

INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD (ICE)  
Y SUBSIDIARIAS  
(Una institución autónoma del Gobierno de Costa Rica)

Estados Financieros Consolidados

31 de diciembre de 2010  
*(Con cifras correspondientes del 2009)*

(Con el Informe de los Auditores Independientes)



**KPMG, S. A.**  
Edificio KPMG  
Boulevard Multiplaza  
San Rafael de Escazú, Costa Rica

Teléfono (506) 2201-4100  
Fax (506) 2201-4131  
Internet [www.kpmg.co.cr](http://www.kpmg.co.cr)

## Informe de los Auditores Independientes

Al Consejo Directivo

Instituto Costarricense de Electricidad (ICE)  
y a la Superintendencia General de Valores (SUGEVAL)

Hemos auditado los estados financieros consolidados que se acompañan del Instituto Costarricense de Electricidad y subsidiarias (en adelante “Grupo ICE”), los cuales comprenden el balance de situación consolidado al 31 de diciembre de 2010, los estados consolidados de ingresos y gastos, de cambios en el patrimonio y de flujos de efectivo por el año terminado en esa fecha, y las notas, las cuales conforman un resumen de las políticas contables significativas y otra información explicativa que le son relativas. Estos estados financieros consolidados han sido preparados por la Administración del ICE de acuerdo con los principios de contabilidad contemplados en el Manual de Políticas Contables del ICE y aceptados por el Departamento de Contabilidad Nacional del Ministerio de Hacienda de la República de Costa Rica.

### *Responsabilidad de la Administración por los Estados Financieros*

La Administración es responsable por la preparación y presentación razonable de estos estados financieros consolidados de acuerdo con los principios de contabilidad contemplados en el Manual de Políticas Contables del ICE y aceptados por el Departamento de Contabilidad Nacional del Ministerio de Hacienda de la República de Costa Rica, y por la estructura de control interno que considere necesaria para la preparación de estados financieros que estén libres de errores significativos, debido ya sea a fraude o error.

### *Responsabilidad de los Auditores*

Nuestra responsabilidad es expresar una opinión acerca de estos estados financieros consolidados con base en nuestra auditoría. Efectuamos nuestra auditoría de conformidad con las Normas Internacionales de Auditoría. Esas normas requieren que cumplamos con requisitos éticos y que planifiquemos y realicemos la auditoría para obtener una seguridad razonable acerca de si los estados financieros están libres de representaciones erróneas de importancia relativa.

Una auditoría incluye la ejecución de procedimientos para obtener evidencia de auditoría acerca de los montos y revelaciones en los estados financieros consolidados. Los procedimientos seleccionados dependen del juicio de los auditores, incluyendo la evaluación de los riesgos de representación errónea de importancia relativa en los estados financieros consolidados, debido ya sea a fraude o error. Al efectuar esas evaluaciones de riesgos, los auditores consideran el control interno relevante para la preparación y presentación razonable de los estados financieros consolidados de la entidad a fin de diseñar procedimientos de auditoría que sean apropiados en las circunstancias, pero no con el propósito de expresar una opinión sobre la efectividad del control interno de la entidad. Una auditoría también incluye evaluar lo apropiado de las políticas contables utilizadas y la razonabilidad de las estimaciones contables hechas por la Administración, así como evaluar la presentación en conjunto de los estados financieros consolidados.



Consideramos que la evidencia de auditoría que hemos obtenido es suficiente y apropiada para ofrecer una base para nuestra opinión calificada de auditoría.

*Bases para la Opinión Calificada*

Tal y como se indica en la nota 10, al 31 de diciembre de 2010, las “Cuentas por cobrar por servicios prestados”, “Cobro administrativo” y “Cobro judicial”, del Sector Telecomunicaciones, por un monto de ¢39.989 millones, ¢35.499 millones y ¢1.859 millones, respectivamente, para un total de ¢77.347 millones, presentan en sus respectivos registros auxiliares una serie de partidas inusuales. De acuerdo con indagaciones realizadas con la Administración, esas partidas inusuales se originan por errores en los sistemas de información de cuentas por cobrar del Sector Telecomunicaciones, asociados con la no actualización del número de cédula y detalle del nombre de los clientes en los registros auxiliares de las cuentas de mayor indicadas. Debido a que no se nos suministró un registro auxiliar debidamente depurado, que incluyera la corrección de las situaciones indicadas, no nos fue posible efectuar procedimientos alternativos de auditoría para satisfacernos de la exactitud, integridad, existencia y propiedad de los saldos de las cuentas por cobrar mencionadas. Adicionalmente, no se nos suministró un análisis y un reporte de antigüedad de los saldos de esas cuentas por cobrar, que nos permitiera establecer la suficiencia o no del saldo de la estimación para cuentas de cobro dudoso asociado a las cuentas mencionadas, la cual presenta un saldo de ¢27.004 millones al 31 de diciembre del 2010. Por consiguiente no nos pudimos satisfacer de la valuación de los saldos indicados, así como de la suficiencia del saldo de la estimación para cuentas de cobro dudoso mencionada.

Al 31 de diciembre de 2010, los estados financieros consolidados del ICE incluyen dentro del rubro de las cuentas de pasivo a corto plazo, “Ingresos Recibidos por Adelantado – Prepago Móvil” un monto de ¢5.191 millones; sobre el cual no se dispone de un registro auxiliar, que nos permitiera obtener información sobre la composición de los saldos pendientes de consumo; en su lugar se mantiene un reporte histórico a nivel transaccional con el detalle de los movimientos deudores y acreedores. Debido a lo anterior, no nos fue posible efectuar procedimientos de auditoría orientados a establecer la integridad (sobre o subestimación), exactitud y existencia de ese saldo al 31 de diciembre del 2010.

Al 31 de diciembre del 2010, los estados financieros consolidados incluyen dentro del rubro de “pasivo a largo plazo”, depósitos recibidos en garantía por un monto de ¢2.508 millones, en la subsidiaria Radiográfica Costarricense, S.A. (RACSA), sobre los cuales no se nos proporcionó el registro auxiliar. Debido a lo anterior, no nos fue posible efectuar procedimientos de auditoría orientados a establecer la integridad (sobre o subestimación), exactitud y existencia de esos saldos a esa fecha.



### *Opinión Calificada*

En nuestra opinión, excepto por el efecto de los ajustes, si hubiera alguno, de los asuntos mencionados en los párrafos del primero al tercero de la Sección Bases para la Opinión Calificada, los estados financieros consolidados antes mencionados del Instituto Costarricense de Electricidad (ICE) y subsidiarias, al 31 de diciembre de 2010 y por el año terminado en esa fecha, están preparados, en todos sus aspectos importantes, de acuerdo con los principios de contabilidad contemplados en el Manual de Políticas Contables del ICE y aceptados por el Departamento de Contabilidad Nacional del Ministerio de Hacienda de la República de Costa Rica.

### *Bases de Contabilidad*

Sin modificar nuestra opinión, llamamos la atención a las notas 2 y 3 a los estados financieros consolidados, las cuales describen la base de contabilidad utilizada en su preparación. Los estados financieros consolidados han sido preparados para asistir al Grupo ICE en el cumplimiento con los principios de contabilidad contemplados en el Manual de Políticas Contables del ICE y aceptados por el Departamento de Contabilidad Nacional del Ministerio de Hacienda de la República de Costa Rica.

### *Asuntos de Énfasis*

Sin calificar nuestra opinión, llamamos la atención al hecho de que las cifras correspondientes presentadas, excluyendo los ajustes descritos en la nota 26 a los estados financieros consolidados, están basados sobre los estados financieros consolidados del ICE al y por el año terminado el 31 de diciembre del 2009, los cuáles fueron auditados por otros auditores, quienes expresaron una opinión sin salvedades sobre esos estados financieros consolidados en informe de fecha 12 de abril del 2010. Como parte de nuestra auditoría, auditamos los ajustes que se describen en la nota 26 que fueron incluidos para reestructurar esas cifras correspondientes. En nuestra opinión, esos ajustes son apropiados y han sido aplicados apropiadamente.

Sin calificar nuestra opinión, llamamos la atención sobre la nota 4, a los estados financieros consolidados, los cuales incluyen activos en operación y activos intangibles de su subsidiaria Radiográfica Costarricense, S.A. (RACSA), por un valor en libros de ¢7.605 millones y ¢579 millones, respectivamente, para un monto total de ¢8.184 millones, relacionado con el desarrollo del Proyecto JES, el cual presenta un atraso de más de un año en el inicio de operaciones con respecto a la fecha planeada en los estudios técnicos de viabilidad ejecutados, originando una incertidumbre sobre el momento de la puesta en marcha de sus operaciones y sobre su capacidad para la generación de los flujos de efectivo futuros esperados para la recuperación de dicha inversión. Debido a lo anterior, la recuperación de las inversiones mencionadas e incluidas en las cuentas “activos en operación y activos intangibles” al 31 de diciembre del 2010, dependerá de la entrada en operación del Proyecto, de su aceptación por parte del mercado, así como del logro de los planes y proyecciones financieras y de flujos de efectivo definidos por la gerencia para ese Proyecto.

Adicionalmente, y sin calificar nuestra opinión, llamamos también la atención sobre la nota 16 “Diseño y planeamiento de la ejecución”, en la cual se indica que los estados financieros consolidados del ICE al 31 de diciembre de 2010, reflejan un activo por un monto de ¢40.597 (en millones) (¢21.052-en millones-en el 2009) conformado por el valor de aquellos costos incurridos en la fase de inversión (la cual comprende el diseño de las obras, estudios técnicos, económicos y financieros) del Proyecto Hidroeléctrico El Diquís (PHED), que forma parte del Plan de Expansión de Generación Eléctrica Nacional. A la fecha de este informe el ICE no ha obtenido la Licencia Ambiental requerida para el inicio de la construcción de ese proyecto, debido a que aún está en proceso de finalización el estudio de impacto ambiental que debe presentar ante la Secretaría Técnica Nacional Ambiental (SETENA), organismo encargado de la revisión, aprobación y posterior otorgamiento de esa Licencia Ambiental. Adicionalmente, y como se menciona en esa nota, sobre ese proyecto se mantienen dos procesos legales en su contra relacionados con una Acción de Inconstitucionalidad que declara de interés público y de conveniencia nacional el PHED y un Proceso Contencioso Administrativo mediante el cual se reclama, entre otras pretensiones, la titularidad de un inmueble que a esa fecha utilizaba el ICE para las actividades propias del proyecto, ambos interpuestos por la Asociación de Desarrollo Indígena de Térraba (ADIT) en junio de 2008 y mayo de 2011, respectivamente, los cuales y a la fecha de esta opinión, aún están en proceso. Adicionalmente a la declaratoria de interés público y de conveniencia nacional, el Gobierno de Costa Rica creó una Comisión de Coordinación Interinstitucional con la finalidad de colaborar y coordinar el desarrollo de la Zona Sur en el marco del PHED.



24 de agosto de 2011

San José, Costa Rica  
Carlomagno Suñol  
Miembro No. 1868  
Póliza No. R-1153  
Vence el 30/09/2011



Timbre de ¢1.000 de Ley No.6663  
adherido y cancelado en el original

INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD Y SUBSIDIARIAS  
(San José, Costa Rica)

Balance de situación consolidado  
(En millones de colones)

Al 31 de diciembre de 2010  
(Con cifras correspondientes del 2009)

| <u>Activo</u>   | <u>Nota</u> | <u>2010</u>        | <u>2009</u><br><i>(Reestructurado)</i> |
|---|-------------|--------------------|--|
| <b>Inmuebles, maquinaria y equipo:</b>  |             |                    |  |
| Activos en operación, costo   | 4           | ¢ 1.813.302        | 1.629.008                              |
| Depreciación acumulada activos en operación, costo                                      | 4           | (640.624)          | (529.667)                              |
| Activos en operación, revalúo   | 4           | 3.220.164          | 3.258.224                              |
| Depreciación acumulada activos en operación, revalúo                                    | 4           | (1.917.082)        | (1.826.371)                            |
| Otros activos en operación, costo   | 5           | 274.308            | 213.431                                |
| Depreciación acumulada otros activos en operación, costo                                | 5           | (137.814)          | (109.526)                              |
| Otros activos en operación, revalúo   | 5           | 81.939             | 82.037                                 |
| Depreciación acumulada otros activos en operación, revalúo                              | 5           | (53.326)           | (52.227)                               |
| Otros activos en operación bajo arrendamiento financiero, costo                         | 6           | 27.550             | -                                      |
| Depreciación acumulada otros activos en operación bajo arrendamiento financiero - costo | 6           | (307)              | -                                      |
| Obras en construcción   | 7           | 752.360            | 523.007                                |
| Material en tránsito para inversión   | 7           | 100.119            | 156.546                                |
| Inventarios - inversión   | 7           | 136.028            | 103.531                                |
| Total inmuebles, maquinaria y equipo, neto  |             | <u>3.656.617</u>   | <u>3.447.993</u>                       |
| <b>Activo a largo plazo:</b>  |             |                    |  |
| Inversiones a largo plazo   | 8           | 10.434             | 4.978                                  |
| Efectos por cobrar  | 10          | 285                | 359                                    |
| Cuenta por cobrar   |             | 3                  | -                                      |
| Total activo a largo plazo  |             | <u>10.722</u>      | <u>5.337</u>                           |
| <b>Activo circulante:</b>   |             |                    |  |
| Bancos  | 9           | 5.899              | 8.691                                  |
| Inversiones transitorias  | 12          | 172.879            | 93.766                                 |
| Valoración de inversiones   | 12          | 1.439              | 419                                    |
| Fondos de uso restringido   | 13          | 17.317             | 8.625                                  |
| Cuentas por cobrar por servicios prestados  | 10          | 85.529             | 98.234                                 |
| Cuentas por cobrar no comerciales   | 10          | 98.911             | 73.546                                 |
| Estimación para incobrables   | 10          | (36.531)           | (34.346)                               |
| Cuentas a cobrar institucionales  |             | 5.543              | 4.614                                  |
| Efectos por cobrar  | 10          | 4.818              | 4.380                                  |
| Inventarios - operación   | 11          | 67.212             | 47.062                                 |
| Estimación para valuación de existencias en almacenes                                   | 11          | (5.159)            | (2.219)                                |
| Material y equipo en custodia   | 11          | 7.083              | 297                                    |
| Material en tránsito para operación   |             | 5.971              | 13.155                                 |
| Gastos prepagados   | 14          | 23.405             | 3.381                                  |
| Total activo circulante   |             | <u>454.316</u>     | <u>319.605</u>                         |
| <b>Otros activos:</b>   |             |                    |  |
| Activos no operativos, costo  | 17          | 39.397             | 28.447                                 |
| Depreciación acumulada activos no operativos, costo                                     | 17          | (253)              | (68)                                   |
| Activos no operativos, revalúo  | 17          | 12.251             | 2.822                                  |
| Depreciación acumulada activos no operativos, revalúo                                   | 17          | (5.520)            | (98)                                   |
| Contratos por servicios   | 15          | 95.246             | 70.637                                 |
| Diseño y planeamiento de la ejecución   | 16          | 64.777             | 44.834                                 |
| Centros de servicios técnicos   |             | 883                | 2.976                                  |
| Partidas amortizables   | 20          | 7.455              | 14.224                                 |
| Absorción de partidas amortizables  | 20          | (2.237)            | (8.270)                                |
| Activos intangibles   | 18          | 41.419             | 25.693                                 |
| Absorción activos intangibles   | 18          | (18.980)           | (11.213)                               |
| Garantías recibidas en valores  |             | 4.560              | 3.844                                  |
| Valoración de instrumentos financieros  |             | 4.793              | -                                      |
| Fondo de garantía y ahorro (fondo restringido)  | 19          | 128.961            | 113.479                                |
| Transferencia al fondo de garantías y ahorro  |             | 1.167              | 2.194                                  |
| Inventarios en operación  |             | 7.017              | 7.128                                  |
| Total otros activos   |             | <u>380.936</u>     | <u>296.629</u>                         |
|   |             | <u>¢ 4.502.591</u> | <u>4.069.564</u>                       |

Las notas son parte integral de los estados financieros consolidados.

INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD Y SUBSIDIARIAS  
(San José, Costa Rica)

Balance de situación consolidado  
(En millones de colones)

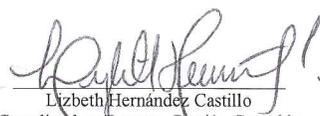
Al 31 de diciembre de 2010  
(Con cifras correspondientes del 2009)

| <u>Pasivo y Patrimonio</u>  | <u>Nota</u> | <u>2010</u>        | <u>2009</u><br><i>(Reestructurado)</i> |
|---|-------------|--------------------|--|
| <b>Pasivo a largo plazo:</b>  |             |                    |  |
| Títulos valores por pagar   | 21          | ¢ 373.539          | 208.364                                |
| Efectos por pagar   | 22          | 672.161            | 640.249                                |
| Depósitos recibidos en garantía                                       |             | 61.818             | 66.809                                 |
| Cuentas por pagar   | 23          | 6.845              | 8.152                                  |
| Total pasivo a largo plazo  |             | <u>1.114.363</u>   | <u>923.574</u>                         |
| <b>Pasivo a circulante:</b>   |             |                    |  |
| Títulos valores por pagar   | 21          | 6.000              | -                                      |
| Efectos por pagar   | 22          | 129.350            | 38.029                                 |
| Cuentas por pagar   | 23          | 100.204            | 110.393                                |
| Gastos financieros acumulados por pagar                               |             | 12.930             | 11.969                                 |
| Ingresos recibidos por adelantado                                     |             | 11.391             | 10.796                                 |
| Depósitos de particulares   |             | 6.064              | 5.109                                  |
| Provisiones legales   | 25          | 1.000              | 756                                    |
| Gastos acumulados obligaciones patronales                             | 24          | 36.752             | 33.466                                 |
| Total pasivo a corto plazo  |             | <u>303.691</u>     | <u>210.518</u>                         |
| <b>Otros pasivos:</b>   |             |                    |  |
| Valoración de instrumentos financieros                                |             | 13.387             | 8.830                                  |
| Cuentas por pagar   |             | -                  | 1.035                                  |
| Provisiones legales   | 25          | 33.636             | 29.551                                 |
| Fondo restringido de garantía y ahorro                                | 19          | 128.961            | 113.479                                |
| Otros   |             | 2                  | -                                      |
| Total otros pasivos   |             | <u>175.986</u>     | <u>152.895</u>                         |
| <b>Patrimonio:</b>  |             |                    |  |
| Capital aportado  |             | 45.678             | 45.224                                 |
| Reserva de desarrollo   |             | 1.387.132          | 1.147.835                              |
| Reserva por revaluación de activos                                    |             | 1.334.460          | 1.460.966                              |
| Resultado de la valoración de instrumentos financieros                |             | (11.843)           | (8.412)                                |
| Reserva legal   |             | 8.522              | 8.069                                  |
| Reserva para desarrollo de proyectos                                  |             | 71                 | 71                                     |
| Reserva para desarrollos forestales                                   |             | 651                | 691                                    |
| Utilidades restringidas por capitalización de acciones en subsidiaria |             | 62.380             | 62.380                                 |
| Utilidades retenidas  |             | 77.329             | 61.929                                 |
| Interés minoritario   |             | 4.171              | 3.824                                  |
| Total patrimonio e interés minoritario                                |             | <u>2.908.551</u>   | <u>2.782.577</u>                       |
|   |             | <u>¢ 4.502.591</u> | <u>4.069.564</u>                       |
| <br>  |             |                    |  |
| Cuentas de orden  | 27          | ¢ <u>185.868</u>   | <u>168.065</u>                         |

Las notas son parte integral de los estados financieros consolidados.

  
Alejandro Soto Zúñiga  
Gerente General

  
Jesús Orozco Delgado  
Jefe División Planificación Financiera

  
Lizbeth Hernández Castillo  
Coordinadora Proceso Gestión Contable

INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD Y SUBSIDIARIAS  
(San José, Costa Rica)

Estado consolidado de ingresos y gastos  
(En millones de colones)

Por el año terminado al 31 de diciembre de 2010  
(Con cifras correspondientes del 2009)

|   | Nota | 2010             | 2009<br>(Reestructurado) |
|---|------|------------------|--------------------------|
| Ingresos de operación:                                  | 28   |                  |                          |
| Servicios electricidad                                  |      | ¢ 604.734        | 582.177                  |
| Servicios telecomunicaciones                            |      | 489.200          | 424.182                  |
| Servicios institucionales                               |      | 1.434            | 3.413                    |
| Total ingresos de operación                             |      | <u>1.095.368</u> | <u>1.009.772</u>         |
| Costos de operación:                                    |      |                  |                          |
| Operación y mantenimiento                               | 29   | 228.738          | 206.862                  |
| Operación y mantenimiento de equipos bajo arrendamiento | 30   | 144.854          | 109.619                  |
| Depreciación de activos en operación                    |      | 228.717          | 216.425                  |
| Compras y servicios complementarios                     | 31   | 93.770           | 100.615                  |
| Gestión productiva                                      |      | 73.320           | 72.677                   |
| Total costos de operación                               |      | <u>769.399</u>   | <u>706.198</u>           |
| Excedente bruto   |      | <u>325.969</u>   | <u>303.574</u>           |
| Gastos de operación:                                    |      |                  |                          |
| Administrativos   | 32   | 87.553           | 77.914                   |
| Comercialización  | 33   | 137.228          | 93.721                   |
| Estudios preliminares                                   |      | 20.283           | 19.797                   |
| Estudios de pre-inversión                               | 34   | 4.013            | 3.398                    |
| Complementarios   | 35   | 2.999            | 6.582                    |
| Total gastos de operación                               |      | <u>252.076</u>   | <u>201.412</u>           |
| Excedente de operación                                  |      | <u>73.893</u>    | <u>102.162</u>           |
| Otros productos:  | 36   |                  |                          |
| Ingresos financieros                                    |      | 14.849           | 7.370                    |
| Fluctuaciones cambiarias                                |      | 129.421          | 9.263                    |
| Otros ingresos  |      | 81.514           | 24.115                   |
| Total otros productos                                   |      | <u>225.784</u>   | <u>40.748</u>            |
| Otros gastos:   | 36   |                  |                          |
| Intereses   |      | 43.300           | 33.564                   |
| Comisiones  |      | 2.254            | 1.828                    |
| Fluctuaciones cambiarias                                |      | 38.635           | 23.568                   |
| Otros gastos  |      | 76.354           | 14.429                   |
| Total otros gastos                                      |      | <u>160.543</u>   | <u>73.389</u>            |
| Excedente antes de impuestos e interés minoritario      |      | <u>139.134</u>   | <u>69.521</u>            |
| Impuestos e interés minoritario:                        |      |                  |                          |
| Impuesto sobre la renta                                 |      | -                | (334)                    |
| Interés minoritario                                     |      | (118)            | (78)                     |
| Excedente neto  |      | ¢ <u>139.016</u> | <u>69.109</u>            |

Las notas son parte integral de los estados financieros consolidados.

  
Alejandro Soto Zúñiga  
Gerente General

  
Jesús Orozco Delgado  
Jefe División Planificación Financiera

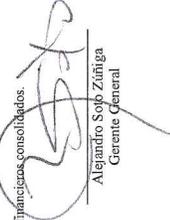
  
Lizbeth Hernández Castillo  
Coordinadora Proceso Gestión Contable

INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD Y SUBSIDIARIAS  
(San José, Costa Rica)

Estado de cambios en el patrimonio consolidado  
Por el año terminado al 31 de diciembre de 2010  
(Con cifras correspondientes del 2009)  
(En millones de colones)

| Nota | Capital aportado | Reserva por revaluación de activos | Resultado de la valoración de instrumentos financieros | Reserva de desarrollo | Reserva legal | Reserva para desarrollo de proyectos | Reserva para desarrollo forestales | Utilidades por capitalizaciones de acciones en subsidiarias | Utilidades retenidas | Interés minoritario | Patrimonio, neto |
|------|------------------|------------------------------------|--|-----------------------|---------------|--------------------------------------|------------------------------------|---|----------------------|---------------------|------------------|
| 26   | 42.895           | 1.584.616                          | (14.354)   | 973.087               | 7.594         | 71                                   | 681                                | 62.380  | 41.472               | 3.601               | 2.702.043        |
|      |                  | (2.300)                            |  | 2.474                 |               |                                      |                                    |   | 6.288                |                     | 6.462            |
|      | 42.895           | 1.582.316                          | (14.354)   | 975.561               | 7.594         | 71                                   | 681                                | 62.380  | 47.760               | 3.601               | 2.708.505        |
| 26   |                  | (6.105)                            |  | (3.937)               |               |                                      |                                    |   | 584                  |                     | (9.458)          |
|      | 2.348            |                                    |  |                       |               |                                      |                                    |   |                      |                     | 2.348            |
|      |                  | 1.820                              |  |                       |               |                                      |                                    |   |                      |                     | 1.820            |
|      |                  |                                    |  | 479                   |               |                                      |                                    |   | (479)                |                     |                  |
|      |                  |                                    |  | 341                   |               |                                      |                                    |   |                      |                     | 341              |
|      |                  |                                    |  |                       |               |                                      | 10                                 |   |                      |                     | 10               |
|      |                  |                                    |  | 64.500                |               |                                      |                                    |   | 5.936                |                     | 70.436           |
|      |                  | (111.370)                          |  | 111.370               |               |                                      |                                    |   |                      |                     |                  |
|      |                  | (8.318)                            |  |                       |               |                                      |                                    |   | 8.318                |                     |                  |
|      |                  | 2.633                              |  |                       |               |                                      |                                    |   |                      |                     | 2.633            |
|      |                  |                                    | 5.574  |                       |               |                                      |                                    |   |                      |                     | 5.574            |
|      |                  |                                    | 368  |                       |               |                                      |                                    |   |                      |                     | 368              |
|      | (19)             | (10)                               |  | (4)                   |               |                                      |                                    |   | (190)                | 223                 |                  |
|      | 45.224           | 1.460.966                          | (8.412)  | 1.147.835             | 8.069         | 71                                   | 691                                | 62.380  | 61.929               | 3.824               | 2.782.577        |
|      | 45.224           | 1.469.371                          | (8.412)  | 1.149.298             | 8.069         | 71                                   | 691                                | 62.380  | 55.057               | 3.824               | 2.788.573        |
| 26   |                  | (2.300)                            |  | 2.474                 |               |                                      |                                    |   | 6.288                |                     | 6.462            |
|      |                  | (6.105)                            |  | (2.900)               |               |                                      |                                    |   | 873                  |                     | (8.132)          |
|      |                  |                                    |  | (1.037)               |               |                                      |                                    |   | (289)                |                     | (1.326)          |
|      | 45.224           | 1.460.966                          | (8.412)  | 1.147.835             | 8.069         | 71                                   | 691                                | 62.380  | 61.929               | 3.824               | 2.782.577        |
|      | 458              |                                    |  |                       |               |                                      |                                    |   |                      |                     | 458              |
|      |                  | (7.278)                            |  |                       |               |                                      |                                    |   |                      |                     | (7.278)          |
|      |                  |                                    |  | 459                   |               |                                      |                                    |   | (459)                |                     |                  |
|      |                  | (3.736)                            |  | (2.732)               |               |                                      | (40)                               |   | 528                  |                     | (5.960)          |
|      |                  |                                    |  | 133.949               |               |                                      |                                    |   | 133                  |                     | 93               |
|      |                  |                                    |  |                       |               |                                      |                                    |   | 5.185                |                     | 139.134          |
|      |                  |                                    |  |                       |               |                                      |                                    |   | (653)                |                     |                  |
|      |                  | (107.547)                          |  | 107.547               |               |                                      |                                    |   |                      |                     |                  |
|      |                  | (10.824)                           |  |                       |               |                                      |                                    |   | 10.824               |                     |                  |
|      |                  | 2.958                              |  |                       |               |                                      |                                    |   |                      |                     | 2.958            |
|      |                  |                                    | (4.451)  |                       |               |                                      |                                    |   |                      |                     | (4.451)          |
|      |                  |                                    | 1.020  |                       |               |                                      |                                    |   |                      |                     | 1.020            |
|      | (4)              | (79)                               |  | (6)                   |               |                                      |                                    |   | (258)                | 347                 |                  |
|      | 45.678           | 1.334.460                          | (11.843)   | 1.387.137             | 8.322         | 71                                   | 651                                | 62.380  | 77.329               | 4.171               | 2.908.551        |

Las notas son parte integral de los estados financieros consolidados.

  
Alejandro Solís Zúñiga  
Gerente General

  
Jesús Orozco Delgado  
Jefe División Planificación Financiera

  
Elizabeth Fernández Castillo  
Coordinadora Proceso Gestioni Comtable

INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD Y SUBSIDIARIAS  
(San José, Costa Rica)

Estado de flujos de efectivo consolidado

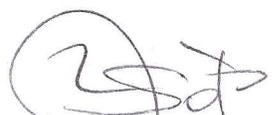
Por el año terminado al 31 de diciembre de 2010

(Con cifras correspondientes del 2009)

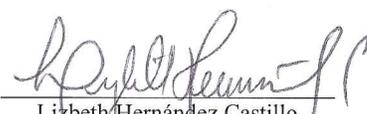
(En millones de colones)

|  | <u>2010</u> | <u>2009</u><br>(Reestructurado) |
|--|-------------|---------------------------------|
| Fuentes (usos) de efectivo:  |             |                                 |
| Actividades de operación:  |             |                                 |
| Excedente neto   | ¢ 139.016   | 69.109                          |
| Partidas aplicadas a resultados que no requieren (proveen) efectivo: |             |                                 |
| Depreciación   | 261.169     | 225.717                         |
| Provisiones legales  | 27.008      | 5.416                           |
| Gastos acumulados obligaciones patronales                            | 67.293      | 58.424                          |
| Estimación para incobrables  | 4.226       | 3.928                           |
| Estimación para valuación de existencias en almacenes                | 3.982       | 2.155                           |
| Absorción partidas amortizables e intangibles                        | 7.935       | 5.883                           |
| Fluctuaciones cambiarias   | (85.243)    | 11.678                          |
| Valoración de instrumentos financieros                               | (4.688)     | -                               |
| Ajustes a períodos anteriores  | -           | 13.113                          |
| Interés minoritario  | 118         | 78                              |
| Efectivo provisto por las operaciones                                | 281.800     | 326.392                         |
| Efectivo provisto por (usado para) cambios en:                       |             |                                 |
| Inversiones transitorias comprometidas                               | 1.213       | 26.333                          |
| Efectos y cuentas por cobrar   | (15.997)    | (37.727)                        |
| Inventario en operación  | (20.987)    | (2.622)                         |
| Otros activos  | (44.254)    | (37.750)                        |
| Cuentas por pagar  | (12.530)    | 12.069                          |
| Depósitos recibidos en garantía                                      | (4.992)     | 11.053                          |
| Otros pasivos  | (80.197)    | (51.402)                        |
| Efectivo provisto por las actividades de operación                   | 243.072     | 315.455                         |
| Actividades de financiamiento:                                       |             |                                 |
| Aumento en títulos valores por pagar                                 | 191.941     | 129.340                         |
| Amortización en títulos valores por pagar                            | (93)        | (2)                             |
| Aumento en efectos por pagar   | 426.297     | 141.117                         |
| Amortización de efectos por pagar                                    | (238.496)   | (62.354)                        |
| Aumento de reservas forestales                                       | -           | 10                              |
| Efectivo neto provisto por las actividades de financiamiento         | 379.649     | 208.111                         |
| Actividades de inversión:  |             |                                 |
| Aumento en inversiones a largo plazo                                 | (5.456)     | (503)                           |
| Adiciones en inmuebles, maquinaria y equipo                          | (483.314)   | (424.940)                       |
| Aumento en otros activos   | (47.657)    | (40.799)                        |
| Efectivo neto usado por las actividades de inversión                 | (536.427)   | (466.242)                       |
| Aumento en el efectivo y equivalentes de efectivos                   | 86.294      | 57.324                          |
| Efectivo y equivalentes de efectivo al inicio del año                | 106.755     | 49.431                          |
| Efectivo y equivalentes de efectivo al final del año                 | ¢ 193.049   | 106.755                         |

Las notas son parte integral de los estados financieros consolidados.

  
Alejandro Soto Zúñiga  
Gerente General

  
Jesús Orozco Delgado  
Jefe División Planificación Financiera

  
Lizbeth Hernández Castillo  
Coordinadora Proceso Gestión Contable

# INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD Y SUBSIDIARIAS

Notas a los Estados Financieros Consolidados  
(En millones de colones)

31 de diciembre de 2010  
(Con las cifras correspondientes del 2009)

## **Nota 1. Entidad que reporta**

El Instituto Costarricense de Electricidad y Subsidiarias (en adelante “el Grupo ICE”) es una entidad autónoma del Estado Costarricense, constituida mediante el Decreto - Ley N° 449 del 8 de abril de 1949 y la Ley 3226 del 28 de octubre de 1963. Su domicilio comercial se ubica en Sabana Norte, distrito Mata Redonda de la ciudad de San José.

Su actividad principal es el desarrollo de fuentes productoras de energía existentes en el país y la prestación de servicios de electricidad, así como la prestación de servicios de telefonía (básica, fija y móvil) y servicios de internet.

Tales actividades se encuentran reguladas por la Contraloría General de la República, la Superintendencia General de Valores (SUGEVAL), la Bolsa Nacional de Valores de Costa Rica, S.A., la Ley Reguladora de Mercado de Valores, la Autoridad Reguladora de Servicios Públicos (ARESEP), la Superintendencia de Telecomunicaciones (SUTEL) y la Superintendencia de Pensiones (SUPEN).

Una parte importante de esas actividades las ha financiado con recursos financieros provenientes de acreedores bancarios, así como de la emisión y colocación de títulos de deuda (Bonos) en el mercado local, internacional y a través de la Bolsa Nacional de Valores de Costa Rica.

El Grupo ICE, es un grupo de empresas estatales, está integrado por el Instituto Costarricense de Electricidad (ICE, última entidad controladora) y sus subsidiarias Compañía Nacional de Fuerza y Luz, S.A. (C.N.F.L.), Radiográfica Costarricense, S.A. (RACSA) y Compañía Radiográfica Internacional de Costa Rica, S.A. (CRICRSA).

### **Compañía Nacional de Fuerza y Luz, S.A**

La Compañía Nacional de Fuerza y Luz, S.A. (la Compañía, CNFL) es una sociedad anónima constituida bajo la ley número 21 del 8 de abril de 1941 denominada “Contrato Eléctrico”, modificada por la ley número 4977 el 19 de mayo de 1972 y vigente hasta el 8 de agosto de año 2008. Por ello está sujeta a las regulaciones establecidas por la Contraloría General de la República (CGR) y los artículos 57 y 94 de la Ley 8131 Administración y Presupuestos Públicos, la Autoridad Reguladora de los Servicios Públicos (ARESEP) y bajo el marco de la Ley General de Control Interno y la Ley Contra la Corrupción y el Enriquecimiento Ilícito, entre otros.

(Continúa)

## INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD Y SUBSIDIARIAS

Notas a los Estados Financieros Consolidados  
(En millones de colones)

El principal objetivo es brindar servicios eléctricos en el mercado nacional.

**Radiográfica Costarricense, S.A.**

Radiográfica Costarricense, S.A. (RACSA), es una sociedad anónima mixta constituida el 27 de julio de 1964 bajo las leyes de la República de Costa Rica, propiedad del Instituto Costarricense de Electricidad y de Radiográfica Internacional de Costa Rica, S.A. (participación proporcional de 50%). Creada mediante Ley 3293 del 18 de junio de 1964. Se encuentra regulada por las disposiciones de los decretos ejecutivos No. 7927-H y No. 14666-H del 12 de enero de 1978 y 9 de mayo de 1983, respectivamente, del Código Civil y el Código de Comercio.

Los principales objetivos de su creación son la explotación de los servicios de telecomunicaciones en Costa Rica, conectividad nacional e internet, conectividad internacional de transmisión de datos y video, servicios de información, data center y otros.

**Compañía Radiográfica Internacional de Costa Rica, S.A.**

Compañía Radiográfica Internacional de Costa Rica, S.A. (CRICRSA) fue constituida mediante Ley 47 del 25 de julio de 1921. El objetivo principal es la explotación de la concesión referente a comunicaciones inalámbricas. Actualmente, la Compañía no cuenta con funcionarios ni empleados, ya que el Grupo ICE le proporciona los servicios contables y administrativos.

Constitución del Capital

De conformidad con su Ley Constitutiva (artículo 16), el capital del ICE está constituido de la manera siguiente:

- a) Por el producto de las rentas nacionales que la ley destine y otorgue al ICE.
- b) Por los derechos que el Estado adquirió de la Municipalidad de San José en el Contrato del Tranvía.
- c) Por cualquier otro bien del Estado que se transfiera al ICE.
- d) Por los recursos hidráulicos del país que hayan sido o que sean declarados Reservas Nacionales y por la utilidades acumuladas por cualquiera de estos conceptos.

(Continúa)

INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD Y SUBSIDIARIAS

Notas a los Estados Financieros Consolidados

(En millones de colones)

El Instituto Costarricense de Electricidad está conformado por tres sectores:



**Nota 2. Bases de preparación**

(a) Declaración de cumplimiento

Los estados financieros consolidados adjuntos fueron preparados de conformidad con aquellos principios de contabilidad contemplados en el Manual de Políticas Contables del ICE, aceptados por el Departamento de Contabilidad Nacional del Ministerio de Hacienda de la República de Costa Rica; ente Rector del Subsistema de Contabilidad Nacional. Este marco normativo considera el marco conceptual incluido en los Principios de Contabilidad aplicables al Sector Público Costarricense. Así como el uso supletorio de las Normas Internacionales de la Información Financiera (NIIF's). Esta supletoriedad queda supeditada al cumplimiento de lo siguiente:

- A que la supletoriedad de la norma se de por excepción, o sea que esta situación no es regular o habitual.
- Sí y sólo sí se indica expresamente en el Manual de Políticas Contables del ICE. Es decir que su aplicación procede únicamente si ese manual contempla explícita y específicamente la NIIF que procede utilizar.

De acuerdo con los decretos emitidos por la Contabilidad Nacional del Ministerio de Hacienda y las Leyes vigentes, el ICE puede utilizar los Principios de Contabilidad aplicables al Sector Público Costarricense, establecidos en el Decreto Ejecutivo 34460-H del 14 de febrero del 2008, o el marco normativo que ha venido aplicando, esto hasta el 31 de diciembre del 2013, año de transición hacia las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF) por parte del ICE.

(Continúa)

## INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD Y SUBSIDIARIAS

## Notas a los Estados Financieros Consolidados

*(En millones de colones)*

Adicionalmente, en el Decreto Ejecutivo #35616H, emitido por la Contabilidad Nacional y publicado en el Diario Oficial la Gaceta N.234 del 02 de diciembre del 2009, en el artículo 8, transitorio III, se establece:

“Hasta tanto no se implementen definitivamente las Normas Internacionales de Información Financiera, cada una de las Empresas Públicas incluidas en el alcance del presente Decreto bajo la función de Rectoría de la Contabilidad Nacional, deberán seguir aplicando los Principios de Contabilidad Aplicables al Sector Público Costarricense, establecidos en el Decreto Ejecutivo 34460H del 14 de febrero del 2008 o el marco normativo que vengán aplicando”.

Tal y como lo ha establecido el Grupo ICE, en materia de normativa contable, la práctica común es que la supletoriedad se establezca expresamente en la norma, de forma detallada, indicando la jerarquía de las fuentes normativas contables aplicables a la materia regulada a que se debe acudir en el caso que existan aspectos no previstos en el Manual de Políticas Contables del ICE.

Los estados financieros consolidados fueron autorizados para su emisión por el Consejo Directivo el 24 de agosto de 2011.

(b) Bases de medición

La base de medición que se utiliza para el registro inicial de las transacciones es el costo histórico según Decreto 34460-H del 14 de febrero del 2008, sin embargo, a la fecha de emisión de los estados financieros consolidados adjuntos, algunas partidas se valorarán utilizando otras bases de medición según se detalle en el Manual de Políticas Contables del ICE.

(c) Moneda funcional y de presentación

Los registros de contabilidad del Grupo ICE, así como los estados financieros consolidados y sus notas se expresan en colones costarricenses (¢), la unidad monetaria de la República de Costa Rica y moneda funcional del Grupo ICE.

Toda la información financiera contenida en este documento es presentada en millones de colones, excepto indicación contraria en algunas notas a los estados financieros consolidados, que hace referencia a la moneda de origen de las transacciones.

(Continúa)

INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD Y SUBSIDIARIAS

Notas a los Estados Financieros Consolidados

*(En millones de colones)*

(d) Uso de estimaciones y juicios

La preparación de los estados financieros consolidados adjuntos, de acuerdo con el Manual de Políticas Contables del ICE y aceptados por el Departamento de Contabilidad Nacional del Ministerio de Hacienda de la República de Costa Rica, requiere que la Gerencia realice juicios, estimaciones o supuestos que afectan la aplicación de las políticas y montos de los activos, pasivos, ingresos y gastos informados. Los resultados reales pueden diferir de estas estimaciones.

Las estimaciones contables y los supuestos relevantes son revisados sobre una base recurrente. Los cambios que se deriven de nueva información o nuevos acontecimientos, se ajustan afectando los resultados del período en el cual la estimación es revisada y en cualquier período futuro afectado, o el patrimonio del Grupo ICE, en función de la cuenta que se afecte.

**Nota 3. Políticas y directrices contables significativas**

Las políticas de contabilidad que se describen a continuación, contempladas en el Manual de Políticas Contables del ICE, han sido aplicadas en forma consistente en los períodos presentados en estos estados financieros consolidados y por todas las entidades que conforman el Grupo ICE.

(a) Políticas de consolidación

(i) Subsidiarias

Los estados financieros consolidados incluyen las cuentas del Instituto Costarricense de Electricidad (ICE) y las de sus subsidiarias, las cuentas se detallan a continuación:

| <b>Subsidiarias:</b>   | <b>País</b> | <b>Porcentaje de participación<br/>al 31 de diciembre de</b> |             |
|--|-------------|--|-------------|
|  |             | <b>2010</b>  | <b>2009</b> |
| Compañía Nacional de Fuerza y Luz, S.A. (CNFL)                   | Costa Rica  | 98,6%  | 98,6%       |
| Compañía Radiográfica Internacional de Costa Rica, S.A. (CRICSA) | Costa Rica  | 100%   | 100%        |
| Radiográfica Costarricense, S.A. (RACSA)                         | Costa Rica  | 100%   | 100%        |

(Continúa)

## INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD Y SUBSIDIARIAS

## Notas a los Estados Financieros Consolidados

*(En millones de colones)*

Las subsidiarias son entidades controladas por el Instituto Costarricense de Electricidad (casa matriz). Los estados financieros de las subsidiarias son incluidos en los estados financieros consolidados desde la fecha en que comienza el control hasta la fecha de término de este. Las políticas contables de las subsidiarias han sido cambiadas cuando ha sido necesario para uniformarlas con las políticas adoptadas por el Grupo ICE.

*(ii) Transacciones eliminadas en el proceso de consolidación*

Todos los saldos y transacciones y cualquier ingreso o gasto no realizado derivado de transacciones entre las entidades del Grupo ICE han sido eliminadas en el proceso de preparación de los estados financieros consolidados.

*(iii) Período contable*

El período contable del Grupo ICE inicia el 01 de enero y concluye el 31 de diciembre de cada año, al final del cual se hace el proceso de cierre anual.

*(iv) Criterios de reconocimiento*

Se reconocen en los estados financieros consolidados, aquellas partidas que cumplan los criterios siguientes:

- Sea probable que cualquier beneficio económico asociado con la partida llegue a, o salga del Grupo ICE.
- Que la partida tenga un costo o valor que pueda ser medido con fiabilidad.

En los estados financieros se registran las transacciones de acuerdo con la base de acumulación o devengo, mediante la cual los efectos de las transacciones y demás sucesos se reconocen cuando ocurren y no cuando se recibe o paga dinero u otro equivalente al efectivo.

Todas las transacciones y eventos deben registrarse en los libros contables, bajo los criterios de oportunidad y orden cronológico en los estados financieros de los períodos a los que corresponden.

*(v) Transacciones en moneda extranjera*

Durante el transcurso del periodo, todas las transacciones en moneda extranjera que realice el ICE, son traducidas a la moneda funcional, utilizando el tipo de cambio del colón costarricense con respecto al US dólar vigente al cierre del período anual inmediatamente anterior. Sin embargo, al cierre del periodo anual en curso, los saldos derivados de esas transacciones en moneda extranjera en existencia en ese momento, se convierten a colones utilizando el tipo de cambio vigente a esa fecha, definido por el Banco Central de Costa Rica.

(Continúa)

## INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD Y SUBSIDIARIAS

## Notas a los Estados Financieros Consolidados

*(En millones de colones)*

Las subsidiarias registran las transacciones en moneda extranjera al tipo de cambio vigente del día de la transacción. Al determinar la situación financiera y los resultados de sus operaciones se valúan y ajustan sus activos y pasivos denominados en monedas extranjeras al tipo de cambio vigente a la fecha de dicha determinación y valuación. Las diferencias cambiarias resultantes de la aplicación de este procedimiento se reconocen en los resultados del período en que ocurren.

(vi) Cambios en políticas contables, estimaciones contables y errores en periodos anteriores

Los cambios en las políticas contables deberán ajustarse afectando los saldos iniciales de las cuentas patrimoniales, salvo y en la medida que fuera impracticable determinar los efectos del cambio en cada período específico o el efecto acumulado.

Los cambios en las estimaciones contables que se deriven de información nueva o acontecimientos nuevos, deberán ser ajustados afectando los resultados del período o patrimonio en función de la cuenta que se afecte.

La corrección de errores relacionados a saldos o transacciones de períodos anteriores, deberán ajustarse afectando los saldos iniciales de las cuentas patrimoniales.

Para efectos de comparabilidad de estados financieros consolidados, los cambios en las políticas contables y la corrección de errores a periodos anteriores se aplicarán retrospectivamente:

- (i) Reexpresando los saldos iniciales de la reserva de desarrollo para el ejercicio anterior más antiguo.
- (ii) Reexpresando los saldos de periodos anteriores, como si la política se hubiera aplicado siempre, o el error no se hubiera cometido nunca; salvo y en la medida en que fuera impracticable determinar los efectos en cada ejercicio o bien carezcan de importancia relativa.

(b) Políticas para inmuebles, maquinaria y equipo

Activos en operación y otros activos en operación

(i) Reconocimiento y medición

Como inmuebles, maquinaria y equipo se registran los bienes controlados y de naturaleza permanente, que se emplean en la operación del negocio, y sobre los cuales no se tiene intención de vender.

(Continúa)

## INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD Y SUBSIDIARIAS

## Notas a los Estados Financieros Consolidados

*(En millones de colones)*

El Grupo ICE registra como activos en operación los bienes tangibles e intangibles, empleados en la producción y suministro de los servicios de electricidad y telecomunicaciones, y que se esperan utilizar por más de un período contable.

Como otros activos en operación se registran aquellos bienes empleados en actividades que contribuyen en la función administrativa u operativa, y que se espera utilizar por más de un período contable.

Los activos en operación y otros activos en operación se registran al costo de adquisición o construcción, más cualquier otro costo directamente relacionado y necesario, para tener el activo en lugar y condiciones que permitan su funcionamiento.

Se consideran costos posteriores a la adquisición o construcción de un activo y por tanto capitalizables, aquellas adiciones, mejoras o adaptaciones y reconstrucciones que cumplan con el criterio de reconocimiento para inmuebles, maquinaria y equipo, siempre y cuando no se consideren como costos de mantenimiento diario o recurrente.

Los costos por intereses son capitalizados si están directamente relacionados con la adquisición, construcción o producción de activos calificados. La capitalización de los costos por intereses inicia cuando el activo se encuentra en proceso y puede continuar hasta que el activo se encuentre sustancialmente preparado para su uso esperado.

La reconstrucción de un activo se registra como sigue:

- Si la reconstrucción es prácticamente total, el activo se registra como uno nuevo y se retirará el anterior.
- Si la reconstrucción es total y se aprovechan partes del activo anterior, éstas deben aumentar el costo del activo nuevo.
- Si la reconstrucción es parcial, debe realizarse el retiro contable de la parte sustituida y capitalizar la reconstrucción.

Los repuestos asociados a activos en operación y el equipo de sustitución, se consideran como activos en operación, siempre que se espere utilizarlos durante más de un período contable, puedan ser usados solo con un determinado elemento de los activos en operación o que su uso se produzca de manera irregular.

Los retiros parciales o totales de un activo en operación y de otros activos en operación, deben disminuir tanto las cuentas de costo, como las de costo revaluado y sus respectivas depreciaciones acumuladas.

(Continúa)

## INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD Y SUBSIDIARIAS

## Notas a los Estados Financieros Consolidados

*(En millones de colones)*

Al sustituir un componente de un activo en operación, éste debe ser dado de baja y reconocerse en los resultados del periodo. Si el mismo posee capacidad de servicio debe incorporarse al almacén o trasladarse al activo productivo en que se incorpore.

Se incluyen como activos en operación los costos incurridos por el Grupo ICE en la adquisición de la participación de uso en cables submarinos, y por el uso de infraestructuras de fibra óptica submarina para la transmisión de telecomunicaciones. La participación de uso en los cables submarinos se amortiza en la vigencia del contrato de uso, a partir de la fecha de inicio de operaciones de tales infraestructuras.

Depreciación

Los activos en operación y otros activos en operación, con excepción de los terrenos se deprecian por el método de línea recta a partir del momento en que se encuentren en la ubicación y condiciones necesarias para su operación, con base en la vida útil estimada de los activos que los conforman. Sin embargo, se podrán plantear otros métodos de depreciación que reflejen fielmente el patrón esperado de consumo de los beneficios económicos futuros incorporados a los activos en operación. El valor de revaluación de un activo se deprecia en el remanente de la vida útil de los activos respectivos a partir de la fecha de su registro y por el método de línea recta.

Las áreas técnicas definidas por los sectores y subsidiarias, establecen las vidas útiles y valores residuales para cada tipo de activo y sus respectivos componentes significativos.

Las adiciones, mejoras o reconstrucciones deben ser valoradas por las áreas técnicas competentes del Grupo ICE, para determinar si éstas aumentan la vida útil del activo en operación y los otros activos en operación, con el propósito de replantear el cálculo de la depreciación.

El Grupo ICE registra como “depreciación acumulada activos en operación” y “depreciación acumulada otros activos en operación” la distribución sistemática del importe depreciable del costo de los activos en operación que posee la entidad.

El importe depreciable de los activos en operación y los otros activos en operación estará constituido por el costo de adquisición o construcción más cualquier costo incidental, menos el valor residual establecido para cada tipo de activo, en los casos que lo requieran.

(Continúa)

## INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD Y SUBSIDIARIAS

## Notas a los Estados Financieros Consolidados

*(En millones de colones)*

Los repuestos importantes y el equipo de sustitución, se deprecian en la misma vida útil del elemento con el que están relacionados.

Revaluación de activos

Los saldos de los activos en operación y de otros activos en operación y sus respectivas depreciaciones acumuladas con corte al 31 de diciembre del año anterior, se revalúan anualmente utilizando índices establecidos por el Grupo ICE para cada tipo y componente significativo del activo. Si las variaciones en los valores resultantes de esas revaluaciones son insignificantes, tales revaluaciones frecuentes se consideran innecesarias y no se registran, o se realizan cada tres o cinco años. La revaluación se realiza a partir del segundo período contable según su fecha de registro, utilizando cuentas independientes de costo revaluado y depreciación acumulada revaluada.

El índice de revaluación mencionado es determinado como resultado de una fórmula que considera entre otros: el índice de precios externos de los Estados Unidos de Norteamérica (Bureau of Labor Cost Trend), el índice de precios al consumidor de Costa Rica, según sean compras exteriores o locales, así como los tipos de cambio del año anterior y del año actual.

El crédito resultante de esas revaluaciones se registra en la sección patrimonial como “reserva para revaluación de activo”. Cuando se reduce el importe en libros como consecuencia de una revaluación, tal disminución será cargada directamente al patrimonio neto contra la reserva para revaluación de activos reconocida previamente en relación con el mismo activo en la medida que tal disminución no exceda el saldo de la cuenta de reserva para revaluación de activos previamente reconocida.

Los otros activos en operación cuya vida útil sea igual o inferior a cinco años y su valor tienda normalmente a la baja, no se revalúan.

Si se revalúa un elemento de otros activos en operación, deben revaluarse también todos aquellos de similar naturaleza y en uso en las operaciones de la entidad.

Otros activos en operación bajo arrendamiento financiero

Los otros activos en operación bajo arrendamiento financiero se clasifican como arrendamiento financiero de acuerdo con lo establecido contractualmente, tanto para efectos financieros como fiscales.

(Continúa)

## INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD Y SUBSIDIARIAS

## Notas a los Estados Financieros Consolidados

*(En millones de colones)*

Se registran como otros activos en operación bajo arrendamiento financiero, los bienes que por medio de un contrato de arrendamiento se empleen en actividades que contribuyen en la función administrativa, y que se espera utilizar por más de un período contable.

Al inicio del plazo del arrendamiento se registra en el balance de situación el importe contratado del bien arrendado, tanto en el activo como en el pasivo.

Cada una de las cuotas del arrendamiento se divide en dos partes, la amortización del bien y la carga financiera establecida en el contrato vinculada a una tasa de interés constante durante el plazo del mismo.

Tales activos se deprecian por el método de línea recta a partir del momento en que se encuentren en la ubicación y condiciones necesarias para su operación, con base en su vida útil estimada. Sin embargo, se pueden plantear otros métodos de depreciación que reflejen fielmente el patrón esperado de consumo de los beneficios económicos futuros incorporados a los otros activos en operación bajo arrendamiento financiero.

Obras en construcción

Los bienes que se encuentren en proceso constructivo y que se esperan utilizar en la producción y suministro de los servicios de electricidad y telecomunicaciones, se registran como “obras en construcción” u “otras obras en construcción”, dependiendo de la complejidad, cuantía u otros factores.

Se registran como “otras obras en construcción” aquellos bienes que se encuentren en proceso constructivo y que se esperan incorporar en los activos operativos y utilizar en actividades administrativas o de apoyo en la prestación de servicios.

Las obras en proceso constructivo se registran al costo de construcción (precio de adquisición de materiales, partes, etc.) más cualquier otro costo relacionado con su desarrollo; siempre que puedan ser identificados y medidos con suficiente fiabilidad.

Los costos por intereses y comisiones derivados de préstamos plenamente identificados con la adquisición y construcción de activos deben capitalizarse al costo de éstos, únicamente durante la ejecución de la obra.

(Continúa)

## INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD Y SUBSIDIARIAS

## Notas a los Estados Financieros Consolidados

*(En millones de colones)*

El Grupo ICE inicia la capitalización de los costos por préstamos como parte de los costos de un activo en la fecha de inicio. La fecha de inicio para la capitalización es aquella en la que se cumple por primera vez todas y cada una de las siguientes condiciones:

- incurre en desembolsos en relación con el activo;
- incurre en costos por préstamos; y
- lleva a cabo las actividades necesarias para preparar al activo para el uso al que está destinado.

Los costos por intereses dejan de capitalizarse para reconocerse como gastos del período, durante el tiempo en el que se interrumpa el desarrollo de las actividades de construcción, si éste se extiende de manera significativa, o cuando el activo en construcción entre en operación.

Los costos en que incurren las áreas de apoyo y soporte técnico de los segmentos de la entidad, relacionados directamente con la construcción y medidos con suficiente fiabilidad, pero que no sean susceptibles de ser asignados directamente a las obras, serán acumulados como “costos de gestión productiva para obras en construcción”.

Los “costos de gestión productiva para obras en construcción” deben distribuirse mensualmente entre las obras que se encuentren en las etapas de diseño y planeamiento de la ejecución, o construcción, cuando así corresponda.

Los costos que se acumulen en la etapa previa de “diseño y planeamiento de ejecución”, se deben trasladar – cuando así proceda – a “obras en construcción”, una vez emitida la respectiva autorización de trabajo.

La capitalización parcial o total de las obras en construcción, debe realizarse cuando el activo se encuentre en las condiciones necesarias para su uso.

Si se decide no continuar con una obra en construcción, debe ajustarse la cuenta de obra en construcción abierta y pasar los costos acumulados como un gasto del período; en tanto no puedan ser trasladados al almacén o no sean recuperables.

Material en tránsito para inversión

Se registra como “material en tránsito para inversión” el costo de los materiales y equipos para inversión solicitados a proveedores mediante orden de compra.

Los materiales en tránsito para inversión, solicitados a proveedores, se deben registrar por el monto establecido en la orden de compra más los costos incidentales necesarios para su adquisición.

(Continúa)

## INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD Y SUBSIDIARIAS

## Notas a los Estados Financieros Consolidados

*(En millones de colones)*

Los costos financieros, directamente atribuibles a la adquisición de bienes y servicios se incluyen como costos de los mismos, durante el periodo transcurrido entre la emisión de la orden de compra y la recepción de estos.

El material en tránsito se liquida total o parcialmente una vez incorporados a los almacenes de la entidad o sean entregados a terceros.

Inventarios – inversión

Se registra como “inventarios - inversión” el costo de aquellos bienes físicos en existencia y que serán utilizados en la construcción de los activos productivos.

Los métodos que se utilizan para valuar los inventarios de inversión son identificación específica por lotes y el costo promedio móvil. El método de identificación específica por lotes permite relacionar cada uno de los artículos con la compra específica que le dio origen. El segundo método aplica sobre aquellos materiales que por sus dimensiones no sean susceptibles de ser controlados por lote, así como los materiales que por su volumen y método de almacenamiento no es posible identificarlos con las diferentes partidas de compra.

El Grupo ICE registra como parte de sus inventarios los costos de adquisición de los bienes más cualquier costo incidental necesario para darle su condición y ubicación actuales.

Los inventarios - inversión se disminuyen al utilizarse en la construcción de obras, o cuando se retiren por obsolescencia, deterioro o faltantes en los almacenes.

Deterioro de activos

La política de deterioro de activos del ICE está orientada únicamente al reconocimiento de deterioros físicos que pueden afectar sus activos, ocasionado por causas fortuitas. Ese deterioro se reconoce en resultados del año.

(c) Políticas para inversiones y cuentas a cobrar a largo plazoInversiones a largo plazo

Se registra como inversiones a largo plazo, el costo de los instrumentos financieros adquiridos con la finalidad de poseer participación o control en empresas afines, en procura de desarrollar las actividades de energía y telecomunicaciones.

(Continúa)

## INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD Y SUBSIDIARIAS

## Notas a los Estados Financieros Consolidados

*(En millones de colones)*

Las inversiones en acciones de empresas diferentes a las subsidiarias, independientemente del porcentaje de participación, se registran al costo de adquisición.

Las inversiones a largo plazo se liquidan al desapropiarse.

Inversiones financieras a largo plazo

Se registran como inversiones financieras a largo plazo, los instrumentos financieros (certificados de depósito a largo plazo, bonos, bonos de deuda externa, entre otros) sustentados en un documento y que excedan un periodo contable.

Las inversiones financieras a largo plazo se registran por el valor facial del documento, el cual representa el monto que el deudor debe cancelar en el plazo y condiciones estipuladas.

Las inversiones financieras a largo plazo deben liquidarse en el momento en que se extingan los derechos.

Efectos por cobrar a largo plazo

Se registran como efectos por cobrar a largo plazo, los créditos concedidos a terceros, sustentados en un documento y que excedan un periodo contable.

Los efectos por cobrar a largo plazo se registran por el valor facial del documento, el cual representa el monto que el deudor debe cancelar en el plazo y condiciones estipuladas y se mantienen registrados a ese valor durante su vigencia hasta que son recuperados.

Los efectos por cobrar a largo plazo deben liquidarse en el momento en que se extingan los derechos o cuando se transfieran.

El Grupo ICE reclasifica como activo circulante la porción de los efectos por cobrar que se espera recuperar en el transcurso del siguiente año.

(d) Políticas para el activo circulante

Bancos

Se registran como bancos, las transacciones que afecten el numerario nacional y extranjero depositados en cuentas corrientes en entidades financieras, tanto públicas como privadas, nacionales o extranjeras; y que se utiliza en las operaciones de la entidad.

(Continúa)

## INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD Y SUBSIDIARIAS

## Notas a los Estados Financieros Consolidados

*(En millones de colones)*

Las cuentas de bancos se registran por su valor nominal.

En esa partida de bancos deben registrarse aquellos componentes sobre los cuales no existan restricciones formales respecto a su disponibilidad.

Inversiones transitorias

Se registran como inversiones transitorias, el costo de los instrumentos financieros adquiridos, provenientes de los excedentes temporales de efectivo.

Las inversiones transitorias mantenidas al vencimiento se valúan a su valor nominal y aquellas disponibles para la venta a su valor razonable. El saldo de las mismas, se muestra en el balance de situación.

Se registran las inversiones transitorias en disponibles para la venta y mantenidas hasta el vencimiento, dependiendo de la intención de mantenerlas o no hasta su vencimiento y se cuenta con la capacidad financiera para hacerlo.

Esas inversiones se clasifican en comprometidas y no comprometidas, dependiendo de si éstas representan avales, garantías, recompras, u otro tipo de responsabilidades.

Las inversiones transitorias se liquidan en el momento en que los fondos se transfieran o utilicen.

Valoración de inversiones transitorias

La valuación de las inversiones que se designen en el momento de reconocimiento inicial como disponibles para la venta, se realiza mediante un vector de precios, utilizado como referencia el vector establecido por la compañía Proveedor Integral de Precios Centroamérica (PIPICA). De esa forma se determina el valor de mercado de tales inversiones el cual se compara con el valor de la inversión inicial. La ganancia o pérdida obtenida de esa valoración indicada se registra contra la cuenta patrimonial de resultado de la valoración de instrumentos financieros, hasta el momento en que el mismo sea dado de baja.

Cuando se liquide o sea dada de baja la inversión en títulos valores disponibles para la venta, se reconoce la ganancia o la pérdida acumulada reconocida previamente, en el patrimonio al resultados del período.

Se registran las valoraciones de las inversiones al menos una vez al mes, de forma que se tenga un indicador de venta y valores razonables sobre las mismas.

(Continúa)

## INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD Y SUBSIDIARIAS

## Notas a los Estados Financieros Consolidados

*(En millones de colones)*

El efecto de las variaciones de tipo de cambio sobre el valor de las inversiones transitorias expresadas en moneda extranjera, se registra en el patrimonio (cuenta resultado de la valoración de instrumentos financieros).

Se dejarán de registrar las valoraciones, en el caso de que las inversiones venzan, se negocien o bien sean reclasificadas de inversiones disponibles para la venta a mantenidas hasta el vencimiento.

Fondos de uso restringido

Se registran como fondos de uso restringido, aquellos recursos financieros con limitaciones respecto de su disponibilidad, recibidos como garantía por los servicios pendientes de prestar al Grupo ICE.

Los fondos de uso restringido se registran a su valor nominal, y se liquidan en el momento en que tales recursos se devuelvan a los garantes.

Cuentas por cobrar

Se registran como cuentas por cobrar - servicios prestados, los derechos exigibles a los clientes, originados en la prestación de servicios de electricidad y telecomunicaciones y que no excedan un periodo contable.

Se registran como cuentas por cobrar no comerciales, los derechos exigibles a terceros, originados en procesos de cobro administrativo o judicial y en transacciones diferentes a la prestación normal de los servicios del Grupo ICE.

Las cuentas por cobrar - servicios prestados y cuentas por cobrar no comerciales se registran por el valor exigible del documento –factura, acuerdo, contrato o ley - que ampare la transacción, el cual muestra el monto adeudado, plazo y condiciones estipuladas, dependiendo del tipo de servicio. El saldo de las mismas, se presenta en el balance de situación consolidado a su costo amortizado.

Las cuentas por cobrar y pagar recíprocas entre el Grupo ICE y un tercero, deben registrarse como transacciones independientes, pero son objeto de compensación si existe conveniencia entre las partes, derecho legal de compensación y se tiene la intención de liquidar la cantidad neta, o de realizar el activo y cancelar el pasivo simultáneamente.

Las cuentas por cobrar - servicios prestados se liquidan en el momento en que se haga efectivo el derecho, o ante incumplimiento de pago, se trasladen a cobro administrativo.

(Continúa)

## INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD Y SUBSIDIARIAS

## Notas a los Estados Financieros Consolidados

*(En millones de colones)*

Las cuentas por cobrar no comerciales se liquidan en el momento en que se haga efectivo el derecho, o se absorban por incumplimiento de pago.

Estimación para incobrables

Se registra como estimación para incobrables, el resultado obtenido mensualmente de la aplicación de factores o porcentajes sobre la facturación mensual de las cuentas por cobrar por servicios prestados del Sector Telecomunicaciones; en el Sector Electricidad se aplican dichos factores sobre el monto neto entre débitos y créditos de las cuentas por cobrar por servicios eléctricos. En el caso de otros adeudos no comerciales una suma fija, con el fin de cubrir la incobrabilidad eventual de estos derechos.

Se registran como incobrables los saldos de clientes inferiores o iguales a ¢15.000 (quince mil colones exactos) para el Sector Eléctrico y ¢25.000 (veinticinco mil colones exactos) para el Sector Telecomunicaciones, una vez agotada la gestión de cobro administrativo, los superiores a éstos y hasta ¢100.000 (cien mil colones exactos) se mantendrán por dos años en los registros auxiliares de las cuentas de cobro judicial; transcurrido éste período se registran de oficio a la estimación para incobrables. Los montos mayores a ¢100.000 (cien mil colones exactos) se mantienen en el registro auxiliar correspondiente hasta que se reciba la declaratoria de incobrable por la División Jurídica Institucional o Área de Cobro Administrativo y Judicial.

El monto de estimación para incobrables se revisa periódicamente para garantizar la cobertura de la eventual incobrabilidad.

Cuando una cuenta por cobrar se declare incobrable, la estimación para incobrables debe disminuirse por el monto no recuperable.

Cuentas institucionales

Se registra como cuentas por cobrar y por pagar institucionales los derechos u obligaciones generados por la prestación de servicios al Sistema 9-1-1. Ese registro se realiza con base en el valor exigible del documento que soporta la transacción.

Efectos por cobrar

Se registran como efectos por cobrar, los créditos concedidos a terceros, sustentados en un documento y con vigencia menor o igual a un año.

(Continúa)

## INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD Y SUBSIDIARIAS

## Notas a los Estados Financieros Consolidados

*(En millones de colones)*

Los efectos por cobrar se registran por el valor facial del documento, el cual representa el monto que el deudor debe cancelar al Grupo ICE en el plazo y condiciones estipuladas.

Los efectos por cobrar deben liquidarse en el momento en que se extingan los derechos, que se consideren como incobrables o se transfiera el activo.

Inventarios – operación

En la cuenta “inventario – operación” se registra el costo de los bienes físicos que posee el Grupo ICE en sus almacenes, con el propósito de utilizarlos en las actividades inherentes a la operación y mantenimiento de los activos productivos, así como para fines administrativos o de gestión.

Los métodos que se utilizan en el ICE para valuar los inventarios de operación son identificación específica por lotes y el costo promedio móvil. El método de identificación específica por lote permite relacionar cada uno de los artículos en inventario con la compra específica que le dio origen. El segundo método aplica a los materiales que por sus dimensiones no sean susceptibles de ser controlados por lote y a los materiales que por su volumen y método de almacenamiento no permita identificar las diferentes partidas de compra. Se registra como parte de los inventarios, los costos de adquisición del bien más cualquier costo incidental necesario para darle su condición y ubicación actuales.

Los inventarios - operación se disminuyen al utilizarse o retirarse por obsolescencia, deterioro o faltantes en los almacenes.

Se registra como estimación para valuación de inventario – operación, el monto previsto para cubrir posibles pérdidas, originadas en la obsolescencia, deterioro y faltantes de existencias en almacenes.

Tal estimación debe disminuirse cuando una partida de inventario se declare obsoleta, deteriorada o exista un faltante de inventario.

El monto de esa estimación debe revisarse periódicamente para garantizar la cobertura de la eventual obsolescencia, deterioro o faltante.

Se registra como material y equipo en custodia, el costo de bienes físicos, destinados a la venta, que deben ser controlados durante su permanencia fuera del almacén.

El material y equipo en custodia se liquidan en el momento en que se realice la venta o devolución a los almacenes.

(Continúa)

## INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD Y SUBSIDIARIAS

## Notas a los Estados Financieros Consolidados

*(En millones de colones)*Material en tránsito para operación

Se registra como material en tránsito para operación, el costo de los materiales y equipos para operación, solicitados a proveedores mediante orden de compra.

Los materiales en tránsito para operación solicitados a proveedores, se deben registrar por el monto establecido en la orden de compra más los costos incidentales necesarios para su adquisición.

Los costos financieros, excepto las fluctuaciones cambiarias, directamente atribuibles a la adquisición de bienes y servicios se incluyen como costos de los mismos, durante el periodo transcurrido entre la emisión de la orden de compra y la recepción de estos.

El material en tránsito se liquida contra las cuentas de inventarios (operación) una vez emitido el respectivo “certificado de recibo de materiales”.

Gastos prepagados

Se registran como gastos prepagados, el costo de las erogaciones efectuadas por la recepción futura de bienes o servicios, en virtud de los contratos suscritos.

Los gastos prepagados se registran al costo de adquisición.

Los gastos prepagados se amortizan conforme al consumo de los beneficios económicos futuros, derivados del aprovechamiento o consumo de los derechos pagados.

(e) Políticas para otros activosContratos por servicios

Se registran como contratos por servicios, el costo de servicios de construcción de obras y servicios técnicos brindados por el ICE a terceros.

Esos contratos se registran al costo de ejecución, más cualquier otro relacionado con su desarrollo; siempre que puedan ser identificados y medidos con suficiente fiabilidad. Aquellos costos acumulados e incurridos en la etapa de “diseño y planeamiento de ejecución”, se incorporan en el valor de contratos por servicios, siempre que así se estipule en el contrato.

(Continúa)

## INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD Y SUBSIDIARIAS

## Notas a los Estados Financieros Consolidados

*(En millones de colones)*

La liquidación de los contratos por servicios con terceros, se realiza por avance de obra, por entrega de sub obras o totalmente al entregarse el bien o servicio, según lo estipulado en el contrato.

Cuando sea probable que los costos totales del contrato excedan los montos estipulados, la diferencia resultante se reconoce como gasto del periodo; excepto aquellas partidas que se espera generen beneficios económicos futuros y por tanto satisfagan las condiciones para su reconocimiento como activo, las cuales se liquidan y trasladan a la cuenta partidas amortizables y se absorben durante el plazo del contrato, siempre y cuando el beneficio sea demostrado técnica y financieramente por parte del área responsable.

Diseño y planeamiento de ejecución

Se registra como diseño y planeamiento de ejecución, aquellos costos previos a la construcción de proyectos u obras, y que forman parte de fase de inversión. Esos costos incluyen el diseño básico y final de las obras, así como los estudios técnicos, económicos y financieros de las mismas.

Esos costos de diseño y planeamiento, se registran al costo de ejecución, más cualquier otro relacionado con su desarrollo; siempre que puedan ser identificados y medidos con suficiente fiabilidad. Los costos financieros no son capitalizados en esta etapa.

Los saldos acumulados en la cuenta de diseño y planeamiento de la ejecución, para obras propiedad del ICE, se liquidan y trasladan a la cuenta obras en construcción, o se reconocen como gastos del período si la obra no se ejecuta, o se prevé que no generará beneficios económicos futuros.

Centros de servicio técnico-inversión

Se registran como centros de servicio técnicos-inversión aquellos costos en que incurren las unidades técnicas especializadas, en la prestación de servicios a terceros.

Los centros de servicios técnicos registran sus operaciones al costo incurrido en la prestación del servicio.

Los centros de servicios técnicos, al prestar servicios externos, aplican parcial o totalmente sus costos a las cuentas indicadas en las órdenes de servicio vigentes, de conformidad a su probabilidad de recuperación.

(Continúa)

## INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD Y SUBSIDIARIAS

Notas a los Estados Financieros Consolidados  
(En millones de colones)Inversión en contratos de reforestación

La subsidiaria RACSA registra como inversión en contratos forestales las sumas pagadas para la adquisición de derechos como copropietarios de plantaciones dedicadas a la reforestación. Se capitalizan como parte de la inversión todos los desembolsos incurridos y asociados con los desarrollos forestales. El valor de esta inversión se amortiza conforme los ingresos de explotación se vayan realizando. La firma de estos contratos le permite a RACSA la participación en una proporción de los ingresos netos que genere su explotación futura.

Activos no operativos(i) Reconocimiento y medición

Se registran como activos no operativos:

- los bienes empleados en actividades diferentes a la operación normal de la entidad.
- aquellos que se destinan a la prestación futura de servicios de electricidad y telecomunicaciones y que se esperan utilizar por más de un periodo contable.
- los activos cedidos o adquiridos para ser usados por terceros;
- los activos operativos que eventualmente se encuentren fuera de servicio, durante un período de tiempo significativo y que representen una cuantía relativamente importante en relación con el inmueble, maquinaria y equipo.

Esos activos no operativos se registran al costo de adquisición o construcción, más cualquier otro costo directamente relacionado y necesario para tener el activo en el lugar y condiciones que permitan su funcionamiento.

Se consideran costos posteriores a la adquisición o construcción de un activo y por tanto capitalizables, las adiciones, mejoras o adaptaciones y reconstrucciones, siempre que los mismos no se consideren como mantenimiento recurrente.

Se registra la reconstrucción de un activo no operativo de la siguiente forma:

- Si la reconstrucción es prácticamente total, se registra el activo como uno nuevo y se retirará el anterior.
- Si la reconstrucción es total y se aprovechan partes del activo anterior, éstas deben aumentar el costo del activo nuevo.
- Si la reconstrucción es parcial, debe realizarse el retiro contable de la parte sustituida y capitalizar la reconstrucción.

(Continúa)

## INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD Y SUBSIDIARIAS

## Notas a los Estados Financieros Consolidados

*(En millones de colones)**(ii) Depreciación*

Los activos no operativos –con excepción de los terrenos y derechos de paso- se deprecian por el método de línea recta a partir del momento en que se encuentren en la ubicación y condiciones necesarias para su operación, con base en su vida útil estimada. Sin embargo, se pueden plantear otros métodos de depreciación que reflejen fielmente el patrón esperado de consumo de los beneficios económicos futuros incorporados a los activos no operativos.

La revaluación se deprecia en el remanente de la vida útil de los activos respectivos a partir de la fecha de su registro por el método de línea recta.

Las áreas técnicas definidas por los Sectores y subsidiarias, establecen las vidas útiles y valores residuales para cada tipo de activo.

Las adiciones, mejoras o reconstrucciones deben ser valoradas por las áreas técnicas competentes del Grupo ICE, para determinar si éstas aumentan la vida útil del activo no operativo a efecto de replantear el cálculo de la depreciación.

Se registran como “depreciación acumulada- activos no operativos” la distribución sistemática del importe depreciable del costo de otros activos no operativos que posee el Grupo ICE.

El importe depreciable de los activos no operativos está constituido por el costo de adquisición o construcción más cualquier costo incidental, menos el valor residual establecido para cada tipo de activo, en los casos que lo requieran.

*(iii) Revaluación de activos*

Los activos no operativos y sus respectivas depreciaciones acumuladas, se revalúan anualmente mediante índices establecidos por el Grupo ICE para cada clase de activo, lo cual podría incrementar o reducir el importe en libros del activo. No obstante si las variaciones en los valores resultantes de esas revaluaciones son insignificantes, tales revaluaciones frecuentes serán innecesarias o podrán realizarse cada tres o cinco años. La revaluación se realiza a partir del segundo periodo contable, según su fecha de registro, utilizando cuentas independientes de costo revaluado y depreciación acumulada revaluada.

El índice de revaluación mencionado corresponde a un índice determinado como resultado de una fórmula que considera entre otros: el índice de precios externos de los Estados Unidos de Norteamérica (Bureau of Labor Cost Trend), el índice de precios al consumidor de Costa Rica, según sean compras exteriores o locales, así como los tipos de cambio del año anterior y del año actual.

(Continúa)

## INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD Y SUBSIDIARIAS

## Notas a los Estados Financieros Consolidados

*(En millones de colones)*

El crédito resultante de esas revaluaciones se registra en la sección patrimonial como “reserva para revaluación de activo”. Cuando se reduce el importe en libros como consecuencia de una revaluación, tal disminución será cargada directamente al patrimonio neto contra la reserva para revaluación de activos, reconocida previamente en relación con el mismo activo, en la medida que tal disminución no exceda el saldo de la cuenta de reserva para revaluación de activos previamente reconocida.

Los activos no operativos cuya vida útil sea igual o inferior a cinco años y su valor razonable tienda normalmente a la baja, no se revalúan.

Si se revalúa un elemento de activos no operativos, deben revaluarse también todos aquellos de similar naturaleza y uso en las operaciones de la entidad.

Los retiros de activos no operativos, deben disminuir tanto las cuentas de costo, como las de costo revaluado y sus respectivas depreciaciones acumuladas.

Activos intangibles*(i) Reconocimiento y medición*

Se registran como activos intangibles, aquellos sin apariencia física que se esperan utilizar por más de un período contable en actividades administrativas o en aquellas diferentes a la operación normal.

Los activos intangibles incluyen:

- Licencias y software
- Sistemas y aplicaciones

Los activos intangibles adquiridos de terceros se registran al costo de adquisición, más cualquier costo directamente atribuible a la preparación del activo para su uso previsto.

Para el caso de los activos intangibles desarrollados internamente, la entidad clasifica la generación del activo en:

- la fase de investigación; y
- la fase de desarrollo.

No se reconocen activos intangibles surgidos de la fase de investigación. Los desembolsos por investigación se reconocen como gastos del periodo en el que se incurran.

(Continúa)

## INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD Y SUBSIDIARIAS

## Notas a los Estados Financieros Consolidados

*(En millones de colones)*

Un activo intangible surgido del desarrollo, se reconoce como tal si se demuestra lo siguiente:

- Técnicamente, es posible completar la producción del activo intangible de forma que pueda estar disponible para su utilización o su venta.
- Su intención de completar el activo intangible en cuestión, para usarlo o venderlo.
- Su capacidad para utilizar o vender el activo intangible.
- La forma en que el activo intangible vaya a generar probables beneficios económicos en el futuro. Entre otras cosas, el Grupo ICE debe demostrar la existencia de un mercado para la producción que genere el activo intangible o para el activo en sí, o bien, en el caso de que vaya a ser utilizado internamente, la utilidad del mismo para el Grupo ICE.
- La disponibilidad de los adecuados recursos técnicos, financieros o de otro tipo, para completar el desarrollo y para utilizar o vender el activo intangible.
- Su capacidad para medir, de forma fiable, el desembolso atribuible al activo intangible durante su desarrollo

El costo de un activo intangible generado internamente comprende todos los costos directamente atribuibles necesarios para crear, producir y preparar el activo para que pueda operar de la forma prevista por la gerencia.

Se capitalizan como activos intangibles aquellos desarrollados internamente o contratados a terceros y que califiquen como tales.

Los desembolsos posteriores a la adquisición de los intangibles solo se registran como activos intangibles si cumplen con los requisitos de reconocimiento antes mencionados, caso contrario deben ser registrados como gastos del periodo.

(ii) Amortización

El Grupo ICE registra como amortización- activos intangibles la distribución sistemática, del importe amortizable del costo de dichos activos, durante el plazo establecido y a partir del momento en que el activo esté disponible para su utilización.

El importe amortizable de los activos intangibles está constituido por el costo de adquisición o construcción más cualquier costo incidental.

Los activos intangibles cuya vida útil sea indefinida no se amortizan pero serán sometidos anualmente a revisión para determinar si existen hechos y circunstancias que permitan mantener esta condición.

(Continúa)

## INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD Y SUBSIDIARIAS

Notas a los Estados Financieros Consolidados  
(En millones de colones)

Los retiros de activos intangibles, deben disminuir tanto las cuentas de costo, como las de amortización.

Partidas amortizables

Se registran como partidas amortizables el costo de las erogaciones originadas en la emisión de títulos valores (bonos), inversiones y cualquier otra obligación que proporcione beneficios económicos y por tal razón deban diferirse al afectar más de un período contable.

Las partidas amortizables se registran al costo incurrido, siempre que puedan ser identificados y medidos con suficiente fiabilidad.

Se consideran erogaciones o transacciones adecuadamente imputables a partidas amortizables, aquellas muy calificadas que cumplan las siguientes condiciones:

- Que satisfagan la condición para su reconocimiento como activos, por cuanto es probable que de éstas se deriven beneficios económicos futuros.
- Que los gastos incurridos por su absorción se encuentren correlacionados con la obtención de ingresos en el período.

Se registra como absorción partidas amortizables la distribución sistemática, del importe absorbible del costo de dichos activos, durante el plazo establecido.

La absorción de partidas amortizables se realiza por el método de línea recta durante el tiempo que se espera obtener beneficios económicos de éstas, excepto las que por su naturaleza financiera ameriten la aplicación del método de interés efectivo.

Al absorberse completamente las partidas amortizables, deben saldarse las cuentas de costo y su respectiva absorción.

Garantías recibidas en valores

Se registran como garantías recibidas en valores, los documentos equivalentes a efectivo recibidos de los clientes, como garantía de pago por los servicios brindados o que se esperan proporcionar.

Las garantías recibidas en valores se registran por su valor nominal.

Las garantías recibidas en valores se liquidan cuando se finiquite el servicio, se extinga el contrato, o al presentarse incumplimiento por parte del cliente.

(Continúa)

## INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD Y SUBSIDIARIAS

## Notas a los Estados Financieros Consolidados

*(En millones de colones)*Valoración de instrumentos financieros derivados

Se registra como valoración de instrumentos financieros derivados en el activo, el valor positivo de los flujos de efectivo descontados del instrumento financiero y en el pasivo, el valor negativo de los flujos de efectivo descontados del instrumento financiero. Su valor cambia en respuesta a los cambios del subyacente.

Para aquellos instrumentos que se clasifiquen como coberturas, el efecto de los cambios en su valoración, se clasifican en el patrimonio o los resultados del período en función de la evaluación de su efectividad.

El efecto de la valorización de los instrumentos financieros derivados que no se clasifiquen como contabilidad de cobertura, se registra como parte del rubro de ingresos financieros en los resultados del período.

Transferencias al fondo garantía y ahorro del ICE

Se registra como transferencias al fondo de garantías y ahorro, el valor de aquellos montos girados al fondo de garantías y ahorro, constituido para atender los pagos de prestaciones legales a empleados del ICE. Los aportes al fondo equivalen al 5% de los salarios devengados durante el año.

El saldo del valor de las transferencias al fondo de garantía y ahorro mencionado, se disminuye con el pago realizado por concepto de prestaciones legales a empleados del ICE.

(f) Políticas para pasivo a largo plazoTítulos valores por pagar

En el rubro títulos valores por pagar, se registran las obligaciones contraídas con terceros originadas en la emisión de títulos de deuda (Bonos) y que representan compromisos de pago a más de un año plazo.

Las obligaciones por títulos emitidos por el Grupo ICE, se registran por su valor nominal según los adeudos contraídos.

El Grupo ICE reclasifica como títulos valores por pagar a corto plazo, la porción de los títulos valores por pagar a largo plazo que se espera cancelar en un año.

(Continúa)

## INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD Y SUBSIDIARIAS

## Notas a los Estados Financieros Consolidados

*(En millones de colones)*Efectos por pagar a largo plazo

Se registran como efectos por pagar a largo plazo, las obligaciones contraídas por más de un período contable con instituciones, organismos de financiamiento, proveedores o arrendadores.

Los efectos por pagar a largo plazo se registran al valor nominal de los documentos contractuales.

El Grupo ICE reclasifica como efectos por pagar a corto plazo, la porción de los efectos por pagar a largo plazo que se espera cancelar en un período menor o igual a un año.

Obligaciones contra empréstitos

El pasivo transitorio derivado de compromisos con proveedores amparados en órdenes de compra, los cuales se encuentran financiados por un préstamo destinado a fines específicos, y que la entidad financiera cancela directamente a los proveedores, se registran como obligaciones contra empréstitos.

Las obligaciones contra empréstitos se registran al valor nominal de las órdenes de compra.

La liquidación de las obligaciones contra empréstitos, se realiza parcial o totalmente cuando la entidad financiera cancele a cuenta del ICE los compromisos con el proveedor. Esta liquidación se contabiliza como una cancelación del pasivo financiero original, reconociéndose un nuevo pasivo financiero con la entidad que cancele la obligación.

Depósitos recibidos en garantía

Se registran como depósitos recibidos en garantía, las obligaciones derivadas del efectivo recibido por el Grupo ICE de sus clientes, para brindar servicios de electricidad y telecomunicaciones. El objetivo de este pasivo es garantizarse la recuperación total o parcial de facturaciones eventualmente no cubiertas por sus clientes.

Los depósitos recibidos en garantía se registran por su valor nominal.

Se saldan los depósitos recibidos en garantía contra la cuenta por cobrar correspondiente, cuando se liquide el servicio a solicitud del cliente, o cuando el ICE lo realice por incumplimiento de pago.

(Continúa)

## INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD Y SUBSIDIARIAS

## Notas a los Estados Financieros Consolidados

*(En millones de colones)*(g) Políticas para pasivo a corto plazoEfectos por pagar a corto plazo

Se registran como efectos por pagar a corto plazo, las obligaciones contraídas con instituciones u organismos de financiamiento, por un periodo menor o igual a un año, así como la porción de los efectos por pagar a largo plazo que se espera cancelar en un año.

Los efectos por pagar a corto plazo se registran al valor nominal de los documentos contractuales.

Cuentas por pagar

Se registran como cuentas por pagar- pasivo a corto plazo, las obligaciones contraídas con diferentes entidades derivadas del giro normal de operaciones. De existir saldos de cuentas por pagar que su fecha de cancelación supere el año, se reclasifican en la sección de largo plazo del balance de situación consolidado.

Las cuentas por pagar se valúan por el importe total a pagar convenido sobre las obligaciones contraídas.

Las cuentas por pagar se reconocen como sigue:

- Órdenes de compra de importación: se reconoce el pasivo con la emisión de la orden de compra.
- Compras locales: se reconoce el pasivo con la aceptación del certificado de recibo de materiales (CRM).
- Órdenes de servicios: se reconoce el pasivo con la prestación del servicio contratado, en ese momento se registra el gasto.

La disminución de las cuentas por pagar, se realiza parcial o totalmente cuando la entidad amortice o cancele el monto adeudado o bien cuando la obligación haya expirado.

Gastos financieros acumulados por pagar

Se registran como gastos financieros acumulados por pagar, los costos financieros (intereses y comisiones) devengados y no pagados originados en obligaciones contraídas con instituciones u organismos de financiamiento.

Los gastos financieros acumulados por pagar se valúan al costo incurrido según las condiciones contractuales del adeudo al que se refieren.

(Continúa)

## INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD Y SUBSIDIARIAS

Notas a los Estados Financieros Consolidados  
(En millones de colones)Ingresos recibidos por adelantado

Se registran como ingresos recibidos por adelantado, las obligaciones originadas en los pagos adelantados realizados por los clientes en la prestación de servicios normales de operación, así como por servicios de construcción a terceros.

La partida de ingresos recibidos por adelantado se registra por el valor pactado para la prestación del servicio.

Los ingresos recibidos por adelantado, se disminuyen conforme se realice la prestación de los servicios.

Depósitos de particulares

Se registran como depósitos de particulares, las obligaciones originadas en el efectivo dado por personas o entidades, con la finalidad de costear total o parcialmente obras para su beneficio, así como garantizar el cumplimiento de los servicios pendientes de prestar al Grupo ICE.

Los depósitos de particulares se registran por su valor nominal o por el valor pactado para la construcción de las obras.

Los depósitos de particulares se liquidan cuando se finiquite el servicio, se extinga el contrato, se reintegren a los garantes, o se presente incumplimiento por parte del cliente.

Gastos acumulados obligaciones patronales

Se registra como gastos acumulados obligaciones patronales, el importe calculado sobre el salario de los trabajadores, para afrontar el pago de aguinaldo, vacaciones y salario escolar.

Los gastos acumulados obligaciones patronales se registran por el costo incurrido.

*(i) Aguinaldo*

La legislación costarricense requiere el pago de un doceavo del salario mensual por cada mes trabajado. Este pago se efectúa en el mes de diciembre y se le paga al empleado independientemente si es despedido o no. El Grupo ICE registra mensualmente una provisión para cubrir desembolsos futuros por este concepto.

(Continúa)

INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD Y SUBSIDIARIAS

Notas a los Estados Financieros Consolidados  
(En millones de colones)

(ii) *Vacaciones*

El ICE mantiene una provisión para vacaciones, la cual se establece con base en la cantidad de años que tienen de laborar para el ICE sus empleados, de la forma siguiente:

- Entre 1 y 5 años, se provisiona un 4,17% sobre el salario bruto.
- Entre 5 y 10 años, se provisiona un 6,11% sobre el salario bruto.
- Para los que tienen más de 10 años, se provisiona un 8,33% sobre el salario bruto.

Los trabajadores de la subsidiaria CNFL, disfrutan de una vacación anual remunerada, cuya duración depende del tiempo que hayan laborado o bien basados en el grado de antigüedad, de acuerdo a la siguiente tabla:

- En los primeros cuatro períodos: 15 días hábiles.
- Del quinto período al noveno: 22 días hábiles.
- Del décimo período en adelante: 30 días hábiles.

En el caso de la subsidiaria RACSA, la provisión de vacaciones se establece de la forma siguiente:

- Por cada 50 semanas laboradas los trabajadores con antigüedad menor a 10 años tienen derecho a dos semanas de vacaciones. Para los trabajadores con antigüedad mayor o igual a 10 años tienen derecho a 30 días de vacaciones por año laborado.

(iii) *Salario escolar*

El Grupo ICE tiene como política efectuar una provisión para el pago del salario escolar el cual corresponde a un porcentaje calculado sobre el salario nominal mensual de cada trabajador, y se paga en forma acumulada en enero de cada año. Esta provisión corresponde a un 8,19% sobre el salario bruto; y se paga a cada uno de los funcionarios, aunque no tenga hijos o no los tenga en edad escolar.

El salario escolar consiste en un ajuste adicional al aumento de salarios por costo de vida, para hacer frente a las erogaciones del ciclo lectivo.

(h) Políticas para otros pasivos

(i) *Provisiones legales*

El Grupo ICE mantiene una provisión por prestaciones legales por concepto de preaviso y cesantía, además de otros rubros a los que tienen derecho los funcionarios una vez concluida la relación laboral con la entidad de conformidad con las regulaciones establecidas.

(Continúa)

## INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD Y SUBSIDIARIAS

## Notas a los Estados Financieros Consolidados

*(En millones de colones)*

El porcentaje que se provisiona mensualmente por concepto de prestaciones laborales para los empleados catalogados como permanentes corresponde a un 2,50%; y para los empleados ocasionales de proyectos es de un 9% sobre el salario bruto.

El valor de la provisión para prestaciones laborales de empleados permanentes, se traslada mensualmente al Fondo de Ahorro y Garantías, en donde el dinero se mantiene generando rendimientos, hasta que los empleados son liquidados.

Los empleados de los proyectos son contratados para llevar a cabo los proyectos que desarrolla el ICE y son liquidados una vez finalizada la obra.

De conformidad con Convención Colectiva de Trabajo de la CNFL firmada con sus empleados el 30 de agosto de 1995, la Compañía reconoce por el auxilio de cesantía un porcentaje sobre el cálculo de los veinte salarios posibles de cesantía conforme al número de años de servicio. Al cierre de cada período fiscal, se actualiza el cálculo de la provisión por indemnizaciones laborales por medio de un estudio actuarial.

El monto de las provisiones legales se revisa periódicamente para garantizar la cobertura de la eventual obligación.

Las provisiones se liquidan periódicamente conforme se extinga la obligación al realizarse el pago y por la no ocurrencia de la obligación con carácter judicial.

*(ii) Provisión para pasivos contingentes*

El ICE mantiene una provisión para pasivos contingentes con el propósito de cubrir eventuales pérdidas que se pudieran presentar en la resolución de procesos legales en vigencia. El monto de la provisión se determina de acuerdo con lo establecido en la “Guía para provisión de litigios” la cual considera el criterio experto de la División Jurídica Institucional, tomando en consideración los parámetros siguientes:

- Serán objeto de provisión el valor de aquellos litigios cuyo monto sea igual o superior a los ₡500.000, excepto los traslados de cargos recibidos de instituciones de gobierno (intereses y sanciones), sobre los cuales se incluye el 100% independientemente del monto.

(Continúa)

## INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD Y SUBSIDIARIAS

## Notas a los Estados Financieros Consolidados

*(En millones de colones)*

- Se procede a considerar como provisión para pasivos contingentes el monto estimado en cada demanda dividido entre el plazo probable de la resolución en años, determinado por la Dirección Jurídica Institucional obteniendo como resultado la porción anual que se acumulará en cada período durante el plazo de duración del mismo, hasta llegar al 100% de cada caso. Los casos por provisionar serán definidos en la División Jurídica Institucional de acuerdo con los criterios que se mencionan adelante. Se exceptúa de lo anterior, los traslados de cargos en materia tributaria que se provisionarán en un 100% desde el momento de su comunicado oficial por parte de la Administración Tributaria, en los cuales se incorporan sólo los intereses y sanciones, y si el principal corresponde a períodos anteriores.

Los criterios utilizados por la División Jurídica Institucional para determinar si se debe realizar una provisión de litigios son los siguientes:

- Criterio 1:* Traslados de Cargos de la Administración Tributaria: La notificación formal por parte de la Administración Tributaria sobre los traslados de cargos realizados al Grupo ICE en materia de impuestos, se procede a incluir en la provisión considerando principal, intereses y sanciones.
- Criterio 2:* A partir de la sentencia condenatoria de Primera Instancia: La notificación formal de una sentencia dictada por Autoridad Judicial competente en primera instancia, en la que se condena al Grupo ICE. Se procede a incluir en la provisión tomando en cuenta el monto de las costas del proceso.
- Criterio 3:* Procesos judiciales que por su naturaleza de puro derecho, o bien que de conformidad con el criterio de la División Jurídica Institucional, se determine con base en las disposiciones legales relativas al Régimen de Responsabilidad, que existe un nexo causal entre el objeto del reclamo y las actuaciones de la Administración.
- Criterio 4:* En los procesos judiciales, cuyo demandado sea el Grupo ICE, donde se indique que son de “cuantía inestimable” y en los cuales exista notificación formal de sentencia condenatoria en primera instancia dictada por Autoridad Judicial competente, la División Jurídica Institucional, de acuerdo con el criterio experto estimará un monto razonable para ser incluido en la provisión.

(Continúa)

## INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD Y SUBSIDIARIAS

Notas a los Estados Financieros Consolidados  
(En millones de colones)(i) Políticas para patrimonioCapital aportado

Se registra como capital aportado, aquellas donaciones, aportes, y suscripciones recibidas de terceros con carácter no reintegrable.

En el momento de su recepción el capital aportado se valúa, al valor nominal o al valor de mercado de los bienes o derechos que se perciban.

Reserva de desarrollo

Se registra como reserva de desarrollo, el resultado de las operaciones obtenido al cierre de cada periodo contable, el cual por ley debe destinarse al desarrollo de las actividades de electricidad y telecomunicaciones.

La reserva de desarrollo se ajustará por los efectos que generen los cambios de políticas contables, correcciones de errores de períodos anteriores y por ajuste de partidas patrimoniales.

Reserva por revaluación de activos

Se registra como reserva por revaluación de activos, el importe resultante de la aplicación de índices de revaluación, para mantener actualizado el valor de los activos utilizados en la prestación de los servicios básicos o administrativos del Grupo ICE.

La reserva por revaluación de activos se ajusta por el importe neto de los activos retirados parcial o totalmente en el período y por la restitución a la reserva de desarrollo de la depreciación de los activos revaluados.

Resultado de la valoración de instrumentos financieros

En esta cuenta se refleja el resultado de las valoraciones de instrumentos financieros contratados en el ICE, tanto coberturas mediante derivados financieros, así como de inversiones clasificadas dentro del grupo de disponibles para la venta.

Se reconocen en el patrimonio las valoraciones, dependiendo de las condiciones establecidas para cada instrumento financiero.

Se registra como resultado de la valoración de instrumentos financieros, en cuanto a las coberturas, el valor de los flujos de efectivo descontados positivos o negativos del instrumento financiero determinados como cobertura eficaz.

(Continúa)

## INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD Y SUBSIDIARIAS

Notas a los Estados Financieros Consolidados  
(En millones de colones)

Se liquida el resultado de la valoración de instrumentos financieros cuando se venza, se negocie o se venda el instrumento.

Reserva legal

De acuerdo con regulaciones vigentes la subsidiaria CNFL debe destinar el 5% de las utilidades netas de cada año para la formación de una reserva legal hasta alcanzar 20% del capital acciones.

La subsidiaria RACSA registra una reserva patrimonial equivalente al 25% de la utilidad antes de impuestos, de acuerdo con la Ley No.3293 del 18 de junio de 1964.

Reserva para desarrollo de proyectos

La subsidiaria CNFL creó la reserva para desarrollo de proyectos en la asamblea ordinaria de accionistas número 97 de 30 de abril de 2001, en la cual se autorizó el traslado de las utilidades retenidas al 31 de diciembre de 2000, así como de los dividendos declarados no cancelados al 31 de diciembre de 1999, por ₡1.000, con la finalidad de mantener un fondo patrimonial para la financiación de capital de trabajo para los proyectos que están en desarrollo.

Reserva para desarrollos forestales

RACSA registra como reserva para desarrollos forestales el valor de adquisición de los proyectos forestales, más todos los costos incurridos en su desarrollo. El objetivo de esta reserva es cubrir pérdidas potenciales asociadas a la explotación futura de las inversiones en contratos forestales.

Utilidades no distribuidas restringidas

Según acuerdos de Asambleas Generales de Accionistas, RACSA, restringe las utilidades según corresponda y se revelan por el valor histórico.

(j) Políticas para cuentas de orden

Se registran como cuentas de orden deudoras o acreedoras aquellas obligaciones o derechos contingentes, bienes y valores dados y los recibidos en custodia, en administración o en garantía de alguna operación, o la contrapartida de la respectiva cuenta de orden deudora ó acreedora por los derechos u obligaciones contingentes, bienes y valores recibidos y/o dados en custodia, en administración o en garantía de alguna operación; que podrían afectar al Grupo ICE, por lo que se muestran solo para fines informativos.

(Continúa)

## INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD Y SUBSIDIARIAS

Notas a los Estados Financieros Consolidados  
(En millones de colones)

Se registran las cuentas de orden por su valor nominal.

(k) Políticas para ingresos de operación

Ingresos por servicios

Se registran como ingresos por servicios, los ingresos devengados producto de la venta de servicios de electricidad y telecomunicaciones, tanto dentro como fuera del territorio nacional.

Los ingresos por servicios, se registran por el valor consignado en las facturaciones emitidas.

Los ingresos son reconocidos cuando existe evidencia persuasiva, por lo general en forma de un documento formal, respecto de que los riesgos y beneficios significativos que se derivan de la prestación de servicios son transferidos al comprador, es probable que se reciban los beneficios económicos asociados con la transacción, los costos incurridos y las posibles devoluciones pueden ser medidos con fiabilidad y el ICE no conserva para sí ninguna implicación en la gestión corriente de la prestación de tal servicio.

El registro del reconocimiento de los ingresos por servicios de electricidad y telecomunicaciones se realiza mediante el uso de ciclos de facturación. El comprobante corresponde al recibo, en el cual se incorpora el rango de fechas que se está facturando, y para el ICE la fecha del recibo que se está generando es el respaldo para la contabilización del monto de ingresos el cual se incorpora el rango de fechas que cubre el período facturado.

Los ingresos por servicios se reconocen cuando se cumplan todas las siguientes condiciones:

- El importe de los ingresos pueda medirse con fiabilidad.
- Es probable que el ICE reciba beneficios económicos derivados de la transacción.
- El grado de realización de la transacción puede ser medido con fiabilidad.
- Los costos incurridos en la prestación de los servicios, así como los que quedan por incurrir hasta completar la transacción, puedan ser medidos con fiabilidad.

Ingresos por servicios institucionales

Se registran como ingresos por servicios institucionales, los ingresos generados por la prestación de servicios al Sistema 9-1-1.

Los ingresos por servicios institucionales se registran por el valor consignado en la tarifa pactada.

(Continúa)

## INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD Y SUBSIDIARIAS

Notas a los Estados Financieros Consolidados  
(En millones de colones)(1) Políticas para costos de operaciónOperación y mantenimiento

Se registra como operación y mantenimiento, el costo de operar los activos productivos, y mantenerlos en condiciones óptimas de funcionamiento para la prestación de servicios.

Se registra como operación y mantenimiento de equipos adquiridos bajo arrendamiento, el costo por el arrendamiento, la operación y el mantenimiento de activos productivos propiedad de terceros, utilizados para brindar los servicios de electricidad y telecomunicaciones.

Los costos de operación y mantenimiento, se registran por el costo incurrido.

Los contratos de arrendamiento de equipo de telecomunicaciones, de transmisión y de plantas de generación eléctrica se registran y clasifican como arrendamientos operativos tanto para efectos financieros como fiscales.

Los pagos derivados de los contratos de arrendamientos operativos, se reconocen en forma lineal durante el plazo del arrendamiento de acuerdo con lo establecido en el contrato.

Depreciación activos en operación

Se registra como depreciación activos en operación, la porción resultante de la distribución sistemática del importe depreciable del costo y costo revaluado de los activos en operación propiedad del ICE, así como el importe neto del costo de los activos en operación retirados parcial o totalmente en el período.

Los costos de depreciación activos en operación, se registran según la aplicación sistemática del método de depreciación acordado para cada grupo de activos. El Grupo ICE utiliza el método de línea recta para el registro de la depreciación. El importe depreciable de los activos en operación estarán constituidos por el costo de adquisición o construcción más cualquier costo incidental, menos el valor residual establecido para cada tipo de activo, en los casos que lo requieran.

El cálculo de la depreciación de activos en operación se inicia, a partir del momento en que se adquiere o se capitalice la obra en construcción y el activo esté en condiciones para su uso.

Compras y servicios complementarios

Se registran como compras y servicios complementarios, los costos en que incurre el ICE para adquirir de terceros servicios de electricidad y telecomunicaciones.

(Continúa)

## INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD Y SUBSIDIARIAS

Notas a los Estados Financieros Consolidados  
(En millones de colones)

Las compras y servicios complementarios se registran al valor nominal del documento de pago.

Gestión productiva

Se registra como gestión productiva, los costos en que incurren las áreas de apoyo y soporte de los segmentos del ICE, para el desarrollo normal de su gestión técnica y administrativa.

Los costos de gestión productiva, se registran por el costo incurrido.

Centro de servicio técnico-operación

Se registran como centros de servicio técnicos-operación los costos en que incurren las unidades técnicas especializadas de operación, las cuales brindan servicios a entes externos.

Los centros de servicio técnico - operación registran sus operaciones al costo incurrido en la prestación del servicio.

Los costos de centros de servicio técnico – operación se distribuyen a sus clientes, de acuerdo con la metodología de costeo de la unidad.

(m) Políticas de gastos de operaciónAdministrativos

Se registran como administrativos, los gastos en que incurre el Sector Corporativo, para promover y velar por la eficiencia en la gestión y cumplimiento de los objetivos y metas del ICE, así como para el normal desarrollo de la función administrativa.

Los gastos administrativos, se registran por el costo incurrido.

Los gastos administrativos se distribuyen entre los segmentos que conforman cada sector, de acuerdo con la metodología establecida para ese fin.

Comercialización

Se registra como comercialización, los gastos en que incurre la entidad para vender los servicios de electricidad y telecomunicaciones, y otros servicios técnicos a los clientes. Incluye actividades como la conceptualización del servicio, atención al cliente y recuperación de los beneficios económicos generados por los servicios.

Los gastos de comercialización, se registran por el costo incurrido.

(Continúa)

## INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD Y SUBSIDIARIAS

## Notas a los Estados Financieros Consolidados

*(En millones de colones)*Estudios preliminares

Se registran como estudios preliminares, los gastos incurridos en la fase de preinversión de los proyectos, en la cual se desconoce si estos se van a ejecutar. Incluye las actividades relacionadas con la identificación y prefactibilidad de los posibles proyectos u obras a construir.

Los gastos de estudios preliminares, se registran por el costo incurrido.

Estudios de preinversión

Se registran como estudios de preinversión, los gastos incurridos en la fase de preinversión de los proyectos, en la cual se desconoce si estos se van a ejecutar. Incluye las actividades relacionadas con la factibilidad de los posibles proyectos u obras a construir.

Los gastos de estudios de preinversión, se registran por el costo incurrido.

Gastos complementarios de operación

Se registran como gastos complementarios de operación aquellos otros gastos en los que incurre el ICE para garantizar la calidad en la construcción y operación de obras propiedad de terceros, los cuales no se consideran ni estudios preliminares ni de preinversión, así como aquellas transacciones que de acuerdo con su naturaleza no se consideran como parte de las demás partidas de costos y gastos de operación.

Los gastos complementarios de operación, se registran por el costo incurrido.

(n) Políticas de otros productosIngresos financieros

Se registran como ingresos financieros, aquellos provenientes de actividades ajenas a la operación normal, tales como: rendimientos por la tenencia de títulos valores o saldos de efectivo en las entidades financieras, así como por el otorgamiento de créditos a terceros según convenios.

Los ingresos financieros se registran por el valor consignado en la documentación que fundamenta la transacción.

Ingresos por inversiones en otras empresas

Se registran como ingresos por inversiones en otras empresas, los rendimientos obtenidos, resultantes de la inversión en empresas diferentes a las subsidiarias, cuando las mismas así lo decreten.

(Continúa)

## INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD Y SUBSIDIARIAS

Notas a los Estados Financieros Consolidados  
(En millones de colones)

Los ingresos por inversiones en otras empresas se registran al valor consignado en la documentación que fundamenta la transacción.

Otros ingresos

Se registran como otros ingresos, los provenientes de la prestación de servicios a terceros, los cuales no corresponden al giro normal de operación del ICE.

Los otros ingresos se registran por el valor consignado en la documentación que fundamenta la transacción.

Fluctuaciones cambiarias

Todas las transacciones requeridas por liquidar o actualizar las partidas monetarias en moneda extranjera, tanto activos como pasivos, deberán reconocerse como pérdidas o ganancias en el estado de resultados del período.

(o) Políticas de otros gastosGastos financieros

Se registran como gastos financieros, los originados en préstamos, colocación de títulos valores (Bonos), inversiones o cualquier otra obligación, utilizada para la gestión del ICE.

Los gastos financieros se registran por el costo incurrido.

Los intereses que el ICE cobre sobre subpréstamos, deben deducirse de los que se paguen a la entidad bancaria, exceptuando aquellos cuyo principal haya sido cancelado con recursos propios, en tal caso se debe registrar como ingreso del período.

Los gastos financieros se reconocen en el período, salvo que sean directamente atribuibles a la adquisición o construcción de activos productivos del ICE, en cuyo caso se capitalizarán como costo del activo.

Otros gastos

Se registran como otros gastos, aquellos incurridos para la prestación de servicios diferentes al giro normal de la entidad.

Los otros gastos se registran por el costo incurrido.

(Continúa)

## INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD Y SUBSIDIARIAS

## Notas a los Estados Financieros Consolidados

(En millones de colones)

**Nota 4. Activos en operación**

Los activos en operación al costo se detallan como sigue:

| Activos en operación costo                          | Detalle plantas, subestaciones, líneas, estaciones y otros |                                       |           |                     |                |             |                  |                     |                |              |                  |
|---|--|---------------------------------------|-----------|---------------------|----------------|-------------|------------------|---------------------|----------------|--------------|------------------|
|   | 31 de diciembre de   |                                       |           |                     |                |             |                  |                     |                |              |                  |
|   | <u>2008</u>  | Ajuste por reclasificación de cuentas | Adiciones | Retiros y traslados | Ajustes        | <u>2009</u> | Adiciones        | Retiros y traslados | Ajustes        | <u>2010</u>  |                  |
| <b>ICE:</b>   |  |                                       |           |                     |                |             |                  |                     |                |              |                  |
| Generación hidráulica                               | ¢  | 171.584                               | -         | 8.778               | -              | -           | 180.362          | 3.609               | (57)           | -            | 183.914          |
| Generación térmica                                  |  | 60.944                                | -         | 5.267               | (269)          | -           | 65.942           | 12.282              | (2.701)        | (46)         | 75.477           |
| Subestaciones                                       |  | 59.252                                | -         | 21.157              | 27             | -           | 80.436           | 11.403              | (3.173)        | -            | 88.666           |
| Líneas de transmisión                               |  | 23.808                                | -         | 16.498              | -              | -           | 40.306           | 22.731              | -              | -            | 63.037           |
| Líneas de distribución                              |  | 84.313                                | -         | 23.230              | (1.718)        | -           | 105.825          | 19.134              | (1.789)        | 1.718        | 124.888          |
| Alumbrado público                                   |  | 2.283                                 | -         | 332                 | -              | -           | 2.615            | 266                 | -              | -            | 2.881            |
| Generación geotérmica                               |  | 107.918                               | -         | 2.156               | -              | 57          | 110.131          | 425                 | -              | -            | 110.556          |
| Generación eólica                                   |  | 6.787                                 | -         | 721                 | -              | -           | 7.508            | 469                 | -              | -            | 7.977            |
| Generación solar                                    |  | 1.373                                 | -         | 297                 | -              | -           | 1.670            | 203                 | -              | -            | 1.873            |
| Generación micro centrales hidráulicas              |  | -                                     | -         | 166                 | -              | -           | 166              | -                   | -              | -            | 166              |
| Equipo de control comunicación y de Infraestructura |  | 2.040                                 | -         | 2.908               | -              | 349         | 5.297            | 376                 | -              | -            | 5.673            |
| <b>Subtotal ICE Electricidad</b>                    | ¢  | <b>520.302</b>                        | <b>-</b>  | <b>81.510</b>       | <b>(1.960)</b> | <b>406</b>  | <b>600.258</b>   | <b>70.898</b>       | <b>(7.720)</b> | <b>1.672</b> | <b>665.108</b>   |
| <b>ICE Telecomunicaciones</b>                       |  |                                       |           |                     |                |             |                  |                     |                |              |                  |
| Estaciones de telecomunicaciones                    | ¢  | 685.723                               | (685.723) | -                   | -              | -           | -                | -                   | -              | -            | -                |
| Transporte  |  | -                                     | 347.745   | 45.996              | (13.360)       | -           | 380.381          | 41.268              | (580)          | (7)          | 421.062          |
| Acceso  |  | -                                     | 187.700   | 35.465              | 4.988          | -           | 228.153          | 42.960              | (187)          | (64)         | 270.862          |
| Civil y Electromecánico                             |  | -                                     | 145.025   | 9.680               | 933            | -           | 155.638          | 12.171              | 4              | 23           | 167.835          |
| Plataformas   |  | -                                     | 5.253     | 7.963               | 3.198          | -           | 16.414           | 1.961               | (16)           | -            | 18.360           |
| <b>Total ICE</b>                                    | ¢  | <b>685 723</b>                        | <b>-</b>  | <b>99 104</b>       | <b>(4.241)</b> | <b>-</b>    | <b>780 586</b>   | <b>98 360</b>       | <b>( 779)</b>  | <b>( 48)</b> | <b>878 119</b>   |
| <b>Menos: Convenio intersectorial (*)</b>           |  |                                       |           |                     |                |             |                  |                     |                |              |                  |
| <b>Sub total ICE</b>                                | ¢  | <b>1.206.025</b>                      | <b>-</b>  | <b>180.614</b>      | <b>(6.201)</b> | <b>406</b>  | <b>1.380.844</b> | <b>169.258</b>      | <b>(8.499)</b> | <b>1.624</b> | <b>1.543.227</b> |

(Continúa)

## INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD Y SUBSIDIARIAS

## Notas a los Estados Financieros Consolidados

*(En millones de colones)*

| Detalle plantas, subestaciones, líneas, estaciones y otros |      |                                       |           |                     |                |              |                  |                     |                 |                |                  |
|--|------|---------------------------------------|-----------|---------------------|----------------|--------------|------------------|---------------------|-----------------|----------------|------------------|
| 31 de diciembre de   |      |                                       |           |                     |                |              |                  |                     |                 |                |                  |
| Activos en operación costo                                 | 2008 | Ajuste por reclasificación de cuentas | Adiciones | Retiros y traslados | Ajustes        | 2009         | Adiciones        | Retiros y traslados | Ajustes         | 2010           |                  |
| <b>CNFL:</b>   |      |                                       |           |                     |                |              |                  |                     |                 |                |                  |
| Terrenos   | ¢    | 1.574                                 | -         | 1.247               | -              | 172          | 2.993            | 226                 | -               | -              | 3.219            |
| Mejoras a terrenos   |      | 4.126                                 | -         | 1.603               | -              | (206)        | 5.523            | 395                 | (30)            | (168)          | 5.720            |
| Edificios  |      | 7.930                                 | -         | 2.366               | (4)            | (465)        | 9.827            | 882                 | (63)            | (72)           | 10.574           |
| Plantas  |      | 26.747                                | -         | 22.753              | -              | -            | 49.500           | 1.264               | (193)           | (1.084)        | 49.487           |
| Distribución   |      | 70.001                                | -         | 6.358               | (211)          | -            | 76.148           | 6.226               | (434)           | -              | 81.940           |
| Transmisión  |      | 849                                   | -         | 1.162               | -              | -            | 2.011            | 11                  | -               | -              | 2.022            |
| Sub-estaciones   |      | 10.909                                | -         | 2.030               | (42)           | (51)         | 12.846           | 264                 | -               | -              | 13.110           |
| Conexiones de servicio                                     |      | 11.102                                | -         | 2.510               | (189)          | -            | 13.423           | 1.799               | (61)            | -              | 15.161           |
| Equipo de alumbrado en las calles                          |      | 3.267                                 | -         | 361                 | -              | -            | 3.628            | 90                  | (64)            | -              | 3.654            |
| Alumbrado público  |      | 3.361                                 | -         | 805                 | -              | -            | 4.166            | 624                 | -               | -              | 4.790            |
| Equipo general   |      | 15.543                                | -         | 2.766               | (932)          | (35)         | 17.342           | 4.571               | (481)           | (30)           | 21.402           |
| Sistemas de comunicación                                   |      | 295                                   | -         | 84                  | -              | -            | 379              | 33                  | -               | -              | 412              |
| <b>Sub total CNFL</b>                                      | ¢    | <b>155.704</b>                        | <b>-</b>  | <b>44.045</b>       | <b>(1.378)</b> | <b>(585)</b> | <b>197.786</b>   | <b>16.385</b>       | <b>(1.326)</b>  | <b>(1.354)</b> | <b>211.491</b>   |
| <b>RACSA:</b>  |      |                                       |           |                     |                |              |                  |                     |                 |                |                  |
| Terrenos   | ¢    | 203                                   | -         | -                   | -              | -            | 203              | -                   | -               | -              | 203              |
| Edificio   |      | 684                                   | -         | 36                  | -              | -            | 720              | 43                  | -               | -              | 763              |
| Equipo de comunicación                                     |      | 26.032                                | -         | 4.745               | (868)          | -            | 29.909           | 7.262               | (288)           | -              | 36.883           |
| Equipo general   |      | 4.976                                 | -         | 638                 | (69)           | -            | 5.545            | 3.429               | (2.244)         | -              | 6.730            |
| Cable submarino Maya I                                     |      | 4.310                                 | -         | (83)                | -              | -            | 4.227            | -                   | -               | -              | 4.227            |
| Cable submarino Arcos I                                    |      | 2.438                                 | -         | 5                   | -              | -            | 2.443            | -                   | 4               | -              | 2.447            |
| Cable submarino pacífico costarricense                     |      | 7.275                                 | -         | 56                  | -              | -            | 7.331            | -                   | -               | -              | 7.331            |
| <b>Sub total RACSA</b>                                     | ¢    | <b>45.918</b>                         | <b>-</b>  | <b>5.397</b>        | <b>(937)</b>   | <b>-</b>     | <b>50.378</b>    | <b>10.734</b>       | <b>(2.528)</b>  | <b>-</b>       | <b>58.584</b>    |
| <b>Total Grupo ICE</b>                                     | ¢    | <b>1.407.647</b>                      | <b>-</b>  | <b>230.056</b>      | <b>(8.516)</b> | <b>(179)</b> | <b>1.629.008</b> | <b>196.377</b>      | <b>(12.353)</b> | <b>270</b>     | <b>1.813.302</b> |

Durante el 2010, la subsidiaria RACSA capitalizó un monto de ¢7.605 por la adquisición de una plataforma tecnológica homogénea para correo electrónico sobre Java Enterprise System (JES) de SUN Microsystems, mediante la cual se puedan desarrollar servicios de valor agregado para aplicaciones de nueva generación bajo los conceptos de software abierto, Web 2.0 y cómputo en la nube, que contemple data center modular, hardware, software, soporte técnico de la plataforma y comunicación de datos. A la fecha de este informe, este proyecto no ha iniciado operaciones, presentando un atraso de un año con respecto a la fecha planeada en los estudios técnicos de viabilidad. Adicionalmente, el proyecto incluye una inversión en software por un monto de ¢579 la cual se presenta como parte de los activos intangibles (véase nota 18), para una inversión total en este proyecto de ¢8.184.

(Continúa)

## INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD Y SUBSIDIARIAS

## Notas a los Estados Financieros Consolidados

*(En millones de colones)*

La depreciación acumulada del costo de los activos en operación, se detalla a continuación:

| Depreciación acumulada costo                        | Detalle plantas, subestaciones, líneas, estaciones y otros |   |              |               |                        |                |                |                        |                |                |
|---|--|---|--------------|---------------|------------------------|----------------|----------------|------------------------|----------------|----------------|
|   | Al 31 de diciembre de 2010                                 |   |              |               |                        |                |                |                        |                |                |
|   | <u>2008</u>  | Ajuste por<br>reclasificación<br>de cuentas | Depreciación | Ajustes       | Retiros y<br>traslados | <u>2009</u>    | Depreciación   | Retiros y<br>traslados | <u>2010</u>    |                |
| <b>ICE:</b>   |  |   |              |               |                        |                |                |                        |                |                |
| Generación hidráulica                               | ¢  | 41.960                                      | -            | 4.530         | -                      | -              | 46.490         | 4.868                  | (10)           | 51.348         |
| Generación térmica                                  |  | 8.591                                       | -            | 2.646         | -                      | (57)           | 11.180         | 2.860                  | (347)          | 13.693         |
| Subestaciones                                       |  | 14.175                                      | -            | 2.988         | -                      | -              | 17.163         | 3.796                  | (292)          | 20.667         |
| Líneas de transmisión                               |  | 6.284                                       | -            | 939           | -                      | (775)          | 6.448          | 1.449                  | -              | 7.897          |
| Líneas de distribución                              |  | 22.883                                      | -            | 4.848         | -                      | -              | 27.731         | 8.573                  | (967)          | 35.337         |
| Alumbrado público                                   |  | 1.705                                       | -            | 173           | -                      | -              | 1.878          | 69                     | -              | 1.947          |
| Generación geotérmica                               |  | 26.031                                      | -            | 3.326         | -                      | -              | 29.357         | 3.414                  | -              | 32.771         |
| Generación eólica                                   |  | 1.497                                       | -            | 402           | -                      | -              | 1.899          | 453                    | -              | 2.352          |
| Generación solar                                    |  | 273   | -            | 58            | -                      | -              | 331            | 79                     | -              | 410            |
| Generación micro centrales hidráulicas              |  | -   | -            | 1             | -                      | -              | 1              | 6                      | -              | 7              |
| Equipo de control comunicación y de Infraestructura |  | 1.109                                       | -            | 203           | -                      | -              | 1.312          | 891                    | -              | 2.203          |
| <b>Subtotal ICE Electricidad</b>                    | ¢  | <b>124.508</b>                              | -            | <b>20.114</b> | -                      | <b>(832)</b>   | <b>143.790</b> | <b>26.458</b>          | <b>(1.616)</b> | <b>168.632</b> |
| <b>ICE Telecomunicaciones</b>                       |  |   |              |               |                        |                |                |                        |                |                |
| Estaciones de telecomunicaciones                    | ¢  | 266.831                                     | (266.831)    | -             | -                      | -              | -              | -                      | -              | -              |
| Transporte  |  | -   | 134.565      | 29.646        | -                      | (5.561)        | 158.650        | 33.395                 | (310)          | 191.735        |
| Acceso  |  | -   | 57.460       | 17.809        | -                      | 3.718          | 78.987         | 28.570                 | (96)           | 107.461        |
| Civil y Electromecánico                             |  | -   | 71.516       | 11.395        | -                      | 185            | 83.096         | 12.184                 | -              | 95.280         |
| Plataformas   |  | -   | 3.290        | 1.251         | -                      | 306            | 4.847          | 3.126                  | (2)            | 7.971          |
| <b>Subtotal ICE Telecomunicaciones</b>              | ¢  | <b>266.831</b>                              | -            | <b>60.101</b> | -                      | <b>(1.352)</b> | <b>325.580</b> | <b>77.275</b>          | <b>(408)</b>   | <b>402.447</b> |
| <b>Sub total ICE</b>                                | ¢  | <b>391.339</b>                              | -            | <b>80.215</b> | -                      | <b>(2.184)</b> | <b>469.370</b> | <b>103.733</b>         | <b>(2.024)</b> | <b>571.079</b> |

(Continúa)

## INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD Y SUBSIDIARIAS

## Notas a los Estados Financieros Consolidados

(En millones de colones)

| Depreciación acumulada costo           | Detalle plantas, subestaciones, líneas, estaciones y otros |   |              |               |                        |                |                |                        |                |                |
|--|--|---|--------------|---------------|------------------------|----------------|----------------|------------------------|----------------|----------------|
|  | Al 31 de diciembre de 2010                                 |   |              |               |                        |                |                |                        |                |                |
|  | <u>2008</u>  | Ajuste por<br>reclasificación<br>de cuentas | Depreciación | Ajustes       | Retiros y<br>traslados | <u>2009</u>    | Depreciación   | Retiros y<br>traslados | <u>2010</u>    |                |
| <b>CNFL:</b>                           |  |   |              |               |                        |                |                |                        |                |                |
| Mejoras a terrenos                     | ¢  | 586   | -            | 90            | (34)                   | -              | 642            | 101                    | -              | 743            |
| Edificios                              |  | 1.144                                       | -            | 161           | 4                      | -              | 1.309          | 250                    | (10)           | 1.549          |
| Plantas                                |  | 4.960                                       | -            | 716           | -                      | -              | 5.676          | 1.158                  | (36)           | 6.798          |
| Distribución                           |  | 10.849                                      | -            | 2.329         | -                      | (55)           | 13.123         | 2.444                  | (98)           | 15.469         |
| Transmisión                            |  | 177   | -            | 32            | -                      | -              | 209            | 67                     | -              | 276            |
| Sub-Estaciones                         |  | 1.457                                       | -            | 438           | (5)                    | (18)           | 1.872          | 426                    | -              | 2.298          |
| Conexiones de servicio                 |  | 1.959                                       | -            | 368           | -                      | (37)           | 2.290          | 471                    | (18)           | 2.743          |
| Equipo de alumbrado en las calles      |  | 493   | -            | 109           | -                      | -              | 602            | 121                    | (63)           | 660            |
| Alumbrado público                      |  | 408   | -            | 113           | -                      | -              | 521            | 144                    | -              | 665            |
| Equipo general                         |  | 6.733                                       | -            | 1.658         | 2                      | (756)          | 7.637          | 1.904                  | (347)          | 9.194          |
| Sistemas de comunicación               |  | 42  | -            | 12            | -                      | -              | 54             | 12                     | -              | 66             |
| <b>Subtotal CNFL</b>                   | ¢  | <b>28.808</b>                               | -            | <b>6.026</b>  | <b>(33)</b>            | <b>(866)</b>   | <b>33.932</b>  | <b>7.098</b>           | <b>(572)</b>   | <b>40.461</b>  |
| <b>RACSA:</b>                          |  |   |              |               |                        |                |                |                        |                |                |
| Edificio                               | ¢  | 148   | -            | 17            | -                      | -              | 165            | 22                     | -              | 187            |
| Maquinaria y equipo                    |  | 717   | -            | 154           | -                      | (7)            | 864            | 228                    | (6)            | 1.086          |
| Equipo de comunicación                 |  | 18.707                                      | -            | 3.235         | -                      | (844)          | 21.098         | 3.493                  | (282)          | 24.309         |
| Equipo general                         |  | 1.693                                       | -            | 444           | -                      | (34)           | 2.103          | 293                    | (1.830)        | 566            |
| Cable submarino Maya I                 |  | 767   | -            | 203           | -                      | -              | 970            | 201                    | -              | 1.171          |
| Cable submarino Arcos I                |  | 447   | -            | 110           | -                      | -              | 557            | 111                    | -              | 668            |
| Cable submarino pacífico costarricense |  | 121   | -            | 487           | -                      | -              | 608            | 489                    | -              | 1.097          |
| <b>Subtotal RACSA</b>                  | ¢  | <b>22.600</b>                               | -            | <b>4.650</b>  | -                      | <b>(885)</b>   | <b>26.365</b>  | <b>4.837</b>           | <b>(2.118)</b> | <b>29.084</b>  |
| <b>Total Grupo ICE</b>                 | ¢  | <b>442.747</b>                              | -            | <b>90.891</b> | <b>(33)</b>            | <b>(3.935)</b> | <b>529.667</b> | <b>115.668</b>         | <b>(4.714)</b> | <b>640.624</b> |

(Continúa)

## INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD Y SUBSIDIARIAS

## Notas a los Estados Financieros Consolidados

*(En millones de colones)*

La depreciación de los activos en operación de ICE sector electricidad, se calculó con base en las tasas anuales y vida útil para cada grupo de activos, según el siguiente detalle para el 2010 y el 2009:

| Activos en operación              | Vida útil<br>(años) | Valor de rescate<br>(del costo) | Tasa anual<br>(%) |
|-----------------------------------|---------------------|---------------------------------|-------------------|
| <b>ICE Electricidad :</b>         |                     |                                 |                   |
| Plantas Hidráulicas               | 40                  | 10%                             | 2,25%             |
| Plantas Térmicas                  | 30                  | 5%                              | 3,17%             |
| Plantas Geotérmicas               | 40                  | 10%                             | 2,25%             |
| Plantas Eólicas                   | 20                  | 0%                              | 5,00%             |
| Plantas Generación Solar          | 30                  | 5%                              | 3,17%             |
| Subestaciones                     | 30                  | 5%                              | 3,17%             |
| Líneas Distribución               | 30                  | 10%                             | 3,00%             |
| Líneas Transmisión                | 30                  | 5%                              | 3,17%             |
| Alumbrado Público                 | 20                  | 4%                              | 4,80%             |
| Equipos de control y comunicación | 30                  | 5%                              | 3,17%             |

Hasta diciembre de 2008, los activos en operación del Sector de Telecomunicaciones, se registraban en un único grupo de activo denominado “Estaciones de Telecomunicaciones”, detallado únicamente a nivel de localidad y dividido en grandes componentes como por ejemplo: Equipo de Conmutación, Equipo de Transmisión, Equipo de Acceso, entre otros. Durante el 2009, se realizó una separación en elementos de red, clasificados en cuatro grupo de activo: Transporte, Acceso, Civil y Electromecánico y Plataformas, tal como se muestra en los cuadros de movimiento de los activos columna “ajuste por reclasificación de cuentas”.

Debido a lo anterior los activos adquiridos hasta diciembre 2008, mantienen las vidas útiles siguientes:

| Activos en operación   | Vida útil<br>(años) | Valor de rescate<br>(del costo) | Tasa anual<br>(%) |
|--|---------------------|---------------------------------|-------------------|
| <b>ICE Telecomunicaciones:</b>   |                     |                                 |                   |
| <b>Estaciones de Telecomunicaciones</b>                                |                     |                                 |                   |
| Edificio de control  | 20                  | -                               | 5%                |
| <b>Equipo de conmutación</b>   |                     |                                 |                   |
| Centrales celulares  | 7                   | -                               | 14%               |
| Centrales y equipos multiplexores                                      | 20                  | -                               | 5%                |
| <b>Equipo de transmisión de datos</b>                                  |                     |                                 |                   |
| Equipo de radio y multiplex, celdas celulares y repetidoras            | 7                   | -                               | 14%               |
| Equipo de comunicación por cable submarino                             | 16,67               | -                               | 6%                |
| Equipo de radio y multiplex, onda portadora y transmisión mux síncrono | 20                  | -                               | 5%                |
| <b>Equipo de acceso</b>  |                     |                                 |                   |
| Equipo de acceso varios  | 5                   | -                               | 20%               |
| Cables, líneas, redes y teléfonos públicos                             | 20                  | -                               | 5%                |
| <b>Equipo de gestión</b>   |                     |                                 |                   |
| Software, Hardware, servidores, accesorios y plataformas de gestión.   | 5                   | -                               | 20%               |
| Equipo de distribución y monitor de televisión                         | 10                  | -                               | 10%               |
| <b>Plataforma de servicios</b>   |                     |                                 |                   |
| Sistema antifraude   | 5                   | -                               | 20%               |
| <b>Equipo de enrutamiento</b>  |                     |                                 |                   |
| Equipo de núcleo, borde y acceso                                       | 5                   | -                               | 20%               |
| Transmisión de datos   | 20                  | -                               | 5%                |
| <b>Equipo de control</b>   |                     |                                 |                   |
| Software de Control  | 3                   | -                               | 33%               |
| Servidores y Accesorios  | 5                   | -                               | 20%               |

(Continúa)

## INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD Y SUBSIDIARIAS

## Notas a los Estados Financieros Consolidados

(En millones de colones)

En setiembre del 2008, basados en criterios técnicos del Sector Telecomunicaciones y considerando la evolución tecnológica hacia redes de nueva generación, se procedió a la revisión de las vidas útiles de los activos en operación, De esa forma y para aquellos activos adquiridos a partir del 2009, se definieron las vidas útiles siguientes:

| Vida útil años<br>Tasa anual               | Activos en operación |          |          |          |          |          |           |          |          |          |          |
|--|----------------------|----------|----------|----------|----------|----------|-----------|----------|----------|----------|----------|
|  | 2<br>50%             | 3<br>33% | 4<br>25% | 5<br>20% | 7<br>14% | 8<br>13% | 10<br>10% | 20<br>5% | 25<br>4% | 30<br>3% | 50<br>2% |
| <b>ICE Telecomunicaciones:</b>             |                      |          |          |          |          |          |           |          |          |          |          |
| <b>Transporte</b>                          |                      |          |          |          |          |          |           |          |          |          |          |
| <b>Transmisión</b>                         |                      |          |          |          |          |          |           |          |          |          |          |
| Estaciones Terrenas                        |                      |          |          |          |          |          | X         | X        |          |          |          |
| Gigarouters                                |                      |          |          | X        |          |          |           |          |          | X        |          |
| Multiplexores                              |                      |          |          | X        | X        |          | X         | X        | X        |          |          |
| Transceptores                              |                      |          |          |          | X        |          | X         | X        | X        |          |          |
| Sistema de Sincronismo                     |                      |          |          |          | X        |          | X         | X        |          |          |          |
| Sistema Radiante                           |                      |          |          | X        | X        |          |           | X        |          |          |          |
| <b>Conmutadores</b>                        |                      |          |          |          |          |          |           |          |          |          |          |
| Paquete                                    |                      |          |          | X        |          |          |           | X        |          |          |          |
| Softswitches                               |                      |          |          | X        |          |          |           |          |          | X        |          |
| Frame Relay                                |                      |          |          | X        |          |          |           |          |          | X        |          |
| Centrales (conmutación circuitos)          |                      |          |          |          | X        |          | X         | X        |          |          |          |
| <b>Distribuidores</b>                      |                      |          |          |          |          |          |           |          |          |          |          |
| Ópticos                                    |                      |          |          |          |          |          | X         | X        |          |          |          |
| Numérico                                   |                      |          |          |          | X        |          | X         | X        |          |          |          |
| <b>Cableado Óptico</b>                     |                      |          |          |          |          |          |           |          |          |          |          |
| Nacional                                   |                      |          |          | X        | X        |          |           | X        | X        |          |          |
| Cable Internacional                        |                      |          |          |          |          |          |           |          |          |          |          |
| <b>Acceso</b>                              |                      |          |          |          |          |          |           |          |          |          |          |
| <b>Sistemas Periféricos de Conmutación</b> |                      |          |          |          |          |          |           |          |          |          |          |
| Concentrador de Pares                      |                      |          |          | X        | X        |          | X         | X        |          |          |          |
| Unidad Remota                              |                      |          |          | X        | X        |          | X         | X        |          |          |          |
| <b>Plataformas de Acceso Multiservicio</b> |                      |          |          |          |          |          |           |          |          |          |          |
| Imaps                                      |                      |          |          | X        |          |          |           | X        |          |          |          |
| Nodos de Acceso Multiservicio NAM          |                      |          |          | X        |          |          |           |          |          |          |          |
| <b>Red de Cobre</b>                        |                      |          |          |          |          |          |           |          |          |          |          |
| Primaria                                   |                      |          |          | X        | X        |          |           | X        |          |          |          |
| Secundaria                                 |                      |          |          | X        | X        |          |           | X        |          |          |          |
| <b>Radiobases</b>                          |                      |          |          |          |          |          |           |          |          |          |          |
| Telefonía Fija                             |                      |          |          |          | X        |          |           | X        |          |          |          |
| Banda Ancha                                |                      |          |          |          |          |          | X         |          |          |          |          |
| Telefonía Celular                          |                      | X        |          | X        | X        |          |           | X        |          |          |          |
| <b>Equipos Terminales de Red</b>           |                      |          |          |          |          |          |           |          |          |          |          |
| Vsat                                       |                      |          |          | X        |          |          |           |          |          | X        |          |
| Público                                    |                      |          |          | X        |          |          |           | X        |          |          |          |
| Residencial                                |                      | X        |          | X        |          |          |           |          |          |          |          |
| Empresarial                                |                      | X        |          |          |          |          |           | X        |          |          |          |
| <b>Red de Paquetes</b>                     |                      |          |          |          |          |          |           |          |          |          |          |
| DSLAM                                      | X                    |          |          | X        |          |          |           |          |          |          |          |
| Router Metro                               | X                    |          |          |          |          |          |           |          |          |          |          |
| Router de Acceso                           | X                    |          |          | X        |          |          |           |          |          |          |          |
| <b>Distribución</b>                        |                      |          |          |          |          |          |           |          |          |          |          |
| Distribuidor principal                     |                      |          |          | X        |          |          |           |          |          |          |          |
| <b>Pasarelas</b>                           |                      |          |          |          |          |          |           |          |          |          |          |
| Trunking Gateway                           |                      |          |          | X        |          |          |           |          | X        |          |          |

(Continúa)

## INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD Y SUBSIDIARIAS

Notas a los Estados Financieros Consolidados  
(En millones de colones)

| Vida útil años                     | Activos en operación                 |     |     |     |     |     |     |    |    |    |    |
|------------------------------------|--------------------------------------|-----|-----|-----|-----|-----|-----|----|----|----|----|
|                                    | 2                                    | 3   | 4   | 5   | 7   | 8   | 10  | 20 | 25 | 30 | 50 |
| Tasa anual                         | 50%                                  | 33% | 25% | 20% | 14% | 13% | 10% | 5% | 4% | 3% | 2% |
| <b>Civil &amp; Electromecánico</b> |                                      |     |     |     |     |     |     |    |    |    |    |
| <b>Propiedades</b>                 |                                      |     |     |     |     |     |     |    |    |    |    |
|                                    | Terrenos                             |     |     |     |     |     |     |    |    |    |    |
|                                    | Derecho sobre propiedades            |     |     |     |     |     |     |    |    |    |    |
| <b>Obra Civil</b>                  |                                      |     |     |     |     |     |     |    |    |    |    |
|                                    | Vías de acceso                       |     |     |     |     |     |     |    |    |    |    |
|                                    | Edificaciones                        |     |     |     |     |     |     |    |    |    |    |
|                                    | Casas                                |     |     |     |     |     |     |    |    |    |    |
|                                    | Torres                               |     |     |     |     |     |     |    |    |    |    |
|                                    | Postes                               |     |     |     |     |     |     |    |    |    |    |
|                                    | Canalización                         |     |     |     |     |     |     |    |    |    |    |
|                                    | Seguridad Perimetral                 |     |     |     |     |     |     |    |    |    |    |
|                                    | Sistemas de Seguridad                |     |     |     |     |     |     |    |    |    |    |
| <b>Electromecánica</b>             |                                      |     |     |     |     |     |     |    |    |    |    |
|                                    | UPS                                  |     |     |     |     |     |     |    |    |    |    |
|                                    | Inversores                           |     |     |     |     |     |     |    |    |    |    |
|                                    | Transformadores                      |     |     |     |     |     |     |    |    |    |    |
|                                    | Bancos de Baterías                   |     |     |     |     |     |     |    |    |    |    |
|                                    | Tableros de Energía                  |     |     |     |     |     |     |    |    |    |    |
|                                    | Plantas Generadoras                  |     |     |     |     |     |     |    |    |    |    |
|                                    | Aires Acondicionados                 |     |     |     |     |     |     |    |    |    |    |
|                                    | Rectificadores                       |     |     |     |     |     |     |    |    |    |    |
|                                    | Sistemas de Transferencia            |     |     |     |     |     |     |    |    |    |    |
| <b>Plataformas</b>                 |                                      |     |     |     |     |     |     |    |    |    |    |
| <b>Gestión</b>                     |                                      |     |     |     |     |     |     |    |    |    |    |
|                                    | Red                                  |     |     |     |     |     |     |    |    |    |    |
|                                    | Servicios                            |     |     |     |     |     |     |    |    |    |    |
| <b>Prestación de servicios</b>     |                                      |     |     |     |     |     |     |    |    |    |    |
|                                    | ACD                                  |     |     |     |     |     |     |    |    |    |    |
|                                    | NAP                                  |     |     |     |     |     |     |    |    |    |    |
|                                    | MMS                                  |     |     |     |     |     |     |    |    |    |    |
|                                    | APEX                                 |     |     |     |     |     |     |    |    |    |    |
|                                    | GPRS                                 |     |     |     |     |     |     |    |    |    |    |
|                                    | Antifraude                           |     |     |     |     |     |     |    |    |    |    |
|                                    | Red Inteligente                      |     |     |     |     |     |     |    |    |    |    |
|                                    | Prepago (celular)                    |     |     |     |     |     |     |    |    |    |    |
|                                    | Seguridad en línea (publicos)        |     |     |     |     |     |     |    |    |    |    |
|                                    | SMS (Mensajes Cortos + email)        |     |     |     |     |     |     |    |    |    |    |
|                                    | CRM (113, 115,119, 193, 124,192,137) |     |     |     |     |     |     |    |    |    |    |

(Continúa)

## INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD Y SUBSIDIARIAS

Notas a los Estados Financieros Consolidados  
(En millones de colones)

Los porcentajes de depreciación utilizados en las subsidiarias CNFL y RACSA se basan en las siguientes vidas útiles:

| Activos en Operación                       | Vida Útil (años) |    |    |    |    |    |    |
|--|------------------|----|----|----|----|----|----|
|  | 5                | 10 | 15 | 20 | 30 | 40 | 50 |
| <b><u>CNFL:</u></b>                        |                  |    |    |    |    |    |    |
| Mejoras a terrenos                         |                  |    |    |    |    |    | x  |
| Edificios                                  |                  |    |    |    |    |    | x  |
| Plantas generación hidráulica              |                  |    |    |    |    | x  |    |
| Planta térmica                             |                  |    |    |    | x  |    |    |
| Subestaciones                              |                  |    |    |    | x  |    |    |
| Sistemas de comunicación                   |                  |    |    |    | x  |    |    |
| Distribución                               |                  |    |    |    | x  |    |    |
| Líneas subterráneas                        |                  |    |    |    | x  |    |    |
| Transmisión                                |                  |    |    |    | x  |    |    |
| Conexiones de servicios                    |                  |    |    |    | x  |    |    |
| Sistema de Alumbrado Público               |                  |    |    |    | x  |    |    |
| Alumbrado municipal                        |                  |    |    |    | x  |    |    |
| Equipo de comunicación                     |                  | x  |    |    |    |    |    |
| Equipo general especial                    |                  | x  |    |    |    |    |    |
| Maquinaria estacionaria                    |                  |    | x  |    |    |    |    |
| <b><u>RACSA:</u></b>                       |                  |    |    |    |    |    |    |
| Edificios                                  |                  |    |    |    |    |    | x  |
| Equipo electrónico y equipo de transmisión | x                |    |    |    |    |    |    |
| Equipo general                             |                  | x  |    |    |    |    |    |
| Torres y antenas                           |                  |    |    | x  |    |    |    |

(Continúa)

## INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD Y SUBSIDIARIAS

## Notas a los Estados Financieros Consolidados

*(En millones de colones)*

Los activos en operación revaluados se detallan en el cuadro siguiente:

| Activos en operación - revaluación                  | De taller plantas, subestaciones, líneas, estaciones y otros |   |                |         |                        |                  |                 |                        |              |                  |
|---|--|---|----------------|---------|------------------------|------------------|-----------------|------------------------|--------------|------------------|
|   | 31 de diciembre de   |   |                |         |                        |                  |                 |                        |              |                  |
|   | 2008   | Ajuste por<br>reclasificación<br>de cuentas | Revaluación    | Ajustes | Retiros y<br>traslados | 2009             | Revaluación     | Retiros y<br>traslados | Ajustes      | 2010             |
| <b>ICE:</b>   |  |   |                |         |                        |                  |                 |                        |              |                  |
| Generación hidráulica                               | ¢ 1.110.176  | -   | (5.638)        | -       | -                      | 1.104.538        | (21.930)        | (207)                  | -            | 1.082.401        |
| Generación térmica                                  | 85.690   | -   | (594)          | -       | (550)                  | 84.546           | (1.857)         | (330)                  | -            | 82.359           |
| Subestaciones                                       | 142.820  | -   | 200            | -       | 17                     | 143.037          | (1.527)         | (925)                  | -            | 140.585          |
| Líneas de transmisión                               | 80.660   | -   | 1.510          | -       | -                      | 82.170           | 1.788           | -                      | -            | 83.958           |
| Líneas de distribución                              | 239.544  | -   | (1.249)        | -       | (3.400)                | 234.895          | (4.932)         | (3.491)                | 3.400        | 229.872          |
| Alumbrado público                                   | 4.085  | -   | 37             | -       | -                      | 4.122            | (4)             | -                      | -            | 4.118            |
| Generación geotérmica                               | 294.206  | -   | (2.654)        | -       | -                      | 291.552          | (8.221)         | -                      | -            | 283.331          |
| Generación eólica                                   | 4.074  | -   | (42)           | -       | -                      | 4.032            | (173)           | -                      | -            | 3.859            |
| Generación solar                                    | 1.219  | -   | 16             | -       | -                      | 1.235            | (13)            | -                      | -            | 1.222            |
| Generación micro centrales hidráulicas              | -  | -   | -              | -       | -                      | -                | (2)             | -                      | -            | (2)              |
| Equipo de control comunicación y de infraestructura | 6.489  | -   | 47             | -       | -                      | 6.536            | 51              | -                      | -            | 6.587            |
| <b>Subtotal ICE Electricidad</b>                    | ¢ <b>1.968.963</b>   | -   | <b>(8.367)</b> | -       | <b>(3.933)</b>         | <b>1.956.663</b> | <b>(36.820)</b> | <b>(4.953)</b>         | <b>3.400</b> | <b>1.918.290</b> |
| Estaciones de telecomunicaciones                    | 1.026.132  | (1.026.132)                                 | -              | -       | -                      | -                | -               | -                      | -            | -                |
| Transporte  | -  | 460.986                                     | -              | -       | (16.805)               | 444.181          | -               | (5.928)                | 4.943        | 443.196          |
| Acceso  | -  | 210.984                                     | -              | -       | (797)                  | 210.187          | -               | (227)                  | -            | 209.960          |
| Civil y Electromecánico                             | -  | 352.804                                     | -              | -       | 553                    | 353.357          | 1.278           | -                      | -            | 354.635          |
| Plataformas   | -  | 1.358                                       | -              | -       | 5.763                  | 7.121            | -               | -                      | -            | 7.121            |
| <b>Subtotal ICE Telecomunicaciones</b>              | ¢ <b>1.026.132</b>   | -   | -              | -       | <b>(11.286)</b>        | <b>1.014.846</b> | <b>1.278</b>    | <b>(6.155)</b>         | <b>4.943</b> | <b>1.014.912</b> |
| <b>Sub total ICE</b>                                | ¢ <b>2.995.095</b>   | -   | <b>(8.367)</b> | -       | <b>(15.219)</b>        | <b>2.971.509</b> | <b>(35.542)</b> | <b>(11.108)</b>        | <b>8.343</b> | <b>2.933.202</b> |

(Continúa)

## INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD Y SUBSIDIARIAS

## Notas a los Estados Financieros Consolidados

*(En millones de colones)*

| Activos en operación - revaluación | De taller plantas, subestaciones, líneas, estaciones y otros |                                    |              |              |                     |                  |                 |                     |              |                  |
|------------------------------------|--|------------------------------------|--------------|--------------|---------------------|------------------|-----------------|---------------------|--------------|------------------|
|                                    | 31 de diciembre de   |                                    |              |              |                     |                  |                 |                     |              |                  |
|                                    | 2008   | Ajuste por revaloración de cuentas | Revaluación  | Ajustes      | Retiros y traslados | 2009             | Revaluación     | Retiros y traslados | 2010         |                  |
| <b>CNFL:</b>                       |  |                                    |              |              |                     |                  |                 |                     |              |                  |
| Terrenos                           | ¢ 7.912  | -                                  | 350          | 3.912        | -                   | 12.174           | 1.844           | -                   | -            | 14.018           |
| Mejoras a terrenos                 | 6.297  | -                                  | 403          | (235)        | -                   | 6.465            | 377             | -                   | -            | 6.842            |
| Edificios                          | 16.125   | -                                  | 796          | (517)        | (47)                | 16.357           | 950             | (820)               | -            | 16.487           |
| Plantas                            | 67.611   | -                                  | 1.588        | (29)         | -                   | 69.170           | 2.113           | (9.982)             | -            | 61.301           |
| Distribución                       | 103.370  | -                                  | 4.094        | -            | (1.002)             | 106.462          | 5.388           | (1.061)             | -            | 110.789          |
| Transmisión                        | 1.171  | -                                  | 60           | -            | -                   | 1.231            | 129             | -                   | -            | 1.360            |
| Sub-Estaciones                     | 17.599   | -                                  | 626          | (77)         | (708)               | 17.440           | 827             | -                   | -            | 18.267           |
| Conexiones de servicio             | 26.288   | -                                  | 417          | -            | (291)               | 26.414           | 281             | (179)               | -            | 26.516           |
| Alumbrado público                  | 9.696  | -                                  | 360          | -            | (34)                | 10.022           | 478             | (155)               | -            | 10.345           |
| Equipo general                     | 5.468  | -                                  | 550          | -            | (549)               | 5.469            | 856             | (276)               | -            | 6.049            |
| Sistemas de comunicación           | 189  | -                                  | 7            | -            | -                   | 196              | 4               | -                   | -            | 200              |
| <b>Sub total CNFL</b>              | ¢ <b>261.726</b>   | -                                  | <b>9.251</b> | <b>3.054</b> | <b>(2.631)</b>      | <b>271.400</b>   | <b>13.247</b>   | <b>(12.473)</b>     | -            | <b>272.174</b>   |
| <b>RACSA:</b>                      |  |                                    |              |              |                     |                  |                 |                     |              |                  |
| Terrenos                           | ¢ 11   | -                                  | -            | -            | -                   | 11               | -               | -                   | -            | 11               |
| Edificio                           | 2.171  | -                                  | 116          | -            | -                   | 2.287            | -               | -                   | -            | 2.287            |
| Equipo de comunicación             | 10.876   | -                                  | 596          | -            | (506)               | 10.966           | -               | (147)               | -            | 10.819           |
| Equipo general                     | 1.921  | -                                  | 195          | -            | (65)                | 2.051            | -               | (381)               | -            | 1.670            |
| <b>Sub total RACSA</b>             | ¢ <b>14.979</b>  | -                                  | <b>907</b>   | -            | <b>(571)</b>        | <b>15.315</b>    | -               | <b>(528)</b>        | -            | <b>14.787</b>    |
| <b>Total Grupo ICE</b>             | ¢ <b>3.271.800</b>   | -                                  | <b>1.791</b> | <b>3.054</b> | <b>(18.421)</b>     | <b>3.258.224</b> | <b>(22.295)</b> | <b>(24.109)</b>     | <b>8.343</b> | <b>3.220.164</b> |

(Continúa)

## INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD Y SUBSIDIARIAS

Notas a los Estados Financieros Consolidados  
(En millones de colones)

Los índices utilizados para revaluación del costo, para cada uno de los grupos de activos del Sector Electricidad, son los siguientes:

| Activo en operación                    | 31 diciembre de |           |
|--|-----------------|-----------|
|  | 2010            | 2009      |
| <b>ICE Electricidad:</b>               |                 |           |
| Generación Hidráulica                  | (0,01861)       | (0,00455) |
| Generación Térmica                     | (0,01155)       | (0,00455) |
| Subestaciones                          | (0,00706)       | 0,00022   |
| Líneas Transmisión                     | 0,01653         | 0,01386   |
| Líneas Distribución                    | (0,01461)       | (0,00387) |
| Alumbrado Público                      | (0,00061)       | 0,00977   |
| Generación Geotérmica                  | (0,02089)       | (0,00660) |
| Generación Eólica                      | (0,01558)       | (0,00387) |
| Generación Solar                       | (0,00459)       | 0,00636   |
| Generación Micro Centrales Hidráulicas | (0,01461)       | -         |
| Equipos de control y comunicación      | 0,00428         | 0,00568   |

**Sector Electricidad****Año 2010**

La disminución en los índices de revaluación se originaron por la variación en algunos de los indicadores económicos (principalmente inflación y tipo de cambio) que conforman la fórmula de ese índice, los cuales han presentado un efecto neto con una tendencia hacia la baja con respecto al 2009: la inflación local (Costa Rica) del período fue del 5,83% anual, levemente superior a la del 2009 del 4,05% anual, la variación del tipo de cambio (colón-US dólar) presentó una disminución de 9,39% pasando de ¢571,81 a ¢518,09; y la inflación externa de los EE.UU. (cost trend) fue del 3,95% anual, mientras que en el 2009 fue del 4,64% anual; lo que contribuyó a generar índices negativos para el 2010.

**Año 2009**

En el 2009, la disminución en los índices de revaluación con respecto al corte 2008 se derivó de la siguiente forma: la inflación local (Costa Rica) del período fue del 4,05% anual, mientras que 2008 fue del 13,90% anual; la variación del tipo de cambio (colón-US dólar) presentó un crecimiento de 1,95% pasando de ¢560,85 a ¢571,81; y la inflación externa de los EE.UU.(cost trend) fue del 4,64% anual, mientras que en el 2008 fue del 9,18% anual. En el 2009 la contracción mundial de la demanda de bienes y servicios provocó una reducción en los precios de las principales materias primas que integran el índice externo, lo que dio como resultado un índice deflacionario. Debido a que este índice es parte del componente externo de la fórmula, se afectó negativamente el índice de revaluación de los activos en operación.

(Continúa)

## INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD Y SUBSIDIARIAS

Notas a los Estados Financieros Consolidados  
(En millones de colones)

**Sector Telecomunicaciones****Año 2010/2009**

En el 2010 al igual que el año anterior y según el criterio técnico de Sector de Telecomunicaciones del ICE, no se revaluaron los activos en operación del Sector, a excepción de las casas de obra civil y edificaciones, que fueron revaluadas utilizando el índice 0,01437140792. En el 2009 no se revaluó debido a que no se presentaron las características necesarias para que los activos fuesen sujetos a revaluación.

Los índices de revaluación utilizados en las subsidiarias se detallan como sigue:

| <b>Activo en operación</b> | <b>31 de diciembre de</b> |             |
|----------------------------|---------------------------|-------------|
|                            | <b>2010</b>               | <b>2009</b> |
| <b><u>CNFL:</u></b>        |                           |             |
| Hidráulico                 | 0,01870                   | 0,01728     |
| Distribución               | 0,03965                   | 0,02956     |
| Transformación             | (0,05815)                 | (0,02774)   |
| Subestaciones              | 0,02801                   | 0,02274     |
| Alumbrado Público          | 0,02685                   | 0,02206     |
| Terrenos                   | 0,05828                   | 0,04048     |
| Mejoras a terrenos         | 0,05828                   | 0,04048     |
| Edificios                  | 0,05828                   | 0,04048     |
| Equipo general             | 0,05828                   | 0,04048     |
| Conexiones de servicios    | 0,00705                   | 0,01114     |
| Sistemas de comunicación   | 0,00822                   | 0,01387     |
| <b><u>RACSA: (*)</u></b>   |                           |             |

(\*) Para el 2009 se aplicó un 4,05% en todos los bienes, salvo los terrenos.  
Para el 2010 no se revaluó.

(Continúa)

## INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD Y SUBSIDIARIAS

## Notas a los Estados Financieros Consolidados

*(En millones de colones)*

La depreciación acumulada correspondiente a los activos en operación revaluados se detalla como sigue:

| Depreciación acumulada - revaluación             | Detalle plantas, subestaciones, líneas, estaciones y otros<br>31 de diciembre de |   |                |                |              |                        |                  |                |                 |                        |              |                  |
|--|--|---|----------------|----------------|--------------|------------------------|------------------|----------------|-----------------|------------------------|--------------|------------------|
|  | 2008   | Ajuste por<br>reclasificación<br>de cuentas | Depreciación   | Revaluación    | Ajustes      | Retiros y<br>traslados | 2009             | Depreciación   | Revaluación     | Retiros y<br>traslados | Ajustes      | 2010             |
| <b>ICE:</b>                                      |  |   |                |                |              |                        |                  |                |                 |                        |              |                  |
| Generación hidráulica                            | ¢ 540.082  | -   | 30.458         | (4.351)        | 1.885        | -                      | 568.074          | 28.365         | (10.649)        | (92)                   | -            | 585.698          |
| Generación térmica                               | 46.512   | -   | 1.808          | (400)          | 175          | (447)                  | 47.648           | 1.715          | (677)           | (46)                   | -            | 48.640           |
| Subestaciones                                    | 76.721   | -   | 4.806          | (312)          | 376          | -                      | 81.591           | 4.743          | (681)           | (437)                  | -            | 85.216           |
| Líneas de transmisión                            | 48.940   | -   | 3.126          | 560            | 189          | -                      | 52.815           | 3.190          | 916             | -                      | -            | 56.921           |
| Líneas de distribución                           | 119.758  | -   | 8.486          | (1.157)        | (1.158)      | -                      | 125.929          | 8.430          | (2.216)         | (2.050)                | 1.767        | 131.860          |
| Alumbrado público                                | 3.763  | -   | 109            | 17             | 14           | -                      | 3.903            | 30             | (3)             | -                      | -            | 3.930            |
| Generación geotérmica                            | 78.134   | -   | 9.650          | (1.389)        | 702          | -                      | 87.097           | 9.558          | (2.419)         | -                      | -            | 94.236           |
| Generación eólica                                | 874  | -   | 213            | (40)           | 30           | -                      | 1.077            | 210            | (46)            | -                      | -            | 1.241            |
| Generación solar                                 | 253  | -   | 47             | (1)            | 5            | -                      | 304              | 48             | (3)             | -                      | -            | 349              |
| Generación micro centrales hidráulicas           | -  | -   | -              | -              | -            | -                      | -                | -              | -               | -                      | -            | -                |
| Equipo de control comunicación e Infraestructura | 4.107  | -   | 376            | 3              | 27           | -                      | 4.513            | 380            | 25              | -                      | -            | 4.918            |
| <b>Subtotal ICE Electricidad</b>                 | <b>¢ 919.144</b>   | <b>-</b>                                    | <b>59.079</b>  | <b>(7.070)</b> | <b>2.245</b> | <b>(447)</b>           | <b>972.951</b>   | <b>56.669</b>  | <b>(15.753)</b> | <b>(2.625)</b>         | <b>1.767</b> | <b>1.013.009</b> |
| Estaciones de telecomunicaciones                 | ¢ 678.903  | (678.903)                                   | -              | -              | -            | -                      | -                | -              | -               | -                      | -            | -                |
| Transporte                                       | -  | 305.696                                     | 20.444         | -              | 1.069        | (10.201)               | 317.008          | 22.357         | -               | -                      | -            | 339.365          |
| Acceso   | -  | 129.138                                     | 9.587          | -              | 915          | 2.104                  | 141.744          | 10.302         | -               | (2.388)                | 1.391        | 151.049          |
| Civil y Electromecánico                          | -  | 242.862                                     | 13.828         | -              | 2.046        | 217                    | 258.953          | 15.288         | 756             | (166)                  | -            | 274.831          |
| Plataformas                                      | -  | 1.207                                       | 412            | -              | 1            | 3.560                  | 5.180            | 402            | -               | -                      | -            | 5.582            |
| <b>Subtotal ICE Telecomunicaciones</b>           | <b>¢ 678.903</b>   | <b>-</b>                                    | <b>44.271</b>  | <b>-</b>       | <b>4.031</b> | <b>(4.320)</b>         | <b>722.885</b>   | <b>48.349</b>  | <b>756</b>      | <b>(2.554)</b>         | <b>1.391</b> | <b>770.827</b>   |
| <b>Sub total ICE</b>                             | <b>¢ 1.598.047</b>   | <b>-</b>                                    | <b>103.350</b> | <b>(7.070)</b> | <b>6.276</b> | <b>(4.767)</b>         | <b>1.695.836</b> | <b>105.018</b> | <b>(14.997)</b> | <b>(5.179)</b>         | <b>3.158</b> | <b>1.783.836</b> |

(Continúa)

## INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD Y SUBSIDIARIAS

## Notas a los Estados Financieros Consolidados

*(En millones de colones)*

| Depreciación acumulada - revaluación | Detalle plantas, subestaciones, líneas, estaciones y otros<br>31 de diciembre de |                                       |              |                |                |                     |                |                  |                |                     |                |              |                  |
|--------------------------------------|--|---------------------------------------|--------------|----------------|----------------|---------------------|----------------|------------------|----------------|---------------------|----------------|--------------|------------------|
|                                      | 2008   | Ajuste por reclasificación de cuentas | Depreciación | Revaluación    | Ajustes        | Retiros y traslados | 2009           | Depreciación     | Revaluación    | Retiros y traslados | Ajustes        | 2010         |                  |
| <b>CNFL:</b>                         |  |                                       |              |                |                |                     |                |                  |                |                     |                |              |                  |
| Mejoras a terrenos                   | ¢  | 1.468                                 | -            | 143            | 78             | (85)                | -              | 1.604            | (35)           | 131                 | -              | -            | 1.700            |
| Edificios                            |  | 5.846                                 | -            | 409            | 219            | (31)                | -              | 6.443            | (93)           | 392                 | (461)          | -            | 6.281            |
| Plantas                              |  | 21.110                                | -            | 1.648          | 407            | (27)                | -              | 23.138           | (3.014)        | 450                 | (2.453)        | -            | 18.121           |
| Distribución                         |  | 48.022                                | -            | 3.559          | 1.460          | -                   | (762)          | 52.279           | 3.688          | 2.146               | (730)          | -            | 57.383           |
| Transmisión                          |  | 312                                   | -            | 41             | 14             | -                   | -              | 367              | 45             | 23                  | -              | -            | 435              |
| Sub-Estaciones                       |  | 6.772                                 | -            | 561            | 174            | (1)                 | (426)          | 7.080            | 606            | 238                 | -              | -            | 7.924            |
| Conexiones de servicio               |  | 16.048                                | -            | 886            | 201            | -                   | (162)          | 16.973           | 887            | 136                 | (123)          | -            | 17.873           |
| Alumbrado público                    |  | 5.140                                 | -            | 335            | 133            | -                   | (33)           | 5.575            | 348            | 180                 | (150)          | -            | 5.953            |
| Equipo general                       |  | 4.182                                 | -            | 435            | 168            | -                   | (489)          | 4.296            | 417            | 255                 | (257)          | -            | 4.711            |
| Sistemas de comunicación             |  | 50                                    | -            | 6              | 1              | -                   | -              | 57               | 7              | 1                   | -              | -            | 65               |
| <b>Sub total CNFL</b>                | <b>¢</b>   | <b>108.950</b>                        | <b>-</b>     | <b>8.023</b>   | <b>2.855</b>   | <b>(144)</b>        | <b>(1.872)</b> | <b>117.812</b>   | <b>2.856</b>   | <b>3.952</b>        | <b>(4.174)</b> | <b>-</b>     | <b>120.446</b>   |
| <b>RACSA:</b>                        |  |                                       |              |                |                |                     |                |                  |                |                     |                |              |                  |
| Edificio                             | ¢  | 947                                   | -            | 46             | 47             | -                   | -              | 1.040            | 48             | -                   | -              | -            | 1.088            |
| Equipo de comunicación               |  | 9.894                                 | -            | 464            | 386            | -                   | (500)          | 10.244           | 431            | -                   | (146)          | -            | 10.529           |
| Equipo general                       |  | 1.284                                 | -            | 116            | 93             | -                   | (54)           | 1.439            | 112            | -                   | (368)          | -            | 1.183            |
| <b>Sub total RACSA</b>               | <b>¢</b>   | <b>12.125</b>                         | <b>-</b>     | <b>626</b>     | <b>526</b>     | <b>-</b>            | <b>(554)</b>   | <b>12.723</b>    | <b>591</b>     | <b>-</b>            | <b>(514)</b>   | <b>-</b>     | <b>12.800</b>    |
| <b>Total Grupo ICE</b>               | <b>¢</b>   | <b>1.719.122</b>                      | <b>-</b>     | <b>111.999</b> | <b>(3.689)</b> | <b>6.132</b>        | <b>(7.193)</b> | <b>1.826.371</b> | <b>108.465</b> | <b>(11.045)</b>     | <b>(9.867)</b> | <b>3.158</b> | <b>1.917.082</b> |

(Continúa)

## INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD Y SUBSIDIARIAS

Notas a los Estados Financieros Consolidados

*(En millones de colones)***Nota 5. Otros activos en operación**

Los otros activos en operación costo se detallan como sigue:

| Otros activos en operación costo                       | 31 de diciembre de |               |                     |                |               |          |                     |                |
|--|--------------------|---------------|---------------------|----------------|---------------|----------|---------------------|----------------|
|  | <u>2008</u>        | Adiciones     | Retiros y traslados | <u>2009</u>    | Adiciones     | Ajustes  | Retiros y traslados | <u>2010</u>    |
| Terrenos   | ₡ 1.515            | 247           | (16)                | 1.746          | 903           | -        | (46)                | 2.603          |
| Vías de comunicación terrestre                         | 44                 | 31            | -                   | 75             | 8             | -        | -                   | 83             |
| Edificios  | 12.534             | 2.067         | (2)                 | 14.599         | 229           | -        | (46)                | 14.782         |
| Maquinaria y equipo para la producción                 | 2.121              | 49            | -                   | 2.170          | 49            | -        | (16)                | 2.203          |
| Equipo para construcción                               | 19.628             | 4.888         | (188)               | 24.328         | 15.071        | -        | (539)               | 38.860         |
| Equipo de transporte                                   | 41.997             | 24.416        | (373)               | 66.040         | 7.690         | 2        | (569)               | 73.163         |
| Equipo de comunicaciones                               | 7.538              | 1.747         | (1.858)             | 7.427          | 4.880         | 2        | (725)               | 11.584         |
| Mobiliario y equipo de oficina                         | 4.708              | 1.570         | (517)               | 5.761          | 1.283         | -        | (98)                | 6.946          |
| Equipo y programas de cómputo                          | 50.770             | 8.865         | (11.269)            | 48.366         | 20.713        | 2        | (4.768)             | 64.313         |
| Equipo sanitario de laboratorio e investigación        | 15.693             | 4.810         | (1.417)             | 19.086         | 5.094         | 2        | (428)               | 23.754         |
| Equipo y mobiliario educacional deportivo y recreativo | 431                | 172           | (114)               | 489            | 255           | -        | (10)                | 734            |
| Maquinaria y equipo diversos                           | 6.717              | 2.711         | (1.269)             | 8.159          | 2.908         | -        | 294                 | 11.361         |
| Maquinaria y equipo de mantenimiento                   | 8.611              | 5.224         | (789)               | 13.046         | 8.675         | -        | (302)               | 21.419         |
| Equipo para fotografía, video y publicaciones          | 1.261              | 1.170         | (297)               | 2.134          | 376           | 1        | (13)                | 2.498          |
| Semovientes  | 5                  | -             | -                   | 5              | 1             | -        | (1)                 | 5              |
| <b>Total Grupo ICE</b>                                 | <b>₡ 173.573</b>   | <b>57.967</b> | <b>(18.109)</b>     | <b>213.431</b> | <b>68.135</b> | <b>9</b> | <b>(7.267)</b>      | <b>274.308</b> |

(Continúa)

## INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD Y SUBSIDIARIAS

## Notas a los Estados Financieros Consolidados

*(En millones de colones)*

La depreciación acumulada de los otros activos en operación - costo se detalla como sigue:

| Depreciación Acumulada - Costo                         | 31 de diciembre de |               |             |                        |                |               |                        |                |
|--|--------------------|---------------|-------------|------------------------|----------------|---------------|------------------------|----------------|
|  | <u>2008</u>        | Depreciación  | Ajustes     | Retiros y<br>traslados | <u>2009</u>    | Depreciación  | Retiros y<br>traslados | <u>2010</u>    |
| Edificios  | ¢ 2.369            | 315           | -           | 6                      | 2.690          | 325           | (15)                   | 3.000          |
| Maquinaria y equipo para la producción                 | 577                | 107           | -           | -                      | 684            | 109           | (1)                    | 792            |
| Equipo para construcción                               | 14.114             | 2.107         | -           | (117)                  | 16.104         | 3.576         | (149)                  | 19.531         |
| Equipo de transporte                                   | 21.132             | 10.818        | -           | (256)                  | 31.694         | 13.657        | (692)                  | 44.659         |
| Equipo de comunicaciones                               | 4.992              | 814           | -           | (1.803)                | 4.003          | 1.237         | (547)                  | 4.693          |
| Mobiliario y equipo de oficina                         | 2.232              | 476           | -           | (340)                  | 2.368          | 590           | (194)                  | 2.764          |
| Equipo y programas de cómputo                          | 37.267             | 6.999         | -           | (11.532)               | 32.734         | 8.534         | (4.446)                | 36.822         |
| Equipo sanitario de laboratorio e investigación        | 8.477              | 1.808         | (13)        | (1.302)                | 8.970          | 2.471         | (456)                  | 10.985         |
| Equipo y mobiliario educacional deportivo y recreativo | 321                | 27            | -           | (18)                   | 330            | 54            | (5)                    | 379            |
| Maquinaria y equipo diversos                           | 3.639              | 976           | -           | (1.281)                | 3.334          | 1.462         | (116)                  | 4.680          |
| Maquinaria y equipo de mantenimiento                   | 5.415              | 1.286         | -           | (786)                  | 5.915          | 2.676         | (115)                  | 8.476          |
| Equipo para fotografía, video y publicaciones          | 824                | 215           | -           | (344)                  | 695            | 390           | (56)                   | 1.029          |
| Semovientes  | 4                  | 1             | -           | -                      | 5              | -             | (1)                    | 4              |
| <b>Total Grupo ICE</b>                                 | <b>¢ 101.363</b>   | <b>25.949</b> | <b>(13)</b> | <b>(17.773)</b>        | <b>109.526</b> | <b>35.081</b> | <b>(6.793)</b>         | <b>137.814</b> |

(Continúa)

## INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD Y SUBSIDIARIAS

## Notas a los Estados Financieros Consolidados

*(En millones de colones)*

Las vidas útiles del Grupo ICE, establecidas para cada grupo de otros activos en operación, utilizadas para su depreciación, son las siguientes:

| Otros activos en operación                       | Vida útil (años) |   |   |     |   |   |     |   |   |    |    |    |    |   |
|--|------------------|---|---|-----|---|---|-----|---|---|----|----|----|----|---|
|  | 0,1              | 3 | 4 | 4,2 | 5 | 6 | 6,5 | 7 | 8 | 10 | 20 | 40 | 50 |   |
| Edificios  |                  |   |   |     |   |   |     |   |   |    |    |    | x  | x |
| Maquinaria y equipo para la producción           |                  |   |   |     |   |   |     |   |   |    | x  |    |    |   |
| Equipo para construcción                         |                  |   | x |     | x |   |     | x |   | x  |    |    |    |   |
| Equipo de transporte                             |                  | x | x |     | x |   | x   | x |   | x  |    |    |    |   |
| Equipo de comunicaciones                         |                  | x | x |     | x |   |     | x | x | x  |    |    |    |   |
| Mobiliario y equipo de oficina                   |                  |   | x |     |   |   |     |   |   | x  |    |    |    |   |
| Equipo y programas de cómputo                    |                  |   | x |     |   |   |     |   | x |    |    |    |    |   |
| Equipo sanitario, de laboratorio e investigación |                  |   | x |     |   | x |     | x |   | x  |    |    |    |   |
| Equipo y mobiliario educ, deportivo y recreativo | x                |   |   |     |   |   |     | x | x | x  |    |    |    |   |
| Maquinaria y equipos diversos                    |                  |   | x |     | x | x |     | x | x | x  |    |    |    |   |
| Maquinaria y equipo de mantenimiento             |                  |   | x | x   | x |   |     |   |   | x  |    |    |    |   |
| Equipo para fotografía, video y publicaciones    |                  |   | x |     | x |   |     |   |   | x  |    |    |    |   |
| Semovientes                                      |                  |   | x |     |   |   |     |   |   |    |    |    |    |   |

(Continúa)

## INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD Y SUBSIDIARIAS

Notas a los Estados Financieros Consolidados

*(En millones de colones)*

Los otros activos en operación expresados a su valor revaluado se detallan como sigue:

| Otros activos en operación - revaluación               | 31 de diciembre de |              |                     |               |              |                     |               |
|--|--------------------|--------------|---------------------|---------------|--------------|---------------------|---------------|
|  | <u>2008</u>        | Revaluación  | Retiros y traslados | <u>2009</u>   | Revaluación  | Retiros y traslados | <u>2010</u>   |
| Terrenos   | 6.242              | 129          | (16)                | 6.355         | -            | (96)                | 6.259         |
| Edificios  | 39.851             | 1.321        | 1                   | 41.173        | 785          | (114)               | 41.844        |
| Maquinaria y equipo para la producción                 | 1.606              | 91           | -                   | 1.697         | 53           | -                   | 1.750         |
| Equipo para construcción                               | 9.187              | 277          | (313)               | 9.151         | 5.639        | (5.656)             | 9.134         |
| Equipo de transporte                                   | 12.089             | 782          | (298)               | 12.573        | 718          | (481)               | 12.810        |
| Equipo de comunicaciones                               | 1.003              | -            | (251)               | 752           | (678)        | (74)                | -             |
| Mobiliario y equipo de oficina                         | 2.498              | 111          | (498)               | 2.111         | 85           | (232)               | 1.964         |
| Equipo y programas de cómputo                          | 5                  | -            | (2)                 | 3             | (1)          | (2)                 | -             |
| Equipo sanitario de laboratorio e investigación        | 6.046              | 309          | (1.361)             | 4.994         | 227          | (308)               | 4.913         |
| Equipo y mobiliario educacional deportivo y recreativo | 58                 | 7            | (13)                | 52            | 5            | (2)                 | 55            |
| Maquinaria y equipo diversos                           | 1.183              | 89           | (522)               | 750           | 75           | (35)                | 790           |
| Maquinaria y equipo de mantenimiento                   | 2.815              | 117          | (639)               | 2.293         | 29           | (46)                | 2.276         |
| Equipo para fotografía, video y publicaciones          | 228                | 13           | (108)               | 133           | 24           | (13)                | 144           |
| <b>Total Grupo ICE</b>                                 | <b>82.811</b>      | <b>3.246</b> | <b>(4.020)</b>      | <b>82.037</b> | <b>6.961</b> | <b>(7.059)</b>      | <b>81.939</b> |

(Continúa)

## INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD Y SUBSIDIARIAS

## Notas a los Estados Financieros Consolidados

*(En millones de colones)*

Los índices utilizados para el ajuste por revaluación practicado a cada grupo de otros activos en operación son los siguientes:

| <b>Otros activos en operación</b>                       | <b>Al 31 de diciembre de</b> |             |
|---|------------------------------|-------------|
|   | <b>2010</b>                  | <b>2009</b> |
| Terrenos y derechos de paso                             | -                            | 0,01764928  |
| Edificios   | 0,01437141                   | 0,02560461  |
| Maquinaria y equipo para la producción                  | 0,01385443                   | 0,02453396  |
| Equipo para la construcción                             | 0,01390207                   | 0,02519051  |
| Equipo de transporte                                    | 0,01556221                   | 0,02790595  |
| Equipo de comunicaciones                                | 0,01569329                   | -           |
| Equipo y mobiliario de oficina                          | 0,01497667                   | 0,02453396  |
| Equipos y programas de cómputo                          | 0,01568098                   | -           |
| Equipo sanitario, de laboratorio e investigación        | 0,01553697                   | 0,02764457  |
| Equipo y mobiliario educacional, deportivo y recreativo | 0,01412362                   | 0,02517568  |
| Maquinaria y equipo diversos                            | 0,01532706                   | 0,02741927  |
| Maquinaria y equipo de mantenimiento                    | 0,01340150                   | 0,02116415  |
| Equipo para fotografía, video y publicación             | 0,01565040                   | 0,02736620  |

(Continúa)

## INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD Y SUBSIDIARIAS

## Notas a los Estados Financieros Consolidados

*(En millones de colones)*

La depreciación acumulada correspondiente a los otros activos en operación revaluados se detalla como sigue:

| Depreciación Acumulada - revaluación                   | 31 de diciembre de |              |             |                     |               |              |              |                     |               |  |
|--|--------------------|--------------|-------------|---------------------|---------------|--------------|--------------|---------------------|---------------|--|
|  | <u>2008</u>        | Depreciación | Revaluación | Retiros y traslados | <u>2009</u>   | Depreciación | Revaluación  | Retiros y traslados | <u>2010</u>   |  |
| Edificios  | ¢ 20.302           | 1.315        | 111         | -                   | 21.728        | 884          | 339          | (32)                | 22.919        |  |
| Maquinaria y equipo para la producción                 | 658                | 93           | 31          | -                   | 782           | 98           | 20           | -                   | 900           |  |
| Equipo para construcción                               | 8.554              | 275          | 130         | (311)               | 8.648         | 255          | 2.671        | (2.793)             | 8.781         |  |
| Equipo de transporte                                   | 11.011             | 574          | 191         | (298)               | 11.478        | 630          | 191          | (481)               | 11.818        |  |
| Equipo de comunicaciones                               | 956                | 30           | -           | (250)               | 736           | 12           | (675)        | (73)                | -             |  |
| Mobiliario y equipo de oficina                         | 2.038              | 141          | 45          | (488)               | 1.736         | 125          | 29           | (216)               | 1.674         |  |
| Equipo y programas de cómputo                          | 6                  | -            | -           | (2)                 | 4             | -            | (1)          | (2)                 | 1             |  |
| Equipo sanitario de laboratorio e investigación        | 5.193              | 357          | 119         | (1.350)             | 4.319         | 247          | 62           | (301)               | 4.327         |  |
| Equipo y mobiliario educacional deportivo y recreativo | 52                 | 5            | 4           | (13)                | 48            | 1            | 3            | (2)                 | 50            |  |
| Maquinaria y equipo diversos                           | 1.018              | 64           | 24          | (518)               | 588           | 66           | 20           | (33)                | 641           |  |
| Maquinaria y equipo de mantenimiento                   | 2.569              | 92           | 24          | (636)               | 2.049         | 79           | 22           | (45)                | 2.105         |  |
| Equipo para fotografía, video y publicaciones          | 209                | 7            | 4           | (109)               | 111           | 8            | 4            | (13)                | 110           |  |
| <b>Total Grupo ICE</b>                                 | <b>¢ 52.566</b>    | <b>2.953</b> | <b>683</b>  | <b>(3.975)</b>      | <b>52.227</b> | <b>2.405</b> | <b>2.685</b> | <b>(3.991)</b>      | <b>53.326</b> |  |

(Continúa)

## INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD Y SUBSIDIARIAS

Notas a los Estados Financieros Consolidados  
(En millones de colones)

**Nota 6. Otros activos en operación bajo arrendamiento financiero.**

Los otros activos en operación bajo arrendamiento financiero se detallan como sigue:

| Otros activos en operación bajo arrendamiento financiero | 31 de diciembre de 2010 |                        |
|--|-------------------------|------------------------|
|  | Costo                   | Depreciación Acumulada |
| Terrenos   | ¢ 1.151                 | -                      |
| Edificios  | 25.315                  | (253)                  |
| Mobiliario y equipo de oficina                           | 1.084                   | (54)                   |
| <b>Total</b>   | <b>¢ 27.550</b>         | <b>(307)</b>           |

El 29 de enero del 2010, el Banco de Costa Rica (BCR) y el ICE acordaron utilizar el esquema denominado “Fideicomiso de Titularización”, el cual consiste en la constitución de un contrato de fideicomiso donde ICE figura como fideicomitente y fideicomisario, y el BCR como fiduciario. El fin general del establecimiento de este contrato es la generación y administración, de forma independiente, de los recursos necesarios para la adquisición del inmueble denominado Centro Empresarial La Sabana. Ese inmueble corresponde a una torre de oficinas ubicado en San José, Sabana Sur, donde se localizan las oficinas administrativas del Sector de Telecomunicaciones. El fideicomiso podrá obtener esos recursos financieros mediante la adquisición de préstamos comerciales y la emisión, colocación y administración de títulos de deuda como resultado del proceso de titularización. Actualmente, el Fideicomiso está autorizado para la emisión de deuda pública, y al 31 de diciembre del 2010 registra pasivos por ese concepto. El fideicomiso, en su calidad de propietario del Centro Empresarial La Sabana, lo arrienda al ICE por un periodo de 12 años, al final de los cuales el ICE podrá ejercer la opción de compra, la cual se ha establecido en US\$1 (un dólar). El arrendamiento ha sido clasificado por el ICE como arrendamiento financiero (véase nota 22).

Las principales cláusulas establecidas en el contrato de Fideicomiso de Titularización se resumen a continuación:

- Los fines del fideicomiso son:
  - a) Adquirir los bienes y servicios necesarios tanto para la operación como para el mantenimiento del edificio objeto del contrato, de acuerdo a los planes de compra que suministre el Fideicomisario, según corresponda

(Continúa)

## INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD Y SUBSIDIARIAS

## Notas a los Estados Financieros Consolidados

*(En millones de colones)*

- b) Arrendar el edificio equipado al ICE , administrar los flujos de efectivo para el repago de financiamiento, y en los términos acordados brindar el mantenimiento preventivo y correctivo a dichas instalaciones.
  - c) Convertirse en un vehículo para emitir y colocar títulos valores, de conformidad con las condiciones y características que se establecen en el prospecto de emisión y en el presente contrato, previa autorización de la Superintendencia General de Valores (SUGEVAL) ente regulador de emisiones de títulos de deuda. La emisión y colocación de los títulos podrá realizarse en tractos, de conformidad con los pagos, términos y condiciones proyectados. Asimismo podrá suscribir contratos de crédito para la obtención de los recursos necesarios para el financiamiento, según condiciones financieras del mercado.
- Con el monto que reciba el Fideicomiso por el arrendamiento del inmueble, se cancelará principal y rendimientos de los títulos valores colocados en el mercado de valores, así como, aquellas emisiones privadas de valores, créditos bancarios nacionales e internacionales.
  - El plazo del Fideicomiso será de 30 años.
  - El patrimonio del fideicomiso será utilizado única y exclusivamente para cumplir y realizar los objetivos del contrato de Fideicomiso.

(Continúa)

## INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD Y SUBSIDIARIAS

Notas a los Estados Financieros Consolidados  
(En millones de colones)

**Nota 7. Obras en construcción, material en tránsito e inventario para inversión**

En el siguiente cuadro se indican los movimientos durante los años 2010-2009 relacionados con las obras en construcción, material en tránsito e inventario - inversión:

| Cuenta                                | Al 31 de diciembre de 2008 | Adiciones      | Capitalizaciones | Ingreso almacén  | Ajustes        | Ingreso a la obra | Al 31 de diciembre de 2009 | Adiciones      | Capitalizaciones | Ingreso almacén | Ajustes      | Ingreso a la obra | Ajustes a periodos anteriores | Al 31 de diciembre de 2010 |
|---------------------------------------|----------------------------|----------------|------------------|------------------|----------------|-------------------|----------------------------|----------------|------------------|-----------------|--------------|-------------------|-------------------------------|----------------------------|
| <b>ICE:</b>                           |                            |                |                  |                  |                |                   |                            |                |                  |                 |              |                   |                               |                            |
| Obras mayores en construcción         | ¢ 231.945                  | 123.986        | (28.421)         | -                | -              | -                 | 327.510                    | 196.220        | (24.398)         | -               | 19           | -                 | (9.283)                       | 490.068                    |
| Otras obras en construcción           | 188.151                    | 161.382        | (148.720)        | -                | (9.561)        | -                 | 191.252                    | 193.187        | (138.322)        | -               | (22)         | -                 | -                             | 246.095                    |
| <b>Subtotal Obras en Construcción</b> | <b>420.096</b>             | <b>285.368</b> | <b>(177.141)</b> | <b>-</b>         | <b>(9.562)</b> | <b>-</b>          | <b>518.762</b>             | <b>389.407</b> | <b>(162.720)</b> | <b>-</b>        | <b>(3)</b>   | <b>-</b>          | <b>(9.283)</b>                | <b>736.163</b>             |
| Material en tránsito para inversión   | 121.919                    | 74.472         | -                | -                | -              | (41.322)          | 155.069                    | 49.631         | -                | (70.859)        | 112          | (34.349)          | -                             | 99.604                     |
| Inventario en inversión               | 72.892                     | 131.112        | -                | (105.056)        | -              | -                 | 98.948                     | 1.179          | -                | 134.799         | -            | (103.410)         | -                             | 131.516                    |
| <b>Sub total ICE</b>                  | <b>614.907</b>             | <b>490.952</b> | <b>(177.141)</b> | <b>(105.055)</b> | <b>(9.562)</b> | <b>(41.322)</b>   | <b>254.017</b>             | <b>50.810</b>  | <b>(162.720)</b> | <b>63.940</b>   | <b>109</b>   | <b>(137.759)</b>  | <b>(9.283)</b>                | <b>967.283</b>             |
| <b>CNFL:</b>                          |                            |                |                  |                  |                |                   |                            |                |                  |                 |              |                   |                               |                            |
| Obras en construcción                 | 20.195                     | 24.039         | (40.322)         | -                | -              | -                 | 3.912                      | 23.880         | (11.287)         | -               | (312)        | -                 | -                             | 16.193                     |
| Inventario y material para inversión  | 3.983                      | 3.825          | (3.225)          | -                | -              | -                 | 4.583                      | -              | (71)             | -               | -            | -                 | -                             | 4.512                      |
| <b>Sub total CNFL</b>                 | <b>24.178</b>              | <b>27.864</b>  | <b>(43.547)</b>  | <b>-</b>         | <b>-</b>       | <b>-</b>          | <b>8.495</b>               | <b>23.880</b>  | <b>(11.358)</b>  | <b>-</b>        | <b>(312)</b> | <b>-</b>          | <b>-</b>                      | <b>20.705</b>              |
| <b>RACSA:</b>                         |                            |                |                  |                  |                |                   |                            |                |                  |                 |              |                   |                               |                            |
| Obras en construcción                 | 289                        | 190            | (146)            | -                | -              | -                 | 333                        | 15.042         | (15.371)         | -               | -            | -                 | -                             | 4                          |
| Material en tránsito para inversión   | 2.637                      | 2.426          | (3.586)          | -                | -              | -                 | 1.477                      | 287            | (1.249)          | -               | -            | -                 | -                             | 515                        |
| <b>Sub total RACSA</b>                | <b>2.926</b>               | <b>2.616</b>   | <b>(3.732)</b>   | <b>-</b>         | <b>-</b>       | <b>-</b>          | <b>1.810</b>               | <b>15.329</b>  | <b>(16.620)</b>  | <b>-</b>        | <b>-</b>     | <b>-</b>          | <b>-</b>                      | <b>519</b>                 |
| <b>GRUPO ICE:</b>                     |                            |                |                  |                  |                |                   |                            |                |                  |                 |              |                   |                               |                            |
| Obras mayores en construcción         | 252.429                    | 148.215        | (68.889)         | -                | -              | -                 | 331.755                    | 235.142        | (51.056)         | -               | (293)        | -                 | (9.283)                       | 506.265                    |
| Otras obras en construcción           | 188.151                    | 161.382        | (148.720)        | -                | (9.561)        | -                 | 191.252                    | 193.187        | (138.322)        | -               | (22)         | -                 | -                             | 246.095                    |
| <b>Subtotal Obras en Construcción</b> | <b>440.580</b>             | <b>309.597</b> | <b>(217.609)</b> | <b>-</b>         | <b>(9.561)</b> | <b>-</b>          | <b>523.007</b>             | <b>428.329</b> | <b>(189.378)</b> | <b>-</b>        | <b>(315)</b> | <b>-</b>          | <b>(9.283)</b>                | <b>752.360</b>             |
| Material en tránsito para inversión   | 124.556                    | 76.898         | (3.586)          | -                | -              | (41.322)          | 156.546                    | 49.918         | (1.249)          | (70.859)        | 112          | (34.349)          | -                             | 100.119                    |
| Inventario en inversión               | 76.875                     | 134.937        | (3.225)          | (105.056)        | -              | -                 | 103.531                    | 1.179          | (71)             | 134.799         | -            | (103.410)         | -                             | 136.028                    |
| <b>Total Grupo ICE</b>                | <b>¢ 642.011</b>           | <b>521.432</b> | <b>(224.420)</b> | <b>(105.056)</b> | <b>(9.561)</b> | <b>(41.322)</b>   | <b>783.084</b>             | <b>479.426</b> | <b>(190.698)</b> | <b>63.940</b>   | <b>(203)</b> | <b>(137.759)</b>  | <b>(9.283)</b>                | <b>988.507</b>             |

(Continúa)

## INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD Y SUBSIDIARIAS

Notas a los Estados Financieros Consolidados  
(En millones de colones)

Un detalle del movimiento de obras en construcción y otras obras en construcción se presenta como sigue:

| Obras en construcción y<br>otras obras en construcción | 31 de diciembre de |                |                  |                            |                                   |                |
|--|--------------------|----------------|------------------|----------------------------|-----------------------------------|----------------|
|  | 2009               | Adiciones      | Capitalizaciones | Intereses<br>capitalizados | Reclasificaciones<br>a inventario | 2010           |
| <b>ICE:</b>  |                    |                |                  |                            |                                   |                |
| Proyecto Hidroeléctrico Pirrís (1)                     | ¢ 225.974          | 105.475        | -                | 14.270                     | -                                 | 345.719        |
| Acceso Multiservicio Nacional (2)                      | 55.544             | 39.336         | (43.559)         | -                          | -                                 | 51.321         |
| Proyecto Hidroeléctrico Reventazón (3)                 | -                  | 37.693         | -                | 87                         | -                                 | 37.780         |
| Expansión de la telefonía móvil (4)                    | 22.731             | 12.523         | (157)            | 390                        | -                                 | 35.487         |
| Línea de Transmisión Río Macho-Moín (5)                | 34.664             | 4.853          | -                | 1.278                      | (9.283)                           | 31.512         |
| Proyecto Geotérmico Las Pailas (6)                     | 17.074             | 7.597          | -                | 377                        | -                                 | 25.048         |
| Gestión elementos de la red                            | 19.200             | 2.428          | 1                | -                          | -                                 | 21.629         |
| P.E.S.S.O. (13)  | 34                 | 20.732         | (137)            | 2                          | -                                 | 20.631         |
| Barras auxiliares                                      | 7.990              | 5.523          | (30)             | 509                        | -                                 | 13.992         |
| Línea de Transmisión Peñas Blancas-Garita              | 9.996              | 1.255          | -                | 221                        | -                                 | 11.472         |
| Desarrollo de redes (7)                                | 12.103             | 9.791          | (11.138)         | 430                        | -                                 | 11.186         |
| Línea de Transmisión Río Macho-San Miguel              | 6.163              | 3.385          | -                | 502                        | -                                 | 10.050         |
| Conformación y rehabilitación de estructuras civiles   | 6.144              | 3.580          | (102)            | -                          | -                                 | 9.622          |
| Internet (Internet Público)                            | -                  | 5.583          | -                | 790                        | -                                 | 6.373          |
| Mejoramiento continuo de la calidad                    | 2.873              | 4.790          | (1.958)          | 302                        | -                                 | 6.007          |
| Sostenibilidad e Insonorización de Infraestructura     | 4.824              | 8.008          | (6.837)          | -                          | -                                 | 5.995          |
| Servicios técnicos para proyectos de distribución      | 7.090              | 4.188          | (6.049)          | 636                        | -                                 | 5.865          |
| Merlink (8)  | 870                | 5.684          | -                | -                          | -                                 | 6.554          |
| Voz IP   | 1.566              | 7.162          | (3.208)          | -                          | -                                 | 5.520          |
| Mejoras red de transporte de electricidad              | 5.373              | 5.505          | (5.935)          | 564                        | -                                 | 5.507          |
| Soluciones IPTV  | -                  | 4.825          | -                | 2                          | -                                 | 4.827          |
| Acceso banda ancha área metropolitana                  | 3.681              | 733            | (4)              | -                          | -                                 | 4.410          |
| Línea de Transmisión La Caja                           | 3.239              | 2              | -                | 68                         | -                                 | 3.309          |
| Centro de Datos  | 1.422              | 1.701          | -                | -                          | -                                 | 3.123          |
| Sistema Inalámbrico Banda Ancha                        | 6.967              | 950            | (5.169)          | -                          | -                                 | 2.748          |
| Línea de Transmisión Cariblanco -Trapiche              | 3.250              | 4.073          | (5.282)          | 68                         | -                                 | 2.109          |
| Interconexión Internacional (9)                        | 2.249              | 10.305         | (11.079)         | 47                         | -                                 | 1.522          |
| Sostenibilidad y crecimiento de los ingresos           | -                  | 7.093          | (5.925)          | 14                         | -                                 | 1.182          |
| Proyecto Térmico Moín III                              | 2.332              | 5.958          | (7.826)          | 609                        | -                                 | 1.073          |
| Ampliación núcleo IP                                   | 8.248              | 414            | (8.420)          | -                          | -                                 | 242            |
| Interconexión Nacional de Nueva Generación             | 8.087              | 833            | (8.728)          | -                          | -                                 | 192            |
| Proyecto Térmico Moín Gas                              | 721                | 1.263          | (2.128)          | 144                        | -                                 | -              |
| Anillo de La Amistad (10)                              | 13.637             | 4.664          | (18.604)         | 303                        | -                                 | -              |
| Varios Proyectos                                       | 24.716             | 28.225         | (10.446)         | 1.661                      | -                                 | 44.156         |
| <b>Sub total ICE</b>                                   | <b>¢ 518.762</b>   | <b>366.130</b> | <b>(162.720)</b> | <b>23.274</b>              | <b>(9.283)</b>                    | <b>736.163</b> |

(Continúa)

## INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD Y SUBSIDIARIAS

## Notas a los Estados Financieros Consolidados

*(En millones de colones)*

| Detalle de Obras en Construcción y<br>Otras Obras en Construcción                     | 31 de diciembre de |                |                  |                            |                                   |                |
|---|--------------------|----------------|------------------|----------------------------|-----------------------------------|----------------|
|   | 2009               | Adiciones      | Capitalizaciones | Intereses<br>capitalizados | Reclasificaciones<br>a inventario | 2010           |
| <b>CNFL:</b>  |                    |                |                  |                            |                                   |                |
| Extensiones de Líneas Aéreas  | € 59               | 4.144          | (4.130)          | -                          | -                                 | 73             |
| Extensiones de Líneas Subterráneas  | 16                 | 2.611          | (2.096)          | -                          | -                                 | 531            |
| Mejoras a subestaciones   | -                  | 315            | (236)            | -                          | -                                 | 79             |
| Proyecto electrificación subterránea Paseo Colón                                      | -                  | 2.377          | -                | -                          | -                                 | 2.377          |
| Líneas de transmisión   | -                  | 11             | (11)             | -                          | -                                 | -              |
| Equipo de medición  | -                  | 1.799          | (1.799)          | -                          | -                                 | -              |
| Mejoras a plantas hidroeléctricas   | 1.234              | 180            | (1.264)          | -                          | -                                 | 150            |
| Proyecto Hidroeléctrico Brasil 2  | -                  | 100            | -                | -                          | -                                 | 100            |
| Proyecto Hidroeléctrico Balsa Inferior (11)   | 1.422              | 9.796          | -                | -                          | -                                 | 11.218         |
| Proyecto Eólico Valle Central   | 297                | -              | -                | -                          | -                                 | 297            |
| Proyecto Hidroeléctrico Anonos  | -                  | 171            | -                | -                          | -                                 | 171            |
| Proyecto El Encanto   | 312                | (312)          | -                | -                          | -                                 | -              |
| Instalación de Lámparas   | 6                  | 1.033          | (714)            | -                          | -                                 | 325            |
| Líneas de comunicación  | 3                  | 30             | (33)             | -                          | -                                 | -              |
| Compras y mejoras a terrenos  | 156                | 354            | (394)            | -                          | -                                 | 116            |
| Compras y mejoras a edificios   | 407                | 959            | (610)            | -                          | -                                 | 756            |
| <b>Sub total CNFL</b>   | € <b>3.912</b>     | <b>23.568</b>  | <b>(11.287)</b>  | -                          | -                                 | <b>16.193</b>  |
| <b>RACSA:</b>   |                    |                |                  |                            |                                   |                |
| Torres para proyecto Wimax  | 333                | -              | (333)            | -                          | -                                 | -              |
| Ampliación Arquitectura JAVA Enterprise System - JES (12)                             | -                  | 8.191          | (8.191)          | -                          | -                                 | -              |
| Proyecto adquisición de solución especializada<br>para el manejo de Páginas Amarillas | -                  | 5.016          | (5.016)          | -                          | -                                 | -              |
| Equipo VSAT   | -                  | 663            | (663)            | -                          | -                                 | -              |
| Aire acondicionado  | -                  | 232            | (232)            | -                          | -                                 | -              |
| Equipo de Red SDH   | -                  | 173            | (173)            | -                          | -                                 | -              |
| Switch  | -                  | 173            | (173)            | -                          | -                                 | -              |
| Equipo monitoreo fibra óptica   | -                  | 145            | (145)            | -                          | -                                 | -              |
| Unidades UPS  | -                  | 110            | (110)            | -                          | -                                 | -              |
| Red de fibra óptica aérea   | -                  | 4              | -                | -                          | -                                 | 4              |
| Otras   | -                  | 335            | (335)            | -                          | -                                 | -              |
| <b>Sub total RACSA</b>  | € <b>333</b>       | <b>15.042</b>  | <b>(15.371)</b>  | -                          | -                                 | <b>4</b>       |
| <b>Total Grupo ICE</b>  | € <b>523.007</b>   | <b>404.740</b> | <b>(189.378)</b> | <b>23.274</b>              | <b>(9.283)</b>                    | <b>752.360</b> |

Una breve descripción de los principales proyectos de obras en construcción se detallan como sigue:

**(1) Proyecto Hidroeléctrico Pirrís**

Este Proyecto Hidroeléctrico se ubica en la Zona de Los Santos - Costa Rica, con una inversión cercana a US\$600 millones, y una capacidad instalada de 134 megavatios (MW). El 25 de enero del 2011, dio inicio al llenado del embalse de este Proyecto y se estima que sus operaciones se iniciará en setiembre de 2011.

(Continúa)

## INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD Y SUBSIDIARIAS

Notas a los Estados Financieros Consolidados  
(En millones de colones)

**(2) Acceso Multi servicio Nacional (Telecomunicaciones 2010)**

Este proyecto contempla obras relacionadas con instalación de equipos IMAPs y Nodos de Acceso Multi servicio, los cuales brindan servicios de voz, datos y video en la red de acceso. Además incluye obras de soluciones de corto plazo y de mejoras en la red de transporte y de acceso en todo el país, su aporte es la modernización, mejora y ampliación de la red interurbana de fibra óptica y red de transporte, así como de las centrales SIEMENS.

La disminución neta de ₡4.278 durante el 2010 obedece a la liquidación de obras en construcción.

**(3) Proyecto Hidroeléctrico Reventazón:**

Este Proyecto hidroeléctrico se ubica en la cuenca media del Río Reventazón, Limón - Costa Rica con una capacidad de generación eléctrica de 305 MW, y se espera que entre en operación en el 2016.

Las inversiones realizadas durante el 2010 son financiadas con recursos ICE y con fondos provenientes de otros esquemas de financiamiento suscritos por el ICE. La inversión total para el desarrollo del proyecto se estima en aproximadamente US\$1.200 millones.

**(4) Expansión de la telefonía móvil.**

El aumento del proyecto de expansión de telefonía móvil obedece principalmente al Proyecto Ampliación Red GSM, Gestión Proyectos de la Red Móvil y adquisición de equipos, licencias y servicios necesarios para inter operar e integrar el sistema de tecnología GSM con el sistema de tecnología 3G.

**(5) Línea de transmisión Río Macho – Moín**

Esta línea se ubica en los cantones de Paraíso, Turrialba, Siquirres y Limón.

Consiste en la reconstrucción de la Línea de Transmisión Río Macho-Moín ampliando su capacidad transportadora de 138 kilovatios a 230 Kilovatios que representa un cambio en las estructuras que soportan el cableado así como su sustitución, ampliando la altura de las mismas y la capacidad de transporte del cable. Dentro de este mismo proyecto se incluye la ampliación de la Subestación Moín.

(Continúa)

## INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD Y SUBSIDIARIAS

Notas a los Estados Financieros Consolidados

*(En millones de colones)***(6) Proyecto Geotérmico Las Pailas**

El Proyecto Geotérmico Las Pailas se encuentra ubicado en las faldas del Volcán Rincón de la Vieja, Guanacaste tendrá una generación de energía media anual de 276 GWh, con una potencia instalada de 35 MW con una tecnología Binaria. Dentro del Plan de Expansión de la Generación, el proyecto está para entrar en operación en el 2011.

Las adiciones del periodo corresponden principalmente a la actividad de perforaciones realizadas para la obtención de los pozos productores, reinyectores y el monitoreo necesarios para la operación del campo.

**(7) Desarrollo de redes**

Este es un programa enfocado a mejorar la calidad de suministro de energía eléctrica tanto a la industria manufacturera como a la turística y clientes en general, mediante la instalación de nuevas líneas de distribución o ampliación de las ya existentes, en los diferentes lugares del territorio nacional.

**(8) Mer-link (Gobierno Digital 2010)**

Este sistema consiste en una plataforma tecnológica para compras públicas, que permite a las proveedurías del Estado, realizar las operaciones de compra y venta de productos y servicios en forma electrónica. Se han desarrollado inicialmente los módulos de Registro de Proveedores, Portal y Catálogo de Productos.

**(9) Interconexión Internacional**

Inversiones realizadas en compras de capacidad de cable submarino para transporte de datos, con el objetivo de interconectar a Costa Rica mediante las estaciones de Bribri (Atlántico) y UNQUI (Pacífico) con Estados Unidos, en Miami y Los Ángeles, respectivamente.

**(10) Anillo de la Amistad**

Es un Sistema de Transmisión Eléctrica que provee una mejora del servicio en la Zona Atlántica, al tiempo que enlaza a Costa Rica con Panamá, brindando un segundo punto de conexión entre ambos países y logrando así también consolidar el intercambio comercial. En nuestro país está constituido por 3 obras Subestación Moín, Subestación Cahuita y la frontera con Panamá en el sector de Sixaola. En esta última línea se produce la interconexión internacional con el Sistema Eléctrico de Panamá.

(Continúa)

## INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD Y SUBSIDIARIAS

Notas a los Estados Financieros Consolidados  
(En millones de colones)

**(11) Proyecto Hidroeléctrico Balsa Inferior**

El proyecto tendrá una potencia de 37,5 MW.

**(12) Java Enterprise System (JES)**

Consiste en la adquisición de una plataforma tecnológica homogénea para correo electrónico sobre Java Enterprise System JES de SUN Microsystems, mediante la cual se puedan desarrollar servicios de aplicaciones de nueva generación bajo los conceptos de software abierto, Web 2.0 y cómputo en la nube, que contemple data center modular, hardware, software, soporte técnico de la plataforma y comunicación de datos (véase nota 4).

**(13) P.E.S.S.O.: Plan de Evolución Sistemas de Soporte a las Operaciones de Negocio**

El alcance del proyecto consiste en evolucionar todos los aplicativos actuales que soportan las operaciones del negocio de telecomunicaciones por aplicativos de última generación, basados en las mejoras prácticas de la industria y en el Modelo eTOM (es un marco que identifica los procesos de negocio, es una guía de referencia que clasifica todas las actividades de negocios de un proveedor de servicios y las presenta en distintos niveles o vistas; es un instrumento de comunicación), con un costo no superior a los US\$155,2 millones.

El fin primordial del proyecto PESSO consiste en proveer al sector de telecomunicaciones del ICE, con una infraestructura de sistemas de soporte a las operaciones de negocio integrada y optimizada, que tenga capacidad de hacerle frente de una forma eficiente a los cambios tecnológicos y de negocio. Este proyecto se fundamenta en el modelo de construcción de soluciones a procesos de negocio de la Industria de Telecomunicaciones y en estándares de Tecnologías de la Información.

PESSO fue aprobado por el Consejo Directivo, a partir de una propuesta de los Subgerentes de Telecomunicaciones, en los siguientes acuerdos: sesión # 5624, Artículo # 14, del 16 de julio de 2004 y sesión # 5643, Artículo # 1, del 21 de setiembre de 2004.

(Continúa)

## INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD Y SUBSIDIARIAS

Notas a los Estados Financieros Consolidados  
(En millones de colones)Sector Electricidad

Las principales obras en construcción detalladas por fuente de financiamiento que se mantienen en construcción se detallan a continuación:

| Detalle de Obras en Construcción             | Obras en Construcción<br>31 de diciembre del 2010 |              |               |                 |                    |                    |                               |                      |                             |                |               |                    |                        |                           |                          |                          |              |              |                    | Total        |                                 |
|--|---|--------------|---------------|-----------------|--------------------|--------------------|-------------------------------|----------------------|-----------------------------|----------------|---------------|--------------------|------------------------|---------------------------|--------------------------|--------------------------|--------------|--------------|--------------------|--------------|---------------------------------|
|  | Local   | BID 796      | JBIC          | B.C.I.E. Pirris | Bonos colocación A | Bonos colocación B | B.C.I.E. servicios eléctricos | B.C.I.E. (adicional) | C.A.F. (Corporación Andina) | Banca nacional | B.C.I.E. 1516 | Banca multilateral | Emisión bonos I.N.S. A | Emisión bonos Internacion | Emisión bonos nacionales | Emisión bonos nacionales | B.E.I        | Exterior     | Servicios Terceros |              | Otros Organismos Internacionale |
| <b>Generación Hidráulica</b>                 |   |              |               |                 |                    |                    |                               |                      |                             |                |               |                    |                        |                           |                          |                          |              |              |                    |              |                                 |
| Proyecto Hidroeléctrico Río Macho            | 537   | -            | -             | -               | -                  | -                  | -                             | -                    | -                           | -              | -             | -                  | -                      | -                         | 138                      | 6                        | -            | -            | -                  | -            | 681                             |
| Proyecto Hidroeléctrico Cachí                | 29  | -            | -             | -               | -                  | -                  | -                             | -                    | -                           | -              | -             | -                  | -                      | -                         | 17                       | 1.902                    | -            | -            | -                  | -            | 1.948                           |
| Proyecto Hidroeléctrico Pirris               | 72.001  | -            | 84.053        | 69.401          | -                  | 1.909              | 15.909                        | -                    | 18.259                      | 1              | -             | 2.516              | -                      | -                         | 30.247                   | 47.938                   | -            | -            | 59                 | 3.426        | 345.719                         |
| Proyecto Hidroeléctrico Reventazón           | 12.147  | -            | -             | -               | -                  | -                  | -                             | 6                    | 73                          | -              | -             | 233                | -                      | 24.063                    | 1.258                    | -                        | -            | -            | -                  | -            | 37.780                          |
| <b>Sub-Total</b>                             | <b>84.714</b>                                     | <b>-</b>     | <b>84.053</b> | <b>69.401</b>   | <b>-</b>           | <b>1.909</b>       | <b>15.909</b>                 | <b>6</b>             | <b>18.332</b>               | <b>1</b>       | <b>-</b>      | <b>2.749</b>       | <b>-</b>               | <b>24.063</b>             | <b>31.660</b>            | <b>49.846</b>            | <b>-</b>     | <b>-</b>     | <b>59</b>          | <b>3.426</b> | <b>386.128</b>                  |
| <b>Subestaciones</b>                         |   |              |               |                 |                    |                    |                               |                      |                             |                |               |                    |                        |                           |                          |                          |              |              |                    |              |                                 |
| Transmisión Río Macho - Moín                 | 3.025   | 31           | -             | -               | -                  | (49)               | 156                           | 146                  | 226                         | 53             | 1.820         | -                  | -                      | -                         | 1                        | 95                       | -            | -            | -                  | -            | 5.504                           |
| Transmisión Peñas Blancas-Garita             | 213   | 279          | -             | -               | -                  | -                  | -                             | 104                  | -                           | -              | -             | -                  | -                      | -                         | 8                        | 610                      | -            | -            | -                  | -            | 1.214                           |
| Transmisión La Caja                          | 2.482   | 287          | -             | -               | -                  | 14                 | 69                            | -                    | 6                           | 446            | -             | -                  | -                      | 5                         | -                        | -                        | -            | -            | -                  | -            | 3.309                           |
| Programa respaldo Transformadores Quin 03-07 | 910   | -            | -             | -               | -                  | -                  | 28                            | -                    | 87                          | 159            | -             | -                  | -                      | -                         | 38                       | 58                       | -            | -            | -                  | -            | 1.280                           |
| Conexiones de Media Tensión                  | 73  | -            | -             | -               | -                  | -                  | -                             | -                    | -                           | -              | -             | -                  | -                      | -                         | -                        | 7                        | -            | -            | -                  | -            | 80                              |
| Transmisión Pirris                           | 274   | -            | -             | -               | -                  | -                  | -                             | -                    | -                           | -              | -             | -                  | -                      | -                         | -                        | -                        | -            | -            | -                  | -            | 274                             |
| Barras de alta tensión                       | 6.537   | 39           | -             | -               | -                  | 1                  | 1.072                         | -                    | 1.596                       | 2.874          | -             | -                  | -                      | -                         | 903                      | 970                      | -            | -            | -                  | -            | 13.992                          |
| Interconexión Ingenio El Viejo               | 762   | 25           | -             | -               | -                  | -                  | 1                             | -                    | 206                         | -              | -             | -                  | -                      | -                         | 370                      | 102                      | -            | -            | -                  | -            | 1.466                           |
| S.T. Miravalles Ampliación No.8              | 17  | -            | -             | -               | -                  | -                  | -                             | -                    | -                           | -              | -             | -                  | -                      | -                         | -                        | 20                       | -            | -            | -                  | -            | 37                              |
| Modernización S.T. Río Macho                 | 142   | -            | -             | -               | -                  | -                  | -                             | -                    | -                           | -              | -             | -                  | -                      | -                         | -                        | 58                       | -            | -            | -                  | -            | 200                             |
| <b>Sub-Total</b>                             | <b>14.435</b>                                     | <b>661</b>   | <b>-</b>      | <b>-</b>        | <b>-</b>           | <b>(34)</b>        | <b>1.326</b>                  | <b>250</b>           | <b>2.121</b>                | <b>3.532</b>   | <b>1.820</b>  | <b>-</b>           | <b>-</b>               | <b>5</b>                  | <b>-</b>                 | <b>1.320</b>             | <b>1.920</b> | <b>-</b>     | <b>-</b>           | <b>-</b>     | <b>27.356</b>                   |
| <b>Líneas de Transmisión</b>                 |   |              |               |                 |                    |                    |                               |                      |                             |                |               |                    |                        |                           |                          |                          |              |              |                    |              |                                 |
| Río Macho-Moín                               | 13.505  | 2.088        | -             | -               | 399                | 1.307              | 2.104                         | 1.915                | 1.286                       | 1.230          | -             | -                  | -                      | -                         | 4                        | 2.167                    | -            | -            | 3                  | -            | 26.008                          |
| Cariblanco-Trapiche                          | 880   | -            | -             | -               | -                  | 15                 | 220                           | 7                    | 198                         | -              | -             | -                  | -                      | -                         | 305                      | 484                      | -            | -            | -                  | -            | 2.109                           |
| Palmar                                       | 20  | 2            | -             | -               | -                  | -                  | -                             | -                    | 1                           | -              | -             | -                  | -                      | -                         | 4                        | 68                       | -            | -            | -                  | -            | 95                              |
| Parrita                                      | 25  | -            | -             | -               | -                  | -                  | -                             | -                    | 3                           | -              | -             | -                  | -                      | -                         | -                        | 10                       | -            | -            | -                  | -            | 38                              |
| Poás   | 1.457   | 774          | -             | -               | 1                  | 32                 | 9                             | -                    | -                           | -              | -             | -                  | -                      | -                         | 8                        | -                        | -            | -            | -                  | -            | 2.281                           |
| Río Macho-San Miguel                         | 3.456   | 62           | -             | -               | -                  | 13                 | 120                           | 1                    | 349                         | -              | -             | -                  | -                      | -                         | 1.592                    | 2.619                    | 779          | 1.059        | -                  | -            | 10.050                          |
| Peñas Blancas-Garita                         | 4.375   | (526)        | -             | -               | 49                 | 9                  | 546                           | 2.806                | 1.826                       | -              | -             | -                  | -                      | -                         | 23                       | 1.150                    | -            | -            | -                  | -            | 10.258                          |
| Siepac líneas de transmisión                 | 701   | -            | -             | -               | (27)               | (99)               | 23                            | -                    | 39                          | -              | -             | -                  | -                      | -                         | -                        | -                        | -            | -            | -                  | -            | 637                             |
| Instalación fibra óptica                     | 16  | -            | -             | -               | -                  | -                  | 43                            | -                    | -                           | -              | -             | -                  | -                      | -                         | -                        | -                        | -            | -            | -                  | -            | 59                              |
| <b>Sub-Total</b>                             | <b>24.435</b>                                     | <b>2.400</b> | <b>-</b>      | <b>-</b>        | <b>422</b>         | <b>1.277</b>       | <b>3.065</b>                  | <b>4.729</b>         | <b>3.702</b>                | <b>1.230</b>   | <b>-</b>      | <b>-</b>           | <b>-</b>               | <b>-</b>                  | <b>1.936</b>             | <b>6.498</b>             | <b>779</b>   | <b>1.059</b> | <b>3</b>           | <b>-</b>     | <b>51.535</b>                   |
| <b>Generación Geotérmica</b>                 |   |              |               |                 |                    |                    |                               |                      |                             |                |               |                    |                        |                           |                          |                          |              |              |                    |              |                                 |
| Obras subterráneas Miravalles                | 15  | -            | -             | -               | -                  | (14)               | -                             | -                    | -                           | -              | -             | -                  | -                      | -                         | -                        | -                        | -            | -            | -                  | -            | 1                               |
| Proyecto Geotérmico Las Pailas               | 20.825  | -            | -             | -               | -                  | 47                 | 1.065                         | -                    | 27                          | -              | -             | -                  | -                      | -                         | 1.421                    | 1.663                    | -            | -            | -                  | -            | 25.048                          |
| <b>Sub-Total</b>                             | <b>20.840</b>                                     | <b>-</b>     | <b>-</b>      | <b>-</b>        | <b>-</b>           | <b>33</b>          | <b>1.065</b>                  | <b>-</b>             | <b>27</b>                   | <b>-</b>       | <b>-</b>      | <b>-</b>           | <b>-</b>               | <b>-</b>                  | <b>1.421</b>             | <b>1.663</b>             | <b>-</b>     | <b>-</b>     | <b>-</b>           | <b>-</b>     | <b>25.049</b>                   |
| <b>Total ICE</b>                             | <b>144.424</b>                                    | <b>3.061</b> | <b>84.053</b> | <b>69.401</b>   | <b>422</b>         | <b>3.185</b>       | <b>21.365</b>                 | <b>4.985</b>         | <b>24.182</b>               | <b>4.763</b>   | <b>1.820</b>  | <b>2.749</b>       | <b>5</b>               | <b>24.063</b>             | <b>36.337</b>            | <b>59.927</b>            | <b>779</b>   | <b>1.059</b> | <b>62</b>          | <b>3.426</b> | <b>490.068</b>                  |

(Continúa)

## INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD Y SUBSIDIARIAS

Notas a los Estados Financieros Consolidados  
(En millones de colones)

Al 31 de diciembre del 2009 las principales obras detalladas por fuente de financiamiento que se mantienen en construcción se detallan a continuación:

| Obras en Construcción<br>31 de diciembre del 2009             |               |               |               |               |                    |                    |                                |                      |                                     |                |              |                    |                                  |                        |            |              |                    |                            |
|---|---------------|---------------|---------------|---------------|--------------------|--------------------|--------------------------------|----------------------|-------------------------------------|----------------|--------------|--------------------|----------------------------------|------------------------|------------|--------------|--------------------|----------------------------|
| Detalle de Obras en Construcción                              | Local         | BID 796       | JBIC          | BCIE - PIRRIS | Bonos Colocación A | Bonos Colocación B | BCIE Servicios Eléctricos 2007 | B.C.I.E. (adicional) | C.A.F. (Corporación Andina Fomento) | Banca Nacional | BCIE 1516    | Banca Multilateral | Emisión de Bonos Nacionales 2009 | Emisión Bonos I.N.S. A | BEI        | Exterior     | Servicios Terceros | Al 31 de diciembre de 2009 |
| <b>Generación Hidráulica - Proyectos Hidroeléctricos</b>      |               |               |               |               |                    |                    |                                |                      |                                     |                |              |                    |                                  |                        |            |              |                    |                            |
| Río Macho   | 78            | -             | -             | -             | -                  | -                  | -                              | -                    | -                                   | -              | -            | -                  | 124                              | -                      | -          | -            | -                  | 202                        |
| Pirris  | 32.933        | -             | 51.577        | 59.290        | -                  | 1.910              | 17.740                         | -                    | 18.888                              | -              | -            | 21.720             | 21.857                           | -                      | -          | -            | 59                 | 225.974                    |
| <b>Subtotal Generación Hidráulica</b>                         | <b>33.011</b> | <b>-</b>      | <b>51.577</b> | <b>59.290</b> | <b>-</b>           | <b>1.910</b>       | <b>17.740</b>                  | <b>-</b>             | <b>18.888</b>                       | <b>-</b>       | <b>-</b>     | <b>21.720</b>      | <b>21.981</b>                    | <b>-</b>               | <b>-</b>   | <b>-</b>     | <b>59</b>          | <b>226.176</b>             |
| <b>Subestaciones</b>  |               |               |               |               |                    |                    |                                |                      |                                     |                |              |                    |                                  |                        |            |              |                    |                            |
| Líneas de Transmisión Río Macho - Moín                        | 2.560         | 31            | -             | -             | 6                  | 35                 | 182                            | 131                  | 293                                 | -              | 1.820        | -                  | 1                                | -                      | -          | -            | -                  | 5.059                      |
| Líneas de Transmisión Cariblanco-Trapiche                     | 2.531         | 596           | -             | -             | -                  | 25                 | 30                             | -                    | -                                   | -              | -            | -                  | -                                | -                      | -          | -            | -                  | 3.182                      |
| Líneas de Transmisión La Caja                                 | 2.413         | 287           | -             | -             | -                  | 14                 | 69                             | -                    | 6                                   | 446            | -            | -                  | -                                | 5                      | -          | -            | -                  | 3.240                      |
| Programa respaldo Transformadores Quin 03-07                  | 536           | -             | -             | -             | -                  | -                  | -                              | -                    | 85                                  | -              | -            | -                  | 1                                | -                      | -          | -            | -                  | 622                        |
| Barras de alta tensión  | 4.596         | 39            | -             | -             | -                  | 1                  | 745                            | -                    | 1.576                               | 161            | -            | -                  | 873                              | -                      | -          | -            | -                  | 7.991                      |
| Interconexión Proyectos Hidroeléctricos Canaleta y Los Negros | 475           | 9             | -             | -             | -                  | -                  | -                              | -                    | -                                   | -              | -            | -                  | -                                | -                      | -          | -            | -                  | 484                        |
| Interconexión Ingenio El Viejo                                | 621           | -             | -             | -             | -                  | -                  | -                              | -                    | 203                                 | -              | -            | -                  | 374                              | -                      | -          | -            | -                  | 1.198                      |
| <b>Subtotal Subestaciones</b>                                 | <b>13.732</b> | <b>962</b>    | <b>-</b>      | <b>-</b>      | <b>6</b>           | <b>75</b>          | <b>1.026</b>                   | <b>131</b>           | <b>2.163</b>                        | <b>607</b>     | <b>1.820</b> | <b>-</b>           | <b>1.249</b>                     | <b>5</b>               | <b>-</b>   | <b>-</b>     | <b>-</b>           | <b>21.776</b>              |
| <b>Líneas de Transmisión</b>                                  |               |               |               |               |                    |                    |                                |                      |                                     |                |              |                    |                                  |                        |            |              |                    |                            |
| Río Macho-Moín  | 12.572        | 9.579         | -             | -             | 379                | 1.298              | 2.120                          | 2.226                | 1.424                               | -              | -            | -                  | 4                                | -                      | -          | -            | 3                  | 29.605                     |
| Cariblanco-Trapiche   | 5             | 63            | -             | -             | -                  | -                  | -                              | -                    | -                                   | -              | -            | -                  | -                                | -                      | -          | -            | -                  | 68                         |
| Anillo de La Amistad  | 5.780         | 781           | -             | -             | -                  | 215                | 969                            | 1.785                | 4.123                               | -              | -            | -                  | (16)                             | -                      | -          | -            | -                  | 13.637                     |
| Palmar  | 12            | -             | -             | -             | -                  | -                  | -                              | -                    | -                                   | -              | -            | -                  | 4                                | -                      | -          | -            | -                  | 16                         |
| Poás  | 1.457         | 774           | -             | -             | 1                  | 32                 | 9                              | -                    | -                                   | -              | -            | -                  | 8                                | -                      | -          | -            | -                  | 2.281                      |
| Río Macho-San Miguel  | 2.348         | 37            | -             | -             | -                  | 9                  | 118                            | -                    | 326                                 | -              | -            | -                  | 1.488                            | -                      | 779        | 1.058        | -                  | 6.163                      |
| Peñas Blancas-Garita  | 3.760         | 726           | -             | -             | 49                 | 3                  | 558                            | 2.914                | 1.962                               | -              | -            | -                  | 23                               | -                      | -          | -            | 1                  | 9.996                      |
| Siepac  | 690           | -             | -             | -             | (27)               | (100)              | 20                             | -                    | 39                                  | -              | -            | -                  | -                                | -                      | -          | -            | -                  | 622                        |
| Instalación fibra óptica                                      | 16            | -             | -             | -             | -                  | -                  | 43                             | -                    | -                                   | -              | -            | -                  | -                                | -                      | -          | -            | -                  | 59                         |
| <b>Subtotal Líneas de Transmisión</b>                         | <b>26.640</b> | <b>11.960</b> | <b>-</b>      | <b>-</b>      | <b>402</b>         | <b>1.457</b>       | <b>3.837</b>                   | <b>6.925</b>         | <b>7.874</b>                        | <b>-</b>       | <b>-</b>     | <b>-</b>           | <b>1.511</b>                     | <b>-</b>               | <b>779</b> | <b>1.058</b> | <b>4</b>           | <b>62.447</b>              |
| <b>Generación Geotérmica</b>                                  |               |               |               |               |                    |                    |                                |                      |                                     |                |              |                    |                                  |                        |            |              |                    |                            |
| Obras subterráneas Miravalles                                 | 52            | -             | -             | -             | -                  | (15)               | -                              | -                    | -                                   | -              | -            | -                  | -                                | -                      | -          | -            | -                  | 37                         |
| Proyecto Geotérmico Las Pailas                                | 14.516        | -             | -             | -             | -                  | 47                 | 1.066                          | -                    | 27                                  | -              | -            | -                  | 1.418                            | -                      | -          | -            | -                  | 17.074                     |
| <b>Subtotal Generación Geotérmica</b>                         | <b>14.568</b> | <b>-</b>      | <b>-</b>      | <b>-</b>      | <b>-</b>           | <b>32</b>          | <b>1.066</b>                   | <b>-</b>             | <b>27</b>                           | <b>-</b>       | <b>-</b>     | <b>-</b>           | <b>1.418</b>                     | <b>-</b>               | <b>-</b>   | <b>-</b>     | <b>-</b>           | <b>17.111</b>              |
| <b>Total Obras en Construcción</b>                            | <b>87.951</b> | <b>12.922</b> | <b>51.577</b> | <b>59.290</b> | <b>408</b>         | <b>3.474</b>       | <b>23.669</b>                  | <b>7.056</b>         | <b>28.952</b>                       | <b>607</b>     | <b>1.820</b> | <b>21.720</b>      | <b>26.159</b>                    | <b>5</b>               | <b>779</b> | <b>1.058</b> | <b>63</b>          | <b>327.510</b>             |

(Continúa)

## INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD Y SUBSIDIARIAS

Notas a los Estados Financieros Consolidados  
(En millones de colones)**Nota 8. Inversiones a largo plazo**

Las inversiones a largo plazo se detallan como sigue:

|  | Al 31 de diciembre de |              |
|--|-----------------------|--------------|
|  | 2010                  | 2009         |
| <b>ICE:</b>  |                       |              |
| <b>Inversiones en acciones valoradas al costo:</b> |                       |              |
| Cooperativas de Electrificación Rural              | ¢ 43                  | 43           |
| Empresa Propietaria de la Red S.A.                 | 2.871                 | 2.871        |
|  | <b>2.914</b>          | <b>2.915</b> |
| <b>Inversiones financieras largo plazo:</b>        |                       |              |
| Banco Popular y de Desarrollo Comunal              | 1.800                 | 1.517        |
| Gobierno (Bonos Deuda Externa)                     | 576                   | -            |
| Banco Hipotecario de la Vivienda (Bono)            | 500                   | -            |
| Scotiabank (Certificado)                           | 259                   | -            |
| HSBC (Honk Kong Shangai Bank Corpo)                | 138                   | -            |
| Compañía Nacional de Fuerza y Luz (Bono)           | 821                   | -            |
| JASEC (Bono)                                       | 580                   | -            |
|  | <b>4.674</b>          | <b>1.517</b> |
| <b>Subtotal ICE</b>                                | <b>¢ 7.588</b>        | <b>4.431</b> |
| <b>CNFL:</b>                                       |                       |              |
| Empresa Propietaria de la Red, S.A.                | 252                   | 253          |
| Eólico Valle Central, S.A.                         | 2.594                 | 294          |
| <b>Subtotal CNFL</b>                               | <b>¢ 2.846</b>        | <b>547</b>   |
| <b>Total inversiones a largo plazo Grupo ICE</b>   | <b>¢ 10.434</b>       | <b>4.978</b> |

El Grupo ICE tiene participación accionaria en la Empresa Propietaria de la Red, S.A. (EPR), la cual fue designada para llevar a cabo el proyecto Sistema de Interconexión Eléctrica de los Países de América Central (SIEPAC).

(Continúa)

## INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD Y SUBSIDIARIAS

## Notas a los Estados Financieros Consolidados

(En millones de colones)

Las principales características de las inversiones financieras a largo plazo se detallan como sigue:

|                          |              |                        |         |   |                 |                      |       |              |                |             |              |            | 31 de diciembre de 2010 |        |  |
|--------------------------|--------------|------------------------|---------|---|-----------------|----------------------|-------|--------------|----------------|-------------|--------------|------------|-------------------------|--------|--|
| Instrumento              | Código ISIN  | Calificación de Riesgo | Moneda  | Emisor                                    | Fecha de compra | Fecha de Vencimiento | Plazo | Valor Facial | Valor transado | Costo Total | Tipo de tasa | Tasa cupón | Rendimiento Neto        |        |  |
| C.D.P. (macro título)    | 00BPDC0C69T8 | -                      | Colones | Banco Popular Desarrollo Comunal          | 19-4-2010       | 19-4-2011            | 360   | €            | 700            | 700         | 701          | Fija       | 9,62%                   | 9,49%  |  |
| C.D.P. (macro título)    | 00BPDC0C90T4 | -                      | Colones | Banco Popular Desarrollo Comunal          | 12-5-2010       | 12-5-2011            | 365   |              | 600            | 600         | 601          | Fija       | 10,50%                  | 10,34% |  |
| C.D.P. (macro título)    | 00BPDC0C48U0 | -                      | Colones | Banco Popular Desarrollo Comunal          | 21-6-2010       | 21-6-2011            | 360   |              | 500            | 500         | 501          | Fija       | 10,75%                  | 10,64% |  |
| Bono CNFL                | CRCFLUZB0199 | AAA(cri)               | Colones | Compañía Nacional de Fuerza y Luz         | 28-6-2010       | 5-7-2011             | 367   |              | 421            | 443         | 443          | Variable   | 9,66%                   | 9,09%  |  |
| Bono BHSBC               | CRBHSBCB0027 | AAA(cri)               | Colones | Honk Kong Shanghai Bank Corp. (HSBC)      | 13-5-2010       | 15-10-2011           | 512   |              | 139            | 138         | 138          | Variable   | 8,51%                   | 9,48%  |  |
| Bono Banhvi              | CRBANVIB0037 | AA(cri)+               | Colones | Banco Hipotecario de la Vivienda -BANHVI- | 15-4-2010       | 7-4-2015             | 1792  |              | 500            | 504         | 504          | Fija       | 10,50%                  | 10,32% |  |
| Bono CNFL                | CRCFLUZB0207 | AAA(cri)               | Colones | Compañía Nacional de Fuerza y Luz         | 4-10-2010       | 30-9-2017            | 2516  |              | 400            | 400         | 401          | Fija       | 10,53%                  | 10,51% |  |
| <b>Total inversiones</b> |              |                        |         |   |                 |                      |       | €            | <b>3.260</b>   |             |              |            |                         |        |  |

| Instrumento                    | Código ISIN  | Calificación de Riesgo | Moneda  | Emisor                                     | Fecha de compra | Fecha de Vencimiento | Plazo | Valor Facial | Valor transado | Costo Total | Tipo de tasa | Tasa cupón | Rendimiento Neto |       |
|--------------------------------|--------------|------------------------|---------|--|-----------------|----------------------|-------|--------------|----------------|-------------|--------------|------------|------------------|-------|
| Bono Deuda Scotiabank          | CRSCOTIB0989 | AAA(cri)               | Dólares | Scotiabank                                 | 21-5-2010       | 21-5-2012            | 724   | €            | 259            | 259         | 259          | Fija       | 3,15%            | 3,09% |
| Bono Emisión Privada - JASEC - | CRJASECB0036 | ***                    | Dólares | Junta Adm. de Servicios Electricos Cartago | 13-12-2010      | 10-12-2012           | 717   |              | 580            | 580         | 580          | Fija       | 6,18%            | 5,25% |
| Bono deuda externa Costa Rica  | USP3699PEM51 | ***                    | Dólares | Gobierno                                   | 11-5-2009       | 20-3-2014            | 1749  |              | 318            | 326         | 326          | Fija       | 6,55%            | 6,13% |
| Bono deuda externa Costa Rica  | USP3699PEM51 | ***                    | Dólares | Gobierno                                   | 9-3-2010        | 20-3-2014            | 1451  |              | 258            | 288         | 288          | Fija       | 6,55%            | 4,18% |
| <b>Total inversiones</b>       |              |                        |         |  |                 |                      |       | €            | <b>1.415</b>   |             |              |            |                  |       |

\*\*\*\* Titulos de Deuda Individualizada, no tienen ISIN y no se transan en bolsa.

|                          |              |                        |         |                                    |                 |                      |       |              |                |             |              |            | 31 de diciembre de 2009 |       |  |
|--------------------------|--------------|------------------------|---------|------------------------------------|-----------------|----------------------|-------|--------------|----------------|-------------|--------------|------------|-------------------------|-------|--|
| Instrumento              | Código ISIN  | Calificación de Riesgo | Moneda  | Emisor                             | Fecha de compra | Fecha de Vencimiento | Plazo | Valor Facial | Valor transado | Costo Total | Tipo de tasa | Tasa cupón | Rendimiento Neto        |       |  |
| Bono bbp10 Serie F       | CRBPDC0B6285 | SCR AA                 | Colones | Banco Popular y Desarrollo Comunal | 25-2-2008       | 15-1-2010            | 680   | €            | 1.500          | 1.528       | 1.529        | Variable   | 7,45%                   | 6,63% |  |
| <b>Total inversiones</b> |              |                        |         |                                    |                 |                      |       | €            | <b>1.500</b>   |             |              |            |                         |       |  |

(Continúa)

## INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD Y SUBSIDIARIAS

Notas a los Estados Financieros Consolidados  
(En millones de colones)**Nota 9. Bancos**

La cuenta de bancos se detalla como sigue:

| Bancos                 | 31 de diciembre de |              |
|------------------------|--------------------|--------------|
|                        | 2010               | 2009         |
| <b>ICE</b>             |                    |              |
| Entidades Públicas     | ¢ 2.133            | 50           |
| Entidades Privadas     | 297                | 128          |
| <b>Subtotal ICE</b>    | <b>2.430</b>       | <b>178</b>   |
| <b>CNFL</b>            |                    |              |
| Entidades Públicas     | 1.611              | 5.205        |
| <b>Subtotal CNFL</b>   | <b>1.611</b>       | <b>5.205</b> |
| <b>RACSA</b>           |                    |              |
| Entidades Públicas     | 810                | 2.534        |
| Entidades Privadas     | 1.048              | 774          |
| <b>Subtotal RACSA</b>  | <b>1.858</b>       | <b>3.308</b> |
| <b>Total Grupo ICE</b> | <b>¢ 5.899</b>     | <b>8.691</b> |

**Nota 10. Efectos y cuentas por cobrar**

Los efectos por cobrar a corto y largo plazo se detallan como sigue:

| Efectos por cobrar   | Al 31 de diciembre de 2010 |              | 31 de diciembre de 2009 |              |
|--|----------------------------|--------------|-------------------------|--------------|
|  | Largo plazo                | Corto plazo  | Largo plazo             | Corto plazo  |
| <b>ICE</b>   |                            |              |                         |              |
| Cooperativas eléctricas y empresas municipales de distribución eléctrica (1) | ¢ 243                      | 2.428        | 351                     | 2.695        |
| Particulares   | -                          | 2.263        | -                       | 1.691        |
| Empleados  | -                          | 15           | -                       | 15           |
| Cuota del arreglo de pago puesta al cobro                                    | -                          | 76           | -                       | (155)        |
| Préstamo a entidades autónomas   | 36                         | -            | -                       | -            |
| <b>Sub total ICE</b>   | <b>¢ 279</b>               | <b>4.782</b> | <b>351</b>              | <b>4.246</b> |
| <b>CNFL</b>  |                            |              |                         |              |
| Planta Térmica Moín III - Intereses  | -                          | 11           | -                       | 95           |
| Funcionarios   | 6                          | 4            | 8                       | 5            |
| Convenios de pago  | -                          | 15           | -                       | 28           |
| Trámite judicial   | -                          | 24           | -                       | 24           |
| Estimación para incobrables  | -                          | (18)         | -                       | (18)         |
| <b>Sub total CNFL</b>  | <b>¢ 6</b>                 | <b>36</b>    | <b>8</b>                | <b>134</b>   |
| <b>Total Grupo ICE</b>   | <b>¢ 285</b>               | <b>4.818</b> | <b>359</b>              | <b>4.380</b> |

(Continúa)

## INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD Y SUBSIDIARIAS

## Notas a los Estados Financieros Consolidados

*(En millones de colones)*

(1) Según el acuerdo firmado el 08 de diciembre de 2009, entre la Empresa Propietaria de la Red (ERP) y los países de Centroamérica, para el Desarrollo del Sistema de Interconexión Eléctrica para los Países de América Central (SIEPAC), se solicitó al ICE la suma adicional de ¢2.573 (US\$4,5 millones). Para atender este compromiso, el ICE, con la previa anuencia del Banco Interamericano de Desarrollo (BID) y del Ministerio de Hacienda, facilitó dicho financiamiento pendiente, con los fondos disponibles del préstamo BID 1908/ OC-CR.

Sin embargo, debido a que no se había producido el primer desembolso de dicho préstamo por parte del BID, el ICE financió transitoriamente con recursos propios y sobre este dinero, la EPR deberá reconocer la misma tasa de interés y todas las demás condiciones financieras establecidas en el contrato de préstamo No.BID 1908/ OC-CR.

La transferencia de fondos se realizó el 09 de diciembre de 2009 y se registró como un efecto por cobrar de corto plazo.

Las cuentas por cobrar servicios prestados y cuentas por cobrar comerciales se detallan como sigue:

| Cuentas por cobrar no comerciales         | Al 31 de diciembre de |               |
|---|-----------------------|---------------|
|   | 2010                  | 2009          |
| <b>ICE</b>                                |                       |               |
| Otras                                     | ¢ 515                 | 841           |
| Impuestos del gobierno                    | 3.469                 | 4.193         |
| Empleados                                 | 293                   | 559           |
| Particulares                              | 42.935                | 28.279        |
| Cobro judicial                            | 42.288                | 31.414        |
| <b>Sub total ICE</b>                      | <b>¢ 89.500</b>       | <b>65.286</b> |
| <b>CNFL</b>                               |                       |               |
| Otros servicios prestados                 | ¢ 220                 | 45            |
| Funcionarios                              | 13                    | 20            |
| Fondo de ahorro y préstamo                | 200                   | 150           |
| Cheques sin fondos                        | 8                     | 10            |
| Cuentas por cobrar varios                 | 466                   | 80            |
| I.N.S. indemnización planta Cote          | 4.144                 | 4.573         |
| Daños a instalaciones eléctricas          | 755                   | 596           |
| Convenios, servicios liquidados y otros   | 1.181                 | 1.089         |
| Servicios varios gobierno                 | 555                   | 427           |
| Retención 2% impuesto sobre renta         | 131                   | 132           |
| Adelanto pago impuesto ventas             | 48                    | 29            |
| Crédito fiscal impuesto de ventas         | 1.195                 | 1.059         |
| <b>Sub total CNFL</b>                     | <b>¢ 8.916</b>        | <b>8.210</b>  |
| <b>RACSA</b>                              |                       |               |
| Cuentas por cobrar - otras                | 155                   | 47            |
| Pagos anticipados impuesto sobre la renta | 287                   | -             |
| Pagos parciales a proveedores             | 28                    | 3             |
| Intereses a cobrar                        | 22                    | -             |
| Otras cuentas por cobrar                  | 3                     | -             |
| <b>Sub total RACSA</b>                    | <b>¢ 495</b>          | <b>50</b>     |
| <b>Total Grupo ICE</b>                    | <b>¢ 98.911</b>       | <b>73.546</b> |

(Continúa)

## INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD Y SUBSIDIARIAS

Notas a los Estados Financieros Consolidados  
(En millones de colones)

| Cuentas por cobrar servicios prestados                                   | Al 31 de diciembre de |               |
|--|-----------------------|---------------|
|  | 2010                  | 2009          |
| <b>ICE</b>   |                       |               |
| Cooperativas eléctricas y empresas municipales de distribución eléctrica | ¢ 9.267               | 14.406        |
| Dependencias públicas  | 3.238                 | 88            |
| Particulares   | 34.605                | 49.210        |
| Operadores y proveedores de servicios                                    | 887                   | -             |
| Servicios fijos a particulares   | 972                   | 866           |
| Administraciones telefónicas, neto                                       | 4.686                 | 6.736         |
| Sistema de alumbrado público   | 434                   | 846           |
| Venta de dispositivos (terminales)                                       | 6.506                 | 2.130         |
| <b>Sub total ICE</b>   | <b>¢ 60.595</b>       | <b>74.282</b> |
| <b>CNFL</b>  |                       |               |
| Servicios eléctricos consumidores  | 16.945                | 16.563        |
| Servicios eléctricos gobierno  | 536                   | 600           |
| Servicios eléctricos   | 830                   | 482           |
| <b>Sub total CNFL</b>  | <b>¢ 18.311</b>       | <b>17.645</b> |
| <b>RACSA</b>   |                       |               |
| Clientes   | 3.052                 | 3.092         |
| Gobierno de Costa Rica   | 60                    | 113           |
| Otras  | 1.733                 | 1.700         |
| Cuentas en cobro judicial  | 708                   | 370           |
| Cuentas en arreglo de pago   | 3                     | -             |
| Líneas extranjeras   | 1.067                 | 1.032         |
| <b>Sub total RACSA</b>   | <b>¢ 6.623</b>        | <b>6.307</b>  |
| <b>Total Grupo ICE</b>   | <b>¢ 85.529</b>       | <b>98.234</b> |

El movimiento de la estimación para incobrables se detalla como sigue:

|  | Saldo final<br>Diciembre<br>2008 | Aplicado<br>en el<br>período | Recuperación de<br>servicios en el<br>período | Gasto<br>del<br>período | Saldo final<br>Diciembre<br>2009 | Aplicado<br>en el<br>período | Recuperación<br>de servicios en<br>el período | Gasto<br>del<br>período | Saldo final<br>Diciembre<br>2010 |
|--|----------------------------------|------------------------------|---|-------------------------|----------------------------------|------------------------------|---|-------------------------|----------------------------------|
| <b>ICE</b>   |                                  |                              |   |                         |                                  |                              |   |                         |                                  |
| Cuentas a cobrar por servicios<br>prestados y no comerciales | 28.561                           | (1.559)                      | 1.221   | 3.308                   | 31.531                           | (2.194)                      | 811   | 3.718                   | 33.865                           |
| <b>Sub Total ICE</b>   | <b>28.561</b>                    | <b>(1.559)</b>               | <b>1.221</b>                                  | <b>3.308</b>            | <b>31.531</b>                    | <b>(2.194)</b>               | <b>811</b>                                    | <b>3.718</b>            | <b>33.865</b>                    |
| <b>CNFL</b>  |                                  |                              |   |                         |                                  |                              |   |                         |                                  |
| Cuentas a cobrar por servicios<br>prestados y no comerciales | 1.756                            | (392)                        | -   | 491                     | 1.855                            | (657)                        | -   | 445                     | 1.643                            |
| <b>Sub Total CNFL</b>  | <b>1.756</b>                     | <b>(392)</b>                 | <b>-</b>                                      | <b>491</b>              | <b>1.855</b>                     | <b>(657)</b>                 | <b>-</b>                                      | <b>445</b>              | <b>1.643</b>                     |
| <b>RACSA</b>   |                                  |                              |   |                         |                                  |                              |   |                         |                                  |
| Cuentas a cobrar por servicios<br>prestados y no comerciales | 729                              | (109)                        | 340   | -                       | 960                              | -                            | -   | 63                      | 1.023                            |
| <b>Sub Total RACSA</b>                                       | <b>729</b>                       | <b>(109)</b>                 | <b>340</b>                                    | <b>-</b>                | <b>960</b>                       | <b>-</b>                     | <b>-</b>                                      | <b>63</b>               | <b>1.023</b>                     |
| <b>Total Grupo ICE</b>                                       | <b>31.046</b>                    | <b>(2.060)</b>               | <b>1.561</b>                                  | <b>3.799</b>            | <b>34.346</b>                    | <b>(2.851)</b>               | <b>811</b>                                    | <b>4.226</b>            | <b>36.531</b>                    |

(Continúa)

INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD Y SUBSIDIARIAS

Notas a los Estados Financieros Consolidados  
(En millones de colones)

**Nota 11. Inventario en operación**

Los inventarios en operación se detallan según ubicación como sigue:

| <b>Inventarios en operación</b>                           | <b>31 de diciembre de</b> |               |
|---|---------------------------|---------------|
|   | <b>2010</b>               | <b>2009</b>   |
| <b>ICE</b>  |                           |               |
| San José  | ¢ 67.464                  | 61.557        |
| Alajuela  | 6.930                     | 6.755         |
| Guanacaste  | 5.243                     | 4.693         |
| Limón   | 17.967                    | 16.074        |
| Puntarenas  | 18.172                    | 8.918         |
| Cartago   | 4.837                     | 3.179         |
| Subtotal inventario operación ICE                         | 120.613                   | 101.176       |
| Reclasificación a inventario de inversión y otros activos | (57.962)                  | (58.900)      |
| <b>Total inventario en operación ICE</b>                  | <b>62.651</b>             | <b>42.276</b> |
| <b>RACSA</b>  |                           |               |
| San José  | 174                       | 102           |
| <b>CNFL</b>   |                           |               |
| San José  | 4.387                     | 4.684         |
| <b>Total Inventario en operación Grupo ICE ¢</b>          | <b>67.212</b>             | <b>47.062</b> |

El ICE tiene la política de reclasificar al inventario de inversión aquellos ítems del inventario de operación que estén directamente relacionados con los activos en operación y otros activos.

**Estimación para la valuación de existencias en almacenes**

El movimiento de la estimación para la valuación del inventario de inversión y de operación, se presenta a continuación:

|  | <b>Al 31 de diciembre de</b> |                        |                          |                            |                      |              |                        |                          |                      |              |
|--|------------------------------|------------------------|--------------------------|----------------------------|----------------------|--------------|------------------------|--------------------------|----------------------|--------------|
|  | <b>2008</b>                  | <b>Usado en el año</b> | <b>Cuentas inversión</b> | <b>Ajustes del período</b> | <b>Gasto del año</b> | <b>2009</b>  | <b>Usado en el año</b> | <b>Cuentas inversión</b> | <b>Gasto del año</b> | <b>2010</b>  |
| <b>ICE</b>                               |                              |                        |                          |                            |                      |              |                        |                          |                      |              |
| Estimación para valuación de existencias | ¢ 913                        | (890)                  | 58                       | -                          | 2.100                | 2.181        | (1.205)                | 191                      | 3.952                | 5.119        |
| <b>Sub-total ICE</b>                     | <b>913</b>                   | <b>(890)</b>           | <b>58</b>                | <b>-</b>                   | <b>2.100</b>         | <b>2.181</b> | <b>(1.205)</b>         | <b>191</b>               | <b>3.952</b>         | <b>5.119</b> |
| <b>CNFL</b>                              |                              |                        |                          |                            |                      |              |                        |                          |                      |              |
| Estimación para valuación de existencias | 17                           | (35)                   | -                        | 1                          | 55                   | 38           | (28)                   | -                        | 30                   | 40           |
| <b>Sub-total CNFL</b>                    | <b>17</b>                    | <b>(35)</b>            | <b>-</b>                 | <b>1</b>                   | <b>55</b>            | <b>38</b>    | <b>(28)</b>            | <b>-</b>                 | <b>30</b>            | <b>40</b>    |
| <b>Total Grupo ICE</b>                   | <b>¢ 930</b>                 | <b>(925)</b>           | <b>58</b>                | <b>1</b>                   | <b>2.155</b>         | <b>2.219</b> | <b>(1.233)</b>         | <b>191</b>               | <b>3.982</b>         | <b>5.159</b> |

(Continúa)

## INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD Y SUBSIDIARIAS

Notas a los Estados Financieros Consolidados  
(En millones de colones)

Además del inventario en operación e inventario en inversión, el ICE mantiene inventarios disponibles para la venta, los cuales se detallan como sigue:

| Material y equipo en custodia                 | 31 de diciembre de |            |
|---|--------------------|------------|
|   | 2010               | 2009       |
| <b>ICE</b>                                    |                    |            |
| Teléfonos para discapacitados                 | ¢ 6                | 6          |
| Tarjeta identificación suscriptor             | 233                | 291        |
| Terminales y otros dispositivos               | 6.442              | -          |
| Repuestos en custodia fuera de almacén        | 402                | -          |
| <b>Total de material y equipo en custodia</b> | <b>¢ 7.083</b>     | <b>297</b> |

**Nota 12. Inversiones transitorias**

Las inversiones transitorias se detallan como sigue:

|                                  | Emisor     | Tipo de instrumento financiero    | Saldo           | 31 de diciembre de 2010 |                  |                      |
|----------------------------------|------------|-----------------------------------|-----------------|-------------------------|------------------|----------------------|
|                                  |            |                                   |                 | Valor facial            | Tasa rendimiento | Vigencia en meses    |
| <b>ICE -Electricidad</b>         |            |                                   |                 |                         |                  |                      |
| <b>Comprometida:</b>             |            |                                   |                 |                         |                  |                      |
| <i>Disponibles para la venta</i> | US Dólares | Banco Internacional de Costa Rica | ¢ 1.074         | -                       | 0,20%            | Dic 2010 a Ene 11    |
| <b>No comprometidas:</b>         |            |                                   |                 |                         |                  |                      |
| <i>Disponibles para la venta</i> | Colones    | Gobierno                          | 1.999           | 1.000                   | 5,92% -6,00%     | Dic 2010 a Ene 11    |
|                                  |            | Banco Crédito Agrícola de Cartago | 1.000           | 1.000                   | 6,03%            | Dic 2010 a Ene 11    |
|                                  |            | Banco Nacional de Costa Rica      | 12.971          | -                       | 4,34%            | Dic 2010 a Ene 11    |
|                                  |            | Banco de Costa Rica               | 13.643          | -                       | 4,65%            | Dic 2010 a Ene 11    |
|                                  |            | Instituto Nacional de Seguros     | 279             | -                       | 5,35%            | Dic 2010 a Ene 11    |
|                                  |            | Operaciones de Recompra           | 5.109           | 4.848                   | 7,10% -7,29%     | Dic 2010 a Ene 11    |
|                                  | US Dólares | Banco de Costa Rica               | 57              | -                       | 0,32%            | Dic 2010 a Ene 11    |
|                                  |            | Banco Internacional de Costa Rica | 8.275           | -                       | 0,20%            | Dic 2010 a Ene 11    |
| <i>Mantenedas al vencimiento</i> | Colones    | Banco CMB                         | 2.000           | 2.000                   | 5,75% -6,00%     | Dic 2010 a Feb 11    |
|                                  |            | HSBC                              | 1.000           | 1.000                   | 5,85%            | Dic 2010 a Ene 11    |
|                                  |            | Banco Nacional de Costa Rica      | 7.332           | 7.332                   | 6,00%            | Dic 2010 a Ene 11    |
|                                  |            | Banco de Costa Rica               | 1.900           | 1.900                   | 4,00%            | Dic 2010 a Ene 11    |
|                                  | US Dólares | Banco Internacional de Costa Rica | 5.181           | 1.140                   | 3,25%            | Agos 2010 a Feb 2011 |
| <b>Total ICE Electricidad</b>    |            |                                   | <b>¢ 61.820</b> |                         |                  |                      |

(Continúa)

## INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD Y SUBSIDIARIAS

Notas a los Estados Financieros Consolidados  
(En millones de colones)

|                                  |            |                                   |                                   | 31 de diciembre de 2010 |              |                  |                       |  |
|----------------------------------|------------|-----------------------------------|-----------------------------------|-------------------------|--------------|------------------|-----------------------|--|
|                                  |            | Emisor                            | Tipo de instrumento financiero    | Saldo                   | Valor Facial | Tasa rendimiento | Vigencia en meses     |  |
| <b>Telecomunicaciones</b>        |            |                                   |                                   |                         |              |                  |                       |  |
| <b>Comprometidas:</b>            |            |                                   |                                   |                         |              |                  |                       |  |
| <i>Mantenidas al vencimiento</i> | US Dólares | Banco Internacional de Costa Rica | Certificado de Depósito a Plazo   | € 1.140                 | 1.140        | 3,25%            | Agos 2010 a Feb 2011  |  |
| <b>No comprometidas:</b>         |            |                                   |                                   |                         |              |                  |                       |  |
| <i>Disponibles para la venta</i> | Colones    | Gobierno                          | Título Propiedad Tasa Fija        | 499                     | 500          | 8,92%            | Abril 2010 a Feb 2011 |  |
|                                  |            | Gobierno                          | Título Propiedad Macro Cero Cupón | 10.381                  | 11.651       | 7,39%-8,13%      | Sep 2010 a abril 2011 |  |
|                                  |            | Scotiabank                        | Papel comercial                   | 493                     | 500          | 8,64%            | May 2010 a Mar 2011   |  |
|                                  |            | Banco Crédito Agrícola de Cartago | Certificado de Depósito a Plazo   | 3.545                   | 3.545        | 7,05%-8,50%      | Jul 2010 a Ene 2011   |  |
|                                  |            | Banco Nacional de Costa Rica      | Fondos de inversión               | 11.413                  | 11.413       | 4,34%            | Dic 2010 a Ene 2011   |  |
|                                  |            |                                   | Certificado de Depósito a Plazo   | 6.800                   | 6.800        | 8,08%-9,20%      | Agos 2010 a Feb 2011  |  |
|                                  |            | Banco Central de Costa Rica       | Bono Estabilización Monetaria     | 13.931                  | 14.205       | 7,42%-8,58%      | Sep 2010 a Jul 2011   |  |
|                                  |            | Banco de Costa Rica               | Fondos de inversión               | 6.970                   | 6.970        | 4,59%            | Dic 2010 a Ene 2011   |  |
|                                  |            |                                   | Papel comercial                   | 990                     | 990          | 8,00%            | Agos 2010 a Feb 2011  |  |
|                                  |            |                                   | Certificado de Depósito a Plazo   | 1.000                   | 1.000        | 9,69%            | Dic 2010 a Ene 2011   |  |
|                                  |            | Instituto Nacional de Seguros     | Fondos de inversión               | 1.876                   | -            | 5,35%            | Dic 2010 a Ene 2011   |  |
|                                  |            | Banco Popular                     | Fondos de inversión               | 4.404                   | -            | 4,73%-5,31%      | Dic 2010 a Ene 2011   |  |
|                                  |            |                                   | Papel comercial                   | 985                     | 985          | 8,03%-8,45%      | Abril 2010 a Feb 2011 |  |
|                                  |            |                                   | Bonos a corto plazo               | 700                     | 700          | 9,62%-9,94%      | Jul 2010 a Jun 2011   |  |
|                                  |            |                                   | Certificado de Depósito a Plazo   | 2.000                   | 2.000        | 9,09%-10,10%     | Agos 2010 a Jun 2011  |  |
|                                  |            | Banco Internacional de Costa Rica | Bonos a corto plazo               | 750                     | 750          | 7,88%            | Jul 2010 a Ene 2011   |  |
|                                  |            | Operaciones de Recompra           | Recompra                          | 6.763                   | 6.920        | 6,32%-7,10%      | Dic 2010 a Ene 2011   |  |
|                                  |            | BAC San José                      | Certificado de Depósito a Plazo   | 1.073                   | 1.073        | 8,00%            | Jul 2010 a Ene 2011   |  |
|                                  |            | Gobierno                          | Bono deuda externa Costa Rica     | 270                     | 270          | 1,18%            | Mar 2010 a Mar 2011   |  |
|                                  | US Dólares | Banco de Costa Rica               | Fondos de inversión               | 2.190                   | -            | 4,59%            | Dic 2010 a Ene 2011   |  |
|                                  |            | Banco Internacional de Costa Rica | Overnight                         | 10.098                  | -            | 0,20%            | Jul 2010 a Ene 2011   |  |
| <i>Mantenidas al vencimiento</i> | Colones    | Banco CMB                         | Certificado de Depósito a Plazo   | 2.972                   | 2.972        | 6,00%-9,25%      | Dic 2010 a Feb 2011   |  |
|                                  |            | Banco Nacional de Costa Rica      | Inversión a corto plazo           | 5.753                   | 5.753        | 6,00%            | Dic 2010 a Ene 2011   |  |
|                                  |            | Banco Hipotecario de la Vivienda  | Certificado de Depósito a Plazo   | 1.500                   | 1.500        | 8,00%            | Jul 2010 a Ene 2011   |  |
|                                  |            | Banco Central de Costa Rica       | Certificado de Depósito a Plazo   | 394                     | 394          | 3,15%            | Dic 2010 a Ene 2011   |  |
|                                  |            | Banco de Costa Rica               | Certificado de Depósito a Plazo   | 1.700                   | 1.700        | 4,00%-6,63%      | Dic 2010 a Ene 2011   |  |
|                                  |            | Banco Popular                     | Certificado de Depósito a Plazo   | 1.000                   | 1.000        | 8,25%            | Dic 2010 a Ene 2011   |  |
|                                  |            | Banco Internacional de Costa Rica | Certificado de Depósito a Plazo   | 4.766                   | 4.766        | 3,25%-4,00%      | Jul 2010 a Ene 2011   |  |
|                                  | US Dólares | Scotiabank                        | Certificado de Depósito a Plazo   | 3.282                   | 3.282        | 1,35%-1,69%      | May 2010 a Feb 2011   |  |
| <b>Total Telecomunicaciones</b>  |            |                                   |                                   | <b>€ 109.638</b>        |              |                  |                       |  |
| <b>Subtotal ICE</b>              |            |                                   |                                   | <b>€ 171.458</b>        |              |                  |                       |  |

(Continúa)

## INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD Y SUBSIDIARIAS

Notas a los Estados Financieros Consolidados  
(En millones de colones)

|                        |            |  | 31 de diciembre de 2010 |              |                  |                      |
|------------------------|------------|--|-------------------------|--------------|------------------|----------------------|
|                        | Emisor     | Tipo de instrumento financiero           | Saldo                   | Valor Facial | Tasa rendimiento | Vigencia en meses    |
| <b>RACSA</b>           |            |  |                         |              |                  |                      |
|                        | Colones    | Gobierno CR                              | ¢ 103                   | 100          | 9,58%            | Feb 2010 a Mar 2012  |
|                        |            | Banco Nacional CR                        | 200                     | 200          | 8,05%            | Ene 2010 a Ene 2011  |
|                        |            | Banco Crédito AC                         | 100                     | 100          | 7,72%            | Set 2010 a Jun 2011  |
|                        |            | Banco Crédito AC                         | 421                     | 421          | 8,93%            | Mar 2010 a Marz 2011 |
|                        |            | Banco Crédito AC                         | 65                      | 65           | 8,10%            | Abr 2010 a Marz 2011 |
|                        | US Dólares | Gobierno CR                              | 78                      | 78           | 5,00%            | Mayo 2009 a Feb 2012 |
|                        |            | Gobierno CR                              | 26                      | 26           | 1,01%            | Abr 2010 a Mar 2011  |
|                        |            | Gobierno CR                              | 70                      | 70           | 2,25%            | Feb 2010 a Jul 2011  |
|                        |            | Banco Crédito AC                         | 87                      | 89           | 1,14%            | May 2010 a May 2011  |
|                        |            | ICE                                      | 50                      | 73           | 1,11%            | Nov 2010 a Ene 2011  |
|                        |            | ICE                                      | 208                     | 266          | 1,10%            | Nov 2010 a Ene 2011  |
| <b>Total RACSA</b>     |            |  | ¢ <b>1.408</b>          |              |                  |                      |
| <b>CRICRSA</b>         |            |  |                         |              |                  |                      |
|                        | Colones    | BN Sociedad de Fondos de Inversión, S.A. | ¢ 13                    | -            | -                | -                    |
| <b>Total CRICRSA</b>   |            |  | ¢ <b>13</b>             | -            | -                | -                    |
| <b>Total Grupo ICE</b> |            |  | ¢ <b>172.879</b>        | -            | -                | -                    |

(Continúa)

## INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD Y SUBSIDIARIAS

Notas a los Estados Financieros Consolidados  
(En millones de colones)

|                                      |            |                                      |                                   | 31 de diciembre de 2009 |                  |               |                         |
|--------------------------------------|------------|--------------------------------------|-----------------------------------|-------------------------|------------------|---------------|-------------------------|
| Emisor                               |            | Tipo de instrumento financiero       | Saldo                             | Valor Facial            | Tasa rendimiento | Vigencia      |                         |
| <b>ICE -Electricidad</b>             |            |                                      |                                   |                         |                  |               |                         |
| <b>Comprometida:</b>                 |            |                                      |                                   |                         |                  |               |                         |
| <i>Disponibles para la venta</i>     | US Dólares | Banco Internacional de Costa Rica    | Overnight                         | ¢ 414                   | -                | 0,20%         | Dic 2009 a Ene 2010     |
| <i>Mantenidas al vencimiento</i>     | US Dólares | Banco Internacional de Costa Rica    | Certificado de Depósito a Plazo   | 4.715                   | 4.715            | 1,75%         | Dic 2009 a Ene 2010     |
| <b>No comprometidas:</b>             |            |                                      |                                   |                         |                  |               |                         |
| <i>Disponibles para la venta</i>     | Colones    | Banco Nacional de Costa Rica         | Fondos de inversión               | 2.625                   | -                | 7,53%         | Dic 2009 a Ene 2010     |
|                                      |            | Banco de Costa Rica                  | Fondos de inversión               | 6.193                   | -                | 6,20%         | Dic 2009 a Ene 2010     |
|                                      |            | Operaciones de Recompra              | Recompra                          | 999                     | 1.000            | 8,98%-9,00%   | Dic 2009 a Ene 2010     |
|                                      | US Dólares | Banco de Costa Rica                  | Fondos de inversión               | 2.581                   | -                | 0,57%         | Dic 2009 a Ene 2010     |
|                                      |            | Banco Internacional de Costa Rica    | Overnight                         | 928                     | -                | 0,20%         | Dic 2009 a Ene 2010     |
| <i>Mantenidas al vencimiento</i>     | Colones    | Banco Central de Costa Rica          | Inversión a corto plazo           | 3.989                   | 3.989            | 5,29%         | Dic 2009 a Ene 2010     |
| <b>Total ICE- Electricidad</b>       |            |                                      |                                   | <b>¢ 22.444</b>         |                  |               |                         |
| <b>ICE -Telecomunicaciones</b>       |            |                                      |                                   |                         |                  |               |                         |
| <b>Comprometida:</b>                 |            |                                      |                                   |                         |                  |               |                         |
| <i>Mantenidas al vencimiento</i>     | Colones    | Banco Nacional de Costa Rica         | Certificado de Depósito a Plazo   | ¢ 1.000                 | 1.000            | 12,26%        | Jul 2009 a Ene 2010     |
|                                      | US Dólares | Banco Internacional de Costa Rica    | Certificado de Depósito a Plazo   | 1.258                   | 1.258            | 3,55%         | Nov 2009 a Agos 2010    |
| <b>No comprometidas:</b>             |            |                                      |                                   |                         |                  |               |                         |
| <i>Disponibles para la venta</i>     | Colones    | Gobierno                             | Título Propiedad Tasa Fija        | 701                     | 701              | 6,76%-8,30%   | Oct 2009 a Abril 2010   |
|                                      |            | Gobierno                             | Título Propiedad Macro Cero Cupón | 960                     | 960              | 6,76%-8,30%   | Dic 2009 a Feb 2010     |
|                                      |            | Scotiabank                           | Certificado de Depósito a Plazo   | 700                     | 700              | 11,55%        | Oct 2009 a Abril 2010   |
|                                      |            | Banco Crédito Agrícola de Cartago    | Certificado de Depósito a Plazo   | 721                     | 721              | 10,40%        | Jul 2009 a Ene 2010     |
|                                      |            | Banco Nacional de Costa Rica         | Fondos de inversión               | 4.318                   | 4.318            | 5,00%-7,53%   | Dic 2009 a Ene 2010     |
|                                      |            | Banco Central de Costa Rica          | Certificado de Depósito a Plazo   | 1.501                   | 1.501            | 12,27%        | Jul 2009 a Ene 2010     |
|                                      |            | Banco Central de Costa Rica          | Bono Estabilización Monetaria     | 2.847                   | 2.847            | 10,33%-11,08% | Jun 2009 a Abril 2010   |
|                                      |            | Banco de Costa Rica                  | Fondos de inversión               | 4.503                   | -                | 6,22%         | Dic 2009 a Ene 2010     |
|                                      |            |                                      | Papel comercial                   | 6.038                   | 6.038            | 8,30%-8,70%   | Oct 2009 a Ene 2010     |
|                                      |            | Instituto Nacional de Seguros        | Fondos de inversión               | 380                     | -                | 7,97%         | Dic 2009 a Ene 2010     |
|                                      |            | Banco Popular                        | Fondos de inversión               | 2.405                   | -                | 6,26%-7,40%   | Dic 2009 a Ene 2010     |
|                                      |            |                                      | Bonos a corto plazo               | 825                     | 825              | 12,64%        | Jul 2009 a Ene 2010     |
|                                      |            | Operaciones de Recompra              | Recompra                          | 10.293                  | 10.907           | 8,50%-11,86%  | Abril 2009 a Abril 2010 |
|                                      |            | Gobierno                             | Bono deuda externa Costa Rica     | 1.380                   | 1.380            | 7,12%-8,08%   | Oct 2009 a Abril 2010   |
|                                      |            |                                      | Título Propiedad Macro Cero Cupón | 442                     | 442              | 6,76%         | Dic 2009 a Feb 2010     |
|                                      | US Dólares | Fideicomiso Titularizado PT Garabito | Bono                              | 464                     | 464              | 5,12%         | Nov 2009 a Feb 2010     |
|                                      |            | Operaciones de Recompra              | Recompra                          | 1.061                   | 1.061            | 4,46%         | Abril 2009 a Abril 2010 |
|                                      |            | Citibank                             | Certificado de Depósito a Plazo   | 286                     | 286              | 2,00%         | Nov 2009 a Feb 2010     |
|                                      |            | BAC San José                         | Certificado de Depósito a Plazo   | 1.086                   | 1.086            | 1,72%         | Nov 2009 a Mar 2010     |
|                                      |            | Banco de Costa Rica                  | Fondos de inversión               | 3.455                   | -                | 0,57%         | Dic 2009 a Ene 2010     |
|                                      |            | Banco Internacional de Costa Rica    | Overnight                         | 3.101                   | -                | 0,20%         | Dic 2009 a Ene 2010     |
|                                      |            | BAC San Jose                         | Certificado de Depósito a Plazo   | 1.055                   | 1.055            | 1,72%         | Nov 2009 a Mar 2010     |
| <i>Mantenidas al vencimiento</i>     | Colones    | Gobierno                             | Título de propiedad cero cupón    | 5.000                   | 5.000            | 6,76%         | Nov 2009 a Mar 2010     |
|                                      |            | Instituto Nacional de Seguros        | Papel comercial                   | 500                     | 500              | 12,26%        | Oct 2009 a Abril 2010   |
|                                      |            | Banco Crédito Agrícola de Cartago    | Certificado de Depósito a Plazo   | 1                       | 1                | 10,40%        | Jul 2009 a Ene 2010     |
|                                      |            | Banco Citibank                       | Certificado de Depósito a Plazo   | 2.356                   | 2.356            | 9,50%-9,51%   | Nov 2009 a Feb 2010     |
|                                      |            | Banco Hipotecario de la Vivienda     | Certificado de Depósito a Plazo   | 1.090                   | 1.090            | 12,00%        | Jul 2009 a Ene 2010     |
|                                      |            | Banco Central de Costa Rica          | Certificado de Depósito a Plazo   | 6.098                   | 6.098            | 5,29%         | Dic 2009 a Ene 2010     |
|                                      |            |                                      | Certificado de Depósito a Plazo   | 2.000                   | 2.000            | 9,60%         | Oct 2009 a Abril 2010   |
| <b>Total ICE- Telecomunicaciones</b> |            |                                      |                                   | <b>¢ 67.825</b>         |                  |               |                         |
| <b>Sub total ICE</b>                 |            |                                      |                                   | <b>¢ 90.269</b>         |                  |               |                         |

(Continúa)

## INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD Y SUBSIDIARIAS

Notas a los Estados Financieros Consolidados  
(En millones de colones)

|                        |            |  | 31 de diciembre de 2009 |              |                  |                         |
|------------------------|------------|--|-------------------------|--------------|------------------|-------------------------|
|                        | Emisor     | Tipo de instrumento financiero           | Saldo                   | Valor Facial | Tasa rendimiento | Vigencia                |
| <b>RACSA</b>           |            |  |                         |              |                  |                         |
|                        | Colones    | Banco Central de Costa Rica              | ¢ 203                   | 221          | 10,731% -11,59%  | Abril 2009 a Abril 2010 |
|                        |            | Gobierno CR                              | 400                     | 400          | 11,427% -8,94%   | Feb 2010 a Mar 2012     |
|                        |            | Banco Nacional CR                        | 1.102                   | 1.100        | 8,953% -850%     | Ene 2010 a Ene 2011     |
|                        |            | Producto acumulado por cobrar            | 59                      |              |                  |                         |
|                        | US Dólares | Gobierno CR                              | 324                     | 306          | 5,00% -3,45%     | Mayo 2009 a Feb 2012    |
|                        |            | Banco BICSA                              | 1.397                   | 1.430        | 2,0% - 1,75 %    | Nov 2009 a Enero 2010   |
| <b>Total RACSA</b>     |            |  | ¢ <b>3.485</b>          |              |                  |                         |
| <b>CRICRSA</b>         |            |  |                         |              |                  |                         |
|                        | Colones    | BN Sociedad de Fondos de Inversión, S.A. | ¢ 12                    |              |                  |                         |
| <b>Total CRICRSA</b>   |            |  | ¢ <b>12</b>             |              |                  |                         |
| <b>Total Grupo ICE</b> |            |  | ¢ <b>93.766</b>         |              |                  |                         |

**Valuación de Inversiones**

A partir del 2009, con la entrada en vigencia de la Ley 8660 - Fortalecimiento y Modernización de las Entidades Públicas del Sector Telecomunicaciones, el ICE a incursionado en la acción de emitir, vender y adquirir valores en el mercado financiero primario o secundario, directamente en ventanilla, o por medio de los puestos de bolsa de valores que se estime necesarios; con el propósito de obtener los beneficios financieros del mercado bursátil.

El tratamiento financiero-contable de las inversiones transitorias se realiza de acuerdo con el análisis de cada instrumento, lo cual involucra la determinación de valores nominales, intereses, primas, descuentos y costos de transacción. Estos últimos al igual que las primas y descuentos son amortizados de acuerdo con el método de interés efectivo.

Las inversiones disponibles para la venta se valoran a precio de mercado utilizando el vector de precios de la empresa Proveedor Integral de Precios Centroamérica (PIPICA), y el efecto de la valoración a precio de mercado de las inversiones disponibles para la venta se incluyen en la sección patrimonial, en la cuenta denominada "Resultado de la Valoración de Instrumentos Financieros".

Al 31 de diciembre del 2010 y como resultado de la valoración de las inversiones transitorias el ICE reconoció una ganancia no realizada, neta por un monto de ¢1.439 (¢419 en el 2009), la cual se presenta como parte del rubro "Resultado de la Valoración de Instrumentos Financieros", en la sección patrimonial.

(Continúa)

## INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD Y SUBSIDIARIAS

Notas a los Estados Financieros Consolidados  
(En millones de colones)

**Amortización de primas**

El costo amortizado, amortización y saldo de la prima incluida en las inversiones mencionadas se detalla como sigue:

|                                  |            |   |  | Al 31 de diciembre de 2010 |                           |                |
|----------------------------------|------------|---|--|----------------------------|---------------------------|----------------|
|                                  |            |   |  | Costo por<br>amortizar     | Amortización<br>acumulada | Saldo de Prima |
| <b><u>Electricidad</u></b>       |            |   |  |                            |                           |                |
| <b>No comprometidas:</b>         |            |   |  |                            |                           |                |
| <i>Disponibles para la venta</i> | Colones    | ¢ |  | 6                          | 3                         | 3              |
| <b>Total Electricidad</b>        |            |   |  | <b>6</b>                   | <b>3</b>                  | <b>3</b>       |
| <b><u>Telecomunicaciones</u></b> |            |   |  |                            |                           |                |
| <b>No comprometidas:</b>         |            |   |  |                            |                           |                |
| <i>Disponibles para la venta</i> | Colones    |   |  | 78                         | 47                        | 31             |
|                                  | US Dólares |   |  | 46                         | 17                        | 29             |
| <i>Mantenidas al vencimiento</i> | Colones    |   |  | 1                          | -                         | 1              |
| <b>Total Telecomunicaciones</b>  |            |   |  | <b>125</b>                 | <b>64</b>                 | <b>61</b>      |
| <b>Total Grupo ICE</b>           |            |   |  | <b>€ 131</b>               | <b>67</b>                 | <b>64</b>      |

|                                  |            |   |  | Al 31 de diciembre de 2009 |                           |                |
|----------------------------------|------------|---|--|----------------------------|---------------------------|----------------|
|                                  |            |   |  | Costo por<br>amortizar     | Amortización<br>acumulada | Saldo de Prima |
| <b><u>Electricidad</u></b>       |            |   |  |                            |                           |                |
| <b>No comprometidas:</b>         |            |   |  |                            |                           |                |
| <i>Disponibles para la venta</i> | Colones    | ¢ |  | 1                          | -                         | -              |
| <b>Total Electricidad</b>        |            |   |  | <b>1</b>                   | <b>-</b>                  | <b>-</b>       |
| <b><u>Telecomunicaciones</u></b> |            |   |  |                            |                           |                |
| <b>No comprometidas:</b>         |            |   |  |                            |                           |                |
| <i>Disponibles para la venta</i> | Colones    |   |  | 64                         | 45                        | 19             |
|                                  | US Dólares |   |  | 197                        | 74                        | 122            |
| <b>Total Telecomunicaciones</b>  |            |   |  | <b>261</b>                 | <b>119</b>                | <b>141</b>     |
| <b>Total Grupo ICE</b>           |            |   |  | <b>€ 262</b>               | <b>119</b>                | <b>141</b>     |

(Continúa)

## INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD Y SUBSIDIARIAS

Notas a los Estados Financieros Consolidados  
(En millones de colones)**Nota 13. Fondos de uso restringido**

Los activos con restricciones respecto de su disponibilidad, debido a que están destinados a fines específicos, se detallan a continuación:

| Fondos de uso restringido                           | Al 31 de diciembre de |              |
|---|-----------------------|--------------|
|   | 2010                  | 2009         |
| <b>ICE</b>  |                       |              |
| <b>Garantías recibidas de terceros</b>              |                       |              |
| Garantías en colones cuenta 58166-6                 | ¢ 140                 | 160          |
| Garantías en dólares cuenta 164475-0                | 574                   | 402          |
| Garantías en colones cuenta 192915-1                | 189                   | 188          |
| Garantías en dólares cuenta 192916-0                | 446                   | 667          |
| <b>Sub-Total ICE</b>                                | <b>¢ 1.349</b>        | <b>1.417</b> |
| <b>CNFL</b>   |                       |              |
| <b>Fondos con finalidad específica</b>              |                       |              |
| BNCR Oro - Efectivo amortización, deuda corto plazo | ¢ 2.936               | 2.682        |
| BCR Platino (¢) Efectivo pago de servicios al ICE   | 2.804                 | 4.526        |
| BCR Platino bonos                                   | 10.228                | -            |
| <b>Sub-total CNFL</b>                               | <b>¢ 15.968</b>       | <b>7.208</b> |
| <b>Total Grupo ICE</b>                              | <b>¢ 17.317</b>       | <b>8.625</b> |

**Nota 14. Gastos prepagados**

Los gastos prepagados se detallan como sigue:

| Gastos prepagados                      | Al 31 de diciembre de |              |
|--|-----------------------|--------------|
|  | 2010                  | 2009         |
| <b>ICE</b>                             |                       |              |
| Papelería                              | ¢ -                   | 513          |
| Seguros Póliza U-500, neto             | 1.889                 | 2.138        |
| Contratos de uso                       | 20.418                | 71           |
| Póliza todo riesgo en construcción     | 527                   | 298          |
| Varias Pólizas                         | 50                    | 21           |
| <b>Sub total ICE</b>                   | <b>¢ 22.884</b>       | <b>3.041</b> |
| <b>CNFL</b>                            |                       |              |
| Seguros Póliza U-500, neto             | ¢ 142                 | 139          |
| Pólizas varias                         | 107                   | 147          |
| <b>Sub total CNFL</b>                  | <b>¢ 249</b>          | <b>286</b>   |
| <b>RACSA</b>                           |                       |              |
| Instituto Nacional Seguros Automóviles | ¢ 6                   | 6            |
| Seguros Póliza U-500, neto             | 57                    | 46           |
| Boletas de vacaciones                  | 47                    | 1            |
| Otros                                  | 164                   | 1            |
| <b>Sub total RACSA</b>                 | <b>¢ 274</b>          | <b>54</b>    |
| <b>Total Grupo ICE</b>                 | <b>¢ 23.407</b>       | <b>3.381</b> |

(Continúa)

## INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD Y SUBSIDIARIAS

Notas a los Estados Financieros Consolidados  
(En millones de colones)

| <b>Póliza U-500</b>          |          |              |              |
|------------------------------|----------|--------------|--------------|
| <b>Al 31 de diciembre de</b> |          |              |              |
|                              |          | <b>2010</b>  | <b>2009</b>  |
| <b>ICE:</b>                  |          |              |              |
| Monto de la prima            | ¢        | 7.526        | 8.884        |
| Amortización de la prima     |          | 5.637        | 6.746        |
| <b>Total ICE</b>             | <b>¢</b> | <b>1.889</b> | <b>2.138</b> |
| <b>CNFL:</b>                 |          |              |              |
| Monto de la prima            | ¢        | 700          | 706          |
| Amortización de la prima     |          | 558          | 567          |
| <b>Total CNFL</b>            | <b>¢</b> | <b>142</b>   | <b>139</b>   |
| <b>RACSA:</b>                |          |              |              |
| Monto de la prima            | ¢        | 271          | 249          |
| Amortización de la prima     |          | 214          | 203          |
| <b>Total RACSA</b>           | <b>¢</b> | <b>57</b>    | <b>46</b>    |

**(1) Póliza U-500**

La póliza U-500 todo riesgo a la propiedad, es un contrato a valor de reposición, adecuado a las exigencias del ICE, que cubre todo riesgo de daño físico a la propiedad, como: incendio, deslizamiento, inundación, huracán, rayo, etc.

Esta póliza incluye otras coberturas como: rotura de maquinaria, interrupción de negocios, gastos extras, tránsito terrestre, robo con violencia, robo de cable, remoción de escombros, errores y omisiones, propiedad en curso de construcción, sabotaje, terrorismo, y riesgos catastróficos, entre otros.

**(2) Contratos de uso**

El ICE y el Banco de Costa Rica (fiduciario) firmaron el 5 de noviembre del 2007, un contrato de Arrendamiento bajo la figura de Fideicomiso de Titularización, para la construcción de una planta de generación de energía térmica conocida como Planta Térmica Garabito (véase nota 30)

El plazo del arrendamiento considerando en ese fideicomiso y sobre la planta térmica indicada, comprende 142 meses (11 años y 10 meses) el cual inicia a partir de junio del 2010. Debido a que la Planta no había iniciado su operación comercial en la fecha programada, el 19 de noviembre del 2010, la Gerencia de la Unidad Ejecutora de la Planta Térmica Garabito y el ICE, acuerdan que en enero del 2011 el ICE iniciará la amortización de la cuenta de gastos pagados por adelantado, aplicando la primera cuota (pagada en junio 2010), en enero de 2011 y así sucesivamente hasta marzo de 2022, fecha en que vence el plazo del contrato de arrendamiento.

Posteriormente a marzo de 2022, el ICE podrá hacer uso del activo por siete meses adicionales a los establecido en el contrato.

(Continúa)

INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD Y SUBSIDIARIAS

Notas a los Estados Financieros Consolidados

(En millones de colones)

Los gastos prepagados incluyen primas por concepto de pólizas de seguro por un monto neto de ₡1.889, cuyas coberturas se detallan como sigue:

**INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD**

| Tipo de póliza                    | Tipo de cobertura   | Bienes asegurados   | Monto asegurado al 31 de diciembre de |           |
|-----------------------------------|---|---|---------------------------------------|-----------|
|                                   |   |   | 2010                                  | 2009      |
| U-500                             | Todo riesgo de daño físico a la propiedad (eventos de la naturaleza), gastos extras y/o incremento en el costo de operaciones, asalto y/o robo con violencia y/o intimidación a personas, excluyendo dinero (efectivo) y valores convertibles en dinero, propiedad en tránsito terrestre incidental, excluyendo dinero (efectivo) y valores convertibles en dinero, remoción de escombros, documentos, modelos, honorarios de consultores profesionales, propiedad en proceso de construcción, infraestructura menor y similares siempre y cuando se hagan en sitios o instalaciones existentes incluyendo propiedad adyacente, traslado temporal de bienes, reconstrucción de registros magnéticos, reposición de libros, errores y omisiones, gastos de expedición, gastos de extinción de incendios, gastos para agilizar la recuperación, robo de cable. Terrorismo, responsabilidad civil y delitos comerciales. | Edificios Administrativos y Técnicos (oficinas centrales, edificios de los bloques A-B, bloque C Proveeduría, edificio PySA, Centro Control de Energía).<br>Almacenes, Centrales Telefónicas, Shelters, Radiobases, Agencias Eléctricas, Agencias Telefónicas, CAIC, Centros de Generación, Transformadores de Potencia, Autotransformadores y Transformadores Móviles. | ₡ 2.356.004                           | 2.548.564 |
| 55000                             | Cubre el transporte de los materiales que el ICE adquiere mediante la modalidad de importación y/o exportación temporal de cualquier parte del mundo por medio de transporte: terrestre, marítimo o aéreo. Las coberturas son: A: Todo Riesgo, C: Riesgo Nombrado, D: Guerra y E: Huelga.   | Todos los materiales que adquiere mediante importación  | 880                                   | 880       |
| AUM-052                           | Ampara los vehículos de uso discrecional asignados a la Administración Superior del ICE, coberturas: A: Responsabilidad civil extracontractual por lesión y/o muerte de personas, C: Responsabilidad civil extracontractual por daños a propiedad de terceros, D: Colisión o vuelco, F: Robo y /o Hurto, H: Riesgos adicionales.  | Vehículos de la Administración Superior   | 205                                   | 448       |
| Colectiva de Viajeros<br>OCI01046 | Accidentes personales (muerte, pérdida de extremidades, incapacidad total y permanente). Gastos médicos por accidente o enfermedad aguda y gastos adicionales, (gastos funerales, servicios de emergencia por tratamiento dental, repatriación sanitaria, repatriación de restos mortales, traslado aéreo de un acompañante, por recomendación médica, alojamiento, pensión y transporte local para acompañante). Renta diaria por hospitalización.   | Funcionarios que viajen al exterior   | 26                                    | 29        |
| Asientos de Vehículo OSE-<br>01   | Muerte accidental incapacidad permanente gastos médicos   | Personas en condición de particulares que viajen en vehículos ICE   | ₡ 20                                  | 20        |

(Continúa)

## INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD Y SUBSIDIARIAS

## Notas a los Estados Financieros Consolidados

*(En millones de colones)*

| Tipo de póliza                         | Tipo de cobertura   | Bienes asegurados   | Monto asegurado al 31 de diciembre de |        |        |
|--|---|---|---------------------------------------|--------|--------|
|  |   |   | 2010                                  | 2009   |        |
| Depositorio Aduanero<br>Almacén Fiscal | Daño físico directo, valor de reposición (para activos fijos), robo con violencia, amparo automático de bienes nuevos, errores y omisiones, maniobra de carga y descarga, reposición de libros contables, honorarios a técnicos y profesionales, reinstalación automática del monto asegurado en caso de siniestro (no aplica para riesgos catastróficos ni robo), gastos extraordinarios, reconstrucción de registros magnéticos, localización múltiple, gastos de extinción de incendio, bienes bajo custodia y control del asegurado.  | Mercancías que importa el ICE y son mantenidas en el Almacén Fiscal | ¢                                     | 5.295  | 5.781  |
| G-8483                                 | Todo Riesgo de Construcción. "Indemnizar al asegurado original por la pérdida, destrucción o daño a la propiedad asegurada durante la vigencia del seguro, de cualquier causa mientras se encuentre dentro de los límites territoriales incluyendo su almacenaje fuera del sitio de la obra y mientras esté en tránsito dentro de Costa Rica." y " Indemnizar al asegurado contra toda suma por la cual sea legalmente responsable a pagar por la muerte o lesión o enfermedad corporal de terceros y/o la pérdida o daño a la propiedad de terceros, ocurriendo durante el período del seguro y que surja de o en conexión con el proyecto, en cualquier parte." | Sitio de Presa Pirrís   |                                       | 50.301 | 54.918 |
| G-8996                                 | Todo Riesgo de Construcción y Montaje cubriendo: Temblor, terremoto, erupción volcánica, ciclón, huracán, granizo, tempestad, vientos, inundación, desbordamiento del nivel de aguas, maremoto y enfangamiento, período de pruebas, responsabilidad civil, propiedad adyacente, remoción de escombros y horas extras, trabajo nocturno y flete expreso.   | Proyecto Geotérmico Las Pailas                                      |                                       | 58.448 | 63.813 |
| G-9001                                 | Todo Riesgo de Construcción, Básica de Daño Directo terremoto, vulcanismo, maremoto, tempestad, ciclón, crecida de aguas, inundación, deslizamiento.  | Proyecto Térmico Garabito   |                                       | 19.283 | 21.053 |
| G-9189                                 | "Cobertura de terrorismo sólo por daños materiales excluye interrupción de negocios del Proyecto Térmico Garabito."   | Proyecto Térmico Garabito   |                                       | 19.326 | 21.100 |
| G-9189                                 | Indemnizar al asegurado contra toda suma por la cual sea legalmente responsable apagar por la muerte o lesión o enfermedad corporal de terceros y/o la pérdida o daño a la propiedad de terceros, ocurriendo durante el período del seguro y que surja de o en conexión con el proyecto, en cualquier parte.  | Proyecto Térmico Garabito   |                                       | 13.237 | 14.452 |
| G-9312                                 | Todo Riesgo de Construcción y Montaje, Básica de Daño Directo terremoto, vulcanismo, maremoto, tempestad, ciclón, crecida de aguas, inundación, deslizamiento, ampliada de mantenimiento y remoción de escombros.   | Proyecto Hidroeléctrico Toro III                                    | ¢                                     | 63.357 | 69.172 |

(Continúa)

## INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD Y SUBSIDIARIAS

## Notas a los Estados Financieros Consolidados

*(En millones de colones)***RADIOGRÁFICA COSTARRICENSE S.A.**

| Tipo de póliza                            | Tipo de cobertura   | Bienes asegurados   | Monto asegurado al 31 de diciembre de |        |
|---|---|---|---------------------------------------|--------|
|   |   |   | 2010                                  | 2009   |
| U-500                                     | Todo riesgo de daño físico a la propiedad (eventos de la naturaleza), gastos extras y/o incremento en el costo de operaciones, asalto y/o robo con violencia y/o intimidación a personas, excluyendo dinero (efectivo) y valores convertibles en dinero, propiedad en tránsito terrestre incidental, excluyendo dinero (efectivo) y valores convertibles en dinero, remoción de escombros, documentos, modelos, honorarios de consultores profesionales, propiedad en proceso de construcción, infraestructura menor y similares siempre y cuando se hagan en sitios o instalaciones existentes incluyendo propiedad adyacente, traslado temporal de bienes, reconstrucción de registros magnéticos, reposición de libros, errores y omisiones, gastos de expedición, gastos de extinción de incendios, gastos para agilizar la recuperación, robo de cable. Terrorismo y Responsabilidad Civil | Edificios Centrales de RACSA (Edificio A,B y C ubicados en la intersección de la avenida 5 con calle 1) y su contenido (Mobiliario y equipo de oficina, equipo electrónico y de telecomunicaciones). Existencias en bodegas (suministros, equipo electrónico y de telecomunicaciones) y edificios del Telepuerto RACSA-ZURQUI y sus contenidos, ubicados en Calle Blancos | ¢ 74.711                              | 55.535 |
| Colectiva de Viajeros<br>OC10001137-RACSA | Accidentes personales (muerte, pérdida de extremidades, incapacidad total y permanente) Gastos médicos por accidente o enfermedad aguda y gastos adicionales (gastos funerales, servicios de emergencia por tratamiento dental, repatriación sanitaria, repatriación de restos mortales, traslado aéreo de un acompañante, por recomendación médica, alojamiento, pensión y transporte local para acompañante). Renta diaria por hospitalización. Pérdida de equipaje, Pérdida de pasaporte   | Funcionarios que viajen al exterior   | 26                                    | 50     |
| AUM-0502-04 - RACSA                       | Seguro de vehículos de la empresa. Coberturas: A: Responsabilidad Civil extracontractual por lesión y/o muerte de personas, C: Responsabilidad civil extracontractual por daños a propiedad de terceros, D: Colisión y/o vuelco, F: Robo y/o Hurto, H: Riesgos adicionales.   | Flota vehicular   | 201                                   | 248    |
| EQE 0009580 Equipo Electrónico- RACSA     | Equipo móvil y/o portátil. Todo Riesgo. Coberturas: E: Equipo móvil y/o portátil, comprende los riesgos de pérdida o daño amparados en la cobertura R: Daño Directo Equipo electrónico, así como la colisión y/o vuelco del automóvil en que se transporten los bienes asegurados.  | Laptops de la fuerza de ventas  | 6                                     | -      |
| EQC- 0004970 Equipo de contratista- RACSA | Coberturas: E Daño Directo: Ampara las pérdidas que sufra el equipo por colisión, vuelco accidental, incendio casual o rayo transporte del bien en otros medios. L: Responsabilidad Civil límite único combinado  | Tractor agrícola Finca El Cerrito   | 10                                    | 10     |
| INC-0256115-17 Incendio - RACSA           | Coberturas: Incendio casual o rayo, riesgos varios, inundación y deslizamiento, convulsiones de la naturaleza   | Bodega Finca El Cerrito   | ¢ 1                                   | 1      |

(Continúa)

## INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD Y SUBSIDIARIAS

## Notas a los Estados Financieros Consolidados

*(En millones de colones)***COMPAÑÍA NACIONAL DE FUERZA Y LUZ, S.A.**

| Tipo de póliza | Tipo de cobertura   | Bienes asegurados  | Monto asegurado al 31 de diciembre de |         |
|----------------|---|--|---------------------------------------|---------|
|                |   |  | 2010                                  | 2009    |
| U-500          | Todo riesgo de daño físico a la propiedad (eventos de la naturaleza), gastos extras y/o incremento en el costo de operaciones, asalto y/o robo con violencia y/o intimidación a personas, excluyendo dinero (efectivo) y valores convertibles en dinero, propiedad en tránsito terrestre incidental, excluyendo dinero (efectivo) y valores convertibles en dinero, remoción de escombros, documentos, modelos, honorarios de consultores profesionales, propiedad en proceso de construcción, infraestructura menor y similares siempre y cuando se hagan en sitios o instalaciones existentes incluyendo propiedad adyacente, traslado temporal de bienes, reconstrucción de registros magnéticos, reposición de libros, errores y omisiones, gastos de expedición, gastos de extinción de incendios, gastos para agilizar la recuperación, robo de cable. Terrorismo, Responsabilidad Civil y Delitos Comerciales. | Edificios Administrativos, Plantas Hidroeléctricas y Subestaciones. Monto asegurado en dólares americanos. | ¢ 175.079                             | 146.995 |
| AUM-172        | Ampara los vehículos de uso para la flota de la CNFL, coberturas: A: Responsabilidad Civil extracontractual por lesión y/o muerte de personas, C: Responsabilidad civil extracontractual por daños a propiedad de terceros, D: Colisión o vuelco, F: Robo y /o Hurto, H: Riesgos adicionales.   | Vehículos con fines de Interés Asegurable  | 113                                   | 111     |
| AUM-144        | Ampara los vehículos de uso para la flota de la CNFL, coberturas: A: Responsabilidad Civil extracontractual por lesión y /o muerte de personas, C: Responsabilidad civil extracontractual por daños a propiedad de terceros.  | Flotilla Vehicular de la CNFL  | 3.716                                 | 2.950   |
| FCP-0000041-00 | Fidelidad Comprensiva   |  | 50                                    | 50      |
| Maritima 11955 | Marítima de Carga   | Importaciones  | 2.025                                 | 2.307   |
| EQC-3868       | Equipo Contratista  | Montacargas y Tractores  | ¢ 40                                  | 40      |

(Continúa)

## INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD Y SUBSIDIARIAS

Notas a los Estados Financieros Consolidados  
(En millones de colones)

**Otros activos****Nota 15. Contratos por servicios**

Los principales contratos por servicios convenidos con terceros se detallan a continuación:

| Contratos por servicios                |          | 31 de diciembre de |               |
|--|----------|--------------------|---------------|
|  |          | 2010               | 2009          |
| Proyecto Geotérmico Las Pailas (1)     | ¢        | 30.008             | 15.009        |
| Proyecto Hidreléctrico Toro III (2)    |          | 55.819             | 40.977        |
| Proyectos de Telecomunicaciones        |          | 873                | 797           |
| Proyecto Térmico Garabito (3)          |          | 5.195              | 12.485        |
| Empresa Propietaria de la Red          |          | 450                | 450           |
| Global System for Mobile               |          | 790                | 406           |
| Planta Cariblanco Rehabilitación       |          | 940                | (144)         |
| Proyecto Hidroeléctrico Balsa Inferior |          | 1.010              | 88            |
| Otros                                  |          | 161                | 569           |
| <b>Total</b>                           | <b>¢</b> | <b>95.246</b>      | <b>70.637</b> |

*(1) Proyecto Geotérmico Las Pailas*

En el 2007, el Banco Centroamericano de Integración Económica (BCIE) y el ICE, suscribieron un contrato de arrendamiento con opción de compra de la Planta Geotérmica “Las Pailas”, ubicada en las faldas del volcán Rincón de la Vieja, y con una capacidad de 35 megavatios. En ese contrato el BCIE se comprometió a desarrollar y financiar la construcción de la planta y posteriormente arrendarla con opción de compra al ICE. El monto de ¢30.008 (¢15.009 en el 2009), representa los costos de construcción y servicios técnicos brindados por el ICE, los cuales serán reintegrados por el BCIE al ICE (véase nota 30).

*(2) Proyecto Hidroeléctrico Toro III*

El Proyecto Hidroeléctrico Toro III se ubica sobre el afluente del Río Sarapiquí, Heredia, Costa Rica. Se tiene previsto que este proyecto generará 46 megavatios al Sistema Eléctrico Nacional.

La construcción de este Proyecto, estará a cargo del ICE y la Junta Administrativa del Servicio Eléctrico de Cartago (JASEC), según el convenio de alianza suscrito por ambas entidades, el cual establece que el ICE y JASEC con una participación paritaria en cuanto a derechos y obligaciones, llevarán a cabo las actividades y gestiones necesarias para diseñar, financiar, construir, operar y mantener el Proyecto Toro III. Para llevar a cabo este Proyecto, las partes convienen la constitución de un fideicomiso con el Banco de Costa Rica, el cual deberá obtener el financiamiento y administrar los recursos para desarrollar las obras de infraestructura necesarias para la generación eléctrica, que posteriormente serán arrendadas al ICE y a JASEC para su operación.

(Continúa)

INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD Y SUBSIDIARIAS

Notas a los Estados Financieros Consolidados  
(En millones de colones)

Se estima que la obra estará finalizada para el segundo semestre del 2012.

El monto de ¢55.819 (¢40.977 en el 2009), corresponde a los costos de construcción y servicios técnicos brindados por el ICE, los cuales deberán ser reintegrados por el fideicomiso una vez que éste inicie el proceso de captación de recursos.

*(3) Proyecto Térmico Garabito*

En junio del 2007, el ICE en conjunto con el Banco de Costa Rica, constituyeron el fideicomiso conocido como “Fideicomiso de Titularización Proyecto Térmico Garabito” con el objetivo de generar y administrar de forma independiente, aquellos recursos financieros necesarios para la construcción de la Planta Térmica Garabito, en la provincia de Puntarenas. El Fideicomiso, en su calidad de propietario de la planta la arrendará al ICE con opción de compra, una vez que esté lista para entrar en operación. La construcción y posterior mantenimiento de la planta estará a cargo del ICE (véase nota 30).

En mayo del 2011 la planta entra oficialmente en operación con una capacidad de generación entre 160 y 200 megavatios (MW). El monto de ¢5.195 (¢12.485 en el 2009) representan los costos de construcción y servicios técnicos brindados por el ICE, los cuales deberán ser reintegrados por el fideicomiso.

**Nota 16. Diseño y planeamiento de la ejecución**

En esta cuenta se incluyen aquellos costos incurridos o inversiones realizadas en la etapa de diseño y planeamiento de la ejecución de los proyectos siguientes:

| Diseño y Planeamiento de la Ejecución | Al 31 de diciembre de |               |
|---------------------------------------|-----------------------|---------------|
|                                       | 2010                  | 2009          |
| Proyecto Hidroeléctrico Cachí         | ¢ 1.797               | 363           |
| Proyecto Hidroeléctrico Reventazón    | -                     | 7.087         |
| Proyecto Hidroeléctrico El Diquís (1) | 40.597                | 21.052        |
| Líneas de transmisión                 | 5.201                 | 6.582         |
| Proyecto Geotérmico Borinquen         | 10.799                | 9.138         |
| Proyecto Geotérmico Las Pailas        | 183                   | 70            |
| Desvío San Miguel Toro                | 5.825                 | 218           |
| Otras                                 | 375                   | 324           |
| <b>Total Grupo ICE</b>                | <b>¢ 64.777</b>       | <b>44.834</b> |

(1) El Proyecto Hidroeléctrico El Diquís (PHED), ubicado en la Zona Sur de Costa Rica, corresponde a un proyecto que tendrá una potencia de 650 megavatios (MV), y una generación de 3.050 Giga Vatios hora (GWh/año).

(Continúa)

## INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD Y SUBSIDIARIAS

Notas a los Estados Financieros Consolidados  
(En millones de colones)

Al 31 de diciembre de 2010, el PHED incluye los costos incurridos previos a la construcción, así como los desembolsos realizados en la fase de inversión, la cual comprende el diseño de las obras, los estudios técnicos, económicos y financieros por un monto de ₡40.597 (₡21.052 en el 2009), necesarios para completar los Estudios de Factibilidad y el Estudio de Impacto Ambiental definitivo.

Para iniciar su construcción es necesario que el PHED cuente con la aprobación por parte de la Secretaría Técnica Nacional Ambiental (SETENA), organismo encargado de emitir la Viabilidad o Licencia Ambiental, para el inicio de la construcción del Proyecto. El correspondiente Estudio de Impacto Ambiental se estima que esté concluido a finales del año 2011.

El PHED ha sido declarado como de interés nacional de conformidad con el Decreto No.34312-MP-MINAE del año 2008. Mediante Decreto Ejecutivo N° 36513 del 17 de mayo del 2011, se creó la Comisión Coordinación Interinstitucional con la finalidad de colaborar y coordinar el desarrollo de la Zona Sur en el marco del PHED.

Dentro del área requerida para el PHED, se ubican algunos territorios indígenas, entre los cuales destacan: China Kichá (Cabécar) y Térraba (Térraba), para los cuales se requiere la utilización de 97 y 818 hectáreas, respectivamente (13% aproximadamente del área del embalse), comunidad con las cuales se han iniciado procesos legales y de consulta orientadas a la búsqueda de un acuerdo para la ejecución de tal proyecto.

En opinión de la División Jurídica Institucional del ICE, la realización de esta consulta indígena constituye un hecho vinculante para el otorgamiento de la Licencia Ambiental requerida por el ICE para el inicio de la fase constructiva del PHED.

Adicionalmente, el PHED mantiene en su contra dos procesos legales, uno corresponde a una Acción de Inconstitucionalidad y el otro a un Proceso Contencioso Administrativo por daños culturales, violación de normativa indígena general, violación y nulidad del Decreto de Conveniencia Nacional del PHED, interpuesto por la Asociación de Desarrollo Indígena de Térraba (ADIT) en junio de 2008 y mayo de 2011, respectivamente. En el Proceso Contencioso Administrativo el actor amplía y reclama daños haciendo una estimación prudencial por un monto de US\$200 millones o su equivalente en colones. Es opinión de los asesores legales del ICE, que la defensa de esos casos está basada en argumentos razonables de los cuales no pueden adelantar un criterio de éxito, pues el avance de los procesos es prematuro aún.

(Continúa)

## INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD Y SUBSIDIARIAS

Notas a los Estados Financieros Consolidados  
(En millones de colones)**Nota 17. Activos no operativos**

Los activos que no se asocian directamente con la generación de ingresos por los servicios de electricidad y telecomunicaciones, así como sus respectivas revaluaciones y depreciaciones acumuladas se detallan como sigue:

| <u>Costo</u>                                |   | Al 31 de diciembre de 2008 | Adiciones al costo | Retiros y traspasos | Al 31 de diciembre de 2009 | Adiciones al costo | Retiros y traspasos | Al 31 de diciembre de 2010 |
|---|---|----------------------------|--------------------|---------------------|----------------------------|--------------------|---------------------|----------------------------|
| <b>ICE:</b>                                 |   |                            |                    |                     |                            |                    |                     |                            |
| Terrenos                                    | ¢ | 6.618                      | 7.035              | -                   | 13.653                     | 4.675              | 1                   | 18.329                     |
| Edificios                                   |   | -                          | 340                | -                   | 340                        | 31                 | 56                  | 427                        |
| Terrenos y derechos de paso                 |   | 9.077                      | 2.585              | 16                  | 11.678                     | 3.214              | -                   | 14.892                     |
| Piezas y obras de colección                 |   | 82                         | -                  | -                   | 82                         | -                  | -                   | 82                         |
| Subestaciones                               |   | -                          | -                  | -                   | -                          | -                  | 1.959               | 1.959                      |
| <b>Sub total ICE</b>                        |   | <b>15.777</b>              | <b>9.960</b>       | <b>16</b>           | <b>25.753</b>              | <b>7.920</b>       | <b>2.016</b>        | <b>35.689</b>              |
| <b>CNFL:</b>                                |   |                            |                    |                     |                            |                    |                     |                            |
| Terrenos                                    |   | 866                        | -                  | -                   | 866                        | 168                | -                   | 1.034                      |
| Edificios                                   |   | 211                        | -                  | -                   | 211                        | -                  | 72                  | 283                        |
| Plantas Hidroeléctricas                     |   | -                          | -                  | -                   | -                          | -                  | 674                 | 674                        |
| Equipo general                              |   | 1                          | -                  | 891                 | 892                        | -                  | 7                   | 899                        |
| Otros activos                               |   | 146                        | -                  | -                   | 146                        | -                  | -                   | 146                        |
| <b>Sub total CNFL</b>                       |   | <b>1.224</b>               | <b>-</b>           | <b>891</b>          | <b>2.115</b>               | <b>168</b>         | <b>753</b>          | <b>3.036</b>               |
| <b>RACSA :</b>                              |   |                            |                    |                     |                            |                    |                     |                            |
| Forestal Solimar S.A                        |   | 50                         | -                  | -                   | 50                         | -                  | 50                  | -                          |
| Reforestación Industrial Los Nacientes S.A. |   | 43                         | -                  | -                   | 43                         | -                  | 43                  | -                          |
| Surco Tico S.A.                             |   | 608                        | 11                 | -                   | 619                        | 93                 | 40                  | 672                        |
| Estimación para valuación de proyectos      |   | (133)                      | -                  | -                   | (133)                      | -                  | (133)               | -                          |
| <b>Sub total RACSA</b>                      |   | <b>568</b>                 | <b>11</b>          | <b>-</b>            | <b>579</b>                 | <b>93</b>          | <b>-</b>            | <b>672</b>                 |
| <b>Total costo - Grupo ICE</b>              | ¢ | <b>17.569</b>              | <b>9.971</b>       | <b>907</b>          | <b>28.447</b>              | <b>8.181</b>       | <b>2.769</b>        | <b>39.397</b>              |

| <u>Depreciación acumulada</u>          |   | Al 31 de diciembre de 2008 | Adiciones al costo | Al 31 de diciembre de 2009 | Adiciones al costo | Retiros y traspasos | Al 31 de diciembre de 2010 |
|--|---|----------------------------|--------------------|----------------------------|--------------------|---------------------|----------------------------|
| <b>ICE</b>                             |   |                            |                    |                            |                    |                     |                            |
| Edificios                              | ¢ | -                          | 22                 | 22                         | 10                 | -                   | 32                         |
| Subestaciones                          |   | -                          | -                  | -                          | 58                 | -                   | 58                         |
| <b>Sub total ICE</b>                   |   | <b>-</b>                   | <b>22</b>          | <b>22</b>                  | <b>68</b>          | <b>-</b>            | <b>90</b>                  |
| <b>CNFL:</b>                           |   |                            |                    |                            |                    |                     |                            |
| Terreno                                |   | -                          | -                  | -                          | 20                 | -                   | 20                         |
| Edificios                              |   | 31                         | 4                  | 35                         | -                  | 11                  | 46                         |
| Plantas Hidroeléctricas                |   | -                          | -                  | -                          | -                  | 84                  | 84                         |
| Equipo general                         |   | 1                          | -                  | 1                          | -                  | 1                   | 2                          |
| Otros activos                          |   | 9                          | 1                  | 10                         | -                  | 1                   | 11                         |
| <b>Sub total CNFL</b>                  |   | <b>41</b>                  | <b>5</b>           | <b>46</b>                  | <b>20</b>          | <b>97</b>           | <b>163</b>                 |
| <b>Total de depreciación Grupo ICE</b> | ¢ | <b>41</b>                  | <b>27</b>          | <b>68</b>                  | <b>88</b>          | <b>97</b>           | <b>253</b>                 |

(Continúa)

## INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD Y SUBSIDIARIAS

## Notas a los Estados Financieros Consolidados

(En millones de colones)

| <u>Revaluación</u>                 |   | Al 31 de<br>diciembre de<br>2008 | Revaluación | Al 31 de<br>diciembre de<br>2009 | Revaluación | Retiros y<br>traspasos | Al 31 de<br>diciembre de<br>2010 |
|------------------------------------|---|----------------------------------|-------------|----------------------------------|-------------|------------------------|----------------------------------|
| <b>ICE:</b>                        |   |                                  |             |                                  |             |                        |                                  |
| Terrenos                           | ¢ | 1.428                            | 142         | 1.570                            | -           | 71                     | 1.641                            |
| Edificios                          |   | -                                | -           | -                                | 8           | 129                    | 137                              |
| Terrenos y derechos de paso        |   | 49                               | (1)         | 48                               | -           | -                      | 48                               |
| Subestaciones                      |   | -                                | -           | -                                | (13)        | -                      | (13)                             |
| <b>Sub total ICE</b>               |   | <b>1.477</b>                     | <b>141</b>  | <b>1.618</b>                     | <b>(5)</b>  | <b>200</b>             | <b>1.813</b>                     |
| <b>CNFL:</b>                       |   |                                  |             |                                  |             |                        |                                  |
| Terrenos                           |   | 829                              | 68          | 897                              | 323         | 1.547                  | 2.767                            |
| Edificios                          |   | 186                              | 4           | 190                              | -           | 484                    | 674                              |
| Plantas Hidroeléctricas            |   | -                                | -           | -                                | -           | 6.865                  | 6.865                            |
| Equipo general                     |   | 1                                | -           | 1                                | -           | -                      | 1                                |
| Otros activos                      |   | 106                              | 10          | 116                              | -           | 15                     | 131                              |
| <b>Sub total CNFL</b>              |   | <b>1.122</b>                     | <b>82</b>   | <b>1.204</b>                     | <b>323</b>  | <b>8.911</b>           | <b>10.438</b>                    |
| <b>Total revaluación Grupo ICE</b> | ¢ | <b>2.599</b>                     | <b>223</b>  | <b>2.822</b>                     | <b>318</b>  | <b>9.111</b>           | <b>12.251</b>                    |

| <u>Depreciación acumulada - revaluación</u>               |   | Al 31 de<br>diciembre de<br>2008 | Revaluación | Al 31 de<br>diciembre de<br>2009 | Revaluación | Retiros y<br>traspasos | Al 31 de<br>diciembre de<br>2010 |
|---|---|----------------------------------|-------------|----------------------------------|-------------|------------------------|----------------------------------|
| <b>ICE:</b>   |   |                                  |             |                                  |             |                        |                                  |
| Edificios   | ¢ | -                                | -           | -                                | -           | 87                     | 87                               |
| <b>Sub total ICE</b>                                      |   | <b>-</b>                         | <b>-</b>    | <b>-</b>                         | <b>-</b>    | <b>87</b>              | <b>87</b>                        |
| <b>CNFL:</b>  |   |                                  |             |                                  |             |                        |                                  |
| Terrenos  |   | -                                | -           | -                                | 181         | -                      | 181                              |
| Edificios   |   | 60                               | 5           | 65                               | -           | 438                    | 503                              |
| Plantas Hidroeléctricas                                   |   | -                                | -           | -                                | -           | 4.711                  | 4.711                            |
| Equipo general  |   | 1                                | -           | 1                                | -           | -                      | 1                                |
| Otros activos   |   | 29                               | 3           | 32                               | -           | 5                      | 37                               |
| <b>Sub total CNFL</b>                                     |   | <b>90</b>                        | <b>8</b>    | <b>98</b>                        | <b>181</b>  | <b>5.154</b>           | <b>5.433</b>                     |
| <b>Total depreciación acumulada revaluación Grupo ICE</b> | ¢ | <b>90</b>                        | <b>8</b>    | <b>98</b>                        | <b>181</b>  | <b>5.241</b>           | <b>5.520</b>                     |

Las revaluaciones de los activos no operativos, siguen la misma metodología e índices utilizados para los activos en operación (véase la nota 4).

(Continúa)

## INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD Y SUBSIDIARIAS

## Notas a los Estados Financieros Consolidados

(En millones de colones)

**Nota 18. Activos intangibles**

Los activos intangibles con vida finita, se detallan como sigue:

| Activos intangibles                       | Al 31 de diciembre de |               |
|---|-----------------------|---------------|
|   | 2010                  | 2009          |
| <b>Licencias, sistemas y aplicaciones</b> |                       |               |
| <b><u>ICE:</u></b>                        |                       |               |
| Saldo inicial                             | ¢ 22.246              | 11.603        |
| Adiciones                                 | 12.244                | 10.556        |
| Retiros                                   | (5.579)               | 87            |
| <b>Total ICE</b>                          | <b>¢ 28.911</b>       | <b>22.246</b> |
| <b><u>CNFL:</u></b>                       |                       |               |
| Saldo inicial                             | 3.446                 | 3.776         |
| Adiciones                                 | 3.898                 | 711           |
| Reclasificación                           | (57)                  | (1.041)       |
| Traslados                                 | (1.335)               | -             |
| Gasto                                     | (1.020)               | -             |
| <b>Total CNFL</b>                         | <b>¢ 4.932</b>        | <b>3.447</b>  |
| <b><u>RACSA:</u></b>                      |                       |               |
| <b>Software</b>                           |                       |               |
| Saldo inicial                             | -                     | -             |
| Adiciones                                 | ¢ 5.260               | -             |
| Traslados                                 | 2.316                 | -             |
| <b>Total RACSA</b>                        | <b>¢ 7.576</b>        | <b>-</b>      |
| <b>Sub-total Costo Grupo ICE</b>          | <b>¢ 41.419</b>       | <b>25.693</b> |
| <b>Amortización activos intangibles</b>   |                       |               |
| <b><u>ICE:</u></b>                        |                       |               |
| Amortizaciones acumuladas:                |                       |               |
| Saldo inicial                             | ¢ 11.213              | 5.674         |
| Retiros                                   | (766)                 | 87            |
| Gasto                                     | 6.307                 | 5.452         |
| <b>Total ICE</b>                          | <b>¢ 16.754</b>       | <b>11.213</b> |
| <b><u>RACSA:</u></b>                      |                       |               |
| Adiciones                                 | 511                   | -             |
| Traslado                                  | 1.715                 | -             |
| Amortización Derecho de uso Backhaul      | 73                    | -             |
| Eliminación                               | (73)                  | -             |
| <b>Total RACSA</b>                        | <b>¢ 2.226</b>        | <b>-</b>      |
| <b>Sub-total amortización Grupo ICE</b>   | <b>¢ 18.980</b>       | <b>11.213</b> |
| <b>Total neto Grupo ICE</b>               | <b>¢ 22.439</b>       | <b>14.480</b> |

(Continúa)

## INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD Y SUBSIDIARIAS

## Notas a los Estados Financieros Consolidados

*(En millones de colones)*Método de amortización

El Grupo ICE utiliza para el cálculo de la amortización de los activos intangibles el método de línea recta a partir de la fecha de inicio de su utilización, utilizando como referencia una vida útil de 3 años.

**Nota 19. Fondo de garantías y ahorro (fondo restringido)**

El Fondo de Garantías y Ahorro de los Empleados del ICE, fue creado por la ley 3625 del 16 de diciembre de 1965. De acuerdo a esa ley, el ICE debe destinar las reservas y fondos al pago de prestaciones laborales y al fondo del personal y continuar con los aportes correspondientes en una suma no menor a la aportada por los trabajadores cotizantes.

La actividad principal del Fondo de Garantías y Ahorros es el otorgamiento de créditos hipotecarios y personales a los trabajadores para la solución de vivienda; así como, generar rendimientos que son en parte capitalizados a los ahorros de los cotizantes y en parte pagados en distribución anual de rendimientos.

El saldo del aporte patronal trasladado por el Grupo ICE al Fondo de Garantías y Ahorro se distribuye de la siguiente manera:

|                        |          | 31 de diciembre de |             |                |             |
|------------------------|----------|--------------------|-------------|----------------|-------------|
|                        |          | 2010               | %           | 2009           | %           |
| <b>ICE</b>             |          |                    |             |                |             |
| Electricidad           | ¢        | 47 903             | 38%         | 44 802         | 40%         |
| Telecomunicaciones     |          | 69 334             | 55%         | 60 217         | 55%         |
| Corporación            |          | 8 824              | 7%          | 5 878          | 5%          |
| <b>Sub Total ICE</b>   | <b>¢</b> | <b>126 061</b>     | <b>100%</b> | <b>110 897</b> | <b>100%</b> |
| <b>RACSA</b>           |          |                    |             |                |             |
| FGA RACSA              | ¢        | 2 900              | 100%        | 2 582          | 100%        |
| <b>Total Grupo ICE</b> | <b>¢</b> | <b>128 961</b>     | <b>100%</b> | <b>113 479</b> | <b>100%</b> |

De este aporte patronal ¢71.072, corresponde al Régimen de Pensión Complementaria y ¢54.989 para el Fondo de Ahorro, de acuerdo a la aplicación de un 4,5% y de un 6%, respectivamente, sobre los salarios mensuales de los trabajadores permanentes del ICE.

(Continúa)

## INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD Y SUBSIDIARIAS

## Notas a los Estados Financieros Consolidados

(En millones de colones)

**Nota 20. Partidas amortizables**

Las partidas amortizables se detallan como sigue:

| Partidas Amortizables                                      | Periodicidad    | Método             | Al 31 de diciembre de 2008 |            |              | Al 31 de diciembre de 2009 |                |              | Al 31 de diciembre de 2010 |               |              |
|--|-----------------|--------------------|----------------------------|------------|--------------|----------------------------|----------------|--------------|----------------------------|---------------|--------------|
|  |                 |                    | Amortizaciones             | Aumento    |              | Amortizaciones             | Liquidaciones  | Aumento      | Amortizaciones             | Liquidaciones | Aumento      |
| Proyecto Geotérmico Miravalles III                         | 180 meses       | Línea recta        | 176                        | -          | -            | 176                        | -              | -            | -                          | -             | 176          |
| Proyecto Hidroeléctrico Peñas Blancas                      | 155 meses       | Línea recta        | 6.708                      | -          | -            | 6.708                      | (6.708)        | -            | -                          | -             | -            |
| Proyecto Hidroeléctrico Electriona Belén                   | 480 meses       | Línea recta        | 573                        | -          | -            | 573                        | -              | -            | -                          | -             | 573          |
| Seguros  | 1 mes           | Un solo pago       | 571                        | -          | -            | 571                        | -              | (571)        | -                          | -             | -            |
| <b>Costos transacción de inversiones:</b>                  |                 |                    |                            |            |              |                            |                |              |                            |               |              |
| Costos transacción de inversiones                          | 30 días         | Interés efectivo   | -                          | -          | -            | -                          | -              | -            | -                          | 3             | 3            |
| Costos transacción de inversiones                          | 60 días         | Interés efectivo   | -                          | -          | 5            | 5                          | (5)            | -            | -                          | 9             | 9            |
| Costos transacción de inversiones                          | 90 días         | Interés efectivo   | -                          | (2)        | 13           | 11                         | (13)           | -            | -                          | 2             | -            |
| Costos transacción de inversiones                          | 120 días        | Interés efectivo   | -                          | -          | 1            | 1                          | (1)            | -            | -                          | -             | -            |
| Costos transacción de inversiones                          | Más de 180 días | Interés efectivo   | 2                          | -          | 243          | 245                        | (241)          | -            | -                          | 114           | 118          |
| <b>Sub total costos transacción de inversiones</b>         |                 |                    | <b>8.030</b>               | <b>(2)</b> | <b>262</b>   | <b>8.290</b>               | <b>(6.968)</b> | <b>(571)</b> | <b>128</b>                 | <b>879</b>    | <b>879</b>   |
| <b>Comisiones por contrato de financiamiento:</b>          |                 |                    |                            |            |              |                            |                |              |                            |               |              |
| Bonos A  | 120 meses       | Método línea recta | 296                        | -          | -            | 296                        | -              | -            | -                          | -             | 296          |
| Bonos B  | 120 meses       | Método línea recta | 358                        | -          | -            | 358                        | -              | -            | -                          | -             | 358          |
| Citibank   | 120 meses       | Método línea recta | 378                        | -          | -            | 378                        | -              | -            | -                          | -             | 378          |
| BCIE 1856  | 180 meses       | Método línea recta | 143                        | -          | -            | 143                        | -              | -            | -                          | -             | 143          |
| CAF  | 180 meses       | Método línea recta | 644                        | -          | -            | 644                        | -              | -            | -                          | -             | 644          |
| Reconv BID tramo A   | 180 meses       | Método línea recta | 975                        | -          | -            | 975                        | -              | -            | -                          | -             | 975          |
| Reconv BID tramo B   | 120 meses       | Método línea recta | 1.532                      | -          | -            | 1.532                      | -              | -            | -                          | -             | 1.532        |
| INS Título 1   | 60 meses        | Método línea recta | 90                         | -          | -            | 90                         | -              | -            | -                          | -             | 90           |
| INS Título 2   | 60 meses        | Método línea recta | 9                          | -          | -            | 9                          | -              | -            | -                          | -             | 9            |
| INS Título 3   | 36 meses        | Método línea recta | -                          | -          | 305          | 305                        | -              | -            | -                          | -             | 305          |
| Nordea   | 60 meses        | Método línea recta | -                          | -          | 834          | 834                        | -              | -            | -                          | -             | 834          |
| M & T Bank   | 84 meses        | Método línea recta | -                          | -          | 56           | 56                         | -              | -            | -                          | -             | 56           |
| Scotiabank tramo A   | 36 meses        | Método línea recta | -                          | -          | 157          | 157                        | -              | -            | -                          | -             | 157          |
| Scotiabank tramo B   | 60 meses        | Método línea recta | -                          | -          | 157          | 157                        | -              | -            | -                          | -             | 157          |
| Préstamo BNP Paribas A                                     | 60 meses        | Método línea recta | -                          | -          | -            | -                          | -              | -            | -                          | 33            | 33           |
| Préstamo BNP Paribas B                                     | 60 meses        | Método línea recta | -                          | -          | -            | -                          | -              | -            | -                          | 115           | 115          |
| HSBC Bank  | 60 meses        | Método línea recta | -                          | -          | -            | -                          | -              | -            | -                          | 57            | 57           |
| Citibank N°2   | 12 meses        | Método línea recta | -                          | -          | -            | -                          | -              | -            | -                          | 75            | 75           |
| DEUTSCHE BANK  | 12 meses        | Método línea recta | -                          | -          | -            | -                          | -              | -            | -                          | 75            | 75           |
| M & T Bank N°2   | 60 meses        | Método línea recta | -                          | -          | -            | -                          | -              | -            | -                          | 71            | 71           |
| Nordea N°2   | 60 meses        | Método línea recta | -                          | -          | -            | -                          | -              | -            | -                          | 216           | 216          |
| <b>Sub total comisiones por contrato de financiamiento</b> |                 |                    | <b>4.425</b>               | <b>-</b>   | <b>1.509</b> | <b>5.934</b>               | <b>-</b>       | <b>-</b>     | <b>642</b>                 | <b>6.576</b>  | <b>6.576</b> |
| <b>Total partidas amortizables</b>                         |                 |                    | <b>12.455</b>              | <b>(2)</b> | <b>1.771</b> | <b>14.224</b>              | <b>(6.968)</b> | <b>(571)</b> | <b>770</b>                 | <b>7.455</b>  | <b>7.455</b> |

(Continúa)

## INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD Y SUBSIDIARIAS

Notas a los Estados Financieros Consolidados  
(En millones de colones)

| Absorción Partidas Amortizables                            | Periodicidad    | Método             | Al 31 de diciembre de 2008 | Amortizaciones | Liquidaciones | Al 31 de diciembre de 2009 | Amortizaciones | Liquidaciones | Al 31 de diciembre de 2010 |  |
|--|-----------------|--------------------|----------------------------|----------------|---------------|----------------------------|----------------|---------------|----------------------------|--|
| Proyecto Geotérmico Miravalles III                         | 180 meses       | Línea recta        | ¢ 102                      | 12             | -             | 114                        | 12             | -             | 126                        |  |
| Proyecto Hidroeléctrico Peñas Blancas                      | 155 meses       | Línea recta        | 3.289                      | 2.899          | -             | 6.188                      | (6.188)        | -             | -                          |  |
| Proyecto Hidroeléctrico Electriona Belén                   | 480 meses       | Línea recta        | 263                        | (5)            | -             | 258                        | 14             | -             | 272                        |  |
| Seguros  | 1 mes           | Un solo pago       | 571                        | -              | -             | 571                        | -              | (571)         | -                          |  |
| <b>Costos transacción de inversiones:</b>                  |                 |                    |                            |                |               |                            |                |               |                            |  |
| Costos transacción de inversiones                          | 30 Días         | Interés efectivo   | -                          | 0              | -             | -                          | 1              | -             | 1                          |  |
| Costos transacción de inversiones                          | 60 Días         | Interés efectivo   | -                          | 3              | -             | 3                          | 4              | (3)           | 4                          |  |
| Costos transacción de inversiones                          | 90 Días         | Interés efectivo   | -                          | 81             | -             | 81                         | 1              | (81)          | 1                          |  |
| Costos transacción de inversiones                          | 120 Días        | Interés efectivo   | -                          | 1              | -             | 1                          | -              | (1)           | -                          |  |
| Costos transacción de inversiones                          | Más de 180 días | Interés efectivo   | 1                          | 38             | (1)           | 38                         | 59             | (37)          | 60                         |  |
| <b>Sub Total Costos Transacción de Inversiones</b>         |                 |                    | <b>¢ 4.226</b>             | <b>3 029</b>   | <b>( 1)</b>   | <b>7.254</b>               | <b>(6 096)</b> | <b>(694)</b>  | <b>464</b>                 |  |
| <b>Comisiones por contrato de financiamiento:</b>          |                 |                    |                            |                |               |                            |                |               |                            |  |
| Bonos A  | 120 meses       | Método línea recta | ¢ 133                      | 30             | -             | 163                        | 30             | -             | 193                        |  |
| Bonos B  | 120 meses       | Método línea recta | 155                        | 36             | -             | 191                        | 36             | -             | 227                        |  |
| Citibank   | 120 meses       | Método línea recta | 94                         | 38             | -             | 132                        | 38             | -             | 170                        |  |
| BCIE 1856  | 180 meses       | Método línea recta | 11                         | 10             | -             | 21                         | 10             | -             | 31                         |  |
| CAF  | 180 meses       | Método línea recta | 11                         | 43             | -             | 54                         | 43             | -             | 97                         |  |
| Reconversión BID tramo A                                   | 180 meses       | Método línea recta | 27                         | 65             | -             | 92                         | 65             | -             | 157                        |  |
| Reconversión BID tramo B                                   | 120 meses       | Método línea recta | 63                         | 153            | -             | 216                        | 154            | -             | 370                        |  |
| INS Título 1   | 60 meses        | Método línea recta | -                          | 16             | -             | 16                         | 17             | -             | 33                         |  |
| INS Título 2   | 60 meses        | Método línea recta | -                          | 2              | -             | 2                          | 2              | -             | 4                          |  |
| INS Título 3   | 36 meses        | Método línea recta | -                          | 59             | -             | 59                         | 101            | -             | 160                        |  |
| Nordea   | 60 meses        | Método línea recta | -                          | 70             | -             | 70                         | 167            | -             | 237                        |  |
| M & T Bank   | 84 meses        | Método línea recta | -                          | -              | -             | -                          | 8              | -             | 8                          |  |
| Scotiabank tramo A   | 36 meses        | Método línea recta | -                          | -              | -             | -                          | 52             | -             | 52                         |  |
| Scotiabank tramo B   | 60 meses        | Método línea recta | -                          | -              | -             | -                          | 31             | -             | 31                         |  |
| Préstamo BNP Paribas A                                     | 60 meses        | Método línea recta | -                          | -              | -             | -                          | 1              | -             | 1                          |  |
| Préstamo BNP Paribas B                                     | 60 meses        | Método línea recta | -                          | -              | -             | -                          | 1              | -             | 1                          |  |
| HSBC Bank  | 60 meses        | Método línea recta | -                          | -              | -             | -                          | 1              | -             | 1                          |  |
| <b>Sub total comisiones por contrato de financiamiento</b> |                 |                    | <b>¢ 494</b>               | <b>522</b>     | <b>-</b>      | <b>1.016</b>               | <b>757</b>     | <b>-</b>      | <b>1.773</b>               |  |
| <b>Total absorción partidas amortizables</b>               |                 |                    | <b>¢ 4.720</b>             | <b>3.551</b>   | <b>( 1)</b>   | <b>8.270</b>               | <b>(5.339)</b> | <b>(694)</b>  | <b>2.237</b>               |  |

(Continúa)

## INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD Y SUBSIDIARIAS

Notas a los Estados Financieros Consolidados  
(En millones de colones)**Nota 21. Títulos valores por pagar (Bonos)**

Un detalle de los títulos valores (títulos de deuda) emitidos por el ICE es como sigue:

|   | Títulos Valores por Pagar |                          |                        |                         |                |                          |                        |                         |                |                    |
|---|---------------------------|--------------------------|------------------------|-------------------------|----------------|--------------------------|------------------------|-------------------------|----------------|--------------------|
|   | Al 31 de diciembre de     |                          |                        |                         |                | 2010                     |                        |                         |                |                    |
|   | 2008                      | Amortización del período | Diferencias cambiarias | Desembolsos del período | 2009           | Amortización del período | Diferencias cambiarias | Desembolsos del período | Largo Plazo    | Porción Circulante |
| <b>ICE</b>                                    |                           |                          |                        |                         |                |                          |                        |                         |                |                    |
| <b>Deuda Interna:</b>                         |                           |                          |                        |                         |                |                          |                        |                         |                |                    |
| Título N°1 - INS                              | ¢ 13.404                  | -                        | 262                    | -                       | 13.666         | -                        | ( 1 284)               | -                       | 12.382         | -                  |
| Título N°2 - INS                              | 1.331                     | -                        | 26                     | -                       | 1.357          | -                        | ( 127)                 | -                       | 1.230          | -                  |
| Título N°3 - INS                              | -                         | -                        | -                      | 30.500                  | 30.500         | -                        | -                      | -                       | 30.500         | -                  |
| Emisión de Bonos Serie A1 *                   | -                         | -                        | -                      | 50.000                  | 50.000         | -                        | -                      | -                       | 50.000         | -                  |
| Emisión de Bonos Serie A2 *                   | -                         | -                        | -                      | 6.328                   | 6.328          | -                        | -                      | -                       | 6.328          | -                  |
| Emisión de Bonos Serie B1 *                   | -                         | -                        | 822                    | 42.064                  | 42.886         | -                        | ( 4 029)               | -                       | 38.857         | -                  |
| Emisión de Bonos Serie B2 *                   | -                         | -                        | -                      | -                       | -              | -                        | ( 2 686)               | 28.591                  | 25.905         | -                  |
| Emisión Bonos Serie A2- Año 2010              | -                         | -                        | -                      | -                       | -              | -                        | -                      | 28.426                  | 28.426         | -                  |
| Emisión Bonos Serie B3-USS-Electricidad       | -                         | -                        | -                      | -                       | -              | -                        | ( 4 029)               | 42.886                  | 38.857         | -                  |
| Emisión Bonos Serie A3-Colones                | -                         | -                        | -                      | -                       | -              | -                        | -                      | 20.000                  | 20.000         | -                  |
| Emisión Bonos Serie E1-USS-Electricidad       | -                         | -                        | -                      | -                       | -              | -                        | ( 3 146)               | 33.489                  | 30.343         | -                  |
| Emisión Bonos Serie A4-Tele                   | -                         | -                        | -                      | -                       | -              | -                        | -                      | 2.255                   | 2.255          | -                  |
| Emisión Bonos Serie A5-Elec                   | -                         | -                        | -                      | -                       | -              | -                        | -                      | 20.000                  | 20.000         | -                  |
| <b>Deuda Externa:</b>                         |                           |                          |                        |                         |                |                          |                        |                         |                |                    |
| Bonos colocación A Credit Suisse First Boston | 22.434                    | -                        | 438                    | -                       | 22.872         | -                        | (2.149)                | -                       | 20.723         | -                  |
| Bonos colocación B Credit Suisse First Boston | 33.651                    | -                        | 658                    | -                       | 34.309         | -                        | (3.223)                | -                       | 31.086         | -                  |
| <b>Otros:</b>                                 |                           |                          |                        |                         |                |                          |                        |                         |                |                    |
| Prima Emisión de Bonos Serie A1               | -                         | -                        | -                      | 169                     | 169            | 8                        | -                      | -                       | 161            | -                  |
| Prima Emisión de Bonos Serie A2               | -                         | -                        | -                      | 96                      | 96             | 3                        | -                      | -                       | 93             | -                  |
| Prima Emisión de Bonos Serie B1               | -                         | 1                        | -                      | 182                     | 181            | 10                       | -                      | -                       | 171            | -                  |
| Prima Emisión Bonos Serie B2                  | -                         | -                        | -                      | -                       | -              | 41                       | -                      | 489                     | 448            | -                  |
| Emisión Bonos Serie A2- Año 2010              | -                         | -                        | -                      | -                       | -              | -                        | -                      | 8                       | 8              | -                  |
| Emisión Bonos Serie B3-USS-Electricidad       | -                         | -                        | -                      | -                       | -              | 36                       | -                      | 1.326                   | 1.290          | -                  |
| Prima Emisión Bonos Serie A3-Electricidad     | -                         | -                        | -                      | -                       | -              | -                        | -                      | 4                       | 4              | -                  |
| Prima Emisión Bonos Serie E1-Electricidad     | -                         | -                        | -                      | -                       | -              | 1                        | -                      | 213                     | 212            | -                  |
| <b>Descuentos:</b>                            |                           |                          |                        |                         |                |                          |                        |                         |                |                    |
| Descuento Emisión de Bonos A2 -2010           | -                         | -                        | -                      | -                       | -              | (6)                      | -                      | (641)                   | (635)          | -                  |
| Descuento Emisión Bonos Serie A3-Electricidad | -                         | -                        | -                      | -                       | -              | -                        | -                      | (101)                   | (101)          | -                  |
| <b>Sub total ICE</b>                          | <b>¢ 70.820</b>           | <b>1</b>                 | <b>2.206</b>           | <b>129.339</b>          | <b>202.364</b> | <b>93</b>                | <b>(20.673)</b>        | <b>176.945</b>          | <b>358.543</b> | <b>-</b>           |
| <b>CNFL</b>                                   |                           |                          |                        |                         |                |                          |                        |                         |                |                    |
| <b>Deuda Interna:</b>                         |                           |                          |                        |                         |                |                          |                        |                         |                |                    |
| Emisión de Bonos Serie A                      | ¢ 6.000                   | -                        | -                      | -                       | 6.000          | -                        | -                      | -                       | -              | 6.000              |
| Emisión de Bonos Serie B                      | -                         | -                        | -                      | -                       | -              | -                        | -                      | 14.996                  | 14.996         | -                  |
| <b>Sub total CNFL</b>                         | <b>¢ 6.000</b>            | <b>-</b>                 | <b>-</b>               | <b>-</b>                | <b>6.000</b>   | <b>-</b>                 | <b>-</b>               | <b>14.996</b>           | <b>14.996</b>  | <b>6.000</b>       |
| <b>Total Grupo ICE</b>                        | <b>¢ 76.820</b>           | <b>1</b>                 | <b>2.206</b>           | <b>129.339</b>          | <b>208.364</b> | <b>93</b>                | <b>(20.673)</b>        | <b>191.941</b>          | <b>373.539</b> | <b>6.000</b>       |

**\* Características generales de los bonos:**

La periodicidad para el pago de intereses se establece por cupón trimestral.

La amortización del principal es al vencimiento.

La tasa de interés neta es tasa básica bruta menos 8% del impuesto sobre la renta.

(Continúa)

## INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD Y SUBSIDIARIAS

Notas a los Estados Financieros Consolidados  
(En millones de colones)

Las características de esos títulos de deuda se detallan a continuación:

| Acreedor                        | Instrumento          | Moneda  | Títulos valores por pagar |              |                  |                   |                      | Al 31 de diciembre de |                |                |
|---------------------------------|----------------------|---------|---------------------------|--------------|------------------|-------------------|----------------------|-----------------------|----------------|----------------|
|                                 |                      |         | Tasa de interés           | Tipo de tasa | Tasa de comisión | Fecha de Contrato | Fecha de Vencimiento | 2010                  | 2009           |                |
| <b>ICE:</b>                     |                      |         |                           |              |                  |                   |                      |                       |                |                |
| <b>Bonos</b>                    |                      |         |                           |              |                  |                   |                      |                       |                |                |
| Credit Suisse First Boston      | Bonos colocación A   | Dólares | 7,10%                     | FIJA         | -                | 10/12/2003        | 10/12/2013           | ¢                     | 20.724         | 22.872         |
| Credit Suisse First Boston      | Bonos colocación B   | Dólares | 6,45%                     | FIJA         | -                | 03/02/2004        | 03/02/2014           |                       | 31.085         | 34.309         |
| Emisión de Bonos Serie A1       | Bonos estandarizados | Colones | 9,50%                     | VARIABLE     | -                | 30/09/2009        | 30/09/2021           |                       | 50.000         | 50.000         |
| Emisión de Bonos Serie A2       | Bonos estandarizados | Colones | 9,25%                     | VARIABLE     | -                | 06/11/2009        | 06/11/2024           |                       | 6.328          | 6.328          |
| Emisión de Bonos Serie A2       | Bonos estandarizados | Colones | 9,25%                     | VARIABLE     | -                | 06/11/2009        | 06/11/2024           |                       | 28.426         | -              |
| Emisión de Bonos Serie A3       | Bonos estandarizados | Colones | 11,41%                    | FIJA         | -                | 03/11/2010        | 03/11/2020           |                       | 20.000         | -              |
| Emisión de Bonos Serie A4       | Bonos estandarizados | Colones | 10,87%                    | FIJA         | -                | 14/12/2010        | 12/14/2017           |                       | 2.255          | -              |
| Emisión de Bonos Serie A5       | Bonos estandarizados | Colones | 9,95%                     | VARIABLE     | -                | 16/12/2010        | 16/12/2025           |                       | 20.000         | -              |
| Emisión de Bonos Serie B1       | Bonos estandarizados | Dólares | 7,65%                     | FIJA         | -                | 17/11/2009        | 17/11/2021           |                       | 38.857         | 42.886         |
| Emisión de Bonos Serie B2       | Bonos estandarizados | Dólares | 5,71%                     | FIJA         | -                | 20/05/2010        | 20/05/2016           |                       | 25.905         | -              |
| Emisión de Bonos Serie B3       | Bonos estandarizados | Dólares | 7,18%                     | FIJA         | -                | 24/06/2010        | 24/06/2022           |                       | 38.857         | -              |
| Emisión de Bonos Serie E1       | Bonos estandarizados | Dólares | 5,98%                     | FIJA         | -                | 12/11/2010        | 12/11/2020           |                       | 30.343         | -              |
| Prima Emisión de Bonos Serie A1 | Bonos estandarizados | Colones | 9,50%                     | VARIABLE     | -                | 30/09/2009        | 30/09/2021           |                       | 161            | 169            |
| Prima Emisión de Bonos Serie A2 | Bonos estandarizados | Colones | 9,25%                     | VARIABLE     | -                | 06/11/2009        | 06/11/2024           |                       | 93             | 96             |
| Prima Emisión de Bonos Serie A2 | Bonos estandarizados | Colones | 9,25%                     | VARIABLE     | -                | 06/11/2009        | 06/11/2024           |                       | 8              | -              |
| Prima Emisión de Bonos Serie A3 | Bonos estandarizados | Colones | 11,41%                    | FIJA         | -                | 03/11/2010        | 07/11/2024           |                       | 4              | -              |
| Prima Emisión de Bonos Serie B1 | Bonos estandarizados | Dólares | 7,65%                     | FIJA         | -                | 17/11/2009        | 25/11/2009           |                       | 171            | 181            |
| Prima Emisión de Bonos Serie B2 | Bonos estandarizados | Dólares | 5,71%                     | FIJA         | -                | 15/04/2010        | 20/05/2016           |                       | 448            | -              |
| Prima Emisión de Bonos Serie B3 | Bonos estandarizados | Dólares | 7,18%                     | FIJA         | -                | 24/06/2010        | 24/06/2022           |                       | 1.290          | -              |
| Prima Emisión de Bonos Serie E1 | Bonos estandarizados | Dólares | 5,98%                     | FIJA         | -                | 12/11/2010        | 12/11/2020           |                       | 212            | -              |
| Descuento Emisión de Bonos A2   | Bonos estandarizados | Colones | 9,25%                     | VARIABLE     | -                | 06/11/2009        | 06/11/2024           |                       | (635)          | -              |
| Descuento Emisión de Bonos A3   | Bonos estandarizados | Dólares | 11,41%                    | FIJA         | -                | 03/11/2010        | 03/11/2020           |                       | (101)          | -              |
| <b>Títulos</b>                  |                      |         |                           |              |                  |                   |                      |                       |                |                |
| INS                             | Título 1             | Dólares | 2,44%                     | VARIABLE     | 0,75%            | 11/11/2008        | 12/11/2023           |                       | 12.382         | 13.666         |
| INS                             | Título 2             | Dólares | 2,46%                     | VARIABLE     | 0,75%            | 11/11/2008        | 28/11/2013           |                       | 1.230          | 1.357          |
| INS                             | Título 3             | Colones | 13,75%                    | VARIABLE     | 0,75%            | 06/03/2009        | 06/03/2012           |                       | 30.500         | 30.500         |
| <b>Sub total ICE</b>            |                      |         |                           |              |                  |                   |                      | ¢                     | <b>358.543</b> | <b>202.364</b> |
| <b>CNFL:</b>                    |                      |         |                           |              |                  |                   |                      |                       |                |                |
| <b>Bonos</b>                    |                      |         |                           |              |                  |                   |                      |                       |                |                |
| Emisión de Bonos Serie A        | Bonos estandarizados |         | TBP +2.25%                | VARIABLE     | -                | 05/08/2006        | 05/08/2011           |                       | 6 000          | 6 000          |
| Emisión de Bonos Serie B        | Bonos estandarizados |         | 11,45%                    | FIJA         | -                | 30/09/2010        | 30/09/2017           |                       | 14 996         | -              |
| <b>Sub total CNFL</b>           |                      |         |                           |              |                  |                   |                      |                       | <b>20 996</b>  | <b>6 000</b>   |
| <b>Total Grupo ICE</b>          |                      |         |                           |              |                  |                   |                      | ¢                     | <b>379 539</b> | <b>208 364</b> |

(Continúa)

## INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD Y SUBSIDIARIAS

## Notas a los Estados Financieros Consolidados

(En millones de colones)

**(1) Emisión de bonos ICE**

| Serie | Fecha Emisión | Fecha de vencimiento | Tasa de interés nominal anual | Millones de colones    |                     |                  |                           |                                |            |
|-------|---------------|----------------------|-------------------------------|------------------------|---------------------|------------------|---------------------------|--------------------------------|------------|
|       |               |                      |                               | Autorizados y emitidos | Colocados por serie | Saldo disponible | Prima en emisión de bonos | Descuentos en emisión de bonos |            |
| A1    | 30/09/09      | 30/09/21             | Tasa básica pasiva +1,75      | ¢                      | 50.000              | 50.000           | -                         | 161                            | -          |
| A2    | 06/11/09      | 06/11/24             | Tasa básica pasiva +1,75      |                        | 50.000              | 34.754           | 15.246                    | 101                            | 635        |
| A3    | 03/11/10      | 03/11/20             | Tasa fija 11,41%              |                        | 20.000              | 20.000           | -                         | 4                              | 101        |
| A4    | 14/12/10      | 14/12/17             | Tasa fija 10,86%              |                        | 10.000              | 2.255            | 7.745                     | -                              | -          |
| A5    | 16/12/10      | 16/12/25             | Tasa básica pasiva +2,20%     |                        | 20.000              | 20.000           | -                         | -                              | -          |
|       |               |                      |                               | ¢                      | <b>150.000</b>      | <b>127.009</b>   | <b>22.991</b>             | <b>266</b>                     | <b>736</b> |

| Serie | Fecha Emisión | Fecha de vencimiento | Tasa de interés nominal anual | Millones de dólares    |                     |                  |                           |             |
|-------|---------------|----------------------|-------------------------------|------------------------|---------------------|------------------|---------------------------|-------------|
|       |               |                      |                               | Autorizados y emitidos | Colocados por serie | Saldo disponible | Prima en emisión de Bonos |             |
| B1    | 17/11/09      | 17/11/21             | Tasa fija 7,65%               | US\$                   | 75                  | 75               | -                         | 0,33        |
| B2    | 20/05/10      | 20/05/16             | Tasa fija 5,71%               |                        | 50                  | 50               | -                         | -           |
| B3    | 24/06/10      | 24/06/22             | Tasa fija 7,18%               |                        | 75                  | 75               | -                         | 2,49        |
| E1    | 12/11/10      | 12/11/20             | Tasa fija 5,98%               |                        | 75                  | 59               | 16                        | 0,41        |
|       |               |                      |                               | US\$                   | <b>275</b>          | <b>259</b>       | <b>16</b>                 | <b>3,23</b> |

\* Tipo cambio contable al 31 de diciembre 2010 ¢518,09

Mediante resolución SGV-R-2115 del 10 de setiembre de 2009, la Superintendencia General de Valores (SUGEVAL) le aprobó al ICE la oferta pública e inscripción en el Registro Nacional de Valores e Intermediarios de dos programas de emisiones de bonos estandarizados. Estos programas son: “A” hasta doscientos mil millones de colones (¢200.000), y “B” hasta doscientos millones de US dólares (US\$200 millones). El objetivo de ambos programas es el financiamiento de proyectos de inversión en los sectores de telecomunicaciones y electricidad. Estos programas fueron autorizados por el Consejo Directivo en el artículo 5 de la sesión 5868 celebrada el 14 de abril de 2009.

Posteriormente, mediante la resolución SGV-R-2335 del 06 de octubre de 2010 la SUGEVAL autorizó también la oferta pública e inscripción del Programa E de emisiones de bonos estandarizados hasta doscientos millones de US dólares (US\$200 millones), el cual fue autorizado por el Consejo Directivo en el artículo 2 de la Sesión 5921 celebrada el 07 de setiembre de 2010.

(Continúa)

## INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD Y SUBSIDIARIAS

Notas a los Estados Financieros Consolidados  
(En millones de colones)Credit Suisse First Boston

En sesión No 5514 del 20 de mayo de 2003, el Consejo Directivo aprobó una emisión de títulos valores por un monto de US\$100 millones a ser colocada en el exterior en dos tratos; US\$40 millones en el año 2003 y US\$60 millones en el año 2004.

Ese mismo consejo en su sesión No 5557 del 7 de octubre de 2003, acordó adjudicar a Credit Suisse First Boston como la entidad financiera que se encargaría de brindar los servicios de estructuración y colocación de la emisión de títulos valores ICE en el mercado internacional, hasta por un monto de US\$100 millones, de la siguiente forma:

Una colocación A en el año 2003 por un monto de US\$40 millones.

Una colocación B en el año 2004 por un monto de US\$60 millones.

Ambas colocaciones fueron realizadas mediante la figura de underwriting y los fondos captados fueron destinados al financiamiento de obras.

Las dos colocaciones fueron a 10 años plazo; la primera de ellas devenga una tasa de interés fija del 7,10% y vence el 10 de diciembre de 2013, la segunda devenga una tasa de interés del 6,45% y vence el 3 de febrero de 2014.

Títulos – Instituto Nacional de Seguros (INS)

En sesión No 5850 del 23 de octubre de 2008, el Consejo Directivo aprobó la emisión privada de títulos valores no negociables, como garantía de financiamiento con el INS para hacer efectiva la compra de algunas plantas térmicas. Las condiciones de estos títulos son las siguientes:

- Monto: US\$26,3 millones
- Instrumento: título valor de emisión privada no negociable, a la orden
- Plazo: 5 años
- Tasa de interés (variable): tasa LIBOR 6 M + 2%
- Comisión: 0,75% sobre el monto total pagadero una única vez al inicio
- Cupón: trimestral

(Continúa)

## INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD Y SUBSIDIARIAS

Notas a los Estados Financieros Consolidados  
(En millones de colones)

Por otra parte, el Consejo Directivo, en sesión No 5862 del 10 de febrero 2009 aprobó la emisión de títulos valores privados no negociables, como garantía de financiamiento con el INS para financiar el desarrollo de obras de distribución y comercialización, así como de infraestructura y transporte, contempladas en el programa de inversión del Sector Electricidad, bajo las siguientes condiciones:

- Monto: US\$55 millones (el título fue emitido en colones por un monto de ₡30.500, con base en el tipo de cambio en la fecha de emisión)
- Instrumento: título valor de emisión privada no negociable, a la orden
- Plazo: 3 años
- Tasa de referencia: tasa básica pasiva, con un piso de 13,75% neta
- Spread: 3,5%
- Comisión: 1% sobre el monto total pagadero una única vez al inicio
- Cupón: trimestral

Emisiones de Bonos Estandarizados Serie A CNFL

Mediante resolución número SGVR1479 de 12 de junio de 2006 la Superintendencia General de Valores (SUGEVAL) autorizó a la CNFL la emisión de Bonos Estandarizados Serie A ₡6.000.

Emisiones de Bonos Estandarizados Serie B

Este Programa de Emisiones de Bonos Estandarizados Serie B por un total de US\$106 millones está conformado por varias emisiones para financiar el desarrollo del Proyecto Hidroeléctrico Balsa Inferior. Este proyecto pretende aprovechar el potencial del caudal del río Balsa para la generación de una potencia máxima de 37,5 MW y una producción media anual de 122 GWh. El plazo de desarrollo de la obra es de 3 años.

(Continúa)

## INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD Y SUBSIDIARIAS

Notas a los Estados Financieros Consolidados  
(En millones de colones)**Nota 22. Efectos por pagar**

Al 31 de diciembre de 2010 los movimientos de los efectos por pagar se detallan a continuación:

|   | Efectos por pagar  |                          |                        |                         |                |                |                    |                 |
|---|--------------------|--------------------------|------------------------|-------------------------|----------------|----------------|--------------------|-----------------|
|   | 31 de diciembre de |                          |                        |                         |                |                |                    |                 |
|   | 2009               | Amortización del período | Diferencias cambiarias | Desembolsos del período | 2010           | Largo plazo    | Porción circulante | 2010            |
| <b>Deuda interna:</b>   |                    |                          |                        |                         |                |                |                    |                 |
| Compra deuda no reestructurada - Tramo V                          | ₡ 1.775            | 637                      | (107)                  | -                       | 1.031          | 802            | 229                | US\$ 2          |
| <b>Sub-total Tramo V</b>  | <b>1.775</b>       | <b>637</b>               | <b>(107)</b>           | <b>-</b>                | <b>1.031</b>   | <b>802</b>     | <b>229</b>         | <b>2</b>        |
| Banco Nacional de Costa Rica (B.N.C.R)                            | -                  | 68                       | -                      | 20.000                  | 19.932         | 18.576         | 1.356              | 38              |
| Cooperación Paralela  | 43                 | 16                       | -                      | -                       | 27             | 27             | -                  | -               |
| Scotiabank  | 14.295             | -                        | (1.343)                | -                       | 12.952         | 12.952         | -                  | 25              |
| Scotiabank - Tramo B  | 14.295             | -                        | (1.343)                | -                       | 12.952         | 11.102         | 1.850              | 25              |
| <b>Sub-total Scotiabank</b>                                       | <b>28.590</b>      | <b>-</b>                 | <b>(2.686)</b>         | <b>-</b>                | <b>25.904</b>  | <b>24.054</b>  | <b>1.850</b>       | <b>50</b>       |
| Transferencia Anticipada de Activos                               | -                  | 40                       | (243)                  | 283                     | -              | -              | -                  | -               |
| Fideicomiso BCR - Edificio Telecomunicaciones                     | -                  | 547                      | -                      | 27.550                  | 27.003         | 25.823         | 1.180              | 52              |
| <b>Sub-total deuda interna</b>                                    | <b>30.408</b>      | <b>1.308</b>             | <b>(3.036)</b>         | <b>47.833</b>           | <b>73.897</b>  | <b>69.282</b>  | <b>4.615</b>       | <b>142</b>      |
| <b>Deuda externa:</b>   |                    |                          |                        |                         |                |                |                    |                 |
| <u>Banco Centroamericano de Integración Económica (B.C.I.E.):</u> |                    |                          |                        |                         |                |                |                    |                 |
| B.C.I.E. # 1599   | 68.638             | 9.452                    | (7.398)                | 20.512                  | 72.300         | 62.660         | 9.640              | 140             |
| B.C.I.E. # 1856   | 61.997             | 2.583                    | (5.582)                | -                       | 53.832         | 49.151         | 4.681              | 104             |
| B.C.I.E. #1962  | 22.872             | -                        | (3.169)                | 13.973                  | 33.676         | 33.676         | -                  | 65              |
| B.C.I.E. Reestructuración   | 26.160             | 3.288                    | (2.148)                | -                       | 20.724         | 17.356         | 3.368              | 40              |
| Planta Térmica Moín III - B.C.I.E. # 1516                         | 12.497             | 2.499                    | (940)                  | -                       | 9.058          | 6.794          | 2.264              | 17              |
| <b>Sub-total B.C.I.E</b>  | <b>₡ 192.164</b>   | <b>17.822</b>            | <b>(19.237)</b>        | <b>34.485</b>           | <b>189.590</b> | <b>169.637</b> | <b>19.953</b>      | <b>US\$ 366</b> |

(Continúa)

## INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD Y SUBSIDIARIAS

Notas a los Estados Financieros Consolidados  
(En millones de colones)

|   | Efectos por pagar  |                             |                           |                            |                |                |                       |               |      |              |
|---|--------------------|-----------------------------|---------------------------|----------------------------|----------------|----------------|-----------------------|---------------|------|--------------|
|   | 31 de diciembre de |                             |                           |                            |                |                |                       |               |      |              |
|   | 2009               | Amortización<br>del período | Diferencias<br>cambiarías | Desembolsos<br>del período | 2010           | Largo<br>plazo | Porción<br>circulante | 2010          |      |              |
| <b>Banco Europeo de Inversiones (B.E.I.)</b>        | €                  | <b>10.220</b>               | <b>2.330</b>              | <b>(741)</b>               | -              | <b>7.149</b>   | <b>4.908</b>          | <b>2.241</b>  | US\$ | <b>14</b>    |
| <u>Banco Interamericano de Desarrollo (B.I.D.):</u> |                    |                             |                           |                            |                |                |                       |               |      |              |
| B.I.D. # 598  |                    | 3.748                       | 625                       | (281)                      | -              | 2.842          | 2.274                 | 568           |      | 5            |
| B.I.D. 463/SF C.R.                                  |                    | 437                         | 291                       | (12)                       | -              | 134            | -                     | 134           |      | -            |
| Reconversión BID 1931 A/OC-CR - Tramo B             |                    | 120.080                     | -                         | (11.281)                   | -              | 108.799        | 101.028               | 7.771         |      | 210          |
| Reconversión BID 1931 A/OC-CR - Tramo A             |                    | 97.780                      | -                         | (9.187)                    | -              | 88.593         | 84.901                | 3.692         |      | 171          |
| B.I.D. No. 1908 / OC-CR                             |                    | -                           | -                         | (605)                      | 8.773          | 8.168          | 8.168                 | -             |      | 16           |
| <b>Sub total B.I.D</b>                              |                    | <b>222.045</b>              | <b>916</b>                | <b>(21.366)</b>            | <b>8.773</b>   | <b>208.536</b> | <b>196.371</b>        | <b>12.165</b> |      | <b>402</b>   |
| CAF Corporación Andina de Fomento                   |                    | 57.181                      | -                         | (5.372)                    | -              | 51.809         | 49.650                | 2.159         |      | 100          |
| Citibank  |                    | 27.085                      | 4.302                     | (2.333)                    | -              | 20.450         | 16.732                | 3.718         |      | 39           |
| Japan Bank For International Cooperation            |                    | 64.596                      | 3.825                     | 2.393                      | 29.903         | 93.067         | 87.116                | 5.951         |      | 180          |
| M & T Bank  |                    | 4.963                       | 709                       | (400)                      | -              | 3.854          | 3.212                 | 642           |      | 7            |
| Natexis Banque                                      |                    | 674                         | 203                       | (84)                       | -              | 387            | 198                   | 189           |      | 1            |
| Nordea Export & Project Finance                     |                    | 19.767                      | 4.393                     | (1.444)                    | -              | 13.930         | 9.950                 | 3.980         |      | 27           |
| Cisco Systems Capital Corporation                   |                    | -                           | 105                       | (113)                      | 1.312          | 1.094          | 667                   | 427           |      | 2            |
| BNP Paribas-A                                       |                    | -                           | 274                       | (1.036)                    | 3.778          | 2.468          | 1.919                 | 549           |      | 5            |
| HSBC-Bank(Panamá)                                   |                    | -                           | -                         | (1.074)                    | 11.436         | 10.362         | 9.326                 | 1.036         |      | 20           |
| BNP Paribas-B                                       |                    | -                           | 740                       | -                          | 7.392          | 6.652          | 5.174                 | 1.478         |      | 13           |
| Nordea N°2  |                    | -                           | -                         | -                          | 1.507          | 1.507          | 1.205                 | 302           |      | 3            |
| M & T N°2   |                    | -                           | -                         | -                          | 2.268          | 2.268          | 1.813                 | 455           |      | 4            |
| <b>Sub-total deuda externa</b>                      |                    | <b>598.695</b>              | <b>35.619</b>             | <b>(50.807)</b>            | <b>100.854</b> | <b>613.123</b> | <b>557.878</b>        | <b>55.245</b> |      | <b>1.183</b> |
| <b>Total efectos por pagar largo plazo - ICE</b>    | €                  | <b>629.103</b>              | <b>36.927</b>             | <b>(53.843)</b>            | <b>148.687</b> | <b>687.020</b> | <b>627.160</b>        | <b>59.860</b> | US\$ | <b>1.325</b> |

(Continúa)

## INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD Y SUBSIDIARIAS

Notas a los Estados Financieros Consolidados  
(En millones de colones)

Los efectos por pagar a corto plazo se detallan como sigue:

|   | Efectos por pagar  |                             |                           |                            |                |                |                       |                   |
|---|--------------------|-----------------------------|---------------------------|----------------------------|----------------|----------------|-----------------------|-------------------|
|   | 31 de diciembre de |                             |                           |                            |                |                |                       |                   |
|   | 2009               | Amortización<br>del período | Diferencias<br>cambiarías | Desembolsos<br>del período | 2010           | Largo<br>plazo | Porción<br>circulante | 2010              |
| <b>Efectos por pagar corto plazo</b>                |                    |                             |                           |                            |                |                |                       |                   |
| <b>Deuda interna:</b>                               |                    |                             |                           |                            |                |                |                       |                   |
| Scotiabank  | -                  | 6.290                       | -                         | 6.290                      | -              | -              | -                     | -                 |
| <b>Sub-total deuda interna</b>                      | ¢                  | -                           | <b>6.290</b>              | -                          | <b>6.290</b>   | -              | -                     | US\$ -            |
| <b>Deuda externa:</b>                               |                    |                             |                           |                            |                |                |                       |                   |
| BNP PARIBAS   | -                  | 16.348                      | (806)                     | 17.154                     | -              | -              | -                     | -                 |
| CITIBANK  | -                  | 10.864                      | -                         | 10.864                     | -              | -              | -                     | -                 |
| HSBC  | -                  | 37.868                      | (2.445)                   | 45.494                     | 5.181          | -              | 5.181                 | 10                |
| BLADEX  | -                  | 65.305                      | (2.740)                   | 68.045                     | -              | -              | -                     | -                 |
| Global Bank Corporation                             | -                  | 5.718                       | -                         | 5.718                      | -              | -              | -                     | -                 |
| Mercantil Commerceb                                 | -                  | 4.305                       | (269)                     | 4.574                      | -              | -              | -                     | -                 |
| Citibank N°2  | -                  | -                           | -                         | 28.495                     | 28.495         | -              | 28.495                | 55                |
| Deutsche Bank Trust Company Americas                | -                  | -                           | -                         | 28.495                     | 28.495         | -              | 28.495                | 55                |
| <b>Sub-total deuda externa</b>                      | ¢                  | -                           | <b>140.408</b>            | <b>(6.260)</b>             | <b>208.839</b> | <b>62.171</b>  | <b>62.171</b>         | US\$ <b>120</b>   |
| <b>Total de deuda efectos por pagar corto plazo</b> | -                  | <b>146.698</b>              | <b>(6.260)</b>            | <b>215.129</b>             | <b>62.171</b>  | -              | <b>62.171</b>         | <b>120</b>        |
| <b>Total deuda interna</b>                          |                    | <b>30.408</b>               | <b>7.598</b>              | <b>(3.036)</b>             | <b>54.123</b>  | <b>73.897</b>  | <b>69.282</b>         | <b>4.615</b>      |
| <b>Total deuda externa</b>                          |                    | <b>598.695</b>              | <b>176.027</b>            | <b>(57.067)</b>            | <b>309.693</b> | <b>675.294</b> | <b>557.878</b>        | <b>117.416</b>    |
| <b>Total deuda ICE</b>                              | ¢                  | <b>629.103</b>              | <b>183.625</b>            | <b>(60.103)</b>            | <b>363.816</b> | <b>749.191</b> | <b>627.160</b>        | US\$ <b>1.445</b> |

(Continúa)

## INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD Y SUBSIDIARIAS

Notas a los Estados Financieros Consolidados  
(En millones de colones)

|   | Efectos por Pagar - Subsidiarias |                          |                        |                         |                |                |                    | 2010              |
|---|----------------------------------|--------------------------|------------------------|-------------------------|----------------|----------------|--------------------|-------------------|
|   | 2009                             | Amortización del período | Diferencias cambiarias | Desembolsos del período | 2010           | Largo plazo    | Porción circulante |                   |
| <b>CNFL:</b>  |                                  |                          |                        |                         |                |                |                    |                   |
| <b>Deuda interna:</b>                                     |                                  |                          |                        |                         |                |                |                    |                   |
| Renegociación Deuda Externa 40%                           | 33                               | 30                       | (3)                    | -                       | -              | -              | -                  | -                 |
| <b>Sub-total deuda interna</b>                            | <b>¢ 33</b>                      | <b>30</b>                | <b>(3)</b>             | <b>-</b>                | <b>-</b>       | <b>-</b>       | <b>-</b>           | <b>US\$ -</b>     |
| <b>Deuda externa:</b>                                     |                                  |                          |                        |                         |                |                |                    |                   |
| Instituto Crédito Oficial Reino de España                 | 14.635                           | -                        | (1.375)                | -                       | 13.260         | 13.260         | -                  | 26                |
| Deutsche Bank, Sociedad Anónima Española                  | 8.049                            | 1.312                    | (770)                  | -                       | 5.967          | 4.643          | 1.324              | 12                |
| Préstamo Kreditanstal Fur Wiederaufbau # 1                | 13.638                           | 1.381                    | (1.272)                | -                       | 10.985         | 9.611          | 1.374              | 21                |
| Préstamo Kreditanstal Fur Wiederaufbau # 2                | 5.432                            | 244                      | (507)                  | (6)                     | 4.675          | 4.183          | 492                | 9                 |
| BICSA Línea de Crédito                                    | -                                | -                        | (83)                   | 1.638                   | 1.555          | 1.036          | 519                | 3                 |
| <b>Sub-total deuda externa</b>                            | <b>¢ 41.754</b>                  | <b>2.937</b>             | <b>(4.007)</b>         | <b>1.632</b>            | <b>36.442</b>  | <b>32.733</b>  | <b>3.709</b>       | <b>US\$ 71</b>    |
| <b>Total deuda CNFL</b>                                   | <b>¢ 41.787</b>                  | <b>2.967</b>             | <b>(4.010)</b>         | <b>1.632</b>            | <b>36.442</b>  | <b>32.733</b>  | <b>3.709</b>       | <b>US\$ 71</b>    |
| <b>RACSA:</b>   |                                  |                          |                        |                         |                |                |                    |                   |
| Banco Centroamericano de Integración Económica (B.C.I.E.) | 7.060                            | 458                      | (661)                  | -                       | 5.941          | 5.026          | 915                | 11                |
| Banco HSBC  | 328                              | 232                      | (31)                   | -                       | 65             | -              | 65                 | -                 |
| Control Electrónico S.A. (CESA)                           | -                                | 93                       | -                      | 6.724                   | 6.631          | 5.473          | 1.158              | 13                |
| BD Consultores S.A.                                       | -                                | 571                      | -                      | 3.812                   | 3.241          | 1.769          | 1.472              | 6                 |
| <b>Total deuda RACSA</b>                                  | <b>¢ 7.388</b>                   | <b>1.354</b>             | <b>(692)</b>           | <b>10.536</b>           | <b>15.878</b>  | <b>12.268</b>  | <b>3.610</b>       | <b>US\$ 30</b>    |
| <b>Total deuda interna - subsidiarias</b>                 | <b>33</b>                        | <b>30</b>                | <b>(3)</b>             | <b>-</b>                | <b>-</b>       | <b>-</b>       | <b>-</b>           | <b>-</b>          |
| <b>Total deuda externa - subsidiarias</b>                 | <b>49.142</b>                    | <b>4.291</b>             | <b>(4.699)</b>         | <b>12.168</b>           | <b>52.320</b>  | <b>45.001</b>  | <b>7.319</b>       | <b>101</b>        |
| <b>Total deuda subsidiarias</b>                           | <b>¢ 49.175</b>                  | <b>4.321</b>             | <b>(4.702)</b>         | <b>12.168</b>           | <b>52.320</b>  | <b>45.001</b>  | <b>7.319</b>       | <b>US\$ 101</b>   |
| <b>Total deuda interna Grupo ICE</b>                      | <b>30.441</b>                    | <b>7.628</b>             | <b>(3.039)</b>         | <b>54.123</b>           | <b>73.897</b>  | <b>69.282</b>  | <b>4.615</b>       | <b>142</b>        |
| <b>Total deuda externa Grupo ICE</b>                      | <b>647.837</b>                   | <b>180.318</b>           | <b>(61.766)</b>        | <b>321.861</b>          | <b>727.614</b> | <b>602.879</b> | <b>124.735</b>     | <b>1.404</b>      |
| <b>Total deuda Grupo ICE</b>                              | <b>¢ 678.278</b>                 | <b>187.946</b>           | <b>(64.805)</b>        | <b>375.984</b>          | <b>801.511</b> | <b>672.161</b> | <b>129.350</b>     | <b>US\$ 1.546</b> |

(Continúa)

## INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD Y SUBSIDIARIAS

Notas a los Estados Financieros Consolidados  
(En millones de colones)

Al 31 de diciembre del 2009, los efectos por pagar se detallan como sigue:

|   | Efectos por pagar  |                          |                        |                         |                |                |                    |                   |
|---|--------------------|--------------------------|------------------------|-------------------------|----------------|----------------|--------------------|-------------------|
|   | 31 de diciembre de |                          |                        |                         | 2009           |                |                    |                   |
|   | 2008               | Amortización del período | Diferencias cambiarias | Desembolsos del período | 2009           | Largo plazo    | Porción circulante | 2009              |
| <b>Deuda interna:</b>                                     |                    |                          |                        |                         |                |                |                    |                   |
| Compra deuda no reestructurada - Tramo V                  | ¢ 2.741            | 1.000                    | 34                     | -                       | 1.775          | 1.138          | 637                | US\$ 3            |
| Cooperación Paralela                                      | -                  | 6                        | -                      | 49                      | 43             | 43             | -                  | -                 |
| Scotiabank  | -                  | -                        | -                      | 28.590                  | 28.590         | 28.590         | -                  | 50                |
| <b>Sub-total deuda interna</b>                            | <b>¢ 2.741</b>     | <b>1.006</b>             | <b>34</b>              | <b>28.639</b>           | <b>30.408</b>  | <b>29.771</b>  | <b>637</b>         | <b>US\$ 53</b>    |
| <b>Deuda externa:</b>                                     |                    |                          |                        |                         |                |                |                    |                   |
| Banco Centroamericano de Integración Económica (BCIE)     | 156.612            | 11.342                   | 3.570                  | 43.324                  | 192.164        | 175.719        | 16.445             | 336               |
| Banco Europeo de Inversiones (BEI)                        | 12.178             | 2.154                    | 196                    | -                       | 10.220         | 7.890          | 2.330              | 18                |
| Banco Interamericano de Desarrollo (BID)                  | 218.626            | 885                      | 4.304                  | -                       | 222.045        | 221.129        | 916                | 388               |
| Corporación Andina de Fomento (CAF)                       | 48.233             | -                        | 1.096                  | 7.852                   | 57.181         | 57.181         | -                  | 100               |
| Citibank  | 30.994             | 4.471                    | 562                    | -                       | 27.085         | 22.571         | 4.514              | 47                |
| Japan Bank For International Cooperation                  | 30.868             | 1.471                    | (438)                  | 35.637                  | 64.596         | 60.754         | 3.842              | 113               |
| M & T Scotiabank  | -                  | -                        | -                      | 4.963                   | 4.963          | 4.254          | 709                | 9                 |
| Natexis Banque  | 851                | 209                      | 33                     | -                       | 675            | 466            | 209                | 1                 |
| Nordea Export & Project Finance                           | -                  | 1.316                    | 379                    | 20.703                  | 19.766         | 15.373         | 4.393              | 35                |
| <b>Sub-total deuda externa</b>                            | <b>498.362</b>     | <b>21.848</b>            | <b>9.702</b>           | <b>112.479</b>          | <b>598.695</b> | <b>565.337</b> | <b>33.358</b>      | <b>1.047</b>      |
| <b>Total de deuda efectos por pagar largo plazo - ICE</b> | <b>¢ 501.103</b>   | <b>22.854</b>            | <b>9.736</b>           | <b>141.118</b>          | <b>629.103</b> | <b>595.108</b> | <b>33.995</b>      | <b>US\$ 1.100</b> |

(Continúa)

## INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD Y SUBSIDIARIAS

Notas a los Estados Financieros Consolidados  
(En millones de colones)

|   | Efectos por pagar  |                          |                        |                         |                |                |                    |                   |
|---|--------------------|--------------------------|------------------------|-------------------------|----------------|----------------|--------------------|-------------------|
|   | 31 de diciembre de |                          |                        |                         | 2009           |                |                    |                   |
|   | 2008               | Amortización del período | Diferencias cambiarias | Desembolsos del período | 2009           | Largo plazo    | Porción circulante | 2009              |
| <b>Efectos por pagar - corto plazo</b>              |                    |                          |                        |                         |                |                |                    |                   |
| <b>Deuda interna:</b>                               |                    |                          |                        |                         |                |                |                    |                   |
| Banco Nacional de Costa Rica (BNCR)                 | 9.600              | 9.600                    | -                      | -                       | -              | -              | -                  | -                 |
| Instituto Costarricense de Seguros (INS)            | 6.003              | 6.003                    | -                      | -                       | -              | -              | -                  | -                 |
| <b>Sub-total deuda interna</b>                      | ¢ <b>15.603</b>    | <b>15.603</b>            | -                      | -                       | -              | -              | -                  | US\$ -            |
| <b>Deuda externa:</b>                               |                    |                          |                        |                         |                |                |                    |                   |
| Banco Internacional de Costa Rica, S.A. (BICSA)     | 5.609              | 5.609                    | -                      | -                       | -              | -              | -                  | -                 |
| BNP Paribas   | 8.754              | 8.754                    | -                      | -                       | -              | -              | -                  | -                 |
| CITIBANK Línea de Crédito                           | 9.534              | 9.534                    | -                      | -                       | -              | -              | -                  | -                 |
| <b>Sub-total deuda externa</b>                      | ¢ <b>23.897</b>    | <b>23.897</b>            | -                      | -                       | -              | -              | -                  | US\$ -            |
| <b>Total de deuda efectos por pagar corto plazo</b> | <b>39.500</b>      | <b>39.500</b>            | -                      | -                       | -              | -              | -                  | -                 |
| <b>Total deuda interna</b>                          | <b>18.344</b>      | <b>16.609</b>            | <b>34</b>              | <b>28.639</b>           | <b>30.408</b>  | <b>29.771</b>  | <b>637</b>         | <b>53</b>         |
| <b>Total deuda externa</b>                          | <b>522.259</b>     | <b>45.745</b>            | <b>9.702</b>           | <b>112.479</b>          | <b>598.695</b> | <b>565.337</b> | <b>33.358</b>      | <b>1.047</b>      |
| <b>Total deuda ICE</b>                              | ¢ <b>540.603</b>   | <b>62.354</b>            | <b>9.736</b>           | <b>141.118</b>          | <b>629.103</b> | <b>595.108</b> | <b>33.995</b>      | US\$ <b>1.100</b> |

(Continúa)

## INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD Y SUBSIDIARIAS

Notas a los Estados Financieros Consolidados  
(En millones de colones)

|   | Efectos por pagar - Subsidiarias |                             |                           |                            | 31 de diciembre de |                |                       |                   |
|---|----------------------------------|-----------------------------|---------------------------|----------------------------|--------------------|----------------|-----------------------|-------------------|
|   | 2008                             | Amortización<br>del período | Diferencias<br>cambiarías | Desembolsos<br>del período | 2009               | Largo<br>plazo | Porción<br>circulante | 2009              |
| <b>CNFL</b>   |                                  |                             |                           |                            |                    |                |                       |                   |
| <b>Deuda interna:</b>                                 |                                  |                             |                           |                            |                    |                |                       |                   |
| Renegociación Deuda Externa 40%                       | 95                               | 64                          | 2                         | -                          | 33                 | 1              | 32                    | -                 |
| <b>Sub-total deuda interna</b>                        | ¢ <b>95</b>                      | <b>64</b>                   | <b>2</b>                  | <b>-</b>                   | <b>33</b>          | <b>1</b>       | <b>32</b>             | <b>US\$ -</b>     |
| <b>Deuda externa:</b>                                 |                                  |                             |                           |                            |                    |                |                       |                   |
| BCIE 1167   | 2.476                            | 2.561                       | 85                        | -                          | -                  | -              | -                     | -                 |
| Inst. Crédito Oficial Reino España (ICO)              | 14.355                           | -                           | 280                       | -                          | 14.635             | 14.635         | -                     | 26                |
| Deutsche Bank Sociedad Anónima Española               | 9.330                            | 1.467                       | 186                       | -                          | 8.049              | 6.586          | 1.463                 | 14                |
| Préstamo Kreditanstal Fur Wiederaufbau No.1           | 14.402                           | -                           | 301                       | (1.065)                    | 13.638             | 12.124         | 1.514                 | 24                |
| Préstamo Kreditanstal Fur Wiederaufbau No.2           | -                                | -                           | (49)                      | 5.481                      | 5.432              | 5.160          | 272                   | 9                 |
| <b>Sub-total deuda externa</b>                        | ¢ <b>40.563</b>                  | <b>4.028</b>                | <b>803</b>                | <b>4.416</b>               | <b>41.754</b>      | <b>38.505</b>  | <b>3.249</b>          | <b>US\$ 73</b>    |
| <b>Total deuda CNFL</b>                               | ¢ <b>40.658</b>                  | <b>4.092</b>                | <b>805</b>                | <b>4.416</b>               | <b>41.787</b>      | <b>38.506</b>  | <b>3.281</b>          | <b>US\$ 73</b>    |
| <b>RACSA</b>  |                                  |                             |                           |                            |                    |                |                       |                   |
| Banco Centroamericano de Integración Económica (BCIE) | 6.925                            | -                           | -                         | 135                        | 7.060              | 6.556          | 504                   | 12                |
| Banco HSBC  | 247                              | 86                          | -                         | -                          | 161                | 79             | 82                    | -                 |
| Banco Scotiabank                                      | 488                              | 336                         | -                         | -                          | 152                | -              | 152                   | -                 |
| Banco Scotiabank                                      | 47                               | 32                          | -                         | -                          | 15                 | -              | 15                    | -                 |
| <b>Total deuda RACSA</b>                              | ¢ <b>7.707</b>                   | <b>454</b>                  | <b>-</b>                  | <b>135</b>                 | <b>7.388</b>       | <b>6.635</b>   | <b>753</b>            | <b>US\$ 12</b>    |
| <b>Total deuda interna subsidiarias</b>               | 95                               | 64                          | 2                         | -                          | 33                 | 1              | 32                    | -                 |
| <b>Total deuda externa subsidiarias</b>               | 48.270                           | 4.482                       | 803                       | 4.551                      | 49.142             | 45.140         | 4.002                 | 85                |
| <b>Total deuda subsidiarias</b>                       | ¢ <b>48.365</b>                  | <b>4.546</b>                | <b>805</b>                | <b>4.551</b>               | <b>49.175</b>      | <b>45.141</b>  | <b>4.034</b>          | <b>US\$ 85</b>    |
| <b>Total deuda interna Grupo ICE</b>                  | 18.439                           | 16.673                      | 36                        | 28.639                     | 30.441             | 29.772         | 669                   | 53                |
| <b>Total deuda externa Grupo ICE</b>                  | 570.529                          | 50.227                      | 10.505                    | 117.030                    | 647.837            | 610.477        | 37.360                | 1.132             |
| <b>Total deuda Grupo ICE</b>                          | ¢ <b>588.968</b>                 | <b>66.900</b>               | <b>10.541</b>             | <b>145.669</b>             | <b>678.278</b>     | <b>640.249</b> | <b>38.029</b>         | <b>US\$ 1.185</b> |

(Continúa)

## INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD Y SUBSIDIARIAS

Notas a los Estados Financieros Consolidados  
(En millones de colones)

Las características generales de los efectos por pagar, clasificados en deuda interna y externa de los periodos 2009 al 2010 se resumen a continuación:

| Características generales de la deuda (montos en millones de dólares y colones, según indicación) |                   |                     |                       |                           |                   |              |                           |                        |               |                     |                                 |                                 |        |          |                |  |
|---|-------------------|---------------------|-----------------------|---------------------------|-------------------|--------------|---------------------------|------------------------|---------------|---------------------|---------------------------------|---------------------------------|--------|----------|----------------|--|
| Fecha contrato  | Fecha vencimiento | Plazo de uda (años) | Período gracia (años) | Plazo amortización (años) | Tipo período pago | Tasa interés | Tipo Tasa interés         | Tasa interés moratorio | Tasa comisión | Monto contrato 2010 | Monto acumulado desembolso 2010 | Monto acumulado desembolso 2009 | Moneda | Garantía | Financiamiento |  |
| <b>Sector Electricidad</b>  |                   |                     |                       |                           |                   |              |                           |                        |               |                     |                                 |                                 |        |          |                |  |
| <b>Deuda interna:</b>   |                   |                     |                       |                           |                   |              |                           |                        |               |                     |                                 |                                 |        |          |                |  |
| Deuda renegociada - Tramo V   | 1989              | 21/05/2015          | 25                    | 10                        | 25                | Semestral    | 6,75%                     | Fija                   | 6,75%         | -                   | 25                              | 25                              | 25     | US\$     | Gobierno       | Refinanciamiento de la deuda con banca comercial                       |
| Deuda renegociada - CNFL Planta Moín  | 16/08/2007        | 22/07/2014          | 7                     | 1                         | 6                 | Semestral    | T.I. Inflación Interanual | Var.                   | -             | -                   | 5.626                           | 5.626                           | 5.626  | ¢        | ICE            | Compra planta térmica Moín III a la CNFL                               |
| Emisión de Bonos Serie E1   | 12/11/2010        | 12/11/2020          | 10                    | 10                        | -                 | Trimestral   | 5,98%                     | Fija                   | -             | -                   | 75                              | 59                              | -      | \$       | ICE            | Nuevos proyectos de generación, mejora de proyectos de generación      |
| Cooperación Paralela  | 01/07/2009        | 01/06/2012          | 3                     | -                         | 3                 | Mensual      | 0,69%                     | Fija                   | -             | -                   | 48                              | 48                              | 48     | ¢        | ICE            | Modalidad reconocimiento inversión equipos telecomunicaciones (DIURSA) |
| Banco Nacional de Costa Rica  | 25/08/2010        | 31/08/2025          | 15                    | -                         | 15                | Trimestral   | TBP + 2,75%               | Var.                   | 2,00%         | -                   | 20.000                          | 20.000                          | -      | ¢        | ICE            | Necesidades de inversión en proyecto de transmisión                    |
| Transferencias Anticipadas de Activos   | 30/06/2010        | 30/06/2040          | 30                    | -                         | -                 | Mensual      |                           | Fija                   | -             | -                   | 2.343                           | 2.343                           | -      | US\$     | ICE            | Compra energía y conexión  |
| <b>Bancos comerciales:</b>  |                   |                     |                       |                           |                   |              |                           |                        |               |                     |                                 |                                 |        |          |                |  |
| Scotiabank Tramo A  | 18/12/2009        | 18/12/2012          | 3                     | 3                         | -                 | Semestral    | Libor 3m + 3,50%          | Var.                   | -             | -                   | 25                              | 25                              | 25     | US\$     | ICE            | Ampliación y mejoras de la red de transmisión y redes de distribución  |
| Scotiabank Tramo B  | 18/12/2009        | 18/12/2014          | 5                     | 2                         | 3                 | Semestral    | Libor 3m + 3,75%          | Var.                   | -             | -                   | 25                              | 25                              | 25     | US\$     | ICE            | Ampliación y mejoras de la red de transmisión y redes de distribución  |

(Continúa)

## INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD Y SUBSIDIARIAS

Notas a los Estados Financieros Consolidados  
(En millones de colones)

| Características generales de la deuda (montos en millones de dólares y colones, según indicación) |                |                   |                    |                       |                           |                   |                   |                   |                        |               |                     |                                 |                                 |        |          |   |
|---|----------------|-------------------|--------------------|-----------------------|---------------------------|-------------------|-------------------|-------------------|------------------------|---------------|---------------------|---------------------------------|---------------------------------|--------|----------|---|
|   | Fecha contrato | Fecha vencimiento | Plazo deuda (años) | Período gracia (años) | Plazo amortización (años) | Tipo período pago | Tasa interés      | Tipo Tasa interés | Tasa interés moratorio | Tasa comisión | Monto contrato 2010 | Monto acumulado desembolso 2010 | Monto acumulado desembolso 2009 | Moneda | Garantía | Financiamiento  |
| <b>Deuda externa:</b>   |                |                   |                    |                       |                           |                   |                   |                   |                        |               |                     |                                 |                                 |        |          |   |
| <b>Organismos multilaterales</b>  |                |                   |                    |                       |                           |                   |                   |                   |                        |               |                     |                                 |                                 |        |          |   |
| BID 463 (1)   | 13/04/1976     | 13/04/2011        | 35                 | 8                     | 27                        | Semestral         | 2,00%             | Fija              | 2,00%                  | 0,50%         | 14                  | 13                              | 13                              | US\$   | Gobierno | Electrificación rural con cooperativas (préstamo en monedas)                |
| BID 598 (1)   | 09/09/1980     | 09/09/2015        | 35                 | 8                     | 27                        | Semestral         | 2,00%             | Fija              | 2,00%                  | 0,50%         | 27                  | 26                              | 26                              | US\$   | Gobierno | Proyecto Nacional de electrificación rural (préstamo en monedas)            |
| BID 1931 Tramo A  | 10/07/2008     | 15/02/2023        | 15                 | 3                     | 12                        | Semestral         | Libor 6m + 3,625% | Var.              | 2,00%                  | -             | 159                 | 159                             | 159                             | US\$   | ICE      | Prepago de los préstamos OECF, BID 796, y Credit Suisse                     |
| BID 1931 Tramo B  | 10/07/2008     | 15/02/2018        | 10                 | 3                     | 7                         | Semestral         | Libor 6m + 3,00%  | Var.              | 2,00%                  | -             | 196                 | 196                             | 196                             | US\$   | ICE      | Prepago de los préstamos OECF, BID 796, y Credit Suisse                     |
| BID 1908 CLIPP  | 25/05/2009     | 25/11/2034        | 25                 | 5                     | 20                        | Semestral         | Libor 6m + 0,80%  | Var.              | -                      | 0,25%         | 250                 | 16                              | -                               | US\$   | ICE      | Programa de desarrollo eléctrico 2008-2011.                                 |
| BEI   | 30/11/1993     | 25/11/2013        | 20                 | 5                     | 15                        | Semestral         | 6,32%             | Fija              | 2,00%                  | -             | 50                  | 50                              | 50                              | US\$   | Gobierno | Ejecución Programa desarrollo eléctrico III                                 |
| BCIE N° 1599 - PIRRIS   | 17/03/2003     | 25/04/2018        | 15                 | 6                     | 10                        | Semestral         | (4)               | Var.              | 3,00%                  | 0,75%         | 172                 | 167                             | 120                             | US\$   | ICE      | Construcción y equipamiento Planta Hidroeléctrica Pirris                    |
| BCIE PREPAGO 2005   | 21/10/2005     | 21/10/2015        | 10                 | 2                     | 8                         | Trimestral        | 8,50%             | Fija              | 2,00%                  | -             | 55                  | 55                              | 46                              | US\$   | ICE      | Prepago de los préstamos BID 200, 535 y 572 (parcialmente)                  |
| BCIE N° 1856  | 12/04/2007     | 11/05/2022        | 15                 | 3                     | 12                        | Semestral         | (4)               | Var.              | 3,00%                  | -             | 110                 | 108                             | 108                             | US\$   | ICE      | Ampliación y mantenimiento del sistema eléctrico nacional 2007              |
| BCIE 1516 Planta Moin   | 11/06/2007     | 14/10/2014        | 7                  | -                     | 7                         | Semestral         | (4)               | Var.              | -                      | -             | 12                  | 12                              | 12                              | US\$   | ICE      | Adquisición de la Planta Térmica Moin III                                   |
| BCIE 1516 Planta Moin   | 11/06/2007     | 14/10/2014        | 7                  | -                     | 7                         | Semestral         | (4)               | Var.              | -                      | -             | 21                  | 21                              | 21                              | US\$   | ICE      | Adquisición de la Planta Térmica Moín III                                   |
| Corporación Andina de Fomento   | 09/04/2008     | 09/04/2023        | 15                 | 3                     | 12                        | Semestral         | Libor 6m + 1,70%  | Var.              | 2,00%                  | 0,25%         | 100                 | 100                             | 100                             | US\$   | ICE      | Estudios o construcción de los Proyectos Toro III, Diquis, Pacuare y Pirris |
| BCIE 1962   | 19/06/2009     | 19/06/2024        | 15                 | 3                     | 12                        | Semestral         | (4)               | Var.              | -                      | 0,75%         | 65                  | 65                              | 40                              | US\$   | ICE      | Programa de Obras Eléctricas 2008 - 2009.                                   |
| <b>Organismos bilaterales:</b>  |                |                   |                    |                       |                           |                   |                   |                   |                        |               |                     |                                 |                                 |        |          |   |
| Japan Bank for International Corporation  |                |                   |                    |                       |                           |                   |                   |                   |                        |               |                     |                                 |                                 |        |          |   |
| CR-P3 (2)   | 09/04/2001     | 20/04/2026        | 25                 | 7                     | 18                        | Semestral         | 2,20%             | Fija              | 2,00%                  | -             | 206                 | 164                             | 102                             | US\$   | Gobierno | Proyecto Hidroeléctrico Pirris  |
| <b>Bancos comerciales:</b>  |                |                   |                    |                       |                           |                   |                   |                   |                        |               |                     |                                 |                                 |        |          |   |
| Citibank  | 14/12/2005     | 14/12/2015        | 10                 | 1                     | 9                         | Semestral         | (4)               | Var               | -                      | -             | 75                  | 75                              | 47                              | US\$   | ICE      | Prepago 572   |
| M&T BANK  | 16/12/2009     | 30/12/2016        | 7                  | -                     | 7                         | Semestral         | Libor 6m + 2,15%  | Var               | -                      | -             | 9                   | 9                               | 9                               | US\$   | ICE      | Costo equipo (láminas acero túnel y tanque oscilación P.H. Toro III)        |
| M&T BANK 2  | 15/12/2010     | 15/12/2015        | 5                  | -                     | 5                         | Semestral         | Libor 6m + 1,85%  | Var               | -                      | -             | 10                  | 4                               | -                               | US\$   | ICE      | Proyectos ejecutados por la UEN PySA  |
| BNP PARIBAS Tramo A   | 01/09/2010     | 20/06/2015        | 5                  | -                     | 5                         | Semestral         | Libor 6m + 4,50%  | Var               | 1,00%                  | -             | 6                   | 5                               | -                               | US\$   | ICE      | Proyectos Varios  |
| BNP PARIBAS Tramo B   | 01/09/2010     | 20/06/2015        | 5                  | -                     | 5                         | Semestral         | Libor 6m + 1,15%  | Var               | 1,00%                  | -             | 16                  | 14                              | -                               | US\$   | ICE      | Proyectos Varios  |

(Continúa)

## INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD Y SUBSIDIARIAS

Notas a los Estados Financieros Consolidados  
(En millones de colones)

| Características generales de la deuda (montos en millones de dólares y colones, según indicación) |                    |                          |                       |                       |                           |                      |                      |                   |                        |               |                |                                 |                                 |        |             |   |   |
|---|--------------------|--------------------------|-----------------------|-----------------------|---------------------------|----------------------|----------------------|-------------------|------------------------|---------------|----------------|---------------------------------|---------------------------------|--------|-------------|---|---|
|   | Fecha contrato     | Fecha vencimiento        | Plazo de deuda (años) | Período gracia (años) | Plazo amortización (años) | Tipo período pago    | Tasa interés         | Tipo Tasa interés | Tasa interés moratorio | Tasa comisión | Monto contrato | Monto acumulado desembolso 2010 | Monto acumulado desembolso 2009 | Moneda | Garantía    | Financiamiento  |   |
| <b>Sector Telecomunicaciones</b>  |                    |                          |                       |                       |                           |                      |                      |                   |                        |               |                |                                 |                                 |        |             |   |   |
| <b>Deuda interna:</b>   |                    |                          |                       |                       |                           |                      |                      |                   |                        |               |                |                                 |                                 |        |             |   |   |
| Deuda renegociada - Tramo V Fideicomiso BCR   | 1989<br>22/04/2010 | 21/05/2015<br>22/07/2022 | 25<br>12              | 10<br>-               | 25<br>12                  | Semestral<br>Mensual | 6,75%<br>TBP + 3,75% | Fija<br>Var.      | 6,75%<br>-             | -<br>-        | 1<br>27.550    | 1<br>27.550                     | -                               | 1<br>¢ | US\$<br>ICE | Gobierno<br>ICE   | Refinanciamiento de la deuda con banca comercial<br>Titulación inmobiliario ICE |
| <b>Deuda externa:</b>   |                    |                          |                       |                       |                           |                      |                      |                   |                        |               |                |                                 |                                 |        |             |   |   |
| <b>Organismos multilaterales</b>  |                    |                          |                       |                       |                           |                      |                      |                   |                        |               |                |                                 |                                 |        |             |   |   |
| BID 1931 Tramo A  | 10/07/2008         | 15/02/2023               | 15                    | 3                     | 12                        | Semestral            | Libor 6m+ 3,625%     | Var.              | 2,00%                  | -             | 12             | 12                              | 12                              | US\$   | ICE         | Prepago de los préstamos OECF, BID 796, y Credit Suisse Elect. Telec. |   |
| BID 1931 Tramo B  | 10/07/2008         | 15/02/2018               | 10                    | 3                     | 7                         | Semestral            | Libor 6m +3,00%      | Var.              | 2,00%                  | -             | 14             | 14                              | 14                              | US\$   | ICE         | Prepago de los préstamos OECF, BID 796, y Credit Suisse Elect. Telec. |   |
| <b>Organismos bilaterales</b>   |                    |                          |                       |                       |                           |                      |                      |                   |                        |               |                |                                 |                                 |        |             |   |   |
| Natexis Banque  | 09/09/1982         | 30/06/2013               | 25.5                  | 10                    | 15                        | Semestral            | 3,50%                | Fija              | 2,50%                  | -             | 4              | 4                               | 4                               | US\$   | Gobierno    | Refinanciamiento deuda con Cit Alcatel                                |   |
| <b>Bancos comerciales</b>   |                    |                          |                       |                       |                           |                      |                      |                   |                        |               |                |                                 |                                 |        |             |   |   |
| NORDEA  | 29/06/2009         | 28/02/2014               | 5                     | -                     | 5                         | Semestral            | 2,51%                | Fija              | -                      | -             | 37             | 37                              | 37                              | US\$   | ICE         | Compra a Ericsson de Equipos y Servicios                              |   |
| NORDEA 2  | 04/11/2010         | 08/09/2015               | 5                     | -                     | 5                         | Semestral            | 2,89%                | Fija              | -                      | -             | 10             | 3                               | -                               | US\$   | ICE         | Compra a Ericsson de Equipos y Servicios                              |   |
| CISCO   | 15/04/2010         | 06/04/2013               | 3                     | 0,25                  |                           | Trimestral           | 3,25%                | Fija              | -                      | -             | 50             | 2                               | -                               | US\$   | ICE         | Compra de equipo y servicio CISCO                                     |   |
| M & T BANK 2  | 15/12/2010         | 15/12/2015               | 5                     | -                     | 5                         | Semestral            | Libor 6 m + 1,85%    | Var.              | -                      | -             | 10             | 0                               | -                               | US\$   | ICE         | Expansión telefonía Móvil   |   |
| HSBC Bank Panamá  | 01/11/2010         | 08/11/2015               | 5                     | -                     | 5                         | Semestral            | 5,90%                | Fija              | 7,24%                  | -             | 20             | 20                              | -                               | US\$   | ICE         | Brindar servicios de Internet   |   |

(Continúa)

## INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD Y SUBSIDIARIAS

## Notas a los Estados Financieros Consolidados

*(En millones de colones)*

| Características generales de la deuda (montos en millones de dólares y colones, según indicación) |                |                   |                    |                       |                           |                   |              |                   |                        |               |                |                                 |                                 |        |                  |  |
|---|----------------|-------------------|--------------------|-----------------------|---------------------------|-------------------|--------------|-------------------|------------------------|---------------|----------------|---------------------------------|---------------------------------|--------|------------------|--|
|   | Fecha contrato | Fecha vencimiento | Plazo deuda (años) | Período gracia (años) | Plazo amortización (años) | Tipo período pago | Tasa interés | Tipo Tasa interés | Tasa interés moratorio | Tasa comisión | Monto contrato | Monto acumulado desembolso 2010 | Monto acumulado desembolso 2009 | Moneda | Garantía         | Financiamiento   |
| <b>CNFL</b>   |                |                   |                    |                       |                           |                   |              |                   |                        |               |                |                                 |                                 |        |                  |  |
| Instituto Crédito Oficial Reino de  | 15/07/2002     | 25/09/2032        | 30                 | 10                    | 20                        | Semestral         | 0,70%        | Fija              | Libor 6 m +1           | 0,15% Gestión | 26             | 26                              | 26                              | US\$   | Gobierno         | Red subterránea - San José   |
| Deutsche Bank, Sociedad Anónir  | 15/07/2002     | 20/04/2015        | 13                 | 3                     | 10                        | Semestral         | 5,86%        | Fija              | 7,86%                  | 0,15% Gestión | 26             | 26                              | 26                              | US\$   | Gobierno         | Red subterránea - San José   |
| Kreditanstal Fur Wiederaufbau #   | 16/12/2005     | 30/09/2018        | 10                 | 2 años 9 m            | 12 años 9 m               | Semestral         | 3,80%        | Var.              | Libor 6 m +2           | 1,25%         | 27             | 27                              | 27                              | US\$   | ICE              | Proyecto Hidroeléctrico El Encanto   |
| Kreditanstal Fur Wiederaufbau #   | 25/09/2008     | 30/03/2020        | 10                 | 2                     | 12                        | Semestral         | 3,80%        | Var.              | Libor 6 m +2           | 1,25%         | 10             | 10                              | 10                              | US\$   | ICE              | Proyecto Hidroeléctrico El Encanto   |
| BICSA Línea de Crédito  | 27/05/2010     | 27/05/2013        | 3                  | -                     | 3                         | Anual             | 6,25%        | Fija              | -                      | 6,50%         | 3              | 2                               | -                               | US\$   | Pagaré           | Proporcionar recursos para la adquisición de activos, materiales y equipo, así como para financiar el Proyecto Hidroeléctrico Balsa Inferior |
| <b>RACSA</b>  |                |                   |                    |                       |                           |                   |              |                   |                        |               |                |                                 |                                 |        |                  |  |
| BCIE  | 04/12/2006     | 12/01/2017        | 10                 | 3                     | 7                         | Semestral         | 6,35%        | Var.              | 30,00%                 | 0,75%         | 12             | 12                              | 12                              | US\$   | Pagaré           | Adquisición Cable Submarino del Pacífico Costarricense   |
| Banco HSBC  | 03/11/2003     | 03/10/2011        | 8                  | 0,5                   | 7,5                       | Mensual           | 7,00%        | Var.              | 30,00%                 | -             | 1              | -                               | 1                               | US\$   | Hipotecaria      | Aplicación opción de compra Lic 16-96  |
| Control Electrónico S.A. (CESA)   | 06/05/2010     | 06/11/2015        | 5,5                | 6 meses               | 5                         | Mensual           | 7,50%        | Fija              | -                      | 0,25%         | 13             | 13                              | -                               | US\$   | Objeto de compra | Ampliación de la Arquitectura JAVA, Soluciones de Código Abierto   |
| BD Consultores S.A.   | 16/07/2010     | 16/01/2013        | 2,5                | -                     | 2,5                       | Mensual           | 10,00%       | Fija              | -                      | -             | 7              | 7                               | -                               | US\$   | Objeto de compra | Solución Especializada para el manejo de Páginas Amarillas   |

(Continúa)

## INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD Y SUBSIDIARIAS

## Notas a los Estados Financieros Consolidados

(En millones de colones)

| Características generales | Moneda de origen | Tasa de interés                          | Efectos por pagar a corto plazo |                   |                      |          | Plazo deuda (días) | Monto desembolsado 2010 | Amortizaciones 2010 | 31 de diciembre de 2010 |
|---------------------------|------------------|--|---------------------------------|-------------------|----------------------|----------|--------------------|-------------------------|---------------------|-------------------------|
|                           |                  |  | Tipo de tasa de interés         | Fecha de contrato | Fecha de vencimiento |          |                    |                         |                     |                         |
| <b>Deuda externa</b>      |                  |  |                                 |                   |                      |          |                    |                         |                     |                         |
| BLADEX                    | Dólares          | Libor 5 meses + 3,25% = 3,58125%         | Var.                            | 26/2/2010         | 26/7/2010            | 150 días | € 8.577            | 8.577                   | -                   |                         |
| BLADEX                    | Dólares          | Libor 3 meses + 2,30% = 2,60531%         | Var.                            | 20/4/2010         | 19/7/2010            | 90 días  | 8.577              | 8.577                   | -                   |                         |
| BLADEX                    | Dólares          | Libor 3 meses + 2,10% = 2,63644%         | Var.                            | 14/6/2010         | 13/9/2010            | 91 días  | 4.574              | 4.574                   | -                   |                         |
| BLADEX                    | Dólares          | Libor 3 meses + 1,75% = 2,27125%         | Var.                            | 20/7/2010         | 18/10/2010           | 90 días  | 2.859              | 2.859                   | -                   |                         |
| BLADEX                    | Dólares          | Libor 3 meses + 1,50% = 1,99313%         | Var.                            | 27/7/2010         | 25/10/2010           | 90 días  | 8.577              | 8.577                   | -                   |                         |
| BLADEX                    | Dólares          | Libor 3 meses + 1,50% = 1,98125%         | Var.                            | 29/7/2010         | 27/10/2010           | 90 días  | 5.718              | 5.718                   | -                   |                         |
| BLADEX                    | Dólares          | Libor 3 meses + 1,50% = 1,79219%         | Var.                            | 14/9/2010         | 13/12/2010           | 90 días  | 3.431              | 3.431                   | -                   |                         |
| BLADEX                    | Dólares          | Libor 3 meses + 1,30% = 1,58906%         | Var.                            | 15/10/2010        | 28/12/2010           | 74 días  | 8.577              | 8.577                   | -                   |                         |
| BLADEX                    | Dólares          | Libor 2 meses + 1,30% = 1,57297%         | Var.                            | 19/10/2010        | 28/12/2010           | 70 días  | 2.859              | 2.859                   | -                   |                         |
| BLADEX                    | Dólares          | Libor 2 meses + 1,30% = 1,57297%         | Var.                            | 26/10/2010        | 17/12/2010           | 52 días  | 8.577              | 8.577                   | -                   |                         |
| BLADEX                    | Dólares          | Libor 2 meses + 1,30% = 1,57078%         | Var.                            | 29/10/2010        | 17/12/2010           | 49 días  | 5.718              | 5.718                   | -                   |                         |
| BN PARIBAS                | Dólares          | Libor 3 meses + 2,10% = 2,36088%         | Var.                            | 18/3/2010         | 16/6/2010            | 90 días  | 8.577              | 8.577                   | -                   |                         |
| BN PARIBAS                | Dólares          | Libor 6 meses + 2,10% =                  | Var.                            | 16/6/2010         | 13/12/2010           | 181 días | 8.577              | 8.577                   | -                   |                         |
| CITIBANK                  | Dólares          | Libor 3 meses + 2,10% = 2,50906%         | Var.                            | 30/4/2010         | 29/7/2010            | 90 días  | 7.434              | 7.434                   | -                   |                         |
| CITIBANK                  | Dólares          | Libor 3 meses + 2,10% = 2,69956%         | Var.                            | 14/6/2010         | 10/9/2010            | 88 días  | 3.431              | 3.431                   | -                   |                         |
| HSBC                      | Dólares          | Libor 3 meses + 2,34% = 2,65%            | Var.                            | 20/4/2010         | 20/5/2010            | 30 días  | 5.718              | 5.718                   | -                   |                         |
| HSBC                      | Dólares          | Libor 3 meses + 2,34% = 2,65%            | Var.                            | 20/10/2010        | 20/6/2010            | 31 días  | Renovación         | -                       | -                   |                         |
| HSBC                      | Dólares          | Libor 3 meses + 2,34% = 2,65%            | Var.                            | 20/10/2010        | 20/7/2010            | 30 días  | Renovación         | -                       | -                   |                         |
| HSBC                      | Dólares          | Tasa de Interés 1,75%                    | Var.                            | 20/7/2010         | 20/8/2010            | 31 días  | 5.718              | 5.718                   | -                   |                         |
| HSBC                      | Dólares          | Tasa de Interés 1,75%                    | Var.                            | 20/8/2010         | 20/9/2010            | 31 días  | Renovación         | -                       | -                   |                         |
| HSBC                      | Dólares          | Tasa de Interés 1,75%                    | Var.                            | 20/9/2010         | 20/10/2010           | 30 días  | Renovación         | -                       | -                   |                         |
| HSBC                      | Dólares          | Libor 3 meses + 2,29% = 2,65%            | Var.                            | 5/5/2010          | 6/6/2010             | 31 días  | 8.577              | 8.577                   | -                   |                         |
| HSBC                      | Dólares          | Libor 3 meses + 2,29% = 2,65%            | Var.                            | 6/6/2010          | 6/7/2010             | 30 días  | Renovación         | -                       | -                   |                         |
| HSBC                      | Dólares          | Libor 3 meses + 2,29% = 2,65%            | Var.                            | 6/7/2010          | 6/8/2010             | 31 días  | Renovación         | -                       | -                   |                         |
| HSBC                      | Dólares          | Tasa Fija 1,90%                          | Fija                            | 31/8/2010         | 1/10/2010            | 31 días  | 6.576              | 6.576                   | -                   |                         |
| HSBC                      | Dólares          | Tasa Fija 1,90%                          | Fija                            | 1/10/2010         | 1/11/2010            | 31 días  | Renovación         | -                       | -                   |                         |
| HSBC                      | Dólares          | Tasa Fija 1,90%                          | Fija                            | 1/11/2010         | 1/12/2010            | 30 días  | Renovación         | -                       | -                   |                         |
| HSBC                      | Dólares          | Tasa Libor a 3 meses + 1,40% = 1,69%     | Var.                            | 15/10/2010        | 15/11/2010           | 31 días  | 5.718              | 5.718                   | -                   |                         |
| HSBC                      | Dólares          | Tasa Libor a 3 meses + 1,40% = 1,69%     | Var.                            | 15/11/2010        | 15/12/2010           | 30 días  | Renovación         | -                       | -                   |                         |
| HSBC                      | Dólares          | Tasa Libor a 3 meses + 1,40% = 1,69%     | Var.                            | 15/12/2010        | 28/12/2010           | 13 días  | Renovación         | -                       | -                   |                         |
| HSBC                      | Dólares          | Tasa Fija 1,65%                          | Fija                            | 22/10/2010        | 22/11/2010           | 31 días  | 5.718              | 5.718                   | -                   |                         |
| HSBC                      | Dólares          | Tasa Fija 1,65%                          | Fija                            | 22/11/2010        | 22/12/2010           | 30 días  | Renovación         | -                       | -                   |                         |
| HSBC                      | Dólares          | Tasa Fija 1,65%                          | Fija                            | 22/12/2010        | 28/12/2010           | 6 días   | Renovación         | -                       | -                   |                         |
| HSBC                      | Dólares          | Tasa Fija 1,65%                          | Fija                            | 29/12/2010        | 24/3/2011            | 85 días  | Renovación         | -                       | 5.181               |                         |
| HSBC                      | Dólares          | Tasa Fija 1,65%                          | Fija                            | 22/10/2010        | 22/11/2010           | 31 días  | 8.005              | 8.005                   | -                   |                         |
| HSBC                      | Dólares          | Tasa Fija 1,65%                          | Fija                            | 22/11/2010        | 22/12/2010           | 30 días  | Renovación         | -                       | -                   |                         |
| HSBC                      | Dólares          | Tasa Fija 1,65%                          | Fija                            | 22/12/2010        | 28/12/2010           | 6 días   | Renovación         | -                       | -                   |                         |
| SCOTIABANK                | Dólares          | Libor 3 meses (0,5371) + 2,0629% = 2,60% | Var.                            | 14/6/2010         | 14/9/2010            | 92 días  | 6.290              | 6.290                   | -                   |                         |
| GLOBAL BANK CORPORATION   | Dólares          | Libor 3 meses + 2% = 2,5125%             | Var.                            | 20/7/2010         | 18/10/2010           | 90 días  | 5.718              | 5.718                   | -                   |                         |
| MERCANTIL COMMERCEBANK    | Dólares          | Libor 3 meses + 1,7% = 2,16469%          | Var.                            | 5/8/2010          | 3/11/2010            | 90 días  | 1.715              | 1.715                   | -                   |                         |
| MERCANTIL COMMERCEBANK    | Dólares          | Libor 3 meses + 1,5% = 2,79219%          | Var.                            | 14/9/2010         | 13/12/2010           | 90 días  | 2.859              | 2.859                   | -                   |                         |
| DEUTSCHE BANK AMERICAS    | Dólares          | Tasa Interes 2.31%                       | Var.                            | 16/12/2010        | 16/12/2011           | 360 días | 28.495             | -                       | 28.495              |                         |
| CITIBANK No. 2            | Dólares          | Tasa Interes 1.90%                       | Var.                            | 16/12/2010        | 16/12/2011           | 360 días | 28.495             | -                       | 28.495              |                         |
| <b>Total</b>              |                  |  |                                 |                   |                      |          | €                  |                         | <b>62.171</b>       |                         |

(Continúa)

## INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD Y SUBSIDIARIAS

## Notas a los Estados Financieros Consolidados

*(En millones de colones)*

A continuación se detallan los principales financiamientos adquiridos durante el 2010:

**Deutsche Bank y del Citibank:** Contrato Sindicado firmado en diciembre 2010 entre el ICE, el Citibank y Deutsche Bank, por un total de US\$210 millones, con una tasa de interés LIBOR más un margen del 1,60% a un plazo de 1 año; sobre este préstamo se ha recibido un primer desembolso por US\$110 millones equivalentes a ¢56.990 millones (dos tractos de US\$55 equivalentes a ¢28.495 millones cada uno) el cual corresponden a créditos puente, previo a la emisión de Bonos Internacionales que se tiene programados para el futuro.

**Fideicomiso BCR-Edificio Telecomunicaciones:** El 29 de enero de 2010, el Banco de Costa Rica (BCR) y el ICE acordaron utilizar el esquema denominado “Fideicomiso de Titularización”, el cual consiste en la constitución de un contrato de fideicomiso donde ICE figura como fideicomitente y fideicomisario, y el BCR figura como fiduciaria. El fin general del establecimiento de este contrato consiste en que el mismo genere y administre de forma independiente los recursos financieros necesarios para la adquisición del bien denominado Centro Empresarial La Sabana, el que posteriormente será arrendado bajo el concepto de arrendamiento financiero al ICE por un periodo de 12 años.

**Banco Nacional de Costa Rica (BNCR):** Contrato firmado en agosto de 2010 entre el ICE y el Banco Central de Costa Rica (BCCR). Con esta negociación se finiquita el llamado financiamiento BANCA NACIONAL; el mismo se firmó por un monto total de ¢20.000 con una tasa de interés de TBP + 2.75% (piso de 10,25%) a un plazo de 15 años.

**HSBC Bank (Panamá):** Contrato firmado en noviembre de 2010 entre el ICE y HSBC Panamá, por un monto total de US\$20 millones, equivalentes a ¢11.436, con una tasa de interés la LIBOR a tres meses más 4,95% a un plazo de 5 años.

**Desembolso BNP Paribas:** Contrato firmado en setiembre de 2010 entre el ICE y BNP Paribas, por un monto de ¢11.024 (comprende Paribas A y B), con una tasa de interés de Libor semestral más un margen de 4,50%, a un plazo de 5 años.

**ICE-BID 1908:** Por ¢8.773, éste préstamo financiará un Programa de Desarrollo Eléctrico 2008-2011 que incluye obras de generación, transmisión, distribución y el nuevo Centro de Control de Energía.

**Transferencia anticipada de activos:** Por ¢2.586 corresponde a la transferencia anticipada de la Subestación Mogote y Línea de transmisión Maravillas-Liberia por parte de la Compañía Planta Eólica Guanacaste S.A., como resultado de la sociedad que suscribió con el ICE en el que se especifican que, terminada y aprobada la construcción y puesta en marcha de la subestación y de la línea de transmisión, las obras deben transferirse el ICE de forma inmediata. Al momento de registrar los activos transferidos se genera una deuda de largo plazo en el Sistema de Transmisión de Electricidad.

(Continúa)

## INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD Y SUBSIDIARIAS

Notas a los Estados Financieros Consolidados

*(En millones de colones)*

**CISCO Systems Capital Corporation:** Contrato firmado en abril de 2010 entre el ICE y CISCO, por un monto total US\$50 millones con una tasa de interés del 3,25% a un plazo de 3 años, del cual se ha recibido un desembolso por ₡1.312 este primer desembolso fue recibido para el Sector Telecomunicaciones, cuya finalidad es para la compra de equipo y servicios de Cisco Systems Inc..

**Banco Centroamericano de Integración Económica (B.C.I.E):** Operación No. 1812 por US\$12 millones para adquisición de cable submarino del pacífico costarricense, a 10 años plazo, con 3 años de gracia, interés pagaderos semestralmente, tasa del sector público más margen a favor BCIE, actualmente 6,85%, garantía responsabilidad general vía un pagaré por cada desembolso realizado.

**Control Electrónico CESA:** Operación N°. 120037523, proyecto de inversión ampliación de la arquitectura JAVA, soluciones de código abierto por US\$12 millones, interés fijo de 7,5% a 5,5 años plazo, con 6 meses de gracia. Garantía objeto de compra.

**Base de datos BD Consultores S.A:** Operación N°. 120037659, proyecto solución especializada para el manejo de páginas amarillas, por US\$7 millones, con interés fija de 10% a 2,5 años. Garantía, objeto de compra.

**Banco HSBC:** Operación No. 50407112946, por US\$1 millón para aplicación de opción de compra de licitación pública 16-96, con intereses prime rate más 0,50 puntos, revisable y ajustable trimestralmente.

**Banco Scotiabank:** Operación No. 47144, por US\$3 millones para la compra del cable submarino Arcos I, con interés prime rate más 0,50 puntos revisable semestralmente, con vencimiento al 2010. Garantía cédulas hipotecarias terrenos San José.

A continuación se presentan los principales movimientos de financiamientos adquiridos durante el 2009:

1. Convenio de cooperación ICE/BID por US\$500 millones

En noviembre del 2008 la Asamblea Legislativa aprobó el Convenio de Cooperación para el Financiamiento de Proyectos de Inversión entre la República de Costa Rica, el Banco Interamericano de Desarrollo y el ICE, para que éste último pueda acceder a un financiamiento hasta por US \$500 millones. Con este acuerdo el BID abrió en el 2009 una línea de crédito por el monto establecido con el objetivo de fortalecer el Sistema Eléctrico Nacional.

El 25 de mayo de 2009 el ICE firmó con el BID el préstamo No. 1908/OC-CR correspondiente al primer tramo de esta negociación ICE/ BID (Línea de Crédito Condicional para Proyectos de Inversión CCLIP por sus siglas en inglés) por US\$250 millones.

(Continúa)

## INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD Y SUBSIDIARIAS

Notas a los Estados Financieros Consolidados  
(En millones de colones)2. Banco Nordea Export & Project Finance

En julio 2009 se adquirió un préstamo por US\$36,9 millones, plazo 5 años, tasa de interés fija con referencia a CIRR 5 años (Commercial Interest Reference Rate) 2,51%. Período de repago diez pagos semestrales iguales en el plazo establecido a más tardar el 31 de agosto.

3. Banco Centroamericano de Integración Económica (BCIE 1962):

En junio 2009 se firmó un contrato con el Banco Centroamericano de Integración Económica (BCIE 1962) con el propósito de financiar el proyecto denominado “Obras Eléctricas 2008-2009” por US\$65 millones, plazo 15 años incluyendo 3 años de gracia, tasa 7,40% anual revisable y ajustable trimestralmente por el BCIE, período de repago semestrales consecutivas, comisiones 0,75% por año sobre saldos no desembolsados, en julio 2009 ingresó el primer desembolso por US\$20 millones.

En noviembre del 2009 se realizó el segundo y tercer pago, cada uno por US\$10 millones.

4. Scotiabank:

El 18 de diciembre del 2009 Scotiabank realizó el primer y único desembolso; el monto original de la operación es de US\$50 millones. El desembolso se dividió en dos: Tramo A y B cada uno por US\$25 millones, dadas las distintas condiciones establecidas en el contrato.

Tramo A: plazo 3 años incluyendo 3 años de gracia, tasa variable (libor a 3 meses + un margen de 3,50%, sujeta a una tasa mínima de 5,75%, período de amortización al vencimiento.

Tramo B: plazo 5 años incluyendo 2 años de gracia, tasa variable (libor a 3 meses + un margen de 3,75%, sujeta a una tasa mínima de 6,00% anual, período de amortización 3 años (7 cuotas semianuales).

5. M&T Bank

El 16 de diciembre del 2009 M&T Bank realizó primer y único desembolso relacionado con el Contrato de Préstamo, el cual a su vez es garantizado por el EXIMBANK EEUU. El monto original de la operación es de US\$8,6 millones, plazo 7 años, tasa variable (libor a 6 meses + 2,15%, período de amortización al vencimiento 7 años (14 cuotas semianuales).

(Continúa)

## INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD Y SUBSIDIARIAS

Notas a los Estados Financieros Consolidados  
(En millones de colones)Resumen de los Covenants más significativos.

Las principales cláusulas de cumplimiento (covenants financieros) que debe cumplir el Grupo ICE en relación con los contratos de deuda vigentes al 31 de diciembre de 2010, se detallan como sigue:

| Operación   | 31 de diciembre de 2010 | Sector                            | Cláusulas financieras (covenants)  |
|---|-------------------------|-----------------------------------|--|
| <b>ICE</b>  |                         |                                   |  |
| Banco Centroamericano de Integración Económica (BCIE), Operación 1962 | ₡ 33.675                | Electricidad                      | Mantener la razón financiera: ((Deuda + saldos de arrendamiento)/(EBITDA+pagos de arrendamiento)) < 4,5 veces<br>Mantener la razón financiera: ((EBITDA+pagos de arrendamiento)/(gastos financieros+pagos de arrendamiento)) > 2 veces<br>Mantener la razón financiera: Patrimonio neto consolidado > US\$3.300 millones |
| Citibank N1, N.A  | 20.451                  | Electricidad                      | Mantener una relación de deuda a EBITDA no mayor a 4:1<br>Mantener una relación de cobertura de intereses no menor a 2:1<br>Mantener la razón financiera: Patrimonio neto consolidado > US\$3.300 millones   |
| Citibank N2, N.A.   | 28.495                  | Electricidad                      | Mantener la razón financiera: (Deuda total/EBITDA) < 5,5 veces<br>Mantener una relación de cobertura de intereses no menor a 2:1<br>Mantener la razón financiera: Patrimonio neto consolidado > US\$3.300 millones   |
| Nordea Bank AB, Operación # SE10571                                   | 13.930                  | Telecomunicaciones                | Mantener la razón financiera: (Deuda total/EBITDA) < 4,5 veces<br>Mantener una relación de cobertura de intereses no menor a 2:1<br>Mantener la razón financiera: Patrimonio neto consolidado > US\$3.300 millones   |
| Nordea Bank AB#2  | 1.507                   | Telecomunicaciones                | Mantener la razón financiera: (Deuda total/EBITDA) < 4,5 veces<br>Mantener una relación de cobertura de intereses no menor a 2:1<br>Mantener la razón financiera: Patrimonio neto consolidado > US\$3.300 millones   |
| Banco Interamericano de Desarrollo (BID), Operación 1931 A/OC – CR    | 197.392                 | Electricidad y Telecomunicaciones | Mantener la razón financiera: (Deuda total/EBITDA) < 4,5 veces<br>Mantener una relación de cobertura de intereses no menor a 2:1<br>Mantener un Patrimonio neto consolidado > US\$3.300 millones   |
| Banco Interamericano de Desarrollo (BID), Operación #463/SF-CR        | 134                     | Electricidad                      | La participación del crédito en el costo del proyecto es por un máximo de 69,2% del costo de la obra financiada con el préstamo  |
| Banco Interamericano de Desarrollo (BID), Operación #1908/OC-CR       | 8.167                   | Electricidad                      | Mantener la razón financiera: Deuda a largo plazo/activo total < 0,5 veces   |
| Banco Interamericano de Desarrollo (BID), Operación #598 SF/CR        | 2.842                   | Electricidad                      | Mantener la razón financiera: (Deuda a largo plazo + porción circulante) / Patrimonio < 1,5 veces  |
| Corporación Andina de Fomento (CAF)                                   | 51.809                  | Electricidad                      | Mantener la razón financiera: (Pasivo/Patrimonio) < 0,8 veces<br>Mantener la razón financiera: (EBITDA /servicio de deuda) > 2 veces<br>Mantener la razón financiera: (Endeudamiento financiero/EBITDA) < 3,5 veces  |
| Scotiabank de Costa Rica  | 25.904                  | Electricidad                      | Mantener una relación de cobertura de intereses no menor a 2:1<br>Mantener la razón financiera: (Deuda total/EBITDA) < 4,5 veces<br>Mantener un Patrimonio neto consolidado > US\$3.300 millones   |

(Continúa)

## INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD Y SUBSIDIARIAS

Notas a los Estados Financieros Consolidados  
(En millones de colones)

| Operación   | 31 de diciembre de 2010 | Sector | Cláusulas financieras (covenants)   |
|---|-------------------------|--------|---|
| <b>CNFL</b>   |                         |        |   |
| Kreditanstalt für Wiederaufbau (KfW, Frankfurt) (en millones)         | US\$ 36                 |        | La razón capital a activos no puede ser menor a 50%,<br>La razón de cobertura del servicio de la deuda no puede ser menor a 1.5 veces.  |
| <b>RACSA</b>  |                         |        |   |
| Banco Centroamericano de Integración Económica (BCIE), Operación 1812 | ₡ 5.941                 |        | Mantener la razón financiera de Liquidez: (Activo Circulante a Pasivo Circulante) > 1,25 veces<br>Mantener la razón financiera de Endeudamiento: (Pasivo a Patrimonio) < 1 vez<br>Tasa de Interés del Sector Público más margen a favor del BCIE.<br>Catorce pagos semestrales y consecutivos con 36 meses de gracia. |
| HSBC  | 65                      |        | Tasa de Interés prime rate más 0.50 puntos revisable y ajustable trimestralmente.<br>Noventa cuotas mensuales y consecutivas con 6 meses de gracia.<br><b>Garantía Hipotecaria</b>  |
| Control Electrónico, S.A. (CESA)                                      | 6.631                   |        | Tasa de Interés Fija del 7.5%.<br>Sesenta cuotas mensuales y consecutivas con 6 meses de gracia.<br><b>Garantía Objeto de Compra.</b>   |
| BD Consultores  | ₡ 3.241                 |        | Tasa de Interés Fija del 10%.<br>Treinta cuotas mensuales y consecutivas.<br><b>Garantía Objeto de Compra.</b>  |

En adición a lo anterior, el ICE se encuentra en la obligación de cumplir, entre otros, con las siguientes cláusulas de carácter general:

- a. No se fusionará ni se consolidará con cualquier persona, ni permitirá que cualquiera de sus subsidiarias lo haga, excepto que: (a) cualquier subsidiaria del Prestatario (ICE) puede fusionarse o consolidarse con cualquier otra subsidiaria del Prestatario, y (b) cualquier subsidiaria del Prestatario se fusione con el Prestatario, y (c) cualquier fusión o consolidación aprobada por el Acreedor (Banco), siempre y cuando, en cada caso, que no se haya producido incumplimiento alguno que continúe al momento de tal transacción propuesta, o que este sea el resultado de ello.
- b. No venderá, ni arrendará, ni traspasará, ni dispondrá de otra manera, ni permitirá que cualquiera de sus subsidiarias venda, arriende, traspase o disponga de otra manera de activos, ni otorgará opción alguna u otro derecho a comprar, arrendar o de otra manera adquirir activos, excepto por (1) ventas de inventario en el giro regular del negocio (2) en una transacción autorizada por el Banco y (3) ventas de activos por su valor justo en un monto total que no supere US\$20 millones (o su equivalente en otras monedas) en cualquier año.
- c. No celebrar ningún convenio en virtud del cual se acuerde o se obligue a compartir con terceros los ingresos que perciba directa o indirectamente de las obras construidas con financiamiento obtenido de las entidades mostradas en la tabla anterior.

(Continúa)

## INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD Y SUBSIDIARIAS

## Notas a los Estados Financieros Consolidados

*(En millones de colones)*

- d. No creará ni aceptará que existan, ni permitirá que cualquiera de sus subsidiarias cree o acepte que exista cualquier gravamen con respecto a cualquiera de sus bienes, sean de su propiedad ahora o posteriormente adquiridos, ni cederá o permitirá que cualquiera de sus subsidiarias ceda cualquier derecho a recibir ingresos sobre las obras que se financiarán con obligaciones contraídas con el Banco.
- e. Mantendrá, y hará que cada una de sus subsidiarias mantenga seguros con asociaciones o compañías aseguradoras responsables y de buena reputación, en los montos y con la cobertura de riesgos que usualmente tienen las compañías dedicadas a negocios similares y que poseen propiedades similares en las mismas áreas generales en las que opera el Prestatario o tal subsidiaria.
- f. Cumplirá, y hará que cada una de sus subsidiarias cumplan, en todo sentido substancial, las Leyes, Reglas, Reglamentos y órdenes aplicables, y tal cumplimiento debe incluir, entre otros, cumplimiento con las Leyes Ambientales, excepto cuando no se espere razonablemente que el incumplimiento tenga un Efecto Negativo Substancial.

**Nota 23. Cuentas por pagar**

Las cuentas por pagar se detallan como sigue:

| Cuentas por pagar                           | Al 31 de diciembre de |                |
|---|-----------------------|----------------|
|   | 2010                  | 2009           |
| <b>ICE</b>                                  |                       |                |
| Proveedores de materiales                   | ¢ 61.774              | 73.049         |
| Proveedores de servicios                    | 8.150                 | 9.944          |
| Impuestos                                   | 11.523                | 10.210         |
| Planillas y retenciones de salarios         | 8.564                 | 5.728          |
| Otros acreedores                            | 10.282                | 8.173          |
| <b>Sub-total cuentas por pagar ICE</b>      | <b>100.293</b>        | <b>107.104</b> |
| <b>CNFL</b>                                 |                       |                |
| Compra de energía                           | -                     | 3.300          |
| Retenciones a funcionarios                  | 783                   | 1.194          |
| Ghella SPA Costa Rica                       | -                     | 1.300          |
| Gobierno - impuesto sobre ventas de energía | 1.548                 | 1.500          |
| Gastos no financieros acumulados por pagar  | 534                   | 551            |
| Otros acreedores                            | 328                   | 269            |
| <b>Sub-total cuentas por pagar CNFL</b>     | <b>3.193</b>          | <b>8.114</b>   |
| <b>RACSA</b>                                |                       |                |
| Proveedores e instituciones nacionales      | 3.079                 | 2.617          |
| Cuentas por pagar líneas extranjeras        | 483                   | 170            |
| Otros acreedores                            | 1                     | 540            |
| <b>Sub-total cuentas por pagar RACSA</b>    | <b>3.563</b>          | <b>3.327</b>   |
| <b>Total Grupo ICE</b>                      | <b>107.049</b>        | <b>118.545</b> |
| <b>Largo plazo</b>                          | <b>6.845</b>          | <b>8.152</b>   |
| <b>Corto plazo</b>                          | <b>¢ 100.204</b>      | <b>110.393</b> |

(Continúa)

## INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD Y SUBSIDIARIAS

Notas a los Estados Financieros Consolidados  
(En millones de colones)

Detalle de las principales órdenes de compra reclasificadas a largo plazo al 31 de diciembre:

| Numero de orden de compra | Proveedor                  |   | 31 de diciembre<br>de 2010 |
|---------------------------|----------------------------|---|----------------------------|
| <b>Electricidad</b>       |                            |   |                            |
| 355675                    | Mitsubishi Corporation     | ¢ | 1.518                      |
| 354864                    | Chint Electric Co LTD      |   | 3.835                      |
| 355969                    | Ijlin Electric Co LTD      |   | 1.491                      |
| <b>RACSA</b>              |                            |   |                            |
|                           | Cuentas varias largo plazo |   | 1                          |
| <b>Total</b>              |                            | ¢ | <b>6.845</b>               |

| Numero de orden de compra | Proveedor                                 |   | 31 de diciembre<br>de 2009 |
|---------------------------|---|---|----------------------------|
| <b>Electricidad</b>       |   |   |                            |
| 334890                    | Consortio Areva T&D Y Saret de Costa Rica | ¢ | 4.157                      |
| 349094                    | Siemens Sociedad Anonima de Colombia      |   | 1.028                      |
| <b>Telecomunicaciones</b> |   |   |                            |
| 342946                    | Teledata Nertworks Ltd.                   |   | 2.187                      |
| 341735                    | Alvarion Ltd                              |   | 780                        |
| <b>Total</b>              |   | ¢ | <b>8.152</b>               |

**Nota 24. Gastos acumulados obligaciones patronales**

El movimiento de los gastos acumulados, se detalla como sigue:

| Gastos Acumulados Obligaciones Patronales | 31 de diciembre de |               |
|---|--------------------|---------------|
|   | 2010               | 2009          |
| <b>ICE</b>                                |                    |               |
| Aguinaldo                                 | ¢ 1.455            | 1.240         |
| Salario escolar                           | 15.026             | 13.535        |
| Vacaciones                                | 11.844             | 12.718        |
| Riesgos profesionales                     | 52                 | -             |
| <b>Subtotal ICE</b>                       | ¢ <b>28.377</b>    | <b>27.493</b> |
| <b>CNFL</b>                               |                    |               |
| Aguinaldo                                 | ¢ 427              | 188           |
| Salario escolar                           | 3.793              | 3.257         |
| Vacaciones                                | 2.648              | 1.706         |
| Pago Tercer Bisemana                      | 844                | 329           |
| Pago Quinta Semana                        | 70                 | -             |
| <b>Subtotal CNFL</b>                      | ¢ <b>7.782</b>     | <b>5.480</b>  |
| <b>RACSA</b>                              |                    |               |
| Aguinaldo                                 | ¢ 35               | 32            |
| Vacaciones                                | 558                | 461           |
| <b>Subtotal RACSA</b>                     | ¢ <b>593</b>       | <b>493</b>    |
| <b>Total</b>                              | ¢ <b>36 752</b>    | <b>33 466</b> |

(Continúa)

## INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD Y SUBSIDIARIAS

Notas a los Estados Financieros Consolidados  
(En millones de colones)

Un detalle del movimiento se presenta a continuación:

| Detalle de gastos acumulados obligaciones Patronales | Aguinaldo      | Salario escolar | Vacaciones    | Riesgos Profesionales | Tercer Bisemana y Quinta Semana | Total         |
|--|----------------|-----------------|---------------|-----------------------|---------------------------------|---------------|
| <b>Año 2010</b>                                      |                |                 |               |                       |                                 |               |
| Saldo al inicio del período                          | ¢ 1.461        | 16.792          | 14.885        | -                     | 329                             | 33.467        |
| Gasto del año  | 21.511         | 18.884          | 19.844        | 77                    | 6.978                           | 67.294        |
| Uso en el año  | (21.055)       | (16.857)        | (19.679)      | (25)                  | (6.393)                         | (64.009)      |
| <b>Total Grupo ICE</b>                               | <b>¢ 1.917</b> | <b>18.819</b>   | <b>15.050</b> | <b>52</b>             | <b>914</b>                      | <b>36.752</b> |

| Detalle de gastos acumulados obligaciones Patronales | Aguinaldo      | Salario escolar | Vacaciones    | Riesgos Profesionales | Tercer Bisemana y Quinta Semana | Total         |
|--|----------------|-----------------|---------------|-----------------------|---------------------------------|---------------|
| <b>Año 2009</b>                                      |                |                 |               |                       |                                 |               |
| Saldo al inicio del período                          | ¢ 1.325        | 13.951          | 13.521        | 561                   | -                               | 29.358        |
| Gasto del año  | 17.964         | 16.879          | 17.255        | 6.326                 | -                               | 58.424        |
| Uso en el año  | (17.828)       | (14.038)        | (15.891)      | (6.357)               | -                               | (54.114)      |
| Reclasificación otras cuentas por pagar              | -              | -               | -             | -                     | (202)                           | (202)         |
| <b>Total Grupo ICE</b>                               | <b>¢ 1.461</b> | <b>16.792</b>   | <b>14.885</b> | <b>530</b>            | <b>(202)</b>                    | <b>33.466</b> |

**Nota 25. Provisiones Legales**

Las Provisiones legales se detallan como sigue:

| Provisiones legales                   | 31 de diciembre de |               |
|---------------------------------------|--------------------|---------------|
|                                       | 2010               | 2009          |
| <b>ICE</b>                            |                    |               |
| Prestaciones legales                  | ¢ 6.055            | 4.806         |
| Riesgos profesionales                 | 4.219              | 3.429         |
| Provisión pasivos contingentes        | 8.637              | 7.017         |
| <b>Subtotal ICE</b>                   | <b>¢ 18.911</b>    | <b>15.252</b> |
| <b>CNFL</b>                           |                    |               |
| Prestaciones legales-corto plazo      | ¢ 1.000            | 756           |
| Prestaciones legales-largo plazo      | 13.816             | 14.083        |
| Ley de Protección al Trabajador       | 112                | 102           |
| Faltantes Cajeros y Fondos de Trabajo | 6                  | 6             |
| Provisión pasivos contingentes        | 787                | -             |
| <b>Subtotal CNFL</b>                  | <b>¢ 15.721</b>    | <b>14.947</b> |
| <b>RACSA</b>                          |                    |               |
| Prestaciones legales                  | ¢ 4                | -             |
| Provisión pasivos contingentes        | -                  | 108           |
| <b>Subtotal RACSA</b>                 | <b>¢ 4</b>         | <b>108</b>    |
| <b>Total Grupo ICE</b>                | <b>¢ 34.636</b>    | <b>30.307</b> |

(Continúa)

## INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD Y SUBSIDIARIAS

Notas a los Estados Financieros Consolidados  
(En millones de colones)

El movimiento de las provisiones legales se detalla como sigue:

| Detalle de Provisiones Legales | Prestaciones legales | Riesgos de trabajo | Litigios     | Ley de Protección al Trabajador | Faltantes Cajeros y Fondos Trabajo | Total    |               |
|--------------------------------|----------------------|--------------------|--------------|---------------------------------|------------------------------------|----------|---------------|
| <b>Año 2010</b>                |                      |                    |              |                                 |                                    |          |               |
| Saldo al inicio del período    | ¢                    | 19,645             | 3,429        | 7,125                           | 102                                | 6        | 30,307        |
| Gasto del año                  |                      | 10,546             | 3,298        | 11,655                          | 1,497                              | 13       | 27,009        |
| Uso en el año                  |                      | (9,316)            | (2,508)      | (9,356)                         | (1,487)                            | (12)     | (22,680)      |
| <b>Total Grupo ICE</b>         | <b>¢</b>             | <b>20,875</b>      | <b>4,219</b> | <b>9,424</b>                    | <b>112</b>                         | <b>7</b> | <b>34,637</b> |

| Detalle de Provisiones Legales | Prestaciones legales | Riesgos de trabajo | Litigios     | Ley de Protección al Trabajador | Faltantes Cajeros y Fondos Trabajo | Total    |               |
|--------------------------------|----------------------|--------------------|--------------|---------------------------------|------------------------------------|----------|---------------|
| <b>Año 2009</b>                |                      |                    |              |                                 |                                    |          |               |
| Saldo al inicio del período    | ¢                    | 19,777             | 2,447        | 10,136                          | 88                                 | 5        | 32,453        |
| Gasto del año                  |                      | 11,231             | 6,159        | (3,011)                         | 1,281                              | 13       | 15,673        |
| Uso en el año                  |                      | (11,363)           | (5,177)      | -                               | (1,267)                            | (12)     | (17,819)      |
| <b>Total Grupo ICE</b>         | <b>¢</b>             | <b>19,645</b>      | <b>3,429</b> | <b>7,125</b>                    | <b>102</b>                         | <b>6</b> | <b>30,307</b> |

Por acuerdo en la Convención Colectiva de Trabajo de la subsidiaria CNFL firmada con sus empleados el 30 de agosto de 1995, la Compañía reconoce por el auxilio de cesantía un porcentaje sobre el cálculo de los veinte salarios posibles de cesantía conforme al número de años de servicio y de acuerdo con la siguiente tabla:

|              |
|--------------|
| 10 años 40%  |
| 11 años 45%  |
| 12 años 50%  |
| 13 años 55%  |
| 14 años 60%  |
| 15 años 65%  |
| 16 años 70%  |
| 17 años 75%  |
| 18 años 80%  |
| 19 años 90%  |
| 20 años 100% |

Para revisar el saldo de la provisión para esa Convención Colectiva, la CNFL realizó un estudio sobre el método de valoración actuarial, utilizando principalmente los supuestos de 40 años asignados, tasa de descuento de 9,89% y una inflación proyectada del 4,09%. Tal estudio determinó que para el periodo 2010 el valor presente de la obligación corresponde a un monto de ¢21.527 (¢21.061 en el 2009), de los cuales ya han sido trasladados a la Asociación Solidarista de esa subsidiaria un monto de ¢8.287 (¢7.024 en el 2009).

(Continúa)

## INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD Y SUBSIDIARIAS

Notas a los Estados Financieros Consolidados  
(En millones de colones)**Nota 26. Ajustes retrospectivos**

Durante el 2010 se determinaron varios ajustes con efecto retrospectivo que afectaron varias cuentas de los estados financieros consolidados, las cuentas se detallan a continuación:

|  | Activos en<br>operación | Depreciación<br>acumulada | Activos en<br>operación<br>revaluados | Depreciación<br>acumulada<br>revaluada | Obras en<br>construcción | Efectos<br>por cobrar | Inversión a<br>largo plazo | Cuentas por<br>cobrar<br>servicios<br>prestados | Cuentas por<br>cobrar no<br>comerciales | Estimación<br>para<br>incobrables | Impuesto<br>sobre la renta<br>diferido | Centros de<br>servicio técnico | Absorción de<br>partidas<br>amortizables | Cuentas por<br>pagar no<br>comerciales | Impuesto<br>sobre la<br>renta diferido |
|--|-------------------------|---------------------------|---------------------------------------|--|--------------------------|-----------------------|----------------------------|---|---|-----------------------------------|--|--------------------------------|--|--|--|
| <i>Saldos al 31 de diciembre de 2009 previamente informado</i>   | € 1.616.724             | (528.305)                 | 3.266.567                             | (1.829.529)                            | 525.023                  | 2.611                 | 4.978                      | 100.246   | 73.857                                  | (36.118)                          | 846                                    | 4.171                          | (8.027)                                  | (109.367)                              | (5.166)                                |
| <b>Efecto acumulado de los ajustes por corrección en períodos anteriores al 2009:</b>  |                         |                           |                                       |  |                          |                       |                            |   |   |                                   |  |                                |  |  |  |
| Reversión de la provisión acumulada para litigios  | -                       | -                         | -                                     | -                                      | -                        | -                     | -                          | -   | -                                       | -                                 | -                                      | -                              | -  | -                                      | -                                      |
| Ajuste a la cuenta de pasivo Guía Telefónica   | -                       | -                         | -                                     | -                                      | -                        | -                     | -                          | -   | -                                       | -                                 | -                                      | -                              | -  | (420)                                  | -                                      |
| Registros a Centros de Servicios con saldos antiguos   | -                       | -                         | -                                     | -                                      | -                        | -                     | -                          | -   | -                                       | -                                 | -                                      | (980)                          | -  | -                                      | -                                      |
| Ajuste por homologación de políticas contables del ICE   | -                       | -                         | -                                     | -                                      | -                        | -                     | -                          | -   | -                                       | -                                 | (1.004)                                | -                              | -  | -                                      | 4.992                                  |
| Realización de reserva por revaluación de activos en subsidiarias  | -                       | -                         | -                                     | -                                      | -                        | -                     | -                          | -   | -                                       | -                                 | -                                      | -                              | -  | -                                      | -                                      |
| <i>Total efecto de ajustes por corrección en períodos anteriores al 2009</i>   | -                       | -                         | -                                     | -                                      | -                        | -                     | -                          | -   | -                                       | -                                 | (1.004)                                | (980)                          | -  | (420)                                  | 4.992                                  |
| <b>Efecto de los ajustes por corrección en el período 2009:</b>  |                         |                           |                                       |  |                          |                       |                            |   |   |                                   |  |                                |  |  |  |
| Ajuste por formalización arreglos de pago de deudas por pendiente telefónico, cobros administrativos, cobros judiciales e incobrables, durante el período 2009 | -                       | -                         | -                                     | -                                      | -                        | 1.692                 | -                          | (345)   | (1.345)                                 | (3)                               | -                                      | -                              | -  | -                                      | -                                      |
| Registro de diferencia entre registros históricos por traslado de cobro administrativo a incobrable  | -                       | -                         | -                                     | -                                      | -                        | -                     | -                          | -   | (1.477)                                 | 1.477                             | -                                      | -                              | -  | -                                      | -                                      |
| Corrección de orden de compra de importación   | -                       | -                         | -                                     | -                                      | -                        | -                     | -                          | -   | -                                       | -                                 | -                                      | -                              | -  | 1.272                                  | -                                      |
| Ajuste por daños ocasionados por la Tormenta Alma  | -                       | -                         | -                                     | -                                      | (2.016)                  | -                     | -                          | -   | -                                       | -                                 | -                                      | -                              | -  | -                                      | -                                      |
| Corrección por venta de terminales   | -                       | -                         | -                                     | -                                      | -                        | -                     | -                          | 1.069   | -                                       | -                                 | -                                      | -                              | -  | -                                      | -                                      |
| Ajuste de retiro de activos  | (1.718)                 | 775                       | (3.400)                               | 1.767                                  | -                        | -                     | -                          | -   | -                                       | -                                 | -                                      | -                              | -  | -                                      | -                                      |
| Ajuste a la cuenta de pasivo Guía Telefónica   | -                       | -                         | -                                     | -                                      | -                        | -                     | -                          | -   | -                                       | -                                 | -                                      | -                              | -  | (944)                                  | -                                      |
| Registro a Centros de Servicios con saldos antiguos  | -                       | -                         | -                                     | -                                      | -                        | -                     | -                          | -   | -                                       | -                                 | -                                      | (216)                          | -  | -                                      | -                                      |
| Ajuste partida amortizables Peñas Blancas  | -                       | -                         | -                                     | -                                      | -                        | -                     | -                          | -   | -                                       | -                                 | -                                      | -                              | (2.380)                                  | -                                      | -                                      |
| Ajuste por revaluación de derechos de uso sobre cables submarinos  | -                       | -                         | (4.943)                               | 1.391                                  | -                        | -                     | -                          | -   | -                                       | -                                 | -                                      | -                              | -  | -                                      | -                                      |
| Ajuste por homologación de políticas contables del ICE   | -                       | -                         | -                                     | -                                      | -                        | -                     | -                          | -   | -                                       | -                                 | 158                                    | -                              | -  | -                                      | 174                                    |
| Reconocimiento de la obligación de la regulación de SUTEL en relación con la contribución parafiscal de FONATEL  | -                       | -                         | -                                     | -                                      | -                        | -                     | -                          | -   | -                                       | -                                 | -                                      | -                              | -  | (447)                                  | -                                      |
| Realización de la reserva por realización de activos   | -                       | -                         | -                                     | -                                      | -                        | -                     | -                          | -   | -                                       | -                                 | -                                      | -                              | -  | -                                      | -                                      |
| <i>Total efecto de los ajustes por corrección en el período 2009</i>   | (1.718)                 | 775                       | (8.343)                               | 3.158                                  | (2.016)                  | 1.692                 | -                          | 725   | (2.821)                                 | 1.474                             | 158                                    | (216)                          | (2.380)                                  | (120)                                  | 174                                    |
| <i>Sub total ajustes mencionados</i>   | (1.718)                 | 775                       | (8.343)                               | 3.158                                  | (2.016)                  | 1.692                 | -                          | 725   | (2.821)                                 | 1.474                             | (846)                                  | (1.196)                        | (2.380)                                  | (540)                                  | 5.166                                  |
| <i>Saldos al 31 de diciembre de 2009, ajustado</i>   | 1.615.006               | (527.530)                 | 3.258.224                             | (1.826.371)                            | 523.007                  | 4.303                 | 4.978                      | 100.970   | 71.035                                  | (34.644)                          | -                                      | 2.975                          | (10.407)                                 | (109.906)                              | -                                      |
| <b>Efecto de las reclasificaciones en el período 2009:</b>   |                         |                           |                                       |  |                          |                       |                            |   |   |                                   |  |                                |  |  |  |
| Por reclasificación de cables submarino  | 14.002                  | (2.137)                   | -                                     | -                                      | -                        | -                     | -                          | -   | -                                       | -                                 | -                                      | -                              | 2.137                                    | -                                      | -                                      |
| Por reclasificación de efectos y cuentas por cobrar  | -                       | -                         | -                                     | -                                      | -                        | -                     | -                          | (2.736)   | 2.736                                   | -                                 | -                                      | -                              | -  | -                                      | -                                      |
| Reclasificación del fondo de garantías y ahorro  | -                       | -                         | -                                     | -                                      | -                        | -                     | -                          | -   | -                                       | -                                 | -                                      | -                              | -  | (487)                                  | -                                      |
| Otras reclasificaciones  | -                       | -                         | -                                     | -                                      | -                        | 77                    | -                          | -   | (225)                                   | -                                 | -                                      | -                              | -  | -                                      | -                                      |
| <i>Subtotal reclasificaciones</i>  | 14.002                  | (2.137)                   | -                                     | -                                      | -                        | 77                    | -                          | (2.736)   | 2.511                                   | -                                 | -                                      | -                              | 2.137                                    | (487)                                  | -                                      |
| <i>Saldos al 31 de diciembre de 2009, ajustado</i>   | € 1.629.008             | (529.667)                 | 3.258.224                             | (1.826.371)                            | 523.007                  | 4.380                 | 4.978                      | 98.234  | 73.546                                  | (34.644)                          | -                                      | 2.975                          | (8.270)                                  | (110.393)                              | -                                      |

(Continúa)

## INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD Y SUBSIDIARIAS

Notas a los Estados Financieros Consolidados  
(En millones de colones)

|  | Provisiones<br>legales | Reservas de<br>desarrollo | Reservas de<br>revaluación<br>de activos | Utilidades<br>retenidas | Ingresos por<br>servicios telec. | Gastos de<br>operación | Operación y<br>mantenimiento<br>de equipos<br>adquiridos bajo | Gasto por<br>depreciación | Gestión<br>productiva | Gastos<br>complementarios<br>de operación | Otros Gastos | Impuesto de<br>renta corriente/<br>diferido, neto | Utilidad neta |
|--|------------------------|---------------------------|--|-------------------------|----------------------------------|------------------------|---|---------------------------|-----------------------|---|--------------|---|---------------|
| <i>Saldo al 31 de diciembre de 2009 previamente informado</i>  | € (33.425)             | (1.149.298)               | (1.469.371)                              | (55.057)                | (424.057)                        | 208.130                | 109.926   | 215.703                   | 72.229                | 4.566                                     | 14.429       | 493   | 70.435        |
| <b>Efecto acumulado de los ajustes por corrección en períodos anteriores al 2009:</b>  |                        |                           |  |                         |                                  |                        |   |                           |                       |   |              |   |               |
| Reversión de la provisión acumulada para litigios  | 3.874                  | (3.874)                   | -  | -                       | -                                | -                      | -   | -                         | -                     | -   | -            | -   | -             |
| Ajuste a la cuenta de pasivo Guía Telefónica   | -                      | 420                       | -  | -                       | -                                | -                      | -   | -                         | -                     | -   | -            | -   | -             |
| Registros a Centros de Servicios con saldos antiguos   | -                      | 980                       | -  | -                       | -                                | -                      | -   | -                         | -                     | -   | -            | -   | -             |
| Ajuste por homologación de políticas contables del ICE   | -                      | -                         | (4.992)                                  | 1.004                   | -                                | -                      | -   | -                         | -                     | -   | -            | -   | -             |
| Realización del superávit por revaluación en subsidiarias  | -                      | -                         | 7.292                                    | (7.292)                 | -                                | -                      | -   | -                         | -                     | -   | -            | -   | -             |
| <i>Total efecto de ajustes por corrección en períodos anteriores al 2009</i>   | 3.874                  | (2.474)                   | 2.300                                    | (6.288)                 | -                                | -                      | -   | -                         | -                     | -   | -            | -   | -             |
| <b>Efecto de los ajustes por corrección en el período 2009:</b>  |                        |                           |  |                         |                                  |                        |   |                           |                       |   |              |   |               |
| Ajuste por formalización arreglos de pago de deudas por pendiente telefónico, cobros administrativos, cobros judiciales e incobrables, durante el período 2009 | -                      | -                         | -  | -                       | -                                | -                      | -   | -                         | -                     | -   | -            | -   | -             |
| Registro de diferencia entre registros históricos por traslado de cobro administrativo a incobrable  | -                      | -                         | -  | -                       | -                                | -                      | -   | -                         | -                     | -   | -            | -   | -             |
| Corrección de orden de compra de importación   | -                      | -                         | -  | -                       | -                                | (1.272)                | -   | -                         | -                     | -   | -            | -   | (1.272)       |
| Ajuste por daños ocasionados por la Tormenta Alma  | -                      | -                         | -  | -                       | -                                | -                      | -   | -                         | -                     | 2.016                                     | -            | -   | 2.016         |
| Corrección por venta de terminales   | -                      | -                         | -  | -                       | (1.069)                          | -                      | -   | -                         | -                     | -   | -            | -   | (1.069)       |
| Ajuste de retiro de activos  | -                      | -                         | 1.633                                    | -                       | -                                | -                      | -   | 943                       | -                     | -   | -            | -   | 943           |
| Ajuste a la cuenta de pasivo Guía Telefónica   | -                      | -                         | -  | -                       | 944                              | -                      | -   | -                         | -                     | -   | -            | -   | 944           |
| Registro a Centros de Servicios con saldos antiguos  | -                      | -                         | -  | -                       | -                                | 4                      | 212   | -                         | -                     | -   | -            | -   | 216           |
| Ajuste partida amortizables Peñas Blancas  | -                      | 2.900                     | -  | -                       | -                                | -                      | (520)   | -                         | -                     | -   | -            | -   | (520)         |
| Ajuste por revaluación de derechos de uso sobre cables submarinos  | -                      | -                         | 3.773                                    | -                       | -                                | -                      | -   | (221)                     | -                     | -   | -            | -   | (221)         |
| Ajuste por homologación de políticas contables del ICE   | -                      | -                         | (174)                                    | -                       | -                                | -                      | -   | -                         | -                     | -   | -            | (158)   | (158)         |
| Reconocimiento de la obligación de la regulación de SUTEL en relación con la contribución parafiscal de FONATEL  | -                      | -                         | -  | -                       | -                                | -                      | -   | -                         | 447                   | -   | -            | -   | 447           |
| Realización del Superávit  | -                      | -                         | 873                                      | (873)                   | -                                | -                      | -   | -                         | -                     | -   | -            | -   | -             |
| <i>Total efecto de los ajustes por corrección en el período 2009</i>   | -                      | 2.900                     | 6.105                                    | (873)                   | (125)                            | (1.268)                | (308)   | 722                       | 447                   | 2.016                                     | -            | (158)   | 1.326         |
| <i>Sub total ajustes mencionados</i>   | 3.874                  | 426                       | 8.405                                    | (7.161)                 | (125)                            | (1.268)                | (308)   | 722                       | 447                   | 2.016                                     | -            | (158)   | 1.326         |
| <i>Saldo al 31 de diciembre de 2009 ajustado</i>   | (29.551)               | (1.148.871)               | (1.460.966)                              | (62.218)                | (424.181)                        | 206.862                | 109.618   | 216.425                   | 72.676                | 6.582                                     | 14.429       | 335   | 69.109        |
| <b>Efecto de las reclasificaciones en el período 2009:</b>   |                        |                           |  |                         |                                  |                        |   |                           |                       |   |              |   |               |
| Por reclasificación de cables submarino  | -                      | -                         | -  | -                       | -                                | -                      | -   | -                         | -                     | -   | -            | -   | -             |
| Por reclasificación de efectos y cuentas por cobrar  | -                      | -                         | -  | -                       | -                                | -                      | -   | -                         | -                     | -   | -            | -   | -             |
| Reclasificación del fondo de garantías y ahorro  | -                      | -                         | -  | -                       | -                                | -                      | -   | -                         | -                     | -   | -            | -   | -             |
| Otras reclasificaciones  | -                      | -                         | -  | -                       | -                                | -                      | -   | -                         | -                     | -   | -            | -   | -             |
| <i>Subtotal reclasificaciones</i>  | -                      | -                         | -  | -                       | -                                | -                      | -   | -                         | -                     | -   | -            | -   | -             |
| <i>Saldo al 31 de diciembre de 2009 ajustado</i>   | € (29.551)             | (1.148.871)               | (1.460.966)                              | (62.218)                | (424.181)                        | 206.862                | 109.618   | 216.425                   | 72.676                | 6.582                                     | 14.429       | 335   | 69.109        |

(Continúa)

INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD Y SUBSIDIARIAS

Notas a los Estados Financieros Consolidados

*(En millones de colones)*

- i. Reversión de la provisión acumulada para litigios contingentes, tal ajuste corresponde a la aplicación del criterio técnico de la División Jurídica Institucional, el cual indica que no aplicaba mantener algunos casos al 31 de diciembre de 2009.
- ii. Ajustes sobre los saldos relacionados con la obligación por concepto de Guía Telefónica, incorporada en la partida de acreedores varios de las cuentas por pagar efecto de limitaciones en los sistemas de información.
- iii. Ajuste por liquidación de costos de Centros de Servicios pendientes desde el periodo 2005 hasta el 2009, registrados en la cuenta de Manejo de Cuentas.
- iv. Registro como gasto de periodos anteriores del costo neto de la cuenta contable “Partida amortizable - Peñas Blancas”; la cual está relacionada con el Proyecto Hidroeléctrico Peñas Blancas. Se determinó que no correspondía capitalizarlas debido a que no fue posible establecer la obtención de beneficios económicos futuros.
- v. Reversión del registro de la revaluación de los derechos sobre cables submarinos, debido a que los derechos de uso son un intangible y por tanto no se revalúan.
- vi. Ajuste de homologación de Políticas Contables del ICE en subsidiarias con relación al impuesto sobre la renta diferido.
- vii. Ajuste de homologación de Políticas Contables del ICE en subsidiarias relacionado a la realización de la reserva por revaluación de activos.
- viii. Formalización de arreglos de pago de deudas por pendiente telefónico, cobros administrativos, cobros judiciales e incobrables, durante el periodo 2009 y 2010 correspondientes a la prestación de servicios de telecomunicaciones.
- ix. Registros de diferencias relacionados con morosidad debido al traslado de cobro administrativo a incobrable, los cuales no fueron incorporados en la contabilización del período 2010.
- x. Reversión de registro de pasivo relacionado con la orden de compra de importación N° 342250 (Orden de Pago 2009-6459-5544 de mayo 2009), donde se utilizó incorrectamente la partida de cuentas por pagar causando una duplicidad en el saldo de la misma y en la contrapartida de gastos de operación y mantenimiento.
- xi. Registro del segundo bloque de erogaciones por los daños causados por la Tormenta Alma al Proyecto Hidroeléctrico Pirrís. Las labores de reparación de esos daños abarcaron desde abril del 2009 hasta agosto del 2010.
- xii. Registro de ventas de terminales a crédito realizadas en diciembre de 2009 y contabilizadas en junio del 2010, el cual inició con la puesta en marcha de la venta de servicios móviles de tercera generación (3G) en ese período.
- xiii. Efectos de los ajustes contables realizados por la Administración en el 2010 por el registro de retiros de activos que físicamente se habían retirado en el 2009.
- xiv. Registro del reconocimiento de la obligación de RACSA por la contribución parafiscal destinados al Fondo Nacional de Telecomunicaciones (FONATEL), según se establece en la nueva regulación de telecomunicaciones.
- xv. Otros ajustes por la actualización del valor de la inversión en ICE por la participación en CRICRSA debido a los ajustes del impuesto sobre la renta diferido y la contribución parafiscal de FONATEL de RACSA.

(Continúa)

## INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD Y SUBSIDIARIAS

Notas a los Estados Financieros Consolidados  
(En millones de colones)**Nota 27. Cuentas de orden**

| Cuentas de orden   | 31 de diciembre de |                |
|--|--------------------|----------------|
|  | 2010               | 2009           |
| <b>ICE</b>   |                    |                |
| <b>Garantías Recibidas</b>                                   |                    |                |
| Cumplimiento (1)   | ¢ 122.575          | 98.535         |
| Participación  | 3.735              | 5.997          |
| Licitaciones   | 8                  | 9              |
| Recaudadores   | 4.282              | 3.865          |
| <b>Sub-total</b>   | <b>130.600</b>     | <b>108.406</b> |
| <b>Otras Garantías recibidas</b>                             |                    |                |
| Servicios varios   | 138                | 224            |
| <b>Sub-total</b>   | <b>138</b>         | <b>224</b>     |
| <b>Garantías dadas a terceros</b>                            |                    |                |
| Cumplimiento   | 17.615             | 24.789         |
| <b>Sub-total</b>   | <b>17.615</b>      | <b>24.789</b>  |
| <b>Sub-total ICE</b>   | <b>¢ 148.353</b>   | <b>133.419</b> |
| <b>CNFL</b>  |                    |                |
| <b>Activos contingentes:</b>                                 |                    |                |
| Fondo de ahorro y préstamo                                   | ¢ 21.270           | 17.956         |
| I.C.E. servidumbre Planta Cote                               | 7                  | 7              |
| Pedidos de materiales en tránsito                            | 14                 | 499            |
| Pedidos de materiales locales en tránsito                    | 420                | 420            |
| Asociación Solidarista de Empleados de Fuerza y Luz (ASEFYL) | 8.287              | 7.024          |
| <b>Depósitos de garantía:</b>                                |                    |                |
| Consumo eléctrico  | 66                 | 66             |
| Alquiler postes  | 67                 | 56             |
| Participación  | 698                | 87             |
| Cumplimiento mano de obra contratada                         | 60                 | 58             |
| Cobro servicios eléctricos                                   | 746                | 749            |
| Préstamo de materiales                                       | 113                | 150            |
| Cumplimiento - proveeduría                                   | 3.052              | 3.869          |
| Depósito rendición garantías funcionarios                    | 49                 | -              |
| <b>Sub- total</b>  | <b>34.849</b>      | <b>30.941</b>  |
| <b>Pasivos contingentes</b>                                  |                    |                |
| Convenios de pago financiamiento electrodomésticos           | 59                 | 142            |
| <b>Sub- total</b>  | <b>59</b>          | <b>142</b>     |
| <b>Sub-total CNFL</b>  | <b>34.908</b>      | <b>31.083</b>  |
| <b>RACSA</b>   |                    |                |
| Depósitos en garantía  | 2.607              | 3.563          |
| <b>Sub-total RACSA</b>                                       | <b>2.607</b>       | <b>3.563</b>   |
| <b>Total</b>   | <b>¢ 185.868</b>   | <b>168.065</b> |

(Continúa)

## INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD Y SUBSIDIARIAS

Notas a los Estados Financieros Consolidados  
(En millones de colones)*Garantías recibidas - cumplimiento*

Corresponden a garantías que sirven de respaldo al Grupo ICE, por aquellos bienes o servicios que le son ofrecidos por un proveedor, el cual se compromete a que estos le sean entregados o brindados en los términos pactados y que en caso de que haya incumplimiento por parte del mismo, el ICE sea indemnizado por medio de la garantía presentada.

*Garantías recibidas - participación*

Estas garantías avalan la fiel participación de oferentes de bienes y servicios en los procesos licitatorios que realiza el Grupo ICE, y que en caso de ser adjudicados en su oferta, los mismos cumplan con los procedimientos establecidos en dicha adjudicación.

*Recaudadores*

Corresponden a garantías que el Grupo ICE recibe por agentes recaudadores externos, con el objetivo de asegurar la recuperación de los fondos públicos que éstos tendrán en custodia por un período determinado.

*Avales*(1) Aval ICE-JASEC

El Instituto Costarricense de Electricidad (ICE) y la Junta Administrativa del Servicio Eléctrico Municipal de Cartago (JASEC), establecieron un convenio de alianza empresarial para la construcción del Proyecto Hidroeléctrico Toro III.

JASEC junto con el Banco de Costa Rica (BCR), tienen en proceso de diseño y estructuración financiera para obtener recursos, una emisión privada de valores, para lo cual se requiere como parte de la garantía de dicha emisión un aval solidario del ICE. Dicho aval es por un monto de US\$30 millones (¢15.543).

## INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD Y SUBSIDIARIAS

Notas a los Estados Financieros Consolidados  
(En millones de colones)

**Nota 28. Ingresos por servicios**

Los ingresos por servicios se detallan como sigue:

| Ingresos por servicios |   | Por el año terminado al 31 de diciembre de |                  |
|------------------------|---|--|------------------|
|                        |   | 2010                                       | 2009             |
| <b>ICE</b>             | <b>Electricidad:</b>                            |  |                  |
|                        | Ingresos empresas distribuidoras electricidad ¢ | 82.502                                     | 92.657           |
|                        | Ingresos particulares electricidad              | 260.029                                    | 241.035          |
|                        | Subtotal  | 342.531                                    | 333.692          |
|                        | <b>Telecomunicaciones:</b>                      |  |                  |
|                        | Servicio móvil                                  | 310.674                                    | 245.327          |
|                        | Telefonía fija                                  | 72.922                                     | 74.037           |
|                        | Servicio de datos                               | 69.221                                     | 58.782           |
|                        | Servicios por terceros                          | 1.598                                      | 4.936            |
|                        | Interconexión                                   | 1.078                                      | -                |
|                        | Telefonía universal                             | 469  | 3.020            |
|                        | Subtotal  | 455.962                                    | 386.102          |
|                        | ICE Servicios Institucionales                   | 1.434                                      | 3.413            |
|                        | Subtotal ICE                                    | 799.928                                    | 723.207          |
| <b>CNFL</b>            | <b>Electricidad:</b>                            |  |                  |
|                        | Ingresos por servicios electricidad             | 249.418                                    | 235.790          |
|                        | Ingresos por servicio de alumbrado              | 6.342                                      | 6.403            |
|                        | Otros ingresos de operación                     | 6.443                                      | 6.292            |
|                        | Subtotal  | 262.203                                    | 248.485          |
| <b>RACSA</b>           | <b>Telecomunicaciones:</b>                      |  |                  |
|                        | Contenido y aplicaciones                        | 18.915                                     | 22.448           |
|                        | Internacional                                   | 7.575                                      | 8.530            |
|                        | Servicios de información                        | 6.170                                      | 6.815            |
|                        | Data center                                     | 277  | 255              |
|                        | Valor agregado                                  | 301  | 32               |
|                        | Subtotal  | 33.238                                     | 38.080           |
|                        | <b>Total Grupo ICE</b>                          | <b>¢ 1.095.368</b>                         | <b>1.009.772</b> |

(Continúa)

INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD Y SUBSIDIARIAS

Notas a los Estados Financieros Consolidados  
(En millones de colones)

**Regulación de servicios**

Servicios eléctricos:

La Ley No. 7593 “Ley de la Autoridad Reguladora de los Servicios Públicos” (ARESEP) de fecha 9 de agosto de 1996, establece que “la Autoridad Reguladora fijará los precios y tarifas; además velará por el cumplimiento de las normas de calidad, cantidad, confiabilidad, continuidad, oportunidad y prestación óptima” de los servicios públicos, concretamente en el suministro de energía eléctrica en las etapas de generación, transmisión y distribución y comercialización.

Servicios telecomunicaciones:

La Ley General de Telecomunicaciones No. 8642 de fecha 14 de mayo de 2008, en el artículo 50, “precios y tarifas”, indica que: “las tarifas de los servicios de telecomunicaciones disponibles al público serán establecidas inicialmente por la Superintendencia de Telecomunicaciones (SUTEL), conforme a la metodología de topes de precio o cualquier otra que incentive la competencia y la eficiencia en el uso de los recursos, de acuerdo con las bases, los procedimientos y la periodicidad que se defina reglamentariamente.”

**Nota 29. Costos de operación y mantenimiento**

Los costos de mantenimiento y operación incluyen los costos relacionados con el consumo de combustible de las plantas térmicas, los cuales se detallan a continuación:

| Consumo de Combustibles     | Por el año terminado al<br>31 de diciembre de |               |
|-----------------------------|---|---------------|
|                             | 2010  | 2009          |
| <b>Planta Térmica</b>       |   |               |
| Colima                      | ¢ 782   | 977           |
| Moín I                      | 1.071   | 697           |
| San Antonio                 | 1.447   | 1.412         |
| Barranca                    | 1.374   | 1.223         |
| Moín II                     | 30.269  | 13.916        |
| Moín III                    | 7.029   | 12.307        |
| Planta Pujol - Pococí       | 3.253   | 2.171         |
| Planta Pujol - Orotina      | 2.429   | 1.720         |
| Planta Portátil San Antonio | 14.004  | 12.960        |
| Planta Portátil Barranca    | 21.863  | 11.629        |
| Garabito                    | 2.132   | -             |
| <b>Total Grupo ICE</b>      | <b>¢ 85.653</b>                               | <b>59.012</b> |

En el 2010 se presentó un aumento en el consumo de combustible (búnker y diesel) en la planta térmica Moín II por ¢16.353 que se generó en los primeros meses del año por la época seca. En la Planta Térmica Garabito el incremento fue por ¢2.132 debido a las pruebas realizadas para el inicio de operación de los primeros motores.

(Continúa)

## INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD Y SUBSIDIARIAS

Notas a los Estados Financieros Consolidados  
(En millones de colones)**Nota 30. Operación y mantenimiento equipo bajo arrendamiento**

El gasto por operación y mantenimiento de equipos bajo arrendamiento operativo se detalla como sigue:

|   | Por el período terminado al<br>31 de diciembre de |                |
|---|---|----------------|
|   | 2010  | 2009           |
| Generación hidráulica                     | ¢ 22.097  | 21.700         |
| Generación térmica                        | 69.220  | 61.827         |
| Subestaciones                             | 3.176   | 532            |
| Líneas de transmisión                     | 2.604   | -              |
| Generación eólica                         | 26  | 3              |
| Generación eólica                         | 15  | -              |
| Transporte                                | 15.356  | 10.389         |
| Acceso                                    | 18.775  | 10.583         |
| Civil y electromecánico                   | 6.863   | 2.451          |
| Plataformas                               | 9.287   | 3.326          |
| <b>Sub-total</b>                          | <b>147.419</b>                                    | <b>110.811</b> |
| Eliminación Servicios Institucionales ICE | 2.565   | 1.192          |
| <b>Total</b>                              | <b>¢ 144.854</b>                                  | <b>109.619</b> |

(Continúa)

## INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD Y SUBSIDIARIAS

## Notas a los Estados Financieros Consolidados

(En millones de colones)

Tal y como se indica en la nota 3(l), el Grupo ICE tiene como política registrar y clasificar los contratos de arrendamiento de equipo de telecomunicaciones, de transmisión y de plantas de generación eléctrica como arrendamientos operativos. Un detalle de esos contratos se presenta a continuación:

| Generalidades del contrato |  |                    |                               | Monto en millones de US dólares |              |                                      |                 |            |  |                              |                                  |                          |  |
|----------------------------|--|--------------------|-------------------------------|---------------------------------|--------------|--------------------------------------|-----------------|------------|--|------------------------------|----------------------------------|--------------------------|--|
| Orden de servicio          | Proveedor                                    | Fecha del contrato | Fecha aproximada finalización | Monto contratado                | Pagado total | Saldo orden servicio 31 de diciembre |                 | No. cuotas | Monto de la cuota                      | Valor de la opción de compra | Gasto registrado durante el 2010 | Periodicidad de la cuota | Objeto del contrato  |
|                            |  |                    |                               |                                 |              | 2010                                 | Pagado año 2010 |            |  |                              |                                  |                          |  |
| 323411                     | Consorcio ECI Telecom                        | 29-Sep-05          | 28-Feb-14                     | US\$ 32                         | 11           | 21                                   | 7               | 20         | 2                                      | 3                            | 3.713                            | Trimestral               | Compra de Equipos Sistemas Transporte fibra óptica                                   |
| 319447                     | Ericsson de Costa Rica (1)                   | 7-Jun-04           | 4-Dec-11                      | 130                             | 110          | 20                                   | 20              | 24         | 5                                      | 8                            | 11.093                           | Trimestral               | Proyecto 600KL GSM   |
| 332855                     | Ericsson de Costa Rica - ampliación (1)      | 3-Aug-07           | 4-Dec-11                      | 65                              | 50           | 15                                   | 15              | 16         | 4                                      | 3                            | 8.646                            | Trimestral               | Ampliación 50% adicional licitación 7941-T   |
| 343012                     | Consorcio Huawei Technologies (2)            | 10-Feb-09          | 26-Mar-15                     | 233                             | 38           | 195                                  | 38              | 20         | Primera fase US\$8; segunda fase US\$4 | 23                           | 22.079                           | Trimestral               | Sistema Inalámbrico Tercera Generación .   |
| 1691                       | Fideicomiso Titularización Peñas Blancas (3) | 16-Aug-00          | 16-Jul-15                     | 119                             | 79           | 40                                   | 9               | 155        | Entre US\$875 y US\$725 (en            | 19                           | 5.032                            | Mensual                  | Infraestructura Eléctrica .  |
| 342068                     | Energy International Costa Rica (4)          | 16-Dec-08          | 30-Jun-11                     | 21                              | 11           | -                                    | 6               | 24         | -                                      | -                            | 3.387                            | Mensual                  | Costo por Operación y Mantenimiento/ Alquiler Plantas ubicadas en Planta San Antonio |
| 342069                     | Energy International Inc. (4)                | 16-Dec-08          | 30-Jun-11                     | 77                              | 38           | -                                    | 25              | 24         | -                                      | -                            | 14.083                           | Mensual                  | Alquiler de plantas ubicadas en planta San Antonio.                                  |
| Sin orden                  | Fideicomiso Titularización Cariblanco (3)    | 3-Jul-03           | 31-Dec-19                     | 304                             | 80           | 224                                  | 25              | 147        | 2                                      | 8                            | 13.981                           | Mensual                  | Arrendamiento planta Hidroeléctrica Cariblanco                                       |
| 342071                     | Alstom Power Rentals                         | 1-Jul-09           | 30-Aug-11                     | 51                              | 33           | 18                                   | 23              | 24         | 2                                      | -                            | 13.182                           | Mensual                  | Alquiler Operación y Mantenimiento Planta Generación Eléctrica Plantel Barranca.     |
| <b>Total</b>               |  |                    |                               | <b>US\$ 1.032</b>               | <b>450</b>   | <b>533</b>                           | <b>168</b>      |            |  | <b>€</b>                     | <b>95.196</b>                    |                          |  |

| Generalidades del contrato |   |                    |                               | Monto en millones de US dólares |              |                                      |                 |            |                            |                              |                                  |                          |   |
|----------------------------|---|--------------------|-------------------------------|---------------------------------|--------------|--------------------------------------|-----------------|------------|----------------------------|------------------------------|----------------------------------|--------------------------|---|
| Orden de servicio          | Proveedor                                       | Fecha del contrato | Fecha aproximada finalización | Monto contratado                | Pagado total | Saldo orden servicio 31 de diciembre |                 | No. cuotas | Monto de la cuota          | Valor de la opción de compra | Gasto registrado durante el 2010 | Periodicidad de la cuota | Objeto del contrato   |
|                            |   |                    |                               |                                 |              | 2010                                 | Pagado año 2010 |            |                            |                              |                                  |                          |   |
| 350702                     | Cooperativa de Electrificación Rural Guanacaste | 16-Feb-10          | 6-Sep-21                      | € 87.848                        | 5.257        | 82.590                               | 5.257           | 138        | Variable entre €617 y €473 | €3.541 aproximadamente       | 5.257                            | Mensual                  | Infraestructura para transmisión eléctrica Liberia, Papagayo - Nuevo Colón. |

(Continúa)

## INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD Y SUBSIDIARIAS

## Notas a los Estados Financieros Consolidados

*(En millones de colones)*(1) Arrendamiento Ericsson de Costa Rica

Corresponde al arrendamiento de 600.000 soluciones integrales telefónicas inalámbricas tecnología GSM, más los servicios y componentes asociados. En agosto del 2007 el ICE y Ericsson establecieron la ampliación del contrato de arrendamiento original, incrementando la cantidad de soluciones arrendadas en 300.000, para un total de 900.000 soluciones.

Evento subsecuente:

En junio del 2011, el ICE comunica al arrendatario su intención de ejecutar la opción de compra estipulada en el contrato de arrendamiento para las 900.000 soluciones integrales.

(2) Arrendamiento Consorcio Huawei Technologies

Corresponde al arrendamiento de un sistema inalámbrico de tercera generación. La primera fase del arrendamiento consiste en instalar una red de sistema móvil inalámbrico denominado sistema móvil avanzado de tercera generación (3G), con una capacidad inicial de 950 mil líneas 3G de voz y datos. La segunda fase consiste en habilitar sitios nuevos (instalación de antenas para el sistema de telefonía móvil 3G) y acondicionar los ya existentes para completar la cobertura del diseño propuesto en la primera fase.

(3) Fideicomisos de Titularización

El ICE estableció contratos de Fideicomisos de Titularización en conjunto con los Bancos Nacional y Banco de Costa Rica, donde el ICE figura como fideicomitente y fideicomisario, y los respectivos Bancos como fiduciarios, con el objetivo que los mismos generen y administren de forma independiente los recursos financieros necesarios para la construcción de las plantas Hidroeléctricas Peñas Blancas y Cariblanco. Tales fideicomisos podrán obtener esos recursos mediante la adquisición de préstamos comerciales y mediante la emisión, colocación y administración de títulos como resultado del proceso de titularización. Actualmente, los fideicomisos están autorizados para emitir deuda pública y al 31 de diciembre de 2010 en los estados financieros de esos fideicomisos registran pasivos por ese concepto. Para la construcción de las plantas mencionadas los respectivos fideicomisos contratan al ICE, considerando su experiencia en el desarrollo de proyectos de este tipo. Los fideicomisos, en su calidad de propietarios de las mencionadas plantas, las arriendan al ICE por períodos que oscilan entre 12 y 13 años, al final de los cuales el ICE tendrá la posibilidad de ejecutar la opción de compra establecida en cada contrato de arrendamiento.

(Continúa)

## INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD Y SUBSIDIARIAS

## Notas a los Estados Financieros Consolidados

*(En millones de colones)*

Las principales cláusulas establecidas en los contratos de fideicomiso se resumen a continuación:

- El objetivo de los contratos es constituir fideicomisos para generar y administrar los recursos necesarios que demanda el desarrollo de los proyectos, que sirva como vehículo para crear un patrimonio autónomo con el fin de utilizarlo en un proceso de titularización, y obtener los recursos necesarios para financiar el proyecto.
- El patrimonio fideicometido de cada fideicomiso estará constituido por:
  - a) Los recursos líquidos que recauden los fideicomisos por concepto de emisión, colocación de títulos de deuda.
  - b) Los bienes muebles, bienes materiales e inmateriales del fideicomitente, que por ser imprescindibles para los fines del contrato, son trasladados en propiedad fiduciaria al fideicomiso; las obras civiles, los equipos, instalaciones, talleres, vehículos, inventario de equipos y materiales, equipo de oficina y de cómputo incluyendo software, documentos licencia, y cualesquiera otros, que hayan sido adquiridos con recursos de los Fideicomisos para el desarrollo de los proyectos y para la operación y mantenimiento de las plantas, así como también el derecho de uso de los terrenos propiedad del fideicomitente que se requiera para el desarrollo de los proyectos, y toda la información intelectual escrita y estudios producidos, para y durante el desarrollo de las obras del proyecto a cargo de los fideicomisos.
  - c) Los ingresos pactados por concepto de arrendamiento de las plantas.
  - d) Cualesquiera otros ingresos que pudieran percibir los fideicomisos por su normal funcionamiento.
- El fiduciario solo podrá utilizar el patrimonio fideicometido conforme a lo dispuesto expresamente en los contratos de fideicomiso y de acuerdo con las instrucciones que le gire el fideicomitente. Tanto las facultades de disposición que ejerza el fiduciario sobre el patrimonio fideicometido, así como las facultades del fideicomitente de girar instrucciones sobre dicho patrimonio, se encuentran limitadas a la ejecución de aquellos actos que sean estrictamente necesarios para el cumplimiento del objetivo del contrato de fideicomiso.
- La política financiera del fideicomiso será la de destinar los recursos que obtenga de la titularización y las inversiones transitorias, a la construcción de los proyectos, al pago de la deuda y a cubrir los costos de operación propios de los fideicomisos; una vez cumplidos los compromisos anteriores, todo el patrimonio fideicometido pasará de pleno derecho, a ser propiedad del fideicomitente.
- El fideicomitente deberá hacer la designación del Gerente de la Unidad Ejecutora, que deberá ser aceptado por el fiduciario, quién fungirá como su superior jerárquico, con los derechos y obligaciones que esto conlleva.

(Continúa)

## INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD Y SUBSIDIARIAS

## Notas a los Estados Financieros Consolidados

*(En millones de colones)*

- Tanto el fideicomitente como el fiduciario convienen en que el ICE será contratado por el Fideicomiso, para que asuma la responsabilidad de la construcción de los proyectos, mediante un contrato de ingeniería y construcción.
- En la fecha que expiren los contratos de fideicomiso, automáticamente todo el patrimonio fideicometido resultante, y sin excepción, demora o condición alguna, será transferido de pleno derecho al fideicomitente, quién será en definitiva el legítimo titular.
- El plazo de los fideicomisos es de 20 y 30 años para el caso de los fideicomiso Peñas Blancas, y Cariblanco, respectivamente.

Adicionalmente, una subsidiaria mantiene un contrato de arrendamiento con opción de compra del sistema informático denominado Centro de Interacción con el Cliente suscrito con y el consorcio conformado por las empresas Base de Datos BD Consultores, S.A. y Control Electrónico, S.A.

El objeto de ese contrato es el arrendamiento con opción de compra de un sistema informático denominado “Centro de Interacción con el Cliente” (CIC). El consorcio le arrienda a la subsidiaria los equipos y sistemas, y se compromete a brindarle los servicios necesarios para su implementación, en las condiciones de precio.

(4) Arrendamientos cancelados

Durante el 2010 se cancelaron de forma anticipada los contratos de arrendamiento establecidos con Energy International Costa Rica y Energy International Inc. para el suministro de energía térmica. Tal decisión fue tomada considerando el inicio de la operación de la Planta Térmica Garabito durante el primer semestre del 2011. El ICE canceló una indemnización por rescisión contractual a ambos arrendatarios por la suma de US\$12 (en millones) equivalente a un monto de ₡6.844, el cual se presenta en el estado consolidado de ingresos y gastos como parte del rubro “Otros gastos”.

(Continúa)

## INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD Y SUBSIDIARIAS

Notas a los Estados Financieros Consolidados

*(En millones de colones)*

Detalle de arrendamientos operativos por iniciar es la siguiente:

| Orden de servicio | Proveedor                             | Fecha del contrato | Fecha aproximada finalización | Monto en millones de US dólares |       |                          |            | Valor de la opción de compra | Clasificación del arrendamiento | Objeto del contrato                        |
|-------------------|---------------------------------------|--------------------|-------------------------------|---------------------------------|-------|--------------------------|------------|------------------------------|---------------------------------|--|
|                   |                                       |                    |                               | Monto contratado                | Cuota | Periodicidad de la cuota | No. cuotas |                              |                                 |  |
| Sin orden         | Planta Geotérmica Las Pailas          | 7-Mar-07           | 31-Dec-23                     | US\$ 235                        | 10    | Semestral                | 24         | 19                           | Operativo                       | Arrendamiento planta Geotérmica Las Pailas |
| Sin orden         | Fideicomiso Proyecto Térmico Garabito | 5-Nov-07           | 31-Mar-22                     | 743                             | 5     | Mensual                  | 142        | 213                          | Operativo                       | Arrendamiento planta Térmica Garabito      |
| <b>Total</b>      |                                       |                    |                               | <b>US\$ 978</b>                 |       |                          |            | <b>232</b>                   |                                 |  |

Arrendamiento Planta Geotérmica Las Pailas

En diciembre de 2006 el Consejo Directivo del ICE acuerda aprobar el desarrollo del Proyecto Geotérmico Las Pailas mediante un esquema de ejecución-financiamiento denominado “no tradicional”, en el cual el ICE sea el constructor, el Banco Centroamericano de Integración Económica (BCIE) el inversionista, desarrollador y propietario. Posteriormente, el ICE operará técnica y comercialmente la infraestructura en calidad de arrendatario por un plazo de doce años, al final de los cuales podrá ejecutar la opción de compra para adquirir la propiedad de la planta.

En marzo de 2007 el ICE y el BCIE suscriben un contrato de arrendamiento con opción de compra de la Planta Geotérmica Las Pailas, el cual incluye como principales cláusulas las siguientes:

- Se establece un arrendamiento por un plazo de 12 años con opción de compra de la Planta Geotérmica Las Pailas, a partir de la satisfactoria recepción de la misma por parte del ICE.
- El monto del arrendamiento semestral será de US\$10 (en millones) más una cuota por mantenimiento que oscila entre US\$0,5 y US\$1 (en millones) semestralmente. El monto de la cuota indicada está calculado suponiendo una tasa libor del 5,61% durante la etapa de construcción y arrendamiento, y que la inversión acumulada total al término del contrato será de US\$160 (en millones).

(Continúa)

## INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD Y SUBSIDIARIAS

## Notas a los Estados Financieros Consolidados

*(En millones de colones)*

- El monto total del arrendamiento será de US\$240 (en millones) incluyendo cuotas de arrendamiento y mantenimiento.
- Al cabo del plazo del arrendamiento la opción de compra será por un monto del 15% de la inversión acumulada total al término de la etapa de construcción.
- El BCIE hará una inversión en la construcción de la planta por un monto de hasta US\$130 (en millones).
- El BCIE acepta que el ICE lleve a cabo la construcción de la planta hasta su terminación total e interconexión al Sistema Nacional Interconectado.
- La inversión acumulada total al término de la etapa de construcción habrá sido conformada en US dólares y únicamente por los siguientes renglones:
  - a) Monto acumulado real de la inversión directa por concepto de inversión a cargo del BCIE en la construcción de la Planta.
  - b) Un 0,75% de la inversión directa a cargo del BCIE y por una sola vez al momento del primer aporte que haga el BCIE como parte de la inversión directa.
  - c) Un 0,75% sobre los recursos objeto de la inversión directa estimada que estén pendientes de ser utilizados para la construcción de la Planta.
  - d) Rendimiento en función de la tasa LIBOR a seis meses más 2,25% sobre el monto de la inversión acumulada parcial que se vaya conformando durante la etapa de construcción de la Planta.
  - e) Los gastos de administración derivados de la conformación y operación de la Unidad de Gestión del Proyecto a ser constituida por el BCIE conforme lo indicado en el contrato.
- El ICE se compromete a tomar en arriendo la planta. EL ICE será el “arrendatario” y el BCIE será el “arrendador”.
- El arrendamiento inicia 48 meses después de la orden de inicio de la construcción de la planta.
- En caso que el ICE no ejecute la opción de compra las partes podrán acordar una extensión al contrato de arrendamiento hasta por 6 años, para lo cual debe realizarse una ampliación al contrato. El ICE podrá ejercer la opción de compra antes de la conclusión del contrato por un monto igual al saldo de la inversión pendiente de recuperar por el BCIE.

(Continúa)

## INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD Y SUBSIDIARIAS

## Notas a los Estados Financieros Consolidados

*(En millones de colones)*Evento subsecuente:

En julio del 2011, la Presidencia de la República inaugura oficialmente la Planta Geotérmica Las Pailas.

Fideicomiso de Titularización Garabito

En junio del 2007 el ICE estableció un contrato de Fideicomiso de Titularización en conjunto con el Banco de Costa Rica, donde el ICE figura como fideicomitente y fideicomisario, y el Banco de Costa Rica como fiduciario, con el objetivo que el mismo genere y administre de forma independiente los recursos necesarios para la construcción de la Planta Térmica Garabito. Tal fideicomiso podrá obtener esos recursos mediante la adquisición de préstamos comerciales y mediante la emisión, colocación y administración de títulos de deuda como resultado del proceso de titularización. Actualmente, el Fideicomiso está autorizado para emitir deuda pública y al 31 de diciembre de 2010 registra pasivos por ese concepto. Para la construcción de la planta el fideicomiso contrata al ICE, considerando su experiencia en el desarrollo de proyectos de este tipo. El fideicomiso, en su calidad de propietario de la planta, la arrienda al ICE por un período de 142 (equivalente a 11 años y 10 meses), al final de los cuales el ICE tendrá la posibilidad de ejecutar la opción de compra establecida en el contrato de arrendamiento.

Las principales cláusulas establecidas en el Contrato de Fideicomiso se resumen como sigue:

- El objetivo del contrato es constituir un Fideicomiso para generar y administrar los recursos necesarios que demanda el desarrollo del proyecto, que sirva como vehículo para crear un patrimonio autónomo con el fin de utilizarlo en un proceso de titularización, y obtener los recursos necesarios para financiar el proyecto.
- El patrimonio fideicometido estará constituido por:
  - a) Los recursos líquidos que recaude el Fideicomiso por concepto de emisión, colocación de títulos de deuda.
  - b) Los bienes muebles, bienes materiales e inmateriales del fideicomitente, que por ser imprescindibles para los fines del contrato, son trasladados en propiedad fiduciaria al Fideicomiso; las obras civiles, los equipos, instalaciones, talleres, vehículos, inventario de equipos y materiales, equipo de oficina y de cómputo incluyendo software, documentos licencia, y cualesquiera otros, que hayan sido adquiridos con recursos del Fideicomiso para el desarrollo del Proyecto y para la operación y mantenimiento de la planta, así como también el derecho de uso de los terrenos propiedad del fideicomitente que se requiera para el desarrollo del Proyecto, y toda la información intelectual escrita y estudios producidos, para y durante el desarrollo de las obras del Proyecto a cargo del fideicomiso.

(Continúa)

## INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD Y SUBSIDIARIAS

Notas a los Estados Financieros Consolidados  
(En millones de colones)

- c) Los ingresos pactados por concepto de arrendamiento de la planta.
- d) Cualesquiera otros ingresos que pudiera percibir el Fideicomiso por su normal funcionamiento.
- El fiduciario solo podrá utilizar el patrimonio fideicometido conforme a lo dispuesto expresamente en el contrato de fideicomiso y de acuerdo con las instrucciones que le gire el fideicomitente. Tanto las facultades de disposición que ejerza el fiduciario sobre el patrimonio fideicometido, así como las facultades del fideicomitente de girar instrucciones sobre dicho patrimonio, se encuentran limitadas a la ejecución de aquellos actos que sean estrictamente necesarios para el cumplimiento del objetivo del contrato de fideicomiso.
- La política financiera del fideicomiso será la de destinar los recursos que obtenga de la titularización y las inversiones transitorias, a la construcción del Proyecto, al pago de la deuda y a cubrir los costos de operación propios del fideicomiso; una vez cumplidos los compromisos anteriores, todo el patrimonio fideicometido pasará de pleno derecho, a ser propiedad del fideicomitente.
- El fideicomitente deberá hacer la designación del Gerente de la Unidad Ejecutora, que deberá ser aceptado por el Fiduciario, quién fungirá como su superior jerárquico, con los derechos y obligaciones que esto conlleva.
- Tanto el fideicomitente como el fiduciario convienen en que el ICE será contratado por el Fideicomiso para que asuma la responsabilidad de la construcción del proyecto, mediante un contrato de ingeniería y construcción.
- El plazo del fideicomiso es de 30 años.

Evento subsecuente:

En mayo del 2011, la Presidencia de la República inaugura oficialmente la Planta Térmica Garabito.

(Continúa)

## INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD Y SUBSIDIARIAS

Notas a los Estados Financieros Consolidados  
(En millones de colones)

**Nota 31. Compras y servicios complementarios**

Las compras y servicios complementarios ocurridos en el 2010 y 2009 se detallan como sigue:

| Compras y servicios complementarios   | Por el año terminado al 31 de diciembre de |                |
|---------------------------------------|--|----------------|
|                                       | 2010                                       | 2009           |
| <b>Telecomunicaciones:</b>            |  |                |
| Participación telefónica              | ¢ 16.543                                   | 12.744         |
| Alquiler de Canales                   | 1.525                                      | 3.775          |
| <b>Total Telecomunicaciones</b>       | <b>18.068</b>                              | <b>16.519</b>  |
| <b>Electricidad:</b>                  |  |                |
| <i>Importación</i>                    |  |                |
| Bahía Las Minas Corporación, S.A.     | 34   | 3.747          |
| Ente Operador Regional (EOR)          | 1.374                                      | 592            |
| Mercado Eléctrico de El Salvador      | 5.847                                      | 814            |
| Otros                                 | 1.097                                      | 1.603          |
| <b>Sub total Importación</b>          | <b>8.352</b>                               | <b>6.756</b>   |
| <b>Cogeneradores:</b>                 |  |                |
| Hidroeléctrica Platanar, S.A.         | 3.416                                      | 4.710          |
| Hidroeléctrica Zarcas, S.A.           | 2.377                                      | 2.858          |
| Plantas Eólicas, S.A.                 | 2.825                                      | 4.588          |
| P.H. Pedro, S.A.                      | 2.142                                      | 3.661          |
| Const. Nac. Empresas Eléctricas, S.A. | -  | 4.282          |
| Hidroeléctrica Río Lajas, S.A.        | 984  | 3.224          |
| P.H. Río Volcán, S.A.                 | 3.585                                      | 3.795          |
| Hidroeléctrica Doña Julia             | 4.309                                      | 6.165          |
| Molinos de Viento Del Arenal, S.A.    | 3.251                                      | 3.426          |
| Geoenergía de Guanacaste Ltda.        | 10.336                                     | 11.457         |
| Ingenio Taboga, S.A.                  | 1.538                                      | 963            |
| Unión Fenosa Generadora La Joya       | 10.961                                     | 11.637         |
| Hidroenergía Del General, Ltda.       | 8.484                                      | 8.771          |
| Planta Eólica Guanacaste, S.A.        | 6.425                                      | 622            |
| Otros                                 | 6.638                                      | 6.624          |
| <b>Sub total Cogeneradores</b>        | <b>67.271</b>                              | <b>76.783</b>  |
| <b>Compras para exportación:</b>      |  |                |
| Ente Operador Regional (EOR)          | 79   | 557            |
| <b>Total Electricidad</b>             | <b>75.702</b>                              | <b>84.096</b>  |
| <b>Total Grupo ICE</b>                | <b>¢ 93.770</b>                            | <b>100.615</b> |

(Continúa)

## INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD Y SUBSIDIARIAS

## Notas a los Estados Financieros Consolidados

*(En millones de colones)***Cogeneradores:**

Al amparo de la Ley 7200 “Ley que autoriza la generación eléctrica autónoma o paralela”, la cual declara de interés público la compra de electricidad por parte del ICE a aquellas empresas privadas que cumplan con las condiciones indicadas en esa misma Ley, el ICE ha establecido contratos con diversos cogeneradores para la compra de energía eléctrica.

Al 31 de diciembre de 2010 y del 2009, el ICE mantiene acuerdos con los siguientes cogeneradores: Geoenergía de Guanacaste, S.R.L. Unión Fenosa Generadora La Joya, Hidroenergía del General (HDG), S.R.L. y Planta Eólica Guanacaste, S.A. Durante la vigencia de los acuerdos esos cogeneradores deberán construir, operar y mantener las respectivas plantas. La energía que éstas produzcan será adquirida exclusivamente por el ICE. Al finalizar los plazos de esos acuerdos la propiedad, gestión y operación de las plantas de energía se transferirán automáticamente al ICE, libre de gravámenes. Los respectivos cogeneradores o el ICE podrán solicitar la transferencia temprana de la planta de energía.

Algunos de los términos y condiciones más relevantes establecidos en los convenios anteriormente citados son los siguientes:

- Los cogeneradores serán responsables de la financiación, diseño, adquisición de suministros, construcción, pruebas, puesta en marcha y el respectivo mantenimiento de las plantas. Los cogeneradores también se comprometen a entregar toda la energía eléctrica producida durante la vigencia del contrato con el ICE.
- Los cogeneradores producirán electricidad con la calidad y estándares de operación establecidos en cada contrato y la entregará en su totalidad al ICE, con excepción de aquella requerida para alimentar los equipos auxiliares y el servicio propio de las plantas, todo de conformidad con los contratos.
- Los cogeneradores asumen el riesgo de daños, pérdida o destrucción de los equipos e instalaciones, durante los plazos de los contratos, debido a cualquier razón o causa que sea directamente atribuible al cogenerador, sus contratistas, subcontratistas o proveedores, excluyendo las de fuerza mayor.

Desde la fecha de inicio de operación comercial de la planta, los cogeneradores deberán, por su cuenta, obtener y mantener, como mínimo, las siguientes pólizas de acuerdo a la disponibilidad en el mercado, seguro de riesgos de trabajo y seguro de todo riesgo de daño físico.

El ICE puede suspender la recepción de la energía generada por los cogeneradores y será exonerado del pago de tal energía durante tal periodo de suspensión por los siguientes motivos:

(Continúa)

## INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD Y SUBSIDIARIAS

## Notas a los Estados Financieros Consolidados

*(En millones de colones)*

- i) Alteración de los medidores.
- ii) Una condición del punto de entrega, bajo la responsabilidad del cogenerador.
- iii) La incapacidad del cogenerador de suministrar la energía en concordancia con los parámetros de operación requeridos.
- iv) Por incumplimiento de renovación de la garantía de cumplimiento.
- v) Por incumplimiento en la renovación pólizas seguros.

Los acuerdos estarán vigentes por plazos que oscilan entre 15 y 20 años, finalizando entre abril de 2012 y diciembre de 2027.

**Nota 32. Gastos administrativos**

Los gastos administrativos se detallan como sigue:

|  | Por el año terminado al |               |
|--|-------------------------|---------------|
|  | 31 de diciembre de      |               |
|  | 2010                    | 2009          |
| <b>ICE</b>                                 |                         |               |
| Remuneraciones                             | ¢ 29.493                | 27.206        |
| Servicios                                  | 6.054                   | 6.622         |
| Materiales y suministros                   | 1.377                   | 1.093         |
| Depreciación de otros activos en operación | 2.283                   | 2.132         |
| Utilización centros de servicio            | 6.024                   | 4.585         |
| Transferencias corrientes                  | 881                     | 586           |
| Otros                                      | 1.819                   | 1.562         |
| <b>Subtotal ICE</b>                        | <b>47.931</b>           | <b>43.786</b> |
| Eliminaciones de servicios institucionales | 339                     | 137           |
| <b>Subtotal ICE</b>                        | <b>47.592</b>           | <b>43.649</b> |
| <b>CNFL</b>                                |                         |               |
| Gastos Administrativos                     | 11.033                  | 11.249        |
| <b>Subtotal CNFL</b>                       | <b>11.033</b>           | <b>11.249</b> |
| <b>RACSA</b>                               |                         |               |
| Gastos Administrativos                     | 28.928                  | 23.016        |
| <b>Subtotal RACSA</b>                      | <b>28.928</b>           | <b>23.016</b> |
| <b>Total Grupo ICE</b>                     | <b>¢ 87.553</b>         | <b>77.914</b> |

(Continúa)

## INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD Y SUBSIDIARIAS

Notas a los Estados Financieros Consolidados  
(En millones de colones)**Nota 33. Gastos de comercialización**

Los gastos de comercialización se detallan como sigue:

|  | Por el año terminado al<br>31 de diciembre de |               |
|--|---|---------------|
|  | 2010  | 2009          |
| <b>ICE</b>                                 |   |               |
| Remuneraciones                             | ¢ 39.793                                      | 30.973        |
| Servicios                                  | 28.862  | 17.477        |
| Materiales y suministros                   | 14.711  | 1.725         |
| Depreciación de otros activos en operación | 3.740   | 2.121         |
| Utilización centros de servicio            | 25.483  | 21.065        |
| Trasferencias corrientes                   | 736   | 560           |
| Otros                                      | 9.079   | 6.412         |
| <b>Subtotal ICE</b>                        | <b>122.404</b>                                | <b>80.332</b> |
| Efecto de servicios institucionales (911)  | 2.056   | 460           |
| <b>Subtotal ICE</b>                        | <b>120.349</b>                                | <b>79.873</b> |
| <b>CNFL</b>                                |   |               |
| Gastos Consumidores                        | 16.879  | 13.848        |
| <b>Total Grupo ICE</b>                     | <b>¢ 137.228</b>                              | <b>93.721</b> |

**Nota 34. Estudios de pre inversión**

Los costos incurridos en el 2010 y 2009, por estudios de pre inversión se desglosan así:

|                                   | Por el año terminado al<br>31 de diciembre de |              |
|-----------------------------------|---|--------------|
|                                   | 2010  | 2009         |
| <b>ICE</b>                        |   |              |
| Estudio Savegre                   | ¢ 3.204                                       | 1.034        |
| Estudio Túnel Cachí               | 115   | 389          |
| Estudio transmisión Papagayo      | 114   | 441          |
| Estudio Mundo Nuevo               | 431   | 315          |
| Otros                             | 149   | 187          |
| <b>Total</b>                      | <b>4.013</b>                                  | <b>2.366</b> |
| <b>CNFL</b>                       |   |              |
| Dirección Producción y Desarrollo | -   | 1.032        |
| <b>Total Grupo ICE</b>            | <b>¢ 4.013</b>                                | <b>3.398</b> |

(Continúa)

INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD Y SUBSIDIARIAS

Notas a los Estados Financieros Consolidados  
(En millones de colones)

El proyecto SAVEGRE para el periodo 2010 incurrió en gastos por ¢2.170 (gasto por ¢1.034 en millones en el 2009) por concepto de estudios de ingeniería, factibilidad del sitio y obras anexas del túnel de conducción y tomas de agua. De confirmarse la viabilidad del proyecto, se estima estaría en operación en el 2021.

**Nota 35. Gastos complementarios de operación**

Según lo establecido por la Ley de Contratación Administrativa N. 7494, el ICE tiene la obligación de brindar supervisión a los proyectos construidos por terceros, y si no se tiene certeza de que dichas erogaciones sean reembolsables al ICE, los costos relacionados con la supervisión (en todas sus etapas) se reconocerán en los resultados del periodo, los cuales se detallan como sigue:

|                                | Por el año terminado al |              |
|--------------------------------|-------------------------|--------------|
|                                | 31 de diciembre de      |              |
|                                | 2010                    | 2009         |
| Proyecto Hidroeléctrico Pirrís | ¢ 363                   | 4.898        |
| Proyecto Térmico Garabito      | 217                     | 22           |
| Transmisión Tejar              | 249                     | 82           |
| Proyecto Eólico Guanacaste     | 85                      | 525          |
| Servicios Móvil Avanzado       | 1.595                   | 999          |
| Otros                          | 490                     | 56           |
| <b>Total Grupo ICE</b>         | <b>¢ 2.999</b>          | <b>6.582</b> |

Por el año terminado al 31 de diciembre de 2010 se incluye un monto de ¢363 (¢6.582 en el 2009) por concepto de daños causados en la Planta Hidroeléctrica Pirrís que se encuentra en la etapa de construcción, como consecuencia de la Tormenta Alma que afectó al país en mayo de 2008.

(Continúa)

## INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD Y SUBSIDIARIAS

Notas a los Estados Financieros Consolidados  
(En millones de colones)**Nota 36. Otros gastos y otros productos**

A continuación se detallan los otros gastos y otros productos:

| Otros productos   | Por el año terminado<br>31 de diciembre de |               |
|---|--|---------------|
|   | 2010                                       | 2009          |
| <b>ICE</b>  |  |               |
| Intereses y otros productos financieros                           | ¢ 13.646                                   | 6.159         |
| Diferencias por tipo de cambio (2)                                | 120.765                                    | 9.263         |
| Sanciones administrativas (ejecución de garantías)                | 4.231                                      | 3.001         |
| Servicios de construcción de obras civiles y electromecánicas (1) | 66.529                                     | 6.905         |
| Servicios de laboratorio  | 9  | 9             |
| Suministros de vapor  | 1.621                                      | 1.739         |
| Cables submarinos   | 408  | 795           |
| Diferencias tipo de cambio  | 175  | -             |
| Otros productos   | 4.420                                      | 8.633         |
| <b>Subtotal otros productos ICE</b>                               | <b>211.804</b>                             | <b>36.504</b> |
| <b>CNFL</b>   |  |               |
| Intereses y otros productos financieros                           | 795  | 696           |
| Diferencias por tipo de cambio                                    | 8.214                                      | -             |
| Miseláneos  | 586  | 422           |
| Multas por cancelación tardía                                     | 2.247                                      | 2.063         |
| Otros productos   | 838  | 295           |
| <b>Subtotal otros productos CNFL</b>                              | <b>12.680</b>                              | <b>3.476</b>  |
| <b>RACSA</b>  |  |               |
| Intereses y otros productos financieros                           | 407  | 514           |
| Diferencias por tipo de cambio                                    | 442  | -             |
| Utilidad por retiro de activos                                    | -  | 18            |
| Recuperación de cuentas incobrables                               | 3  | 14            |
| Alquiler edificio   | 156  | 53            |
| Servicio  | 104  | 105           |
| Otros productos   | 187  | 64            |
| <b>Subtotal otros productos RACSA</b>                             | <b>1.299</b>                               | <b>768</b>    |
| <b>CRICRSA</b>  |  |               |
| Intereses y otros productos financieros                           | 1  | 1             |
| <b>Subtotal otros productos RACSA</b>                             | <b>1</b>                                   | <b>1</b>      |
| <b>Total Grupo ICE</b>  | <b>¢ 225.784</b>                           | <b>40.748</b> |

(Continúa)

## INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD Y SUBSIDIARIAS

Notas a los Estados Financieros Consolidados  
(En millones de colones)

| Otros gastos                                  | Por el año terminado<br>31 de diciembre de |               |
|---|--|---------------|
|   | 2010                                       | 2009          |
| <b>ICE</b>                                    |  |               |
| Intereses                                     | ¢ 40.579                                   | 33.077        |
| Comisiones                                    | 2.254                                      | 1.825         |
| Fluctuaciones cambiarias                      | 33.889                                     | 22.315        |
| Contratos de obras civiles y electromecánicas | 64.982                                     | 9.813         |
| Otros gastos                                  | 9.643                                      | 2.846         |
| <b>Sub-total otros gastos ICE</b>             | <b>151.347</b>                             | <b>69.876</b> |
| <b>CNFL</b>                                   |  |               |
| Intereses                                     | 2.034                                      | (50)          |
| Fluctuaciones cambiarias                      | 4.746                                      | 1.012         |
| Otros gastos                                  | 1.636                                      | 1.760         |
| <b>Sub-total otros gastos CNFL</b>            | <b>8.416</b>                               | <b>2.722</b>  |
| <b>RACSA</b>                                  |  |               |
| Intereses                                     | 687  | 537           |
| Comisiones                                    | -  | 3             |
| Fluctuaciones cambiarias                      | -  | 241           |
| Otros gastos                                  | 93   | 10            |
| <b>Sub-total otros gastos RACSA</b>           | <b>780</b>                                 | <b>791</b>    |
| <b>Total Grupo ICE</b>                        | <b>¢ 160.543</b>                           | <b>73.389</b> |

- (1) Los servicios de construcción incluyen facturas por avance o finalización de obras por contratos por servicios de ingeniería, diseño, construcción u otros servicios especializados en los proyectos en etapa de construcción como la Planta Térmica Garabito por ¢18.560 y Proyecto Geotérmico Pailas por ¢41.136.
- (2) Al 31 de diciembre de 2010, se utilizó el tipo de cambio de ¢518,09 (¢571,81 en el 2009) por US\$1,00, respectivamente, para valuar los activos y pasivos monetarios denominados en moneda extranjera.

**Nota 37. Normativa Tributaria****Obligaciones Tributarias ICE**

El Grupo ICE tiene obligaciones tributarias que se rigen por lo estipulado en: Ley del Impuesto sobre la Renta y su Reglamento, Ley de Impuesto General sobre las Ventas y su Reglamento, Ley General de Aduanas y su Reglamento, la Ley de Fortalecimiento y Modernización de las Entidades Públicas del Sector Telecomunicaciones, y la Ley General de Telecomunicaciones No. 8642.

(Continúa)

## INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD Y SUBSIDIARIAS

Notas a los Estados Financieros Consolidados  
(En millones de colones)**Impuesto sobre la Renta - ICE**

El Instituto Costarricense de Electricidad, es contribuyente del impuesto sobre la renta, en tanto realice actividades de carácter lucrativo y se generen utilidades sobre ellas. Mediante el Decreto de Ley No. 449, relacionado con la creación del Instituto Costarricense de Electricidad, se establece en el artículo No. 17 que: “la política financiera del ICE será la de capitalizar las utilidades netas que obtenga de la venta de energía eléctrica y de cualquier otra fuente que las tuviere, en la financiación y ejecución de los planes nacionales de electrificación e impulso de la industria a base de la energía eléctrica.”

Adicionalmente, la Ley No. 7722 denominada “Sujeción de Instituciones Estatales al Pago de Impuesto sobre la Renta”, establece que: “los excedentes constituirán la renta imponible y se obtendrán al restar, a los ingresos brutos, los costos, los gastos útiles y las reservas de inversión o fondos de desarrollo, necesarios y pertinentes para producirlos.”

Debido a que el ICE debe capitalizar la totalidad de las utilidades netas que obtenga, no presenta excedentes, lo cual a su vez significa que no presenta renta imponible, y por tanto no se genera una obligación por concepto de impuesto sobre la renta. Sin embargo, en sus transacciones normales la Administración Tributaria le aplica retenciones a cuenta del impuesto sobre la renta, las cuales posteriormente se aplican como pagos a cuenta del impuesto sobre las ventas.

**Impuesto General sobre las Ventas**

El ICE es contribuyente del impuesto general sobre las ventas, según Ley General de Impuesto sobre las Ventas. Este es un impuesto al valor agregado en la venta de mercancías y prestaciones de algunos servicios. Las tarifas de este impuesto son: para la venta de energía para consumo residencial de electricidad un 5% sobre el exceso de 250 kw de consumo mensual; sobre el consumo comercial y prestación del servicio de telecomunicaciones es del 13%.

Por tratarse de un impuesto al valor agregado, el ICE a su vez paga el impuesto de ventas sobre mercancías y servicios que requiere para el desarrollo de su actividad económica. Así cuando se trata de mercancías e insumos que se incorporen físicamente a la producción de energía y el servicio de telecomunicaciones, según lo establecido en artículo 14 de la mencionada Ley, puede aplicarse como un crédito fiscal al impuesto de ventas por pagar en el periodo.

(Continúa)

## INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD Y SUBSIDIARIAS

Notas a los Estados Financieros Consolidados

*(En millones de colones)***Contribución especial parafiscal de operadores y proveedores de telecomunicaciones al Fondo Nacional de Telecomunicaciones (FONATEL) (Ley General de Telecomunicaciones No. 8642)**

Esta contribución se determina por medio de una declaración jurada, por períodos de un año calendario. La fecha de presentación de esta declaración es el 15 de marzo de cada año y el pago de dicha contribución se distribuye en cuatro tramos equivalentes, pagaderos los días quince de marzo, junio, setiembre y diciembre de cada año posterior al cierre del período fiscal que corresponda.

La tarifa de esta contribución es fijada anualmente por la Superintendencia de Telecomunicaciones (SUTEL) y se calcula como un porcentaje de los ingresos brutos obtenidos o devengados directamente por la operación de redes públicas de telecomunicaciones disponibles al público. Los porcentajes establecidos para esta contribución oscilan entre el 1,5% y el 3%. En caso que no se defina la tarifa oportunamente, se aplicará la tarifa vigente al período fiscal inmediato anterior. Para los años 2010 y 2009, la tarifa vigente fue de 1,5%.

**Impuesto Rojo**

Creado mediante la ley 8690 Convencional, destinado al financiamiento de la Cruz Roja Costarricense “Creación del Impuesto Rojo al Servicio de Telefonía Móvil.”

Este impuesto corresponde a un 1% de la facturación del servicio telefónico, a partir de cinco mil colones, y no debe exceder quinientos colones por línea telefónica. Será ajustado en enero de cada año conforme a la tasa de inflación del país determinado por el Banco Central de Costa Rica.

**Impuestos de Aduana**

Como se define en la legislación aduanera la obligación tributaria aduanera se compone de impuestos aduaneros e impuestos internos y debe ser cancelada en su totalidad para nacionalizar las mercaderías. El impuesto aduanero conocido como DAI es el Derecho Arancelario a la Importación: es un impuesto ad-valorem, que se fija según la clasificación dentro de la codificación arancelaria establecida. Entre los impuestos internos están Impuesto Selectivo de Consumo (tarifa según mercancía), Impuesto Ley No.6946 (1%), Impuesto General sobre las Ventas (13%), otros específicos de IDA, IFAM, Depósito Libre Golfito, entre otros. Así según el tipo de mercancías o bien de exenciones articulares, el ICE debe cancelar la obligación tributaria aduanera en las importaciones de mercancías previo a su nacionalización.

(Continúa)

## INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD Y SUBSIDIARIAS

Notas a los Estados Financieros Consolidados  
(En millones de colones)**Otras Obligaciones**

Además el ICE tiene el papel de agente de retención del impuesto sobre la renta de acuerdo con lo establecido en la Ley del Impuesto sobre la Renta. En esta figura de responsable, el contribuyente es el retenido y el ICE actúa con responsabilidad solidaria. Así dentro de las responsabilidades como agente de retención debe retener y enterar al Fisco el impuesto respectivo, por cuenta de los beneficiarios de las rentas de los tipos que se especifican a continuación:

- Salarios, pagos laborales, remuneraciones por servicios personales y dietas.
- Remesas o créditos a favor de no domiciliados por servicios tales como transporte, comunicaciones, asesoramiento técnico financiero, servicios personales y otros servicios, según conceptos y tarifas definidas en los artículos 55 y 59 de la Ley del Impuesto Sobre la Renta.

**Contrato eléctrico CNFL**

El contrato eléctrico que desde el año 1941 rige las operaciones de la CNFL establece en el artículo 32 que durante la vigencia del contrato la Compañía continuará pagando los impuestos nacionales y municipales que a esa fecha estuvieron legalmente establecidos y que tengan carácter general. Asimismo continuará pagando al Municipio de San José 5% sobre las entradas brutas que reciba por servicio de electricidad en el Cantón Central de San José.

**Nota 38. Administración del riesgo financiero institucional****Marco de administración de riesgo**

El ICE está expuesto a los siguientes riesgos relacionados con el uso de instrumentos financieros: crédito, liquidez y mercado.

El Comité de Inversiones Institucional, es la entidad facultada para dar control y seguimiento a la administración, específicamente de las inversiones transitorias de los Sectores Electricidad y Telecomunicaciones del ICE. Es el órgano en el cual la Gerencia de Finanzas delega la responsabilidad de definir las políticas y procedimientos de inversión.

En este Comité se aprueba el documento denominado la Estrategia de Inversión y los Límites de Gestión para operar las carteras de inversiones del ICE. Además, se aprobó el Manual de Políticas de Inversión Financiera y el procedimiento para realizar inversiones en el mercado internacional buscando una mayor y mejor diversificación de las inversiones transitorias.

(Continúa)

## INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD Y SUBSIDIARIAS

## Notas a los Estados Financieros Consolidados

*(En millones de colones)*

Las políticas de administración de riesgo del ICE son establecidas con el objeto de identificar y analizar los riesgos enfrentados por el ICE, fijar límites y controles de riesgo adecuados, así como para monitorear los riesgos y el cumplimiento de los límites. Se revisan regularmente las políticas y los sistemas de administración de riesgo a fin de que reflejen los cambios en las condiciones de mercado y en las actividades del ICE.

Es política del ICE mitigar estas exposiciones lo máximo posible aprovechando oportunidades de mercado, obteniendo coberturas que se encuentren alineadas con sus objetivos estratégicos.

A pesar de que no se ha logrado conformar oficialmente el Comité de Riesgos, se han venido realizando sesiones en el Comité de Inversiones donde se atienden las actividades primarias relacionadas con la gestión de riesgos, con el apoyo del equipo ejecutivo de la Gerencia de Finanzas y considerando los acuerdos otorgados por la Junta de Adquisiciones.

En cuanto a las subsidiarias del Grupo, las mismas han diseñado e implementado un conjunto de políticas de riesgo, con el fin de minimizar posibles efectos adversos en su desempeño financiero.

**Riesgo Crédito:**

Pérdida potencial por la falta de pago de un cliente o contraparte en las operaciones que efectúe el ICE.

Como forma de mitigar este riesgo se da un control y seguimiento a las calificaciones de riesgo que poseen las inversiones, otorgado por los puestos de bolsa. Para este riesgo no se tienen colaterales recibidos en garantía.

*Cuentas por cobrar*

Producto de la estructura organizativa del ICE, las cuentas por cobrar se manejan directamente en los Sectores de Electricidad y Telecomunicaciones, por lo tanto, cada sector se encarga de diseñar e implementar los controles adecuados de las cuentas por cobrar.

El proceso para recuperar las cuentas por cobrar se puede resumir de la siguiente forma:

- Emisión de la facturación y proceso de cobro mediante mensajería en el sector telecomunicaciones para recordar el pendiente de pago.
- Suspensión de los servicios eléctricos y telefónicos de forma inmediata, posterior a la fecha de vencimiento de la facturación, donde el periodo promedio de cobro para el Sector Telecomunicaciones es de 29 días y en el Sector Electricidad es de 31 días.
- Se da posterior, un proceso de recaudación en línea, mediante contratos con recaudadores externos y entidades bancarias, o la recaudación interna mediante las cajas del ICE.

(Continúa)

## INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD Y SUBSIDIARIAS

## Notas a los Estados Financieros Consolidados

*(En millones de colones)*

- La cancelación que no se logra captar por los medios anteriores se lleva a cobro administrativo, para lo cual, el ICE cuenta con empresas que se encargan de cobrar o gestionar con clientes arreglos de pago, como mitigantes de morosidad.
- En última instancia la morosidad residual se tramita en la División Jurídica Institucional mediante cobro judicial.

*Inversiones*

Desde el punto de vista del riesgo crédito o contraparte, se da control y seguimiento a las calificaciones de las inversiones que posee el ICE, de acuerdo con la Estrategia de Inversión y perfil de riesgo determinado por el Comité de Inversiones.

Se determinan los riesgos financieros a los que se encuentran expuestas todas las operaciones financieras relacionadas con instrumentos financieros, tales como: financiamiento a corto, mediano y largo plazo, todo lo concerniente a la gestión de tesorería: líneas de crédito, cartas bancarias, compras y ventas de monedas, inversiones, emisión de títulos valores, compras de materias primas, entre otros.

Los lineamientos de inversión son aprobados por el Consejo Directivo y el Manual de Políticas de Inversión por la Gerencia General. Este último contiene toda la normativa en el tema de emisores, instrumentos y sectores permitidos, así como lo que debe observarse en la relación con los puestos de bolsa y custodios.

El Comité de Inversiones Institucional es el órgano en el cual la Gerencia de Finanzas delega la responsabilidad de definir las políticas y procedimientos de inversión. Entre sus principales responsabilidades están:

- Proponer para visto bueno de la Gerencia de Finanzas y posterior aprobación de la Gerencia General del ICE, el Manual de Políticas de Inversión Financiera, que contiene la política de inversiones recomendada para la gestión de los recursos administrados, la que debe incluir cuando menos los objetivos y políticas de inversión de la cartera administrada, sus criterios de diversificación, los límites y los mecanismos de contingencia.
- Autorizar los instrumentos financieros que sean adquiridos y vendidos de conformidad con el Manual de Políticas de Inversión Financiera.
- Aprobar los portafolios de referencia, los cuales son portafolios de mercado de dinero existentes en las principales instituciones del país, tales como Banco Nacional y Banco de Costa Rica.

(Continúa)

## INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD Y SUBSIDIARIAS

## Notas a los Estados Financieros Consolidados

*(En millones de colones)*

- Procurar que sus miembros y los administradores de cartera reciban charlas y presentaciones que coadyuven a la mejor administración de los recursos, en particular sobre nuevos instrumentos de inversión, comportamiento de los mercados y evolución de la economía.

El Comité de Inversiones se reúne una vez al mes y está conformado por cuatro funcionarios, de los cuales uno de ellos es del Proceso de Riesgos, además de dos externos a la Gerencia de Finanzas y un asesor externo. Dicho Comité hace sus reportes a la Gerencia de Finanzas y recibe insumos del Subproceso de Inversiones, del Proceso Gestión Liquidez y del Proceso Gestión de Riesgo Financiero, así como del Asesor Externo.

**Riesgo Liquidez:**

El Riesgo de Liquidez en el ICE se refiere a las potenciales pérdidas por venta anticipada o forzosa de activos a descuentos inusuales y que no le permitan hacer frente a sus obligaciones, o bien, por el hecho de que una posición no pueda ser oportunamente enajenada, adquirida o cubierta mediante el establecimiento de una posición contraria equivalente.

En lo relativo al riesgo liquidez, se han generado acciones en los Sectores de Electricidad y Telecomunicaciones para que proporcionen mayor nivel de seguridad en la proyección de pago de los pasivos adquiridos, así como mayor rigurosidad en la proyección de ingresos, de forma tal, que se pueda obtener alta certeza en los flujos de caja de tesorería. Estas rigurosidades en la proyección de pasivos y gastos, así como en los ingresos de ambos sectores, permiten dar seguimiento y control a los flujos de efectivo o riesgo de liquidez que pueda enfrentar el ICE, así como a un mejor manejo de operaciones de tesorería, relacionado con compra y venta de divisas, acceso a líneas de crédito de corto y mediano plazo entre otros.

El Proceso Planificación Estratégica elabora las proyecciones de flujo de caja de mediano y largo plazo que se utilizan para entregar a las entidades bancarias y otros entes externos que lo requieren.

Por su parte el Proceso Gestión de Liquidez es el responsable de ejecutar la labor de Tesorería, (ejecución de los pagos y la administración de la deuda del ICE) y elabora un flujo de caja anual, con la información de presupuesto, adicionalmente cuenta con una programación de entradas y salidas de efectivo diarias que le permiten ir planificando los recursos requeridos para atender las erogaciones significativas. Además del presupuesto, se utiliza la información que genera el sistema de pagos institucional y las dependencias que administran contratos por montos relevantes.

(Continúa)

## INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD Y SUBSIDIARIAS

## Notas a los Estados Financieros Consolidados

*(En millones de colones)*

Se realizan proyecciones para entes externos y para la administración de Tesorería, en el caso de entes externos generalmente se solicitan para cinco o diez años y en el caso de Tesorería, el flujo de caja es mensual y la programación de entradas y salidas de efectivo son diarias. Dichas proyecciones son utilizadas principalmente por entidades bancarias y reguladores y a lo interno por el Proceso Gestión Liquidez.

Cabe destacar que la liquidez se garantiza mediante la optimización del ciclo de pago, utilizando primero las fuentes sin costo y líneas de crédito de corto plazo (de ser necesario) y la política de pago de los proveedores es de 30 a 45 días aproximadamente a partir del evento que da lugar al pago y la presentación de la factura, además se paga una vez por semana, adicionalmente, todos los pagos siguiendo la política institucional se cancelan mediante transferencia bancaria. Las órdenes de pago se tramitan a través del Sistema de Pagos Institucional.

En cuanto a las líneas de crédito se utilizan para cubrir necesidades de capital de trabajo, los toques son los montos ofrecidos por la entidad bancaria, si en caso de ser montos mayores o iguales a los US\$20 millones, son aprobados por la Junta de Adquisiciones y por el Consejo Directivo. De acuerdo con la programación de entradas y salidas de efectivo se define el faltante y el plazo requerido para cotizar con los bancos y se desembolsa con el que ofrezca el menor costo, se documentan con un pagaré. Se utilizan para cubrir descalces entre la fecha de entrada de los ingresos y el pago de las obligaciones, además para atender requerimientos de compra de combustible en los primeros meses del año, producto de la generación térmica o como puente cuando por alguna razón se atrasa la entrada de los recursos de largo plazo.

**Riesgo de Mercado:**

El riesgo de mercado es el riesgo de que los cambios en los precios de mercado, por ejemplo en las tasas de cambio, tasas de interés o precios de las acciones, afecten los ingresos del ICE o el valor de los instrumentos financieros que mantiene. El objetivo de la gestión de riesgos es administrar y controlar que las exposiciones a este riesgo se encuentren dentro de parámetros razonables y al mismo tiempo optimizar la rentabilidad.

El ICE adquiere instrumentos financieros derivados para administrar parte de los riesgos de mercado existentes. Todas las operaciones de cobertura son valoradas según el valor que proporciona el emisor del instrumento. Se utiliza la contabilidad de cobertura, para aquellos instrumentos que califiquen, a fin de mitigar la volatilidad en los resultados.

Se han determinado en las operaciones financieras, los siguientes riesgos: variaciones en las tasas de interés (locales y extranjeras) y tipos de cambio de moneda extranjera.

(Continúa)

INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD Y SUBSIDIARIAS

Notas a los Estados Financieros Consolidados  
(En millones de colones)

Para lo cual se tienen cuatro tipos de instrumentos financieros derivados: tres para cubrir el riesgo de tasa de interés, como lo son: un Swap, un Plain Vanilla, un Forward Starting en el cual aplica el modelo de Contabilidad de Cobertura de Flujo de Efectivo y uno para cubrir los tipos de cambio de la moneda japonesa Yenes al dólar de los Estados Unidos de América denominado Cross Currency Swap.

Las características generales de las posiciones expuestas a riesgo de mercado que están siendo cubiertas con los derivados se presentan a continuación:

| Detalle  | Tramo B            | Tramo A          | HSBC   | Yenes                    |
|--|--------------------|------------------|--|--------------------------|
| <b>No. de Identificación de la exposición:</b> | BID-1931 B/OC-CR   | BID-1931 A/OC-CR | Proyecto ampliación capacidad en Cables Submarinos | JIBC-CR-P3               |
| Monto Principal                                | US\$210.000.000    | US\$171.000.000  | US\$20.000.000                                     | ¥8.170.293.196           |
| Fecha de contratación                          | 10/7/2008          | 27/1/2009        | 4/11/2010  | 17/02/2010               |
| Fecha inicio cobertura                         | 12/6/2008          | 14/1/2010        | 8/11/2010  | 20/10/2009               |
| Fecha vencimiento cobertura                    | 15/2/2018          | 14/7/2023        | 8/11/2015  | 20/04/2026               |
| Plazo  | 10 años            | 15 años          | 5 años   | 17 años                  |
| Tasa Base                                      | Libor 6 Meses      | Libor 6 Meses    | Libor 3 meses                                      | Libor 6 Meses            |
| Spread sobre/bajo tasa base                    | 3,00%              | 3,62%            | 4,95%  | 2,20%                    |
| Tasa Fija                                      | 4,37%              | 3,23%            | 0,95%  | 3,13%                    |
| Tasa total Fija                                | 7,37%              | 6,86%            | 5,90%  | 5,33%                    |
| Estrategia                                     | Cobertura          | Cobertura        | Cobertura  | Cobertura                |
| Riesgo Cubierto                                | Tasa de Interés    | Tasa de Interés  | Tasa de Interés                                    | Tipo de cambio Yen/dólar |
| Tipo de Cobertura                              | Cash Flow Hedge    | Cash Flow Hedge  | Cash Flow Hedge                                    | Cash Flow Hedge          |
| Instrumento Contratado                         | Plain Vanilla Swap | Forward Starting | SWAP   | Cross Currency Swap      |

### Administración del Capital

Mediante la Ley de Creación del Instituto Costarricense de Electricidad, No. 449 del 08 de abril de 1949, en el capítulo IV Patrimonio y Utilidades, artículo 17 se establece: La política financiera del ICE será la de capitalizar las utilidades netas que obtenga de la venta de energía eléctrica y de cualquier otra fuente que las tuviere, en la financiación y ejecución de los planes nacionales de electrificación e impulso de la industria a base de la energía eléctrica.

El Gobierno no derivará ninguna parte de esas utilidades, pues el ICE no deberá ser considerado como una fuente productora de ingresos para el Fisco, sino que deberá usar todos los medios a su disposición para incrementar la producción de energía eléctrica como industria básica de la Nación.

(Continúa)

## INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD Y SUBSIDIARIAS

Notas a los Estados Financieros Consolidados  
(En millones de colones)

El índice de deuda-capital ajustado al ICE al término del periodo del balance de situación es el siguiente:

| Índice Deuda - Capital  | Al 31 de diciembre de |                |
|---|-----------------------|----------------|
|   | 2010                  | 2009           |
| <b>ICE</b>  |                       |                |
| Total pasivos   | ¢ 1.476.065           | 1.187.136      |
| (-) Efectivo y equivalentes al efectivo   | (172.631)             | (89.189)       |
| Deuda, neta   | 1.303.434             | 1.097.947      |
| Total patrimonio  | 2.904.939             | 2.784.033      |
| Menos:  |                       |                |
| Montos acumulados en patrimonio en relación con coberturas de flujo de efectivo | (11.843)              | (8.412)        |
| Capital ajustado  | 2.916.782             | 2.792.445      |
| <b>Índice deuda ICE</b>   | <b>0,448</b>          | <b>0,394</b>   |
| <b>RACSA</b>  |                       |                |
| Total pasivos   | 27.847                | 16.940         |
| (-) Efectivo y equivalentes al efectivo   | (2.827)               | (5.073)        |
| Deuda, neta   | 25.020                | 11.867         |
| Total patrimonio  | 26.418                | 27.292         |
| Menos:  |                       |                |
| Montos acumulados en patrimonio en relación con coberturas de flujo de efectivo | -                     | -              |
| Capital ajustado  | 26.418                | 27.292         |
| <b>Índice deuda RACSA</b>   | <b>0,947</b>          | <b>0,434</b>   |
| <b>CRICSA</b>   |                       |                |
| Total pasivos   | -                     | -              |
| (-) Efectivo y equivalentes al efectivo   | (13)                  | (12)           |
| Deuda, neta   | (13)                  | (12)           |
| Total patrimonio  | 11.872                | 13.659         |
| Menos:  |                       |                |
| Montos acumulados en patrimonio en relación con coberturas de flujo de efectivo | -                     | -              |
| Capital ajustado  | 11.872                | 13.659         |
| <b>Índice deuda CRICSA</b>  | <b>(0,001)</b>        | <b>(0,001)</b> |
| <b>CNFL</b>   |                       |                |
| Total pasivos   | 116.653               | 103.580        |
| (-) Efectivo y equivalentes al efectivo   | (17.579)              | (12.413)       |
| Deuda, neta   | 99.074                | 91.167         |
| Total patrimonio  | 297.937               | 278.207        |
| Menos:  |                       |                |
| Montos acumulados en patrimonio en relación con coberturas de flujo de efectivo | -                     | -              |
| Capital ajustado  | 297.937               | 278.207        |
| <b>Índice deuda CNFL</b>  | <b>0,333</b>          | <b>0,328</b>   |
| <b>Índice deuda Grupo ICE</b>   | <b>¢ 0,440</b>        | <b>0,387</b>   |

(Continúa)

## INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD Y SUBSIDIARIAS

Notas a los Estados Financieros Consolidados  
(En millones de colones)**Exposición al Riesgo de Crédito**

El valor en libros de los activos financieros representa la exposición máxima al crédito. La exposición máxima al riesgo de crédito es la siguiente:

| Valor en libros de activos financieros | Al 31 de diciembre |                |
|--|--------------------|----------------|
|  | 2010               | 2009           |
| <b>ICE</b>                             |                    |                |
| Bancos                                 | ¢ 2.430            | 178            |
| Inversiones transitorias               | 171.459            | 90.269         |
| Valoración de inversiones              | 1.439              | 419            |
| Inversiones largo plazo                | 325.212            | 310.244        |
| Fondos de uso restringido              | 1.349              | 1.417          |
| Efectos y cuentas por cobrar           | 182.932            | 165.334        |
| <b>Total ICE</b>                       | <b>684.821</b>     | <b>567.861</b> |
| <b>RACSA</b>                           |                    |                |
| Bancos                                 | 1.857              | 3.308          |
| Inversiones transitorias               | 1.408              | 3.426          |
| Fondo de ahorros y prestamos           | 2.900              | 2.582          |
| Efectos y cuentas por cobrar           | 7.089              | 5.546          |
| <b>Total RACSA</b>                     | <b>13.254</b>      | <b>14.862</b>  |
| <b>CRICSA</b>                          |                    |                |
| Bancos                                 | -                  | -              |
| Inversiones transitorias               | 13                 | 12             |
| Inversiones largo plazo                | 11.714             | -              |
| <b>Total CRICSA</b>                    | <b>11.727</b>      | <b>12</b>      |
| <b>CNFL</b>                            |                    |                |
| Bancos                                 | 1.611              | 5.205          |
| Fondos de uso restringido              | 15.968             | 7.208          |
| Inversiones largo plazo                | 2.846              | -              |
| Efectos y cuentas por cobrar           | 31.558             | 29.135         |
| <b>Total CNFL</b>                      | <b>51.983</b>      | <b>41.548</b>  |
| <b>Total Grupo ICE</b>                 | <b>¢ 761.785</b>   | <b>624.283</b> |

La exposición máxima al riesgo de crédito a la fecha del balance por región geográfica es la siguiente:

| Por región geográfica              | Al 31 de diciembre |                |
|------------------------------------|--------------------|----------------|
|                                    | 2010               | 2009           |
| Nacional                           | ¢ 183.785          | 168.813        |
| Externa                            | 5.758              | 7.706          |
| <b>Total por región geográfica</b> | <b>¢ 189.543</b>   | <b>176.519</b> |

La exposición máxima al riesgo de crédito por tipo de cliente a la fecha del balance de situación se detalla a continuación:

(Continúa)

## INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD Y SUBSIDIARIAS

Notas a los Estados Financieros Consolidados  
(En millones de colones)

| Por tipo de cliente                   | Al 31 de diciembre |                |
|---------------------------------------|--------------------|----------------|
|                                       | 2010               | 2009           |
| Empresas distribuidoras               | ¢ 7.621            | 13.543         |
| Operadores y proveedores de servicios | 887                | -              |
| Clientes alta, media y baja tensión   | 16.836             | 15.554         |
| Particulares                          | 143.512            | 127.730        |
| Gobierno                              | 9.457              | 6.530          |
| Sistema de alumbrado público          | 433                | 846            |
| Administraciones telefónicas          | 5.753              | 7.768          |
| Cuentas por cobrar a Subsidiarias     | 3.187              | 3.427          |
| Otros                                 | 1.857              | 1.121          |
| <b>Total por tipo de cliente</b>      | <b>¢ 189.543</b>   | <b>176.519</b> |

Las calificaciones de riesgo reportadas al 31 de diciembre de 2010 se muestran a continuación:

| Emisor   | No. Asiento/ISIN | Instrumento   | Calificación de Riesgo |
|--|------------------|---|------------------------|
| <b>ICE</b>   |                  |   |                        |
| Banco Hipotecario de la Vivienda                                     | 43960            | Certificado Depósito a Plazo  | AA(cri)+               |
| SAFI Banco de Costa Rica   | 45321            | Fondos Inversión Corto Plazo Colones -No diversificado-                 | SCR AFF 2+             |
| SAFI Banco de Costa Rica   | 45321            | Fondos Inversión Liquidez Dólares -No diversificado-                    | SCR AFF 2+             |
| Popular Sociedad de Fondos de Inversión                              | 45325            | Fondo de Inversión Popular Mercado de Dinero Colones -No Diversificado- | SCR AFF 2              |
| Popular Sociedad de Fondos de Inversión                              | 45325            | Fondo de Inversión Popular Multiplan -No Diversificado-                 | SCR AF 3 +             |
| Popular Sociedad de Fondos de Inversión                              | 45325            | Popular Valores Mercado de Dinero Dólares - No Diversificado -          | SCR AAF3               |
| BN Valores, SAFI   | 45327            | Fondos de Inversión Valores Dinerfondo Dólares - No Diversificado-      | AAF 3+                 |
| SAFI Banco Nacional de Costa Rica                                    | 45327            | Fondo de Inversión Dinerfondo Colones -No Diversificado-                | SCR AAF 2+             |
| INS-Inversiones Sociedad Administradora de Fondos de Inversión, S.A. | 45338            | Fondo de Inversión No Diversificado INS Liquidez Dólares                | AAF 3                  |
| INS-Inversiones Sociedad Administradora de Fondos de Inversión, S.A. | 45338            | Fondos de Inversión Liquidez Publico -No diversificado-                 | SCR AAF 2              |
| Banco Centroamericano de Integración Económica                       | 45483            | Bono  | FI(cri+)               |
| Operadores de recompra   | -                | Recompra  | ***                    |
| Banco Nacional de Costa Rica   | 00BNCR0C12E6     | Certificado Deposito Plazo (macro título)                               | SCR 2+                 |
| Banco Nacional de Costa Rica   | 00BNCR0C12E6     | Certificado Depósito a Plazo  | SCR AA+                |
| Banco Central de Costa Rica  | CRBCCR0C3651     | Bono Estabilización Monetaria 0 Cupón                                   | ***                    |
| Scotiabank   | 00SCOTIC72U8     | CDP   | #                      |
| Banco de Costa Rica  | CRBCCR0C2793     | Papel comercial   | FI(cri+)               |
| Banco HSBC (Costa Rica), S.A.  | CRBHSCBC0027     | Bono  | AAA(cri)               |
| Banco Popular y de Desarrollo Comunal                                | CRBPDC0B6491     | Bono  | AA (cri)               |
| Banco Popular y de Desarrollo Comunal                                | CRBPDC0C6466     | Papel comercial   | FI(cri+)               |
| Banco Popular y de Desarrollo Comunal                                | CRBPDC0C6482     | Papel comercial   | FI(cri+)               |
| Compañía Nacional de Fuerza y Luz                                    | CRCFLUZB0207     | Bono  | AAA(cri)               |
| JASEC  | CRJASECB0036     | Bono Emisión Privada  | ***                    |
| Ministerio de Hacienda (Gobierno)                                    | CRG0000B16G3     | Título de Propiedad   | Riesgo país            |
| Ministerio de Hacienda (Gobierno)                                    | CRG0000C49G2     | Título propiedad macro cero cupón                                       | Riesgo país            |
| Scotiabank   | CRSCOTIB0989     | Bono Deuda Scotiabank   | AAA(cri)               |
| Ministerio de Hacienda (Gobierno)                                    | USP3699PAB33     | Bono deuda externa Costa Rica   | Riesgo país            |
| Ministerio de Hacienda (Gobierno)                                    | USP3699PEM51     | Bono deuda externa Costa Rica   | Riesgo país            |
| <b>RACSA</b>   |                  |   |                        |
| Ministerio de Hacienda (Gobierno)                                    | CRG0000B16G3     | Título de Propiedad   | Riesgo país            |
| Ministerio de Hacienda (Gobierno)                                    | CRG0000C49G2     | Bono deuda externa Costa Rica   | Riesgo país            |
| Banco Nacional de Costa Rica   | 00BNCR0C12E6     | Certificado Depósito a Plazo  | SCR 2+                 |
| Banco Crédito Agrícola de Cartago                                    | -                | Certificado Depósito a Plazo  | AA(cri)+               |
| <b>CRICSA</b>  |                  |   |                        |
| BN Sociedad de Fondos de Inversión, S.A.                             | 45327            | Fondos de inversión Diner Fondos Colones                                | SCR AAF 2+             |

\*\*\* De acuerdo con la información de la SUGEVAL no se califica.

(Continúa)

## INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD Y SUBSIDIARIAS

Notas a los Estados Financieros Consolidados  
(En millones de colones)

**Exposición al Riesgo Liquidez**

Los siguientes son los vencimientos contractuales de los pasivos financieros, incluyendo los pagos estimados de intereses y excluyendo el impacto de los acuerdos por compensación:

| <b>Proyección servicio de deuda</b> |   | <b>Valor en libros</b> | <b>Flujos de efectivo contractuales</b> | <b>6 meses o menos</b> | <b>6-12 meses</b> | <b>1-2 años</b> | <b>2-5 años</b> | <b>Más de 5 años</b> |
|-------------------------------------|---|------------------------|---|------------------------|-------------------|-----------------|-----------------|----------------------|
| ICE                                 | ¢ | 1.111.486              | 1.111.486                               | 54.636                 | 66.682            | 242.358         | 361.581         | 386.229              |
| RACSA                               |   | 16.541                 | 16.541                                  | 1.832                  | 1.833             | 6.633           | 5.786           | 457                  |
| CNFL                                |   | 57.437                 | 57.437                                  | 4.707                  | 4.707             | 6.040           | 19.517          | 22.466               |
| <b>Total Grupo ICE</b>              | ¢ | <b>1.185.464</b>       | <b>1.185.464</b>                        | <b>61.175</b>          | <b>73.222</b>     | <b>255.031</b>  | <b>386.884</b>  | <b>409.152</b>       |

(Continúa)

## INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD Y SUBSIDIARIAS

Notas a los Estados Financieros Consolidados

*(En millones de colones)*

A continuación se presentan el detalle de las líneas de crédito con instituciones financieras adquiridas durante el año terminado al 31 de diciembre del 2009 y 2010:

| <b>Entidad Bancaria</b>              | <b>Moneda</b> | <b>Tasa de Interés</b>                  | <b>Fecha desembolso</b> | <b>Fecha vencimiento</b> | <b>Fecha vencimiento por renovación</b> | <b>Monto Desembolso</b> |
|--------------------------------------|---------------|---|-------------------------|--------------------------|---|-------------------------|
| <b>Citibank</b>                      | US Dólares    | Libor + 7,80% = 8,96%                   | 02/01/2009              | 13/03/2009               | -                                       | 10                      |
| <b>BICSA</b>                         | US Dólares    | Tasa fija 4,5% dólares                  | 16/01/2009              | 03/04/2009               | -                                       | 5                       |
| <b>Bnp Paribas</b>                   | US Dólares    | Libor + 2% = 3,58% renovación           | -                       | -                        | 19/03/2009                              | 15                      |
|                                      |               | Libor + 3,60 = 4,89% renovación         | -                       | -                        | 14/06/2009                              | -                       |
|                                      |               | Libor +4,20% = 4,81% renovación         | -                       | -                        | 15/09/2009                              | -                       |
|                                      |               | Libor +4,20% = 4,57% renovación         | -                       | -                        | 31/12/2009                              | -                       |
| <b>Bladex</b>                        | US Dólares    | Libor (6 meses) + 4,50% = 6,06%         | 23/01/2009              | 22/06/2009               | -                                       | 25                      |
|                                      |               | Libor (3 meses) + 4,75% = 6,08%         | 12/03/2009              | 10/06/2009               | -                                       | 10                      |
|                                      |               | Libor (3 meses) + 5,125% = 6,04%        | 13/05/2009              | 11/08/2009               | -                                       | 15                      |
|                                      |               | Libor (3 meses) + 4,90% = 5,54%         | 12/06/2009              | 10/09/2009               | -                                       | 10                      |
|                                      |               | Libor (3 meses) + 4,35% = 4,67%         | 13/08/2009              | 14/10/2009               | -                                       | 15                      |
|                                      |               | Libor (3 meses) + 4,35% = 4,71%         | 31/08/2009              | 16/12/2009               | -                                       | 20                      |
| <b>Instituto Nacional de Seguros</b> | Colones       | Libor (2 meses) + 3,95% = 4,20%         | 14/10/2009              | 14/12/2009               | -                                       | 15                      |
|                                      |               | Tasa Básica Pasiva BCCR + 3,50% = 14,75 | 04/02/2009              | 06/03/2009               | -                                       | 31                      |
| <b>Banco Nacional de Costa Rica</b>  | Colones       | Tasa Básica Pasiva BCCR + margen = 14%  | 12/03/2009              | 12/06/2009               | -                                       | 10                      |
|                                      |               | Tasa piso 12%,<br>Tasa fija 13,50%      | 12/06/2009              | 14/09/2009               | -                                       | 10                      |

(Continúa)

## INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD Y SUBSIDIARIAS

## Notas a los Estados Financieros Consolidados

*(En millones de colones)*

| Entidad bancaria | Propósito   | Moneda  | Tasa interés                           | Monto aprobado | Fecha desembolso | Monto desembolso | Fecha vencimiento | Monto cancelación/renovación | Fecha cancelación | Fecha renovación | Monto adeudado |    |
|------------------|---|---------|--|----------------|------------------|------------------|-------------------|------------------------------|-------------------|------------------|----------------|----|
| Citibank         | Capital de trabajo  | Dólares | Libor 3M+ 2,1% = 0,40906+2,1 =2,50906  | 50             | 30/04/2010       | 13               | 29/07/2010        | 13                           | 29/07/2010        | -                | -              |    |
|                  |   |         | Libor 3M+ 2,1% = 0,59956+2,1 =2,69956  |                |                  | 14/06/2010       | 6                 | 10/09/2010                   | 6                 | 10/09/2010       | -              | -  |
| Scotiabank       | Apertura y refinanciamiento cartas de crédito, capital de trabajo, emisión de garantías de cumplimiento | Dólares | Tasa fija de 2,60%                     | 50             | 14/06/2010       | 11               | 14/09/2010        | 11                           | 14/09/2010        | -                | -              |    |
| BNP Paribas      | Apertura y refinanciamiento cartas de crédito y capital de trabajo                                      | Dólares | Libor 3M+ 2,0% = 2,36088%              | 30             | 18/03/2010       | 15               | 16/06/2010        | 15                           | 16/06/2010        | -                | -              |    |
|                  |   |         | Libor 6M+ 2,1% =                       |                |                  | 16/06/2010       | 15                | 13/12/2010                   | 15                | 13/12/2010       | -              | -  |
| Bladex           | Apertura y refinanciamiento cartas de crédito y capital de trabajo                                      | Dólares | Libor (5 m) +3,25% = 3,58125%          | 65             | 26/02/2010       | 15               | 26/07/2010        | 15                           | 26/07/2010        | -                | -              |    |
|                  |   |         | Libor (3 m) + 2,30% = 2,60531%         |                |                  | 20/04/2010       | 15                | 19/07/2010                   | 15                | 19/07/2010       | -              | -  |
|                  |   |         | Libor (3 m) + 2,10% = 2,63644%         |                |                  | 14/06/2010       | 8                 | 13/09/2010                   | 8                 | 13/09/2010       | -              | -  |
|                  |   |         | Libor (3 m) + 1,75% = 2,27125%         |                |                  | 20/07/2010       | 5                 | 18/10/2010                   | 5                 | 18/10/2010       | -              | -  |
|                  |   |         | Libor (3 m) + 1,50% = 1,99313%         |                |                  | 27/07/2010       | 15                | 25/10/2010                   | 15                | 25/10/2010       | -              | -  |
|                  |   |         | Libor (3 m) + 1,50% = 1,98125%         |                |                  | 29/07/2010       | 10                | 27/10/2010                   | 10                | 27/10/2010       | -              | -  |
|                  |   |         | Libor (3 m) + 1,50% = 1,79219%         |                |                  | 14/09/2010       | 6                 | 13/12/2010                   | 6                 | 13/12/2010       | -              | -  |
|                  |   |         | Libor (3 m) + 1,30% = 1,58906%         |                |                  | 15/10/2010       | 15                | 28/12/2010                   | 15                | 28/12/2010       | -              | -  |
|                  |   |         | Libor (2 m) + 1,30% = 1,57297%         |                |                  | 19/10/2010       | 5                 | 28/12/2010                   | 5                 | 28/12/2010       | -              | -  |
| Banco HSBC       | Capital de trabajo y emisión de garantías de cumplimiento   | Dólares | Libor (3m) + 2,34 = 2,65%              | 60             | 20/04/2010       | 10               | 20/07/2010        | 10                           |                   | 20/07/2010       | -              |    |
|                  |   |         | Libor (3m) + 2,29 = 2,65%              |                |                  | 06/05/2010       | 15                | 06/08/2010                   | 15                | 06/08/2010       | -              | -  |
|                  |   |         | Tasa fija de 1,75%                     |                |                  | 20/07/2010       | 10                | 20/10/2010                   | 10                | 20/10/2010       | -              | -  |
|                  |   |         | Tasa fija de 1,90%                     |                |                  | 31/08/2010       | 12                | 01/12/2010                   | 12                | 01/12/2010       | -              | -  |
|                  |   |         | Libor (3m) + 1,40 = %                  |                |                  | 15/10/2010       | 10                | 28/12/2010                   | 10                | 28/12/2010       | -              | -  |
|                  |   |         | Tas fija de 1,65%                      |                |                  | 22/10/2010       | 10                | 28/12/2010                   | 10                | 28/12/2010       | -              | -  |
|                  |   |         | Libor (2m) + 1,38 = %                  |                |                  | 23/10/2010       | 14                | 28/12/2010                   | 14                | 28/12/2010       | -              | -  |
|                  |   |         | Tas fija de 1,65%                      |                |                  | 28/12/2010       | 10                | 31/03/2011                   | 0                 | 31/03/2011       | -              | 10 |
| Global Bank      | Capital de trabajo  | Dólares | Libor (3m) + 2 = 2,65%                 | 10             | 20/07/2010       | 10               | 18/10/2010        | 10                           | 18/10/2010        | -                | -              |    |
| Mercantil Co     | Capital de trabajo, apertura y financiamiento de cartas de crédito                                      | Dólares | Libor (3m) 0,43469% + 1,70% = 2,13469% | 15             | 05/08/2010       | 3                | 03/11/2010        | 3                            | 03/11/2010        | -                | -              |    |
|                  |   |         | Libor (3m) 0,29219% + 1,50% = 1,79219% |                |                  | 14/09/2010       | 5                 | 13/12/2010                   | 5                 | 13/12/2010       | -              | -  |

(Continúa)

## INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD Y SUBSIDIARIAS

Notas a los Estados Financieros Consolidados  
(En millones de colones)

La siguiente tabla indica los períodos en los que se producen los flujos de efectivo asociados con instrumentos financieros derivados:

| En millones de colones      | Valor en Libros | Flujos de Efectivo Esperados | 6 meses o menos | 6-12 meses | 1-2 años | 2-5 años | Más de 5 años |
|-----------------------------|-----------------|------------------------------|-----------------|------------|----------|----------|---------------|
| <b>Cross Currency Swap</b>  |                 |                              |                 |            |          |          |               |
| Activos                     | ¢ 4.688         | 18.143                       | 681             | 1.128      | 2.155    | 6.294    | 7.885         |
| <b>Swap</b>                 |                 |                              |                 |            |          |          |               |
| Activos                     | 104             | 1.110                        | 153             | 232        | 381      | 344      | -             |
| <b>Forward Stating Swap</b> |                 |                              |                 |            |          |          |               |
| Pasivos                     | (2.535)         | 292                          | 1.194           | 951        | 2.123    | (166)    | (3.810)       |
| <b>Plain Vanilla Swap</b>   |                 |                              |                 |            |          |          |               |
| Pasivos                     | ¢ (10.851)      | 9.588                        | 2.088           | 1.793      | 3.404    | 2.468    | (165)         |

(Continúa)

## INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD Y SUBSIDIARIAS

Notas a los Estados Financieros Consolidados  
(En millones de colones)**Exposición al Riesgo de Moneda**

La exposición del Grupo ICE a riesgos en moneda extranjera es la siguiente:

| Activo  | Saldos en moneda extranjera |              |                            |               |                            |           |                            |          |
|---|-----------------------------|--------------|----------------------------|---------------|----------------------------|-----------|----------------------------|----------|
|   | Dólares                     |              | Yenes                      |               | EUROS                      |           | SEK                        |          |
|   | 31 de diciembre de<br>2010  | 2009         | 31 de diciembre de<br>2010 | 2009          | 31 de diciembre de<br>2010 | 2009      | 31 de diciembre de<br>2010 | 2009     |
| <b>ICE</b>  |                             |              |                            |               |                            |           |                            |          |
| Inversiones a largo plazo                           | 3                           | -            | -                          | -             | -                          | -         | -                          | -        |
| Efectos por cobrar                                  | 5                           | 5            | -                          | -             | -                          | -         | -                          | -        |
| Bancos e inversiones transitorias                   | 70                          | 32           | -                          | -             | -                          | -         | -                          | -        |
| Fondos de uso restringido                           | 2                           | 2            | -                          | -             | -                          | -         | -                          | -        |
| Cuentas por cobrar por servicios prestados          | 26                          | 21           | -                          | -             | -                          | -         | -                          | -        |
| Cuentas por cobrar no comerciales                   | 1                           | 3            | -                          | -             | -                          | -         | -                          | -        |
| Garantías recibidas en valores                      | 1                           | -            | -                          | -             | -                          | -         | -                          | -        |
| Valoración de instrumentos financieros derivados    | 9                           | -            | -                          | -             | -                          | -         | -                          | -        |
| <b>Total activos en moneda extranjera ICE</b>       | <b>117</b>                  | <b>63</b>    | <b>-</b>                   | <b>-</b>      | <b>-</b>                   | <b>-</b>  | <b>-</b>                   | <b>-</b> |
| <b>RACSA</b>  |                             |              |                            |               |                            |           |                            |          |
| Bancos e inversiones transitorias                   | 1                           | 1            | -                          | -             | -                          | -         | -                          | -        |
| Inversiones a largo plazo                           | 1                           | 2            | -                          | -             | -                          | -         | -                          | -        |
| Cuentas por cobrar                                  | 1                           | 1            | -                          | -             | -                          | -         | -                          | -        |
| <b>Total activos en moneda extranjera RACSA</b>     | <b>3</b>                    | <b>4</b>     | <b>-</b>                   | <b>-</b>      | <b>-</b>                   | <b>-</b>  | <b>-</b>                   | <b>-</b> |
| <b>CNFL</b>   |                             |              |                            |               |                            |           |                            |          |
| Bancos e inversiones transitorias                   | 3                           | 4            | -                          | -             | -                          | -         | -                          | -        |
| Cuentas y documentos por cobrar                     | 4                           | 4            | -                          | -             | -                          | -         | -                          | -        |
| Garantías de compromisos ambientales                | 1                           | 1            | -                          | -             | -                          | -         | -                          | -        |
| <b>Total activos en moneda extranjera CNFL</b>      | <b>8</b>                    | <b>9</b>     | <b>-</b>                   | <b>-</b>      | <b>-</b>                   | <b>-</b>  | <b>-</b>                   | <b>-</b> |
| <b>Total activos en moneda extranjera Grupo ICE</b> | <b>128</b>                  | <b>76</b>    | <b>-</b>                   | <b>-</b>      | <b>-</b>                   | <b>-</b>  | <b>-</b>                   | <b>-</b> |
| <b>Pasivo</b>                                       |                             |              |                            |               |                            |           |                            |          |
| <b>ICE</b>  |                             |              |                            |               |                            |           |                            |          |
| Títulos valores por pagar                           | 389                         | 201          | -                          | -             | -                          | -         | -                          | -        |
| Efectos por pagar largo plazo y corto plazo         | 1.260                       | 925          | 7.072                      | 10.583        | 2                          | 2         | -                          | -        |
| Depósitos recibidos en garantía                     | 1                           | 1            | -                          | -             | -                          | -         | -                          | -        |
| Cuentas por pagar                                   | 80                          | 88           | 48                         | 124           | 15                         | 23        | -                          | 1        |
| Gastos financieros acumulados por pagar             | 20                          | 18           | -                          | -             | -                          | -         | -                          | -        |
| Ingresos recibidos por adelantado                   | 12                          | -            | -                          | -             | -                          | -         | -                          | -        |
| Depósitos de particulares                           | 2                           | 2            | -                          | -             | -                          | -         | -                          | -        |
| Provisiones   | 11                          | 2            | -                          | -             | -                          | -         | -                          | -        |
| Valoración de instrumentos financieros derivados    | 26                          | 15           | -                          | -             | -                          | -         | -                          | -        |
| <b>Total pasivo por moneda</b>                      | <b>1.801</b>                | <b>1.252</b> | <b>7.120</b>               | <b>10.707</b> | <b>17</b>                  | <b>25</b> | <b>-</b>                   | <b>1</b> |
| <b>Exceso de pasivos sobre activos</b>              | <b>1.684</b>                | <b>1.189</b> | <b>7.120</b>               | <b>10.707</b> | <b>17</b>                  | <b>25</b> | <b>-</b>                   | <b>1</b> |
| <b>RACSA</b>  |                             |              |                            |               |                            |           |                            |          |
| Efectos por pagar largo plazo y corto plazo         | 16                          | 7            | -                          | -             | -                          | -         | -                          | -        |
| Depósitos recibidos en garantía                     | 1                           | 1            | -                          | -             | -                          | -         | -                          | -        |
| Cuentas por pagar                                   | 1                           | 1            | -                          | -             | -                          | -         | -                          | -        |
| Gastos financieros acumulados por pagar             | -                           | -            | -                          | -             | -                          | -         | -                          | -        |
| <b>Total pasivo por moneda</b>                      | <b>18</b>                   | <b>9</b>     | <b>-</b>                   | <b>-</b>      | <b>-</b>                   | <b>-</b>  | <b>-</b>                   | <b>-</b> |
| <b>Exceso de pasivos sobre activos</b>              | <b>15</b>                   | <b>5</b>     | <b>-</b>                   | <b>-</b>      | <b>-</b>                   | <b>-</b>  | <b>-</b>                   | <b>-</b> |
| <b>CNFL</b>   |                             |              |                            |               |                            |           |                            |          |
| Efectos por pagar largo plazo y corto plazo         | 39                          | 41           | -                          | -             | -                          | -         | -                          | -        |
| Gastos financieros acumulados por pagar             | -                           | -            | -                          | -             | -                          | -         | -                          | -        |
| <b>Total pasivo por moneda</b>                      | <b>39</b>                   | <b>41</b>    | <b>-</b>                   | <b>-</b>      | <b>-</b>                   | <b>-</b>  | <b>-</b>                   | <b>-</b> |
| <b>Exceso de pasivos sobre activos</b>              | <b>31</b>                   | <b>31</b>    | <b>-</b>                   | <b>-</b>      | <b>-</b>                   | <b>-</b>  | <b>-</b>                   | <b>-</b> |
| <b>Total pasivos en moneda extranjera Grupo ICE</b> | <b>1.858</b>                | <b>1.302</b> | <b>7.120</b>               | <b>10.707</b> | <b>17</b>                  | <b>25</b> | <b>-</b>                   | <b>1</b> |
| <b>Exceso de pasivos sobre activos Grupo ICE</b>    | <b>1.730</b>                | <b>1.226</b> | <b>7.120</b>               | <b>10.707</b> | <b>17</b>                  | <b>25</b> | <b>-</b>                   | <b>1</b> |

Los montos se presentan en la moneda de origen que se indica.

(Continúa)

INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD Y SUBSIDIARIAS

Notas a los Estados Financieros Consolidados  
(En millones de colones)

Las partidas en U.S. dólares se actualizaron al tipo de cambio de venta del colón con respecto al dólar, que al 31 de diciembre del 2010, se estableció en ¢518.09 (¢571.81 en el 2009), respectivamente.

Las principales tasas de cambio utilizadas al 31 de diciembre de 2010 y 2009 se detallan como sigue:

| Nombre de la Moneda | Tipo de cambio al US \$ |                      |
|---------------------|-------------------------|----------------------|
|                     | Al 31 diciembre 2010    | Al 31 diciembre 2009 |
| Corona Sueca        | 6,71                    | 7,16                 |
| Euro                | 1,34                    | 1,43                 |
| Colones             | 518,09                  | 571,81               |
| Yen Japonés         | 81,12                   | 93,02                |

El ICE actúa de conformidad con lo dispuesto en la Ley 7558 del 27 de noviembre de 1995, Ley Orgánica del Banco Central de Costa Rica (BCCR) para operaciones con divisas. El artículo 89 de esa ley menciona lo siguiente “Las instituciones del sector público no bancario efectuarán sus transacciones de compra y venta de divisas por medio del BCCR o de los bancos comerciales del Estado...”.

### Análisis de Sensibilidad

El fortalecimiento en el colón costarricense ante las monedas mencionadas al 31 de diciembre de 2010; habría variado el patrimonio y los resultados en los montos que se muestran a continuación:

|   | Efectos en resultados: |                 |
|---|------------------------|-----------------|
|   | Ingresos (Gasto)       |                 |
|   | 2010                   | 2009            |
| <b>ICE</b>                                      |                        |                 |
| Yenes/Colón (Fortalecimiento del 10 por ciento) | ¢ (4.134)              | 6.582           |
| EUROS/Colón (Fortalecimiento del 10 por ciento) | (644)                  | (2.246)         |
| SEK/Colón (Fortalecimiento del 10 por ciento)   | -                      | (514)           |
| USD/Colón (Fortalecimiento del 10 por ciento)   | (87.229)               | (68.065)        |
| <b>Efecto neto ICE</b>                          | <b>¢ (92.007)</b>      | <b>(64.243)</b> |
| <b>RACSA</b>                                    |                        |                 |
| USD/Colón (Fortalecimiento del 10 por ciento)   | (1.493)                | (546)           |
| <b>Efecto RACSA</b>                             | <b>¢ (1.493)</b>       | <b>(546)</b>    |
| <b>CNFL</b>                                     |                        |                 |
| USD/Colón (Fortalecimiento del 10 por ciento)   | (3.146)                | (3.259)         |
| <b>Efecto CNFL</b>                              | <b>¢ (3.146)</b>       | <b>(3.259)</b>  |
| <b>Efecto neto Grupo ICE</b>                    | <b>¢ (96.646)</b>      | <b>(68.048)</b> |

Este análisis se basa en una variación en la tasa de cambio de moneda extranjera que el ICE considera como razonablemente posible al término del período sobre el que se debe informar, para lo cual se toma como referencia las tasas de cambio que se mencionan en el apartado anterior. Este análisis supone que todas las otras variables, particularmente las tasas de interés, se mantienen constantes.

(Continúa)

## INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD Y SUBSIDIARIAS

## Notas a los Estados Financieros Consolidados

*(En millones de colones)*

El Grupo ICE mantiene activos y pasivos importantes, representados principalmente por inversiones transitorias, inversiones a largo plazo, así como títulos valores por pagar, y efectos por pagar, obtenidas para la financiación de sus operaciones comerciales, los cuales están sujetos a variaciones en las tasas de interés.

Con relación a los activos y pasivos financieros, un detalle de las tasas se encuentra en las siguientes notas:

|                           | <b>Nota</b> |
|---------------------------|-------------|
| Inversiones transitorias  | 12          |
| Inversiones a largo plazo | 8           |
| Títulos valores por pagar | 21          |
| Efectos por pagar         | 22          |

**Análisis de Sensibilidad**

En la administración de los riesgos de tasa de interés, el Grupo ICE intenta reducir el impacto de las fluctuaciones a corto plazo en las utilidades del Grupo. En relación con inversiones transitorias, inversiones a largo plazo, así como títulos valores por pagar, y efectos por pagar, cambios permanentes en las tasas de interés tendrían un impacto en las utilidades.

Durante el año terminado al 31 de diciembre de 2010, se estima que un aumento general de un punto porcentual en las tasas de interés habría significado una variación según detalle siguiente:

|  | Efectos en resultados: |                 |
|--|------------------------|-----------------|
|  | Ingreso (gasto)        |                 |
|  | 2010                   | 2009            |
| <b>ICE</b>   |                        |                 |
| Inversiones transitorias (Fortalecimiento del 1 por ciento)              | ¢ 1.715                | 903             |
| Inversiones financieras a largo plazo (Fortalecimiento del 1 por ciento) | 47                     | 15              |
| Efectos por cobrar largo plazo (Fortalecimiento del 1 por ciento)        | 3                      | 5               |
| Títulos valor por pagar (Fortalecimiento del 1 por ciento)               | (3.585)                | (2.024)         |
| Efectos por pagar largo plazo (Fortalecimiento del 1 por ciento)         | (6.419)                | (6.291)         |
| Efectos por pagar corto plazo (Fortalecimiento del 1 por ciento)         | (622)                  | -               |
| <b>Efecto neto ICE</b>   | <b>(8.861)</b>         | <b>(7.392)</b>  |
| <b>RACSA</b>   |                        |                 |
| Inversiones transitorias (Fortalecimiento del 1 por ciento)              | 14                     | 34              |
| Efectos por pagar largo plazo (Fortalecimiento del 1 por ciento)         | (159)                  | (74)            |
| <b>Efecto RACSA</b>  | <b>(145)</b>           | <b>(40)</b>     |
| <b>CNFL</b>  |                        |                 |
| Títulos valor por pagar (Fortalecimiento del 1 por ciento)               | (210)                  | (2.543)         |
| Efectos por pagar largo plazo (Fortalecimiento del 1 por ciento)         | (364)                  | (418)           |
| <b>Efecto CNFL</b>   | <b>(574)</b>           | <b>(2.961)</b>  |
| <b>Efecto neto Grupo ICE</b>   | <b>¢ (9.580)</b>       | <b>(10.393)</b> |

(Continúa)

## INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD Y SUBSIDIARIAS

Notas a los Estados Financieros Consolidados  
(En millones de colones)**Nota 39. Segmentos de operación del ICE**

Los segmentos son componentes identificables del ICE que proveen bienes y servicios relacionados (segmento de negocio), y que están sujetos a riesgos y rendimientos diferentes a los de otros segmentos. Los segmentos de negocios se determinan con base en la estructura organizativa e informativa interna del ICE.

Los resultados, activos y pasivos del segmento incluyen partidas directamente atribuibles a un segmento, así como aquellas que pueden ser atribuibles de una manera razonable.

Los segmentos identificados por el ICE son: Segmento ICE Telecomunicaciones y Segmento ICE Electricidad.

La información para esos segmentos se detalla a continuación:

**Segmento ICE Electricidad**

| Balance de Situación                         |   | 31 de diciembre  |                  |
|--|---|------------------|------------------|
|  |   | 2010             | 2009             |
| Inmuebles maquinaria y equipo                | ¢ | 2.555.850        | 2.373.330        |
| Inversiones y cuentas por cobrar largo plazo |   | 302.623          | 286.425          |
| Activo circulante                            |   | 265.308          | 174.957          |
| Otros activos                                |   | 278.975          | 212.238          |
| <b>Total Activo</b>                          |   | <b>3.402.756</b> | <b>3.046.950</b> |
| Pasivo largo plazo                           |   | 1.035.935        | 909.990          |
| Pasivo corto plazo                           |   | 294.149          | 197.344          |
| Otros pasivos                                |   | 96.007           | 82.994           |
| <b>Total Pasivo</b>                          |   | <b>1.426.091</b> | <b>1.190.328</b> |
| <b>Patrimonio</b>                            |   | <b>1.976.665</b> | <b>1.856.622</b> |
| <b>Total Pasivo y Patrimonio</b>             | ¢ | <b>3.402.756</b> | <b>3.046.950</b> |

| Estado de ingresos y gastos                       |   | Por el año terminado al 31 de diciembre de |               |
|---|---|--|---------------|
|   |   | 2010                                       | 2009          |
| Ingresos de operación                             | ¢ | 803.228                                    | 771.289       |
| Costos y gastos de operación                      |   | 738.625                                    | 685.640       |
| <b>Excedente (Pérdida) de Operación</b>           |   | <b>64.603</b>                              | <b>85.649</b> |
| Otros productos                                   |   | 83.722                                     | 21.640        |
| Otros productos por fluctuaciones cambiarias      |   | 112.464                                    | 7.921         |
| Gastos financieros                                |   | 41.960                                     | 34.065        |
| Otros gastos                                      |   | 76.689                                     | 14.945        |
| Otros gastos por fluctuaciones cambiarias         |   | 29.900                                     | 22.266        |
| Participación en utilidad de subsidiarias         |   | 8.275                                      | 5.486         |
| <b>Excedente antes de impuesto sobre la renta</b> |   | <b>120.515</b>                             | <b>49.419</b> |
| Impuesto diferido                                 |   | 5  | 24            |
| <b>Excedente (Pérdida) Neto</b>                   | ¢ | <b>120.520</b>                             | <b>49.443</b> |

(Continúa)

## INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD Y SUBSIDIARIAS

Notas a los Estados Financieros Consolidados  
(En millones de colones)

## Segmento ICE Telecomunicaciones

| Balance de Situación                         |   | 31 de diciembre de |                  |
|--|---|--------------------|------------------|
|  |   | 2010               | 2009             |
| Inmuebles maquinaria y equipo                | ¢ | 1.105.862          | 1.067.869        |
| Inversiones y cuentas por cobrar largo plazo |   | 94.069             | 100.751          |
| Activo circulante                            |   | 271.717            | 216.083          |
| Otros activos                                |   | 104.959            | 97.352           |
| <b>Total Activo</b>                          |   | <b>1.576.607</b>   | <b>1.482.057</b> |
| Pasivo largo plazo                           |   | 145.068            | 91.652           |
| Pasivo corto plazo                           |   | 86.603             | 78.499           |
| Otros pasivos                                |   | 79.979             | 69.902           |
| <b>Total Pasivo</b>                          |   | <b>311.650</b>     | <b>240.053</b>   |
| <b>Patrimonio</b>                            |   | <b>1.264.957</b>   | <b>1.242.004</b> |
| <b>Total Pasivo y Patrimonio</b>             | ¢ | <b>1.576.607</b>   | <b>1.482.057</b> |

| Estado de ingresos y gastos                       |   | Por el año terminado al 31 de diciembre de |               |
|---|---|--|---------------|
|   |   | 2010                                       | 2009          |
| Ingresos de operación                             | ¢ | 493.176                                    | 429.621       |
| Costos y gastos de operación                      |   | 485.407                                    | 414.630       |
| <b>Excedente (Pérdida) de Operación</b>           |   | <b>7.769</b>                               | <b>14.990</b> |
| Otros productos                                   |   | 16.021                                     | 15.279        |
| Otros productos por fluctuaciones cambiarias      |   | 16.957                                     | 1.856         |
| Gastos financieros                                |   | 4.476                                      | 2.041         |
| Otros gastos                                      |   | 460  | 219           |
| Otros gastos por fluctuaciones cambiarias         |   | 8.735                                      | 3.610         |
| Participación en utilidad de subsidiarias         |   | (4.887)                                    | 766           |
| <b>Excedente antes de impuesto sobre la renta</b> |   | <b>22.189</b>                              | <b>27.021</b> |
| Impuesto sobre la renta                           |   | -  | (586)         |
| Impuesto diferido                                 |   | -  | 69            |
| Interés minoritario (1,4%)                        |   | -  | -             |
| <b>Excedente (Pérdida) Neto</b>                   | ¢ | <b>22.189</b>                              | <b>26.504</b> |

(Continúa)

## INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD Y SUBSIDIARIAS

Notas a los Estados Financieros Consolidados

*(En millones de colones)***Eliminaciones entre segmentos**

| <b>Balance de Situación</b>                  |   | <b>31 de diciembre de</b> |                  |
|--|---|---------------------------|------------------|
|  |   | <b>2010</b>               | <b>2009</b>      |
| Inmuebles maquinaria y equipo                | ¢ | (5.094)                   | 6.793            |
| Inversiones y cuentas por cobrar largo plazo |   | (385.970)                 | (381.840)        |
| Activo circulante                            |   | (82.708)                  | (71.434)         |
| Otros activos                                |   | (2.998)                   | (12.961)         |
| <b>Total Activo</b>                          |   | <b>(476.770)</b>          | <b>(459.442)</b> |
| Pasivo largo plazo                           |   | (66.640)                  | (78.069)         |
| Pasivo corto plazo                           |   | (77.058)                  | (65.325)         |
| Otros pasivos                                |   | -                         | -                |
| <b>Total Pasivo</b>                          |   | <b>(143.698)</b>          | <b>(143.394)</b> |
| <b>Patrimonio</b>                            |   | <b>(333.072)</b>          | <b>(316.048)</b> |
| <b>Total Pasivo y Patrimonio</b>             | ¢ | <b>(476.770)</b>          | <b>(459.442)</b> |

| <b>Estado de ingresos y gastos</b>                |   | <b>Por el año terminado al 31 de diciembre de</b> |               |
|---|---|---|---------------|
|   |   | <b>2010</b>                                       | <b>2009</b>   |
| Ingresos de operación                             | ¢ | (201.036)   | (182.104)     |
| Costos y gastos de operación                      |   | (202.551)   | (192.661)     |
| <b>Excedente (Pérdida) de Operación</b>           |   | <b>1.515</b>                                      | <b>10.557</b> |
| Otros productos                                   |   | (3.380)   | (5.435)       |
| Otros productos por fluctuaciones cambiarias      |   | -   | (514)         |
| Gastos financieros                                |   | (882)   | (714)         |
| Otros gastos                                      |   | (796)   | (736)         |
| Otros gastos por fluctuaciones cambiarias         |   | -   | (2.308)       |
| Participación en utilidad de subsidiarias         |   | (3.388)   | (6.252)       |
| <b>Excedente antes de impuesto sobre la renta</b> |   | <b>(2.987)</b>                                    | <b>5.587</b>  |
| Impuesto sobre la renta                           |   | -   | 252           |
| Impuesto diferido                                 |   | -   | (93)          |
| Interés minoritario (1,4%)                        |   | (118)   | (78)          |
| <b>Excedente (Pérdida) Neto</b>                   | ¢ | <b>(3.105)</b>                                    | <b>5.668</b>  |

(Continúa)

## INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD Y SUBSIDIARIAS

Notas a los Estados Financieros Consolidados  
(En millones de colones)

**Nota 40. Pasivos contingentes**

I. Un detalle de los procesos judiciales vigentes al 31 de diciembre del 2010 que mantiene el ICE se presenta a continuación:

| Proceso  | Sector             | Naturaleza e instancia actual   | Cuantía estimada de la demanda | 31 de diciembre de |      |
|--|--------------------|---|--------------------------------|--------------------|------|
|  |                    |   |                                | 2010               | 2009 |
|  |                    |   |                                | Provisión litigios |      |
| <b>Activos Contingentes - demandas presentadas por el ICE:</b> |                    |   |                                |                    |      |
| Ordinario - Lesividad  | Telecomunicaciones | Incumplimiento contractual. En espera de resolución del juez ante defensas previas presentadas por el   | ¢ 2.089                        | -                  | -    |
| Prevalicato  | Electricidad       | Causa contra los ex- reguladores, discutiéndose el tema de las costas personales derivadas del desistimiento del ICE. Proceso en casación   | 1.200                          | -                  | -    |
| Ordinario  | Telecomunicaciones | Por incumplimiento contractual del contrato de la emisión de las guías telefónicas. El proceso se encuentra en la fase de audiencia preliminar  | 8.665                          | -                  | -    |
| Cobro Judicial   | Electricidad       | Cobro judicial por facturación pendiente de pago. El Tribunal Primero Civil de San José resolvió el recurso de apelación interpuesto por el representante de la compañía demandada.   | 1.502                          | -                  | -    |
| Penal  | Telecomunicaciones | El ICE solicita indemnización a cargo de la compañía demandada y sus subsidiarias y otros en ocasión de los diversos daños provocados al ICE por violación entre otras de la denominada Ley Rico (Ley Norteamericana contra actos ejecutados como parte de las operaciones de organizaciones criminales). El juez de primera instancia rechazó el conocimiento de la demanda en aplicación de la doctrina del foro no conveniente. La decisión del juez está en apelación en la Corte del Tercer Distrito de Miami. | 39.000                         | -                  | -    |
| Expropiación   | Electricidad       | Expropiación para la adquisición de terreno necesario para la ubicación de la futura subestación del Coyal de Alajuela. Se encuentra en espera de audiencia preliminar  | 716                            | -                  | -    |
| Ordinario Contencioso  | Telecomunicaciones | Fraude por by pass. Pendiente la notificación de la demanda   | 947                            | -                  | -    |
| Ordinario Contencioso  | Telecomunicaciones | Fraude por by pass. Pendiente la notificación de la demanda   | 878                            | -                  | -    |
| Ordinario Contencioso  | Telecomunicaciones | Fraude por by pass. Pendiente la notificación de la demanda   | 569                            | -                  | -    |
| Ordinario Contencioso  | Telecomunicaciones | Fraude por by pass. Pendiente la notificación de la demanda   | 1.225                          | -                  | -    |
| Ordinario Contencioso  | Telecomunicaciones | Fraude por by pass. Pendiente la notificación de la demanda   | 1.054                          | -                  | -    |
| <b>Total Activos Contingentes</b>                              |                    |   | ¢ <b>57.845</b>                | -                  | -    |

(Continúa)

## INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD Y SUBSIDIARIAS

Notas a los Estados Financieros Consolidados  
(En millones de colones)

| Proceso                      | Sector                            | Naturaleza e instancia actual  | Cuantía estimada de la demanda | 31 de diciembre de |       |
|------------------------------|-----------------------------------|--|--------------------------------|--------------------|-------|
|                              |                                   |  |                                | 2010               | 2009  |
|                              |                                   |  |                                | Provisión litigios |       |
| Arbitral                     | Electricidad                      | La Compañía demandante reclama el pago debido por un supuesto contrato de compraventa. El ICE interpuso recurso de revocatoria y apelación en subsidio contra la resolución que declaró sin lugar la excepción de incompetencia  | 4.231                          | -                  | -     |
| Administrativo Sancionatorio | Electricidad - Telecomunicaciones | El 17 de setiembre de 2009, se notifica al ICE, el traslado de cargos, referente al período diciembre 2007, en el impuesto general sobre las ventas y el cual a la fecha se encuentra en fase de controversia. El saldo de la provisión al 31 de diciembre de 2010 es de 447 (349 en el 2009) para el sector Electricidad y 179 (137 en el 2009) del sector de Telecomunicaciones.<br>En el 2005 se notificaron los traslados de cargos, para los períodos de setiembre 1999 a diciembre 2000, ambos inclusive; correspondientes al impuesto por retenciones en la fuente (por concepto de excedentes, salarios y remesas al exterior) por ₡ 338, más intereses y sanciones y al impuesto general sobre las ventas por ₡ 1.251, más intereses y sanciones. Asimismo en el 2006, para los períodos de enero 2001 a diciembre 2003, ambos inclusive, se notificaron los traslados de cargos correspondientes al impuesto por retenciones en la fuente (por concepto de excedentes, salarios y remesas al exterior) por ₡ 6.308, más intereses y sanciones; y al impuesto general sobre las ventas por ₡ 4.136, más intereses y sanciones. A finales de 2007 se canceló, bajo protesta, el monto total del impuesto determinado para dichos traslados de cargos, periodos 1999-2000 y 2001-2003, junto con sus intereses a la fecha. Actualmente este caso se encuentra en apelación. El saldo de la provisión al 31 de diciembre de 2010 es de 535 para el sector Electricidad; 1.755 en el 2009 para Electricidad y 840 para el sector de Telecomunicaciones. | 1.518                          | 626                | 486   |
| Administrativo Sancionatorio | Electricidad - Telecomunicaciones | correspondientes al impuesto por retenciones en la fuente (por concepto de excedentes, salarios y remesas al exterior) por ₡ 6.308, más intereses y sanciones; y al impuesto general sobre las ventas por ₡ 4.136, más intereses y sanciones. A finales de 2007 se canceló, bajo protesta, el monto total del impuesto determinado para dichos traslados de cargos, periodos 1999-2000 y 2001-2003, junto con sus intereses a la fecha. Actualmente este caso se encuentra en apelación. El saldo de la provisión al 31 de diciembre de 2010 es de 535 para el sector Electricidad; 1.755 en el 2009 para Electricidad y 840 para el sector de Telecomunicaciones.   | 14.018                         | 535                | 2.595 |
| Ejecución de Sentencia       | Electricidad                      | Honorarios de los abogados del caso de los ex - reguladores, condenatoria en costas. Impugnación de resolución, se presentó gestión de prejudicialidad.<br>En este caso hubo demanda del ICE por pagos de multas pendientes y por parte del demandante por incumplimiento contractual. Sentencia de primera instancia parcialmente con lugar a favor del demandante Sentencia de segunda instancia revoca parcialmente la de primera instancia y acoge demanda del ICE casi en todos sus extremos con excepción de un aspecto relacionado con reajuste de precios que declaró a favor de la demandante pero que esta última debe probar en ejecución de sentencia. La Sala Primera confirmó sentencia de segunda instancia a favor del ICE. Actualmente recabando pruebas para presentar ejecución de sentencia y liquidación de costas.   | 924                            | 924                | -     |
| Ordinario Contencioso        | Electricidad                      | El actor solicita indemnización a cargo de anterior compañía encargada de emisión de páginas amarillas e ICE por las supuestas pérdidas ocasionadas a la empresa como consecuencia del incumplimiento contractual de esa compañía con el ICE. El contrato de referencia es el contrato de Guía Telefónica. El Tribunal de Apelaciones confirmó la litis consorcio pasivo necesaria, en consecuencia se debe incorporar al proceso a la compañía relacionada en República Dominicana, de modo que se le deben otorgar a ésta los plazos para contestar la demanda y otras incidencias del proceso.  | 2.357                          | 2.357              | 2.357 |
| Ordinario                    | Telecomunicaciones                | El actor demanda al ICE por los efectos de una modificación tarifaria del Sector Eléctrico. Aún no concluye la etapa procesal de audiencia preliminar, se han llevado a cabo dos audiencias y se está a la espera de que se señale la fecha para la celebración de la tercera  | 34.309                         | -                  | -     |
| Ordinario                    | Electricidad                      | El actor solicita indemnización a cargo del ICE en ocasión de la resolución contractual en sede administrativa. A la espera que se dicte la resolución que concluye la audiencia preliminar  | 1.326                          | 662                | -     |
| Ordinario                    | Telecomunicaciones                |  | 14.283                         | -                  | -     |
| Subtotal - Pasan ₡           |                                   |  | 72.966                         | 5.104              | 5.438 |

(Continúa)

## INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD Y SUBSIDIARIAS

Notas a los Estados Financieros Consolidados  
(En millones de colones)

| Proceso            | Sector  | Naturaleza e instancia actual   | Cuantía estimada de la demanda | 31 de diciembre de |              |
|--------------------|---|---|--------------------------------|--------------------|--------------|
|                    |   |   |                                | 2010               | 2009         |
|                    |   |   |                                | Provisión litigios |              |
|                    |   | Vienen ¢  | 72.966                         | 5.104              | 5.438        |
| Ordinario          | Telecomunicaciones                              | Incumplimiento contractual. El atraso en la entrega y puesta en funcionamiento de los equipos para la instalación de la red de Internet de Avanzada provocó que la empresa demandante de origen costarricense fuera multada al pago de US\$2.6 millones. Sin embargo, aunque la demandante realizó el depósito, sus representantes decidieron dar una lucha legal para reducir el monto. En espera de sentencia de primera instancia. | 1.494                          | -                  | -            |
| Ordinario          | Telecomunicaciones                              | Los daños y perjuicios que se reclaman accesoriamente se originan en la imposición de la multa y su posterior pago por parte de la demandante. Asimismo se reclama el daño moral irrogado. En espera de sentencia de primera instancia.   | 4.501                          | -                  | -            |
| Ordinario          | Telecomunicaciones                              | Anulación de actos administrativos y pago de impuestos de ventas por cabinas telefónicas arrendadas. Se llegó a un arreglo extrajudicial al que arribaron las partes.   | 1.145                          | -                  | -            |
| Ordinario          | Dirección de Administración de Bienes Inmuebles | Solicitan que el ICE sea declarado culpable de adueñarse sin derecho de un inmueble de su propiedad en Tamarindo. El ICE fue condenado a indemnizarles. En etapa de ejecución.  | 578                            | 578                | 578          |
| Ordinario          | Electricidad                                    | Anulación de actos administrativos y pago de daños y perjuicios demostrables en la ejecución de sentencia por desmovilización de una excavadora en el Proyecto Miravalles. Este proceso cuenta con fallo de segunda instancia actualmente está en casación.   | 1.051                          | 951                | -            |
| Ordinario          | Electricidad                                    | Solicitan el cobro de los daños al ICE y otros por impedirle a la compañía demandante desarrollar una actividad productiva por supuesta contaminación. En virtud de que según el mismo Estado (por intermedio del Poder Judicial – Sala Constitucional), todas las instituciones antes indicadas aplicaron incorrectamente sus conocimientos técnicos y profesionales.  | 4.848                          | 970                | -            |
| Ordinario          | Electricidad                                    | Pretende indemnización por fallido proyecto de generación paralela. Actualmente, en apelación luego de que se condenó al ICE.   | 518                            | 518                | 423          |
| Ordinario          | Electricidad                                    | Alegan daños y devaluación de propiedades por una antena del ICE. Ejecución de sentencia a favor del ICE. Tal provisión se reversó en el 2010, el monto se revela de conformidad a las políticas contables.   | 1.186                          | -                  | -            |
| Ordinario          | Electricidad                                    | Anulación de actos administrativos y pago de daños y perjuicios por destitución del actor del Fondo de Garantías y Ahorro. Se declaró con lugar la demanda y se condenó al ICE al pago de daños, perjuicios y costas. El ICE presentó recurso de apelación ante el Tribunal Contencioso y se está a la espera de lo que resuelva.   | 127                            | 127                | 55           |
| Ordinario          | Telecomunicaciones                              | Anulación de actos administrativos y pago de daños y perjuicios por destitución del actor del Fondo de Garantías y Ahorro. Se declaró con lugar la demanda y se condenó al ICE al pago de daños, perjuicios y costas. El ICE presentó recurso de apelación ante el Tribunal Contencioso y se está a la espera de lo que resuelva.   | 123                            | 123                | 70           |
| Ordinario          | Telecomunicaciones                              | Corresponde a un proceso ordinario, del despacho judicial-Juzgado Contencioso, por el caso de anulación de actos administrativos mediante los cuales el ICE, aplicó tres cobros de multas por incumplimiento de contrato. Pendiente ejecución de sentencia.   | 266                            | 266                | -            |
| Subtotal - Pasan ¢ |   |   | <u>88.802</u>                  | <u>8.637</u>       | <u>6.564</u> |

(Continúa)

## INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD Y SUBSIDIARIAS

Notas a los Estados Financieros Consolidados  
(En millones de colones)

| Proceso   | Sector             | Naturaleza e instancia actual  | Cuantía estimada de la demanda | 31 de diciembre de |              |              |
|---|--------------------|--|--------------------------------|--------------------|--------------|--------------|
|   |                    |  |                                | 2010               | 2009         |              |
|   |                    |  | Vienen ¢                       | 88.803             | 8.637        | 6.564        |
| Ordinario   | Electricidad       | La parte actora presentó recurso de apelación contra la resolución No.1878-2010 del 24-06-2010, en la cual se aprobó el monto de los intereses y costas procesales que debe pagar el ICE, por lo que actualmente se esta a la espera de lo que resuelva el Tribunal Contencioso. La cuantía es inestimable, por cuanto está por ser definida por el Tribunal Contencioso Administrativo.   | -                              | -                  | -            | 453          |
| Cobro Judicial  | Electricidad       | El área de Cobro Judicial tramita los procesos ejecutivos, con el fin de recuperar las deudas pendientes por liquidación de los servicios eléctricos. El ICE tiene 4.224 procesos al 31 diciembre 2010. La División Jurídica Institucional estima que el 95% de las sentencias serán favorables y el restante 5% desfavorable, en razón de aspectos varios relacionados con los detalles de las deudas, prescripción, falta de documentación.            | 2.326                          | -                  | -            | -            |
| Cobro Judicial  | Telecomunicaciones | El área de Cobro Judicial tramita los procesos ejecutivos, con el fin de recuperar las deudas pendientes por liquidación de los servicios telefónicos. El ICE tiene 7.510 procesos al 31 diciembre 2010. La División Jurídica Institucional estima que el 95% de las sentencias serán favorables y el restante 5% desfavorable, en razón de aspectos varios relacionados con los detalles de las deudas, prescripción, falta de documentación.           | 1.233                          | -                  | -            | -            |
| Expropiaciones  |                    | Al 31 de diciembre de 2010 existen 350 procesos judiciales que obedecen al trámite judicial del avalúo confeccionado por parte de peritos del ICE, para expropiación forzosa, a fin de lograr obtener la entrada en posesión y poner a derecho los inmuebles requeridos por las diferentes obras que se desarrollan. Estos procesos no se lograron formalizar administrativamente, ya sea por inconvenientes legales, o por la no aceptación del avalúo. | 3.034                          | -                  | -            | -            |
| <b>Total Pasivos Contingentes - ICE (véase nota 25)</b> |                    |  | ¢                              | <b>153.241</b>     | <b>8.637</b> | <b>7.017</b> |

| Proceso   | Subsidiaria | Naturaleza e instancia actual   | Cuantía estimada de la demanda | 31 de diciembre de |              |              |
|---|-------------|---|--------------------------------|--------------------|--------------|--------------|
|   |             |   |                                | 2010               | 2009         |              |
| <b>Activos Contingentes - demandas presentadas por La CNFL:</b> |             |   |                                |                    |              |              |
|   | CNFL        | Se realiza un juicio a entidad aseguradora para recuperar lo invertido en la corrección de daños ocasionados por el deslizamiento y que no fueron cubiertos por la póliza. La entidad aseguradora depositó en el juzgado el 78% del total demandado, registrándose como cuenta por cobrar. En segunda instancia se resolvió favorablemente. | 5.298                          | 4.144              | 4.144        | 4.144        |
| <b>Total activos contingentes subsidiarias</b>                  |             |   | ¢                              | <b>5.298</b>       | <b>4.144</b> | <b>4.144</b> |

(Continúa)

## INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD Y SUBSIDIARIAS

Notas a los Estados Financieros Consolidados  
(En millones de colones)

| Proceso  | Subsidiaria | Naturaleza e instancia actual   | Cuantía estimada de la demanda | 31 de diciembre de |      |
|--|-------------|---|--------------------------------|--------------------|------|
|  |             |   |                                | 2010               | 2009 |
|  |             |   |                                | Provisión litigios |      |
| <b>Pasivos Contingentes - demandas presentadas en contra de la CNFL:</b> |             |   |                                |                    |      |
| Ordinario  | CNFL        | Demanda contra la Compañía Nacional de Fuerza y Luz S.A por parte de los Accionistas Minoritarios por ocasión de la donación de un lote a la Fundación Consejo de la Tierra los Hernamos, S.A., la cual fue autorizada por la asamblea legislativa. Al 31 de diciembre de 2010, no existe sentencia ni liquidación de extremos.   | ¢ 700                          | -                  | -    |
| Ordinario  | CNFL        | La Compañía Nacional de Fuerza y Luz S.A presentó un proceso especial de consignación de pago, a razón de una indemnización por inundación en una propiedad alrededor del Lago Cote, por un proyecto Hidroeléctrico y el actor no esta de acuerdo con la suma establecida.  | 691                            | 231                | -    |
| Ordinario  | CNFL        | Rechazo por parte de la Compañía Nacional de Fuerza y Luz S.A ante el reclamo por ocasión de la ejecución del contrato de Obra para la Construcción, diseño, puesta en marcha y operación de una Planta Hidroeléctrica.   | 450                            | 281                | -    |
| Ordinario  | CNFL        | Se inicia un proceso para el cobro por parte de la Compañía Nacional de Fuerza y Luz S.A a un tercero por concepto de multas en la ejecución del proyecto Subterráneo Eléctrico para la ciudad de San Jose y por atrasos en la revisión y aprobación de la ingeniería.  | 3.508                          | -                  | -    |
| Ordinario  | CNFL        | CNFL presentó una demanda contra un tercero para el cobro de 15 reclamaciones y devoluciones de multas, presentadas durante el proyecto de electrificación subterránea de San Jose. No existe sentencia ni liquidación de extremos.   | 5.189                          | -                  | -    |
| Ordinario  | CNFL        | El actor solicita la ampliación del plazo de ejecución, que se declare la nulidad de algunas actuaciones de la Compañía Nacional de Fuerza y Luz S.A, que se anulen las retenciones de multa y se devuelvan dicho dinero mas los intereses de ley. No existe sentencia ni liquidación de extremos.  | 366                            | -                  | -    |
| Ordinario  | CNFL        | Dicha demanda tiene por objeto la declaración de la nulidad de las limitaciones impuestas en la Adenda No. 01 del contrato para el diseño, construcción y equipamiento y puesta en operación un de proyecto hidroeléctrico y sus anexos para el reconocimiento de reajustes de precios, por lo tanto la Compañía Nacional de Fuerza y Luz S.A deberá cancelar a la actora dichos reajustes. | 18.687                         | -                  | -    |
| Ordinario  | CNFL        | El actor formuló medida cautelar contra la Compañía Nacional de Fuerza y Luz S.A; por haberse ejecutado la garantía de cumplimiento y efectuado el cobro de multas, así mismo presento demanda formal cobrando daño emergente, lucro cesante y pérdida de oportunidad.  | 7.030                          | -                  | -    |
| Ordinario  | CNFL        | Demanda efectuada por responsabilidad civil extracontractual por daños.   | 275                            | 275                | -    |
| Subtotal - CNFL  |             |   | ¢ 36.896                       | 787                | -    |
| <b>Pasivos Contingentes - demandas presentadas en contra de RACSA:</b>   |             |   |                                |                    |      |
| Ordinario  | RACSA       | Las pretensiones del recurrente consisten en cobrar un monto económico por un supuesto daño que RACSA ocasionó. Contestada negativamente, no hay embargos.  | ¢ 3.312                        | -                  | -    |
| Arbitral   | RACSA       | La actora pretende el pago del mayor costo del papel que se suministró para la impresión de la guia telefonica ICE y desequilibrio en la ecuacion financiera del contrato. Se encuentra a la espera de que el tribunal dicte laudo arbitral.  | 777                            | -                  | -    |
| Subtotal - RACSA   |             |   | ¢ 4.089                        | -                  | -    |
| <b>Total pasivos contingentes subsidiarias</b>                           |             |   | ¢ 40.985                       | 787                | -    |

(Continúa)

## INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD Y SUBSIDIARIAS

## Notas a los Estados Financieros Consolidados

*(En millones de colones)*

El Grupo ICE ha incluido una provisión para contingencias, de acuerdo con la política indicada en la nota 3, para cubrir eventuales obligaciones que pudieran resultar de la resolución final de los procesos mencionados.

**Nota 41. Ley general de Telecomunicaciones**

La Ley General de Telecomunicaciones N° 8642 fue publicada en el diario oficial La Gaceta de 30 de Junio 2008, la misma establece los ámbitos y mecanismos de regulación de las telecomunicaciones, que comprende el uso y la explotación de las redes y la prestación de los servicios.

El objeto de esa Ley es establecer el ámbito y los mecanismos de regulación de las telecomunicaciones, que comprende el uso y la explotación de las redes y la prestación de los servicios de telecomunicaciones, así como:

- Garantizar el derecho de los habitantes a obtener servicios de telecomunicaciones.
- Asegurar la aplicación de los principios de universalidad y solidaridad del servicio de telecomunicaciones.
- Fortalecer los mecanismos de universalidad y solidaridad de las telecomunicaciones, garantizando el acceso a los habitantes que lo requieran.
- Proteger los derechos de los usuarios de los servicios de telecomunicaciones, asegurando eficiencia, igualdad, continuidad, calidad, mayor y mejor cobertura, mayor y mejor información, más y mejores alternativas en la prestación de los servicios, así como garantizar la privacidad y confidencialidad en las comunicaciones.
- Promover la competencia efectiva en el mercado de las telecomunicaciones, como mecanismo para aumentar la disponibilidad de servicios, mejorar su calidad y asegurar precios asequibles.
- Promover el desarrollo y uso de los servicios de telecomunicaciones dentro del marco de la sociedad de la información y el conocimiento y como apoyo a sectores como salud, seguridad ciudadana, educación, cultura, comercio y gobierno electrónico.
- Asegurar la eficiente y efectiva asignación, uso, explotación, administración y control del espectro radioeléctrico y demás recursos escasos.
- Incentivar la inversión en el sector de las telecomunicaciones.
- Procurar que el país obtenga los máximos beneficios del progreso tecnológico y de la convergencia.
- Lograr índices de desarrollo de telecomunicaciones similares a los países desarrollados.

(Continúa)

## INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD Y SUBSIDIARIAS

## Notas a los Estados Financieros Consolidados

*(En millones de colones)*

Esa Ley indica que se otorgarán concesiones para el uso y la explotación de las frecuencias del espectro radioeléctrico, que es un bien de dominio público, que se requieran para la operación y explotación de redes de telecomunicaciones. Dichas concesiones habilitarán a su titular para la operación y explotación de la red. Por medio de los procedimientos previstos en esa Ley, no podrán otorgarse concesiones o autorizaciones relacionadas con la operación de redes públicas de telecomunicaciones asociadas únicamente con la prestación del servicio telefónico básico tradicional. De este proceso las posturas ganadoras fueron la empresa Claro CR Telecomunicaciones por US\$75 millones para una concesión y Azules y Platas (Telefónica) por US\$95 millones para otra concesión.

Esta Ley crea el Fondo Nacional de Telecomunicaciones (Fonatel), como instrumento de administración de los recursos destinados a financiar el cumplimiento de los objetivos de acceso universal, servicio universal y solidaridad y corresponde a la SUTEL la administración de los recursos de Fonatel.

Otras temas importantes de esa Ley son los siguientes:

- Los operadores de redes públicas y proveedores de servicios de telecomunicaciones disponibles al público, deberán garantizar el secreto de las comunicaciones, el derecho a la intimidad y la protección de los datos de carácter personal de los abonados y usuarios finales, mediante la implementación de los sistemas y las medidas técnicas y administrativas necesarias.
- Las tarifas de los servicios de telecomunicaciones disponibles al público serán establecidas inicialmente por la SUTEL, conforme a la metodología de topes de precio o cualquier otra que incentive la competencia y la eficiencia en el uso de los recursos, de acuerdo con las bases, los procedimientos y la periodicidad que se defina reglamentariamente.
- Se garantiza el acceso y la interconexión de redes públicas de telecomunicaciones, a fin de procurar la eficiencia, la competencia efectiva, la optimización del uso de los recursos escasos y un mayor beneficio para los usuarios. Los precios de interconexión deberán estar orientados a costos, y serán negociados libremente por los operadores entre sí, con base en la metodología que establezca la SUTEL.
- Se establece un canon correspondiente a la SUTEL por los servicios de Telecomunicaciones. El monto pagado durante el período 2010 asciende a ¢ 2.941 millones (¢ 1.551 millones durante el 2009).

(Continúa)

INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD Y SUBSIDIARIAS

Notas a los Estados Financieros Consolidados

(En millones de colones)

- Se constituye un canon de reserva del espectro radioeléctrico que establece que los operadores de redes y los proveedores de servicios de telecomunicaciones deben cancelar anualmente un canon de reserva del espectro radioeléctrico, cuyo objetivo la planificación, la administración, y el control del uso del espectro radioeléctrico y su recaudación está dirigida al financiamiento de las actividades que le corresponde desarrollar a la SUTEL. Se indican que serán sujetos pasivos los operadores de redes o proveedores de servicios de telecomunicaciones, a los cuales se haya asignado bandas de frecuencias del espectro radioeléctrico, independientemente de que hagan uso de dichas bandas o no. El monto a cancelar por este canon es calculado directamente por SUTEL y de acuerdo con sus parámetros. El plazo para presentar y pagar la declaración de este canon es de dos meses y quince días posteriores al cierre del respectivo periodo fiscal. El ICE presentó y pagó dicha declaración por primera vez, dada la determinación de SUTEL el 15 de marzo del 2011, por el monto de ¢577.

**Nota 42. Ley de Fortalecimiento y Modernización de las Entidades Públicas del Sector de Telecomunicaciones.**

La Ley de Fortalecimiento y Modernización de las Entidades Públicas del Sector Telecomunicaciones N° 8660 fue publicada en el diario oficial La Gaceta de 13 de agosto de 2008, crea el Sector Telecomunicaciones y la Superintendencia de Telecomunicaciones (SUTEL), que será el órgano encargado de regular, aplicar, vigilar y controlar el ordenamiento jurídico de las telecomunicaciones.

Los objetivos principales de esa Ley:

- Fortalecer, modernizar y dotar al Instituto Costarricense de Electricidad (ICE), a sus empresas y a sus órganos adscritos, de la legislación que le permita adaptarse a todos los cambios en el régimen legal de generación y prestación de los servicios de electricidad, así como de las telecomunicaciones, infocomunicaciones, productos y servicios de información y demás servicios en convergencia.
- Complementar el Decreto-Ley N.º 449, de 8 de abril de 1949, Reglamento para la creación del Instituto Costarricense de Electricidad, y sus reformas, para dotar al ICE de las condiciones jurídicas, financieras y administrativas necesarias para que continúe con la prestación y comercialización de productos y servicios de electricidad y telecomunicaciones, dentro del territorio nacional y fuera de él.
- Crear el Sector Telecomunicaciones y su rectoría, así como desarrollar las competencias y atribuciones que competen al Ministro Rector del Sector, quien en conjunto con el Presidente de la República, elaborará el Plan Nacional de Desarrollo de las Telecomunicaciones.

(Continúa)

## INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD Y SUBSIDIARIAS

## Notas a los Estados Financieros Consolidados

*(En millones de colones)*

- Flexibilizar y ampliar los mecanismos y procedimientos de contratación pública que tienen el ICE y sus empresas.
- Garantizar y reafirmar la autonomía administrativa y financiera del ICE y sus empresas.
- Garantizar la rendición de cuentas y la evaluación de resultados por parte del ICE y sus empresas.

La Ley autoriza al ICE a suscribir alianzas estratégicas, vender servicios de asesoramiento, consultoría, capacitación y cualquier otro producto o servicio afín, podrá implementar las prácticas comerciales usuales, elaborar promociones incluyendo la dotación, gratuita o no, de equipo terminal, descuentos, patrocinios, paquetes de servicio, entre otros. Adicionalmente, faculta al ICE para suscribir contratos de constitución de fideicomisos de cualquier índole, dentro del territorio nacional y fuera de él.

Adicionalmente se indica que, cuando el ICE y sus empresas actúen como operadores o proveedores en mercados nacionales competitivos de servicios y productos de telecomunicaciones o de electricidad, estarán sujetos al pago de los impuestos sobre la renta y de ventas. Se excluye del pago del impuesto sobre la renta el servicio telefónico básico tradicional.

Se establece que ni el Estado ni sus instituciones podrán imponer restricciones ni limitaciones financieras a las inversiones y al endeudamiento del ICE y sus empresas, que resulten ser ajenas o contrarias a esa Ley, ni podrán solicitar ni exigir transferencias, ni compra de bonos; en general, no se podrá obligar al ICE y sus empresas a mantener depósitos en cuenta corriente, ni en títulos del Gobierno.

Se faculta al ICE para negociar, contratar y ejecutar, de manera autónoma, endeudamientos internos y externos de mediano y largo plazo hasta un nivel de endeudamiento máximo del 45% en relación con sus activos totales. En caso de que el Grupo ICE requiera incrementar su endeudamiento en un porcentaje mayor que el mencionado, deberán someter sus requerimientos de financiamiento adicional a la autorización del Poder Ejecutivo del Gobierno de Costa Rica. Adicionalmente, podrá emitir todo tipo de títulos valores, en moneda nacional o extranjera, al interés, la tasa de amortización y el monto, que el Consejo Directivo determine de conformidad con la legislación aplicable. Dichos títulos tendrán la garantía que el ICE y sus empresas les señalen en el acuerdo de emisión; para ello, podrán titularizar sus ingresos actuales y futuros o sus bienes, mediante contratos financieros, tales como arrendamientos o fideicomisos, o podrá gravar sus bienes e ingresos.

El ICE y sus empresas contarán con una Junta de Adquisiciones Corporativa cuyo objetivo es ejecutar los procedimientos de contratación administrativa correspondientes, incluyendo la adjudicación y las impugnaciones.

(Continúa)

## INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD Y SUBSIDIARIAS

Notas a los Estados Financieros Consolidados  
(En millones de colones)

**Nota 43. Ley de Aguas**

El 28 de agosto de 1942 se publicó en el diario oficial La Gaceta, la Ley de Aguas N°276, la cual establece el marco regulatorio para la diferenciación de las aguas de dominio público y privado, los aprovechamientos comunes y especiales de las aguas públicas y otros asuntos de interés general.

Para el aprovechamiento de las aguas públicas por parte de empresas de interés público o privado se necesita de la autorización correspondiente, la cual concede el Ministerio de Ambiente, Energía y Telecomunicaciones (MINAET). Es responsabilidad de ese Ministerio disponer y resolver sobre el dominio, aprovechamiento, utilización, gobierno y vigilancia sobre las aguas de dominio público.

Según esta legislación, la duración de las concesiones se determinará, en cada caso, según las circunstancias y se fija como límite máximo el término de treinta (30) años.

En las concesiones de aprovechamiento de aguas públicas se entenderá comprendida la de los terrenos de dominio público, necesarios para la obra de la presa y de los canales y acequias. Respecto de los terrenos de propiedad del Estado, de los Municipios, de los pueblos y de los particulares, se procederá, según los casos, a imponer la servidumbre forzosa y realizar las expropiaciones correspondientes, con las formalidades de ley.

Asimismo, las aguas concedidas para un aprovechamiento, no podrán aplicarse a otro diverso sin la correspondiente autorización, la cual se otorgará como si se tratara de una nueva concesión.

Las concesiones para el aprovechamiento de aguas públicas para el desarrollo de fuerzas hidráulicas e hidroeléctricas para servicios públicos y particulares, se regirán por las disposiciones contenidas en la Ley de Aguas N°276, así como en la Ley del Servicio Nacional de Electricidad N° 258 de 18 de agosto de 1941, la cual indica principalmente que el Estado será quien ejerza el dominio y aprovechará, utilizará, gobernará o vigilará según sea el caso, todas las aguas y fuerzas hidráulicas y eléctricas de dominio público según la definición expuesta anteriormente.

Asimismo, según lo que establece la Ley N° 258, las concesiones y derechos para el aprovechamiento de las aguas y las fuerzas derivadas de las mismas así como el desarrollo, transmisión, transformación y distribución de fuerzas eléctricas de cualquier fuente de energía y que estén comprendidas en dicha Ley, solo pueden obtenerse condicionalmente y por tiempo limitado, el que no excederá de veinticinco (25) años.

(Continúa)

## INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD Y SUBSIDIARIAS

## Notas a los Estados Financieros Consolidados

*(En millones de colones)***Nota 44. Eventos subsecuentes****(i) Obligaciones contra empréstitos**

El ICE opta por un nuevo tipo de financiamiento denominada “Crédito de Proveedores”, el cual se refiere a contrataciones en las que, el mismo contratista o proveedor de bienes y/o servicios otorga el financiamiento y lo consigna de esta manera a través de la presentación de su propuesta al concurso en el que participa.

Para poner en práctica esta nueva forma de financiamiento, se ha establecido algunos lineamientos de aplicación obligatoria en todas aquellas contrataciones que se gestionen bajo la modalidad “Crédito de Proveedor”, los cuales deberán ser incluidos dentro del cartel de licitación o contratación directa, para financiar bienes y servicios en los proyectos de inversión.

Para que una oferta sea adjudicada a esta modalidad de financiamiento deberá cumplir con una valoración técnica, legal y financiera, esta última remitirá a la dependencia solicitante los resultados de la evaluación financiera así como su recomendación.

Para febrero 2011, el Sector de Telecomunicaciones incursionó en esta modalidad de “Crédito de Proveedor”, registrando por este concepto una orden de compra por ₡6.000, generando una deuda por 5 años plazo con ECI TELECOM por adquisición de transeptores, módulo de abanicos, módulo clientes, repisa plataforma y otros, para ser utilizados en las diferentes regiones del país.

**(ii) Finaliza operación de tecnología TDMA**

El 3 de marzo de 2011, la SUTEL autorizó al ICE desactivar la tecnología TDMA (Acceso Múltiple por División de Tiempos) y exigió informar a los clientes sobre esa medida y las alternativas para obtener una conexión de otra tecnología sin que representara ningún costo adicional para el usuario. Los usuarios que no hayan migrado dentro del lapso establecido, su servicio fue interrumpido, sin derecho a compensaciones.

Los servicios TDMA fijos que proveen comunicación telefónica en localidades remotas y otros usos por exigencias geográficas o de cobertura, seguirán operando hasta que se instale y ponga en operación en esos lugares redes con tecnología 3G y los activos del área metropolitana fueron desconectados en su totalidad, pero debido a que se mantienen clientes en la zona rural las centrales Ericsson y Lucent de San Pedro y San José, aún están funcionando; por lo tanto una vez que los técnicos especializados, dependencias de operación y mantenimiento entre otros concluyen los análisis en cuanto a estos activos se procederá con los retiros totales o parciales que correspondan.

(Continúa)

## INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD Y SUBSIDIARIAS

## Notas a los Estados Financieros Consolidados

*(En millones de colones)*(iii) Fluctuaciones cambiarias

Continúa la apreciación del colón con respecto al US dólar pasando de ₡518,09 en diciembre de 2010 a ₡509,57 en junio de 2011, lo que representa una disminución de ₡11,93 por US\$1,00 afectando la valorización de los activos y pasivos en moneda extranjera. El efecto estimado de la actualización de los tipos de cambio al 30 de junio del 2011 y por el período de seis meses terminados en esa fecha asciende a una ganancia por diferencial cambiario por un monto aproximado de ₡16.514.

(iv) Petición tarifaria de electricidad para el servicio de generación de electricidad distribución y alumbrado público

El ICE presentó a la ARESEP, la solicitud de ajuste tarifario por reconocimiento de combustibles incurridos de más con respecto a los costos estimados para la generación térmica del año 2010 y que no fueron reconocidos por el ente regulador en ese periodo. Tal petición tarifaria de electricidad se solicitó para los servicios de generación y distribución de electricidad y alumbrado público.

La ARESEP por medio de resolución 386-RCR-2011 del 29 de marzo del 2011, aprobó la solicitud de ajuste tarifario que presentó el ICE por el reconocimiento de combustible para la generación térmica del año 2010, de la siguiente forma: un 10,1% de incremento en las tarifas de generación, de un 6% en las de distribución y un 5,3% para alumbrado público. Este ajuste tarifario es aplicable a partir del 1 de abril al 31 de diciembre de 2011, las tarifas de 2012 deben volver al nivel que previamente tenían.

(v) Flexibilización gradual de las bandas horarias aplicadas actualmente a los servicios de telefonía

El Consejo de la Superintendencia de Telecomunicaciones mediante resolución RCS-061-2011 del 16 de marzo del 2011, establece una flexibilización de la banda horaria en cuatro etapas sucesivas e iguales en términos de la proporción de horas incluidas en la banda plena, con el fin de permitir al ICE y demás operadores elegir, con criterios de conveniencia comercial, el empaquetamiento de precios y servicios a ofrecer en el mercado de telecomunicaciones, relacionados con la distribución de las horas de tarifas durante los siete días de la semana, incluyendo días feriados, tomando como parámetro el uso eficiente de su infraestructura de red.

(Continúa)

## INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD Y SUBSIDIARIAS

## Notas a los Estados Financieros Consolidados

*(En millones de colones)*

Las actuales bandas horarias rigen según publicación del Pliego Tarifario en el Alcance No 52 a La Gaceta No 183 del 25 de setiembre del 2006, en donde define que las tarifas para el servicio de telefonía fija que brinda el Instituto Costarricense de Electricidad (ICE) son de ¢4,1(cuatro colones con diez céntimos)/minuto para el período pleno y de ¢2 (dos colones)/minuto para el período reducido; mientras que las tarifas de telefonía móvil son de ¢30 (treinta colones)/minuto para el período pleno y de ¢23 (veinte tres colones)/minuto para el período reducido.

El entorno que prevalece en el sector de telecomunicaciones costarricense, obliga al operador incumbente a comportarse como si se encontrara operando en un entorno de competencia, dado el ingreso real y evidente de nuevos competidores, por lo que la propuesta de flexibilización gradual de la banda horaria no solo resulta apropiada sino que es necesaria como instrumento de gestión comercial.

(vi) Devolución a clientes por falla en servicio

De acuerdo con la Superintendencia de Telecomunicaciones (SUTEL), y tras analizar las interrupciones que sufrieron los usuarios de telefonía móvil e internet en varias fechas entre octubre del 2010 y febrero 2011, se le giró una orden al ICE para compensar por un monto de ¢620 a los clientes por fallas en los servicios de telecomunicaciones, desembolso que efectuó el ICE entre marzo y junio de 2011.

Esta orden de resarcimiento de la SUTEL se basa en el artículo 26 del Reglamento de Prestación y Calidad de los Servicios que establece que “el proveedor de servicios de Telecomunicaciones estará obligado a compensar automáticamente a sus clientes por las interrupciones sufridas”.

(vii) Cobertura Colón – US Dólar

Mediante el acuerdo tomado en la sesión #5943 el día 22 de marzo de 2011, el Consejo Directivo autoriza la adquisición de instrumentos financieros derivados con el fin de mitigar el riesgo de fluctuaciones cambiarias (depreciación) de la moneda colón costarricense con respecto al dólar de los Estados Unidos de América; acordando la adquisición de instrumentos financieros denominados Cross Currency Swap al ser contratados con el Citibank N.A. y un monto máximo de cobertura (nocional) hasta por US\$160 millones.

(Continúa)

INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD Y SUBSIDIARIAS

Notas a los Estados Financieros Consolidados  
(En millones de colones)

Considerando los acuerdos mencionados anteriormente, el ICE adquiere entre marzo y junio de 2011, seis instrumentos financieros derivados (Cross Currency Swap), los cuales se detallan a continuación:

| Condiciones  |  |
|--|--|
| Operación de Cierre 1 año                                      | Operación de Cierre 3 años   |
| Valor nominal: US\$30 en millones                              | Valor nominal: US\$40 millones   |
| Monto cubierto: ₡15.100.                                       | Monto cubierto: ₡20.132  |
| Tipo de Cambio: ₡503,30  | Tipo de Cambio: ₡503,30  |
| Fecha efectivo: 25 de marzo de 2011                            | Fecha efectivo: 29 de marzo de 2011  |
| Fecha terminación: 26 de marzo de 2012                         | Fecha terminación: 28 de enero de 2014   |
| Periodo: semestral   | Periodo: semestral   |
| Fecha de pago: 26 de setiembre de 2011 y la de terminación.    | Fecha de pago: 28 de julio y 28 de enero y la de terminación.                                      |
| Tasa Fija en colones: 9,25%                                    | Tasa variable en colones: TB+ 285 pb   |
| Condiciones  |  |
| Operación de Cierre 7 años                                     | Operación de Cierre 1 año  |
| Valor nominal: US\$40 en millones                              | Valor nominal: US\$20 en millones  |
| Monto cubierto: ₡20.132  | Monto cubierto: ₡10.060  |
| Tipo de Cambio: ₡503,30  | Tipo de Cambio: ₡503,00  |
| Fecha efectivo: 29 de marzo de 2011                            | Fecha efectivo: 17 de mayo de 2011   |
| Fecha terminación: 02 de noviembre de 2017                     | Fecha terminación: 30 de mayo de 2012  |
| Periodo: semestral   | Periodo: semestral   |
| Fecha de pago: 2 de mayo y 2 de noviembre y la de terminación. | Fecha de pago: 30 de noviembre y 30 mayo 2012.   |
| Tasa variable en colones: TB+ 295 pb                           | Tasa Fija en colones: 8,40%  |
| Condiciones  |  |
| Operación de Cierre 10 meses                                   | Operación de Cierre 10 meses   |
| Valor nominal: US\$10 en millones                              | Valor nominal: US\$20 en millones  |
| Monto cubierto: ₡5.050   | Monto cubierto: ₡10.096  |
| Tipo de Cambio: ₡505,00  | Tipo de Cambio: ₡504,80  |
| Fecha efectivo: 15 de junio de 2011                            | Fecha efectivo: 16 de junio de 2011  |
| Fecha terminación: 20 de abril de 2012                         | Fecha terminación: 20 de julio de 2012   |
| Periodo: Semestral   | Periodo: Trimestral  |
| Fecha de pago: 20 de abril de 2012                             | Fecha de pago: 20 de julio de 2011, 20 de octubre de 2011, 20 de enero de 2012 y 20 abril de 2012. |
| Tasa Fija en colones: 8,50%                                    | Tasa Fija en colones: 8,42%  |

(viii) Venta de teléfonos iPhone

El ICE inició en el mes de mayo de 2011 la venta del teléfono inteligente de la Apple; el iPhone 3GS de 8GB y el iPhone 4 de 16GB y 32GB. La venta se realiza a través de tres planes que incluyen minutos de voz, mensajes multimedia (MMS), mensajes de texto (SMS) y datos.

(Continúa)

## INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD Y SUBSIDIARIAS

## Notas a los Estados Financieros Consolidados

*(En millones de colones)*(ix) Bonos estandarizados - CNFL

El 22 de junio de 2011 la subsidiaria CNFL firmó un contrato de suscripción en firme con BN Valores Puesto de Bolsa S.A. por la totalidad de la emisión de Bonos Estandarizados Serie B2 por ¢15.000 millones la cual se colocará en dos tractos iguales según se detalla a continuación:

|                |   |
|----------------|---|
| PRIMER TRACTO  | Se liquidará el 28 de junio de 2011 y el monto a liquidar será de ¢7.500 millones   |
| SEGUNDO TRACTO | Se liquidará el 26 de julio de 2011 y el monto a liquidar será de ¢7.500 millones más los intereses acumulados a la fecha |

El precio de colocación al suscriptor en firme en ambos tractos es del 100% y la compensación convenida entre las partes se pactó en 0,95% sobre la totalidad de la emisión.

El resultado de colocación a clientes de BN Valores de Bonos Estandarizados Serie B-2 realizada el día 28 de junio del 2011, concluyó con un monto facial asignado de ¢7.500 y un monto transado de ¢7.504 un precio de 100% y un rendimiento del 9,68%.

El resultado de colocación a clientes de BN Valores de Bonos Estandarizados Serie B-2 segundo tracto realizada el día 26 de julio del 2011, concluyó con un monto facial asignado de ¢7.500 y un monto transado de ¢7.612 y un precio promedio ponderado de 100,67%.

(x) Acuerdo de Fortalecimiento RACSA

Según el Acuerdo de Fortalecimiento de RACSA tomado por el Consejo Directivo del ICE en la sesión No.5920 del 24 de agosto de 2010 y ratificado por la Junta Directiva de la Empresa en la sesión extraordinaria No.1862 del 01 de setiembre de 2010 el cual procura ayudar a la subsidiaria hacerle frente a sus obligaciones con los bancos y cubrir parte de sus gastos corrientes, en el mes de abril de 2011 el ICE realizó un primer depósito por US\$5.5 millones, y se tienen previstos dos más por montos similares, en setiembre y noviembre para un total de US\$15 millones.

(xi) Bonos estandarizados

El 29 de abril de 2011 el ICE convocó a subasta de valores por un monto de ¢15.246 de Bonos Estandarizados de la serie A2. El plazo de la emisión es de 15 años.

El objetivo de la emisión es dar capital de trabajo para inversión en el sector de electricidad.

(Continúa)

## INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD Y SUBSIDIARIAS

## Notas a los Estados Financieros Consolidados

*(En millones de colones)*

El 4 y 12 de mayo del 2011, se realizaron las subastas de los Bonos Estandarizados de la Serie A2 indicados y el monto total facial asignado fue de ¢7.950 y de ¢7.296, con un precio ponderado de asignación de 97,05% y de 97,04%, respectivamente, para un total de captación de ¢15.246.

El 27 de mayo y el 03 de junio de 2011 el ICE realizó nuevamente subastas de valores por un monto de US\$16.434 millones y US\$4.744 millones; respectivamente, de Bonos Estandarizados Serie E1. El plazo de la emisión de estos bonos es de 10 años. El destino de los recursos es para el sector de electricidad. El monto facial captado de esas subastas fue US\$11.690 millones y US\$4.744 millones, con un precio promedio ponderado de asignación de 100,03% y 100,06%, respectivamente.

El 27 de junio de 2011, el ICE convocó a subasta de valores organizada por medio de la Bolsa Nacional de Valores S.A., por un monto de ¢7.745 de Bonos Estandarizados Serie A4, a realizarse el día 01 de julio de 2011. El resultado de esa subasta fue una captación por un monto facial de ¢7.745 y un precio promedio ponderado de asignación 99,69%.