

Instituto Costarricense de Electricidad y Subsidiarias

Estados Financieros Consolidados
Marzo 2010

Grupo ICE

ICE
RACSA
CNFL
CRICRSA



Subgerencia de Finanzas
Proceso Contable

Instituto Costarricense de Electricidad y subsidiarias

INDICE DE CONTENIDO

	PAGINA
Informe sobre los estados financieros consolidados	
Balance de situación consolidado	03
Estado de ingresos y gastos consolidado	05
Estado de cambios en el patrimonio consolidado	06
Estado de flujos de efectivo consolidado	07
Notas a los estados financieros consolidadas	08

Instituto Costarricense de Electricidad y subsidiarias
Balance de situación consolidado
Al 31 de marzo de 2010 y 31 de diciembre de 2009
(en millones de colones)

	2010	2009
Activo		
Inmuebles, maquinaria y equipo		
Activos en operación, costo	¢ 1 644 429	1 616 724
Depreciación acumulada activos en operación, costo	(555 611)	(528 306)
Activos en operación, revalúo	3 266 071	3 266 567
Depreciación acumulada activos en operación, revalúo	(1 858 011)	(1 829 529)
Otros activos en operación, costo	225 868	213 431
Depreciación acumulada otros activos en operación, costo	(117 085)	(109 526)
Otros activos en operación, revalúo	81 945	82 037
Depreciación acumulada otros activos en operación, revalúo	(52 838)	(52 227)
Obras en construcción	567 178	525 023
Material en tránsito para inversión	127 354	156 546
Inventarios, inversión	128 152	103 531
Total inmuebles, maquinaria y equipo, neto	3 457 450	3 444 271
Activo a largo plazo		
Inversiones a largo plazo	4 259	4 978
Efectos por cobrar	334	359
Variación período cuantificación dólares *	(32)	
Total activo a largo plazo	4 561	5 337
Activo circulante		
Bancos	10 036	8 691
Inversiones en valores y depósitos	106 896	93 766
Valoración de inversiones	232	419
Fondos de uso restringido	5 522	8 625
Cuentas por cobrar por servicios prestados	98 522	100 246
Cuentas por cobrar no comerciales	75 300	73 857
Estimación para incobrables	(36 659)	(36 118)
Cuentas a cobrar institucionales	4 826	4 614
Efectos por cobrar	2 090	2 611
Inventarios, operación	54 715	47 062
Estimación para valuación de existencias en almacenes	(1 600)	(2 219)
Material y equipo en custodia	297	297
Material en tránsito para operación	8 857	13 155
Gastos prepagados	1 497	3 349
Variación período cuantificación dólares *	(2 660)	
Total activo circulante	327 871	318 355
Otros activos		
Activos no operativos, costo	29 334	27 556
Depreciación acumulada activos no operativos, costo	(69)	(68)
Activos no operativos, revalúo	2 822	2 822
Depreciación acumulada activos no operativos, revalúo	(100)	(98)
Contratos por servicios	86 397	70 637
Diseño y planeamiento de la ejecución	51 676	44 834
Centros de servicios técnicos	7 873	4 172
Partidas amortizables	28 448	28 226
Absorción de partidas amortizables	(8 788)	(8 027)
Activos intangibles	34 803	26 733
Absorción activos intangibles	(12 839)	(11 213)
Garantías recibidas en valores	4 024	3 876
Valoración de instrumentos financieros	2 278	
Fondo de garantía y ahorro (fondo restringido)	115 488	113 479
Transferencia al fondo de garantías y ahorro	1 353	2 194
Inventarios en operación	8 161	7 128
Impuesto sobre la renta diferido	772	846
Variación período cuantificación dólares *	(258)	
Total otros activos	351 375	313 097
Total activo	¢ 4 141 257	4 081 060

Instituto Costarricense de Electricidad y subsidiarias
(Institución Autónoma del Gobierno de Costa Rica)
Balance de situación consolidado
Al 31 de marzo de 2010 y 31 de diciembre de 2009
(en millones de colones)

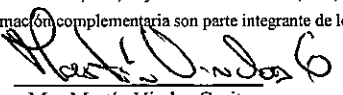
	2010	2009
Pasivo a largo plazo		
Títulos valores por pagar	¢ 208 358	208 364
Efectos por pagar	654 708	640 249
Depósitos recibidos en garantía	68 882	66 809
Impuesto sobre la renta diferido		5 166
Cuentas por pagar	14 293	8 152
Variación período cuantificación dólares *	(54 877)	
Variación período cuantificación otras monedas *	(47)	
Total pasivo a largo plazo	891 318	928 740
Pasivo a circulante		
Títulos valores por pagar		
Efectos por pagar	55 872	38 029
Cuentas por pagar	121 647	109 367
Gastos financieros acumulados por pagar	14 033	11 968
Ingresos recibidos por adelantado	17 793	10 796
Depósitos de particulares	5 858	5 596
Provisiones Legales	756	756
Gastos acumulados obligaciones patronales	26 659	33 466
Variación período cuantificación dólares *	(12.310)	
Variación período cuantificación otras monedas *	(18)	
Total pasivo a corto plazo	230 289	209 978
Otros pasivos		
Valoración de instrumentos financieros	9 595	8 830
Cuentas por pagar	957	1 035
Provisiones legales	32 604	33 425
Fondo restringido de garantía y ahorro	115 488	113 479
Otros	2 007	
Total otros pasivos	160 652	156 769
Total pasivo	1 282 258	1 295 487
Patrimonio		
Capital aportado	45 353	45 224
Reserva de desarrollo	1 153 827	1 149 298
Reserva por revaluación de activos	1 471 990	1 469 371
Resultado de la valoración de instrumentos financieros	(7 085)	(8 412)
Reserva legal	8 364	8 069
Reserva para desarrollo de proyectos	71	71
Reserva para desarrollos forestales	714	691
Utilidades restringidas por capitalización de acciones en subsidiaria	62 380	62 380
Utilidades retenidas	60 548	55 057
Interés minoritario	3 933	3 824
Excedente (pérdida) total	(5 399)	
Variación período cuantificación dólares *	64 237	
Variación período cuantificación otras monedas *	65	
Total patrimonio e interés minoritario	2 858 999	2 785 573
Total pasivo, patrimonio e interés minoritario	¢ 4 141 257	4 081 060
Cuentas de orden	¢ 413 330	317 163


Diciembre 2009 auditado, marzo 2010 según libros.

* Las partidas en dólares u otras monedas en el ICE se registran al T.C. del 31 de diciembre del año anterior y se actualizan, en forma estimada al T.C. del mes de cierre en la partida "Variación período cuantificación", de cada grupo del balance.

T.C. a diciembre 2009 es de ₡571,81 y a marzo 2010 es de ₡528,78, por U.S. \$1,00.

Las notas y la información complementaria son parte integrante de los estados financieros consolidados


Msc Martín Vindas Garita
Director Financiero


Licda. Lizbeth Hernández Castillo
Contadora

Instituto Costarricense de Electricidad y subsidiarias
Estado de ingresos y gastos consolidado
 Por los periodos terminados el 31 de marzo
 (en millones de colones)

	2010	2009
Ingresos de operación		
Servicios electricidad	140 925	134 965
Servicios telecomunicaciones	116 724	95 258
Servicios institucionales	518	1 156
Total ingresos de operación	258 167	231 379
Costos de operación		
Operación y mantenimiento	59 246	39 601
Operación y mantenimiento de equipos bajo arrendamiento	31 467	22 594
Depreciación de activos en operación	55 912	52 696
Compras y servicios complementarios	32 082	31 266
Gestión productiva	16 223	12 631
Centro de Servicio Técnico	12 880	13 850
Total costos de operación	207 810	172 638
Excedente bruto	50 357	58 741
Gastos de operación		
Administrativos	19 190	18 370
Comercialización	23 071	16 679
Estudios preliminares	5 068	3 878
Estudios de pre-inversión	601	745
Complementarios	560	54
Total gastos de operación	48 491	39 726
Excedente de operación	1 866	19 015
Otros productos		
Ingresos financieros	3 012	1 762
Otros ingresos	9 596	2 094
Variación período cuantificación dólares *	67 187	2 024
Variación período cuantificación monedas *	80	2 741
Total otros productos	79 874	8 621
Otros gastos		
Intereses	10 060	8 918
Comisiones	843	189
Fluctuaciones cambiarias	861	972
Otros gastos	4 329	866
Variación período cuantificación dólares *	2 950	9 546
Variación período cuantificación monedas *	14	
Total otros gastos	19 057	20 491
Excedente antes de impuesto sobre la renta e interés minoritario	62 683	7 144
Impuesto sobre la renta	(294)	(131)
Impuesto diferido	28	(238)
Interés minoritario 1.4%	(36)	99
Excedente neto	62 381	6 874

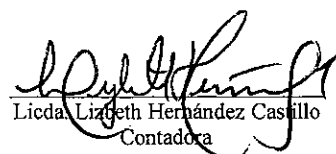
Diciembre 2009 auditado, marzo 2010 según libros.

* Fluctuaciones cambiarias producto de cuantificar las partidas de balance en dólares u otras monedas que se registran al T.C. del 31 de diciembre del año anterior y se actualizan, en forma estimada, al T.C. del mes de cierre en la partida "Variación periodo cuantificación", solo en el ICE.

T.C. a diciembre 2009 es de \$571,81 y a marzo 2010 es de \$528,78, por U.S. \$1,00.

Las notas y la información complementaria son parte integrante de los estados financieros consolidados


 Msc Martin Vindas Garita
 Director Financiero


 Licda. Lizbeth Hernández Castillo
 Contadora

Instituto Costarricense de Electricidad y subsidiarias
(Institución Autónoma del Gobierno de Costa Rica)
Estado de cambios en el patrimonio consolidado
Periodos terminados el 31 de marzo 2010 y 31 de diciembre de 2009
(en millones de colones)

	Capital aportado	Reserva para revaluación de activos	Resultado de la Valoración de Instrumentos Financieros	Reserva de desarrollo	Reserva legal	Reserva para desarrollo de proyectos	Reserva para desarrollos forestales	Utilidades retenidas	Utilidades restringidas por capitalización de dividendos en acciones de subsidiaria	Interés minoritario	Total patrimonio
Saldos al 31 de diciembre del 2008	¢ 42 895	1 584 616	(14 354)	973 087	7 594	71	681	41 472	62 380	3 601	2 702 043
Aportes recibidos en el año	2 348										2 348
Revaluación de activos del período 2009		1 820									1 820
Ajustes revaluación de activos del periodo 2008		250									250
Utilidad neta del año								5 935			5 935
Utilidad neta del año, interés minoritario								78			78
Asignación a reserva legal periodo 2009					479			(479)			
Ajuste a periodos anteriores				341							341
Asignación a reserva para desarrollos forestales							10				10
Excedente del periodo - ICE				64 500							64 500
Realización de la reserva por revaluación de activos		(121 701)		111 370				10 332			1
Pérdida no realizada por cobertura mediante derivados SWAP			5 574								5 574
Valoración de inversiones Dic-09			368								368
Superávit ganado por activos retirados en el periodo 2009		(713)						712			(1)
Avalúo de activos 2009 y otros ajustes a revaluación		2 661						(181)			2 480
Superávit pendiente periodo 2009		2 622						(2 622)			
Impuesto sobre la renta diferido		(174)									(174)
Traslado a interés minoritario en el periodo	(19)	(10)			(4)			(190)		223	
Saldos al 31 de diciembre del 2009 auditado	¢ 45 224	1 469 371	(8 412)	1 149 298	8 069	71	691	55 057	62 380	3 824	2 785 573
Menos:											
Ajustes de la Auditoría Externa periodo 2009, pendientes de registrar		5 166		4 735				(114)			9 787
Saldos al 31 de diciembre del 2009	¢ 45 224	1 474 537	(8 412)	1 154 033	8 069	71	691	54 942	62 380	3 824	2 795 360
Aportes recibidos en el año	129										129
Ajuste revaluación de activos del periodo 2009		(147)									(147)
Utilidad neta del año								3 478			3 478
Utilidad neta del año, interés minoritario								36			36
Asignación a reserva legal					295			(295)			
Ajuste a periodos anteriores				(206)							(206)
Asignación a reserva para desarrollos forestales							22	(22)			
Excedente del periodo - ICE				58 904							58 904
Ajuste Superavit Activos Retirados								118			118
Realización de la reserva por revaluación de activos		(2 272)						2 272			
Pérdida no realizada por cobertura mediante derivados SWAP			3 012								3 012
Valoración de inversiones			(1 685)								(1 685)
Superávit ganado por activos retirados		(89)						89			
Traslado a interés minoritario en el periodo	(0)	(39)						(70)		109	(0)
Saldos al 31 de marzo 2010	¢ 45 353	1 471 990	(7 085)	1 212 730	8 364	71	714	60 548	62 380	3 933	2 858 999

Diciembre 2009 auditado, marzo 2010 según libros.

Las notas y la información complementaria son parte integrante de los estados financieros consolidados



Msc Martín Vindas Garita
Director Financiero



Licda. Lizbeth Hernández Castelló
Contadora

Instituto Costarricense de Electricidad y subsidiarias
Estado de flujos de efectivo consolidado
 Por los periodos terminados el 31 de marzo
 (en millones de colones)

	2010	2009
Actividades de operación		
Excedente neto del período	\$ 62 381	6 874
Partidas aplicadas a resultados que no requieren uso de efectivo		
Gasto por depreciación	60 742	56 932
Gasto por estimación para incobrables	899	734
Gasto por estimación para valuación de existencias en almacenes		(17)
Gasto por absorción de partidas amortizables	3 507	1 188
Gasto por provisiones legales	1 521	954
Fluctuaciones cambiarias, neto	(64 302)	4 781
Interés minoritario	36	
Cambios en los activos y pasivos de operación		
Aumento (disminución) en inversiones transitorias comprometidas	(299)	7 940
Disminución (aumento) en efectos y cuentas por cobrar	1 987	(38 477)
Aumento en inventario, operación	(3 839)	(884)
Disminución en otros activos circulantes	1 899	4 795
Disminución en cuentas por pagar	13 465	94 864
Disminución (aumento) en otros pasivos corto plazo	2 102	(5 324)
Recursos generados por actividades de operación	<u>80 099</u>	<u>134 362</u>
Actividades financieras		
Aumento en efectos por pagar y títulos valores	14 633	33 918
Aumento en impuesto sobre la renta diferido	24	
Aumento en efectos por pagar (líneas de crédito)	17 154	947
Aumento en depósitos recibidos en garantía	2 074	2 457
Aumento (disminución) en cuentas por pagar	6 141	(17 179)
Recursos (usados) generados por actividades financieras	<u>40 026</u>	<u>20 143</u>
Actividades de inversión		
Adiciones en inmuebles, maquinaria y equipo, neto	(74 126)	(82 998)
Disminución en inversiones a largo plazo	719	
Aumento en inventarios de inversión	(1 033)	(171)
Aumento en otros activos	(34 565)	(13 959)
Recursos (usados) en actividades de inversión	<u>(109 006)</u>	<u>(97 128)</u>
Aumento del efectivo y equivalentes de efectivo	11 119	57 376
Efectivo y equivalentes de efectivo al inicio del período	106 756	44 089
Efectivo y equivalentes de efectivo al final del período	<u>\$ 117 875</u>	<u>101 465</u>

Las notas y la información complementaria son parte integrante de los estados financieros consolidados


 Msc Martín Vindas Garita
 Director Financiero


 Licda. Libeth Hernández Castillo
 Contadora

INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

Al 31 de marzo 2010

(Montos en millones)

Nota 1. Naturaleza de las operaciones y principales políticas de contabilidad

A. Organización ICE:

El Instituto Costarricense de Electricidad (ICE) y subsidiarias es un grupo de empresas estatales orientadas a la prestación de servicios de electricidad e infocomunicaciones y está integrado por Instituto Costarricense de Electricidad (ICE), Compañía Nacional de Fuerza y Luz S.A. (CNFL), Radiográfica Costarricense S.A. (RACSA) y Compañía Radiográfica Internacional de Costa Rica S.A. (CRICRSA). Sus principales actividades son:

• Encargado de electrificar el país y mejorar los servicios mediante el desarrollo racional de las fuentes productoras de energía, así mismo el establecimiento, mejoramiento, extensión y operación de los servicios de infocomunicaciones.

Instituto Costarricense de Electricidad (ICE)



• Empresa eléctrica que brinda servicios públicos en el mercado nacional utilizando el recurso en forma óptima para el crecimiento económico, social y el desarrollo ambiental del país

Compañía Nacional de Fuerza y Luz S.A. (CNFL)



• Diseño e instalación de sistemas de infocomunicaciones, los principales servicios que ofrece son Red Internet, conectividad, otros servicios y valor agregado (Roaming, casilleros electrónicos, y juegos en demanda)

Radiográfica Costarricense S.A. (RACSA)



• El objetivo principal es la explotación de la concesión referente a comunicaciones inalámbricas.

Compañía Radiográfica Internacional de Costa Rica (CRICRSA)



Instituto Costarricense de Electricidad (ICE)

Domicilio y forma legal

El Instituto Costarricense de Electricidad (ICE) es una entidad autónoma del Estado costarricense, constituida mediante Decreto - Ley N° 449 del 8 de abril de 1949 y Ley 3226 del 28 de octubre de 1963, con cédula jurídica número 4-000042139-02 y domicilio en Sabana Norte, distrito Mata Redonda de la ciudad de San José.

Naturaleza

Al Instituto le fue encomendada la misión de electrificar el país y mejorar los servicios mediante el desarrollo racional de las fuentes productoras de energía, así mismo el establecimiento, mejoramiento, extensión y operación de los servicios de infocomunicaciones, con la finalidad de fortalecer la economía nacional y promover el mayor bienestar del pueblo de Costa Rica.

Los principales objetivos son el desarrollo racional de las fuentes productoras de energía con la finalidad de fortalecer la economía nacional y promover el mayor bienestar de los costarricenses. Procurar el establecimiento, mejoramiento, extensión y operación de los servicios de infocomunicaciones.

El Instituto Costarricense de Electricidad está conformado por tres sectores:



B. POLÍTICAS

El Instituto Costarricense de Electricidad ha seguido las mismas políticas y métodos contables para el cálculo de los estados financieros grupo ICE del primer trimestre 2010, que en los estados financieros consolidados anuales al 31 de diciembre de 2009.

C. METODOLOGIA DE NOTAS INTERMEDIAS

Las notas explicativas seleccionadas intermedias son realizadas bajo el criterio de información relevante del periodo actual, revelando las variaciones de mayor impacto reflejados en los estados financieros intermedios, actualizando a los usuarios de la información financiera de los últimos sucesos y variaciones significativos posteriores a la última publicación de notas a los estados financieros anuales. Las notas intermedias se presentan trimestralmente.

D. PERIODO CONTABLE

El periodo contable se inicia el 01 de enero y concluye el 31 de diciembre de cada año, al final del cual se hará el proceso de cierre anual.

Los períodos contables intermedios abarcan del primer día al último de cada mes.

INFORMACIÓN A REVELAR**(Cifras en millones de colones, excepto indicación contraria)****Nota 2. Activos en operación y otros activos en operación.**

Los activos en operación mostraron las siguientes variaciones al primer trimestre 2010

SUBCUENTA	ACTIVOS EN OPERACION			
	CUENTA 110 COSTO		CUENTA 111 DEPREC. ACUMULADA	
	Acumulado Actual	Período	Acumulado Actual	Período
ICE Electricidad				
Generación hidráulica	181 069	707	(47 697)	(1 208)
Generación térmica	66 066	124	(11 883)	(702)
Subestaciones	81 169	733	(18 072)	(908)
Líneas de transmisión	40 324	18	(7 574)	(351)
Líneas de distribución	122 973	15 431	(29 310)	(1 579)
Alumbrado público	2 598	(16)	(1 889)	(13)
Generación geotérmica	110 318	187	(30 208)	(851)
Generación eólica	7 929	421	(2 008)	(109)
Generación solar	1 874	202	(348)	(17)
Generación micro centrales hidráulicas	166		(3)	(1)
Equipo de control comunicación y de Infraestructura	5 296	0	(1 530)	(218)
	619 783	17 807	(150 523)	(5 958)
ICE Telecomunicaciones				
Estaciones de telecomunicaciones				
Transporte	392 854	7 401	(166 630)	(7 980)
Acceso	228 363	210	(85 747)	(6 760)
Civil y electromecánico	155 638		(86 291)	(3 195)
Plataformas	16 414		(5 576)	(730)
	793 269	7 611	(344 243)	(18 664)
Menos: Convenio Intersectorial	(5 072)			
SUBTOTAL	1 407 980	25 418	(494 766)	(24 622)
CNFL				
Terrenos	2 993		(0)	0
Mejoras a Terrenos	5 547	24	(671)	(31)
Edificios	9 838	11	(1 414)	(106)
Plantas	49 499	(1)	(5 994)	(318)
Distribución	77 437	1 289	(13 697)	(574)
Transmisión	2 011	0	(226)	(17)
Sub-Estaciones	12 979	133	(1 978)	(106)
Conexiones de Servicio	13 787	364	(2 400)	(110)
Equipo de Alumbrado en las Calles	3 632	4	(622)	(21)
Alumbrado Público - CNFL	4 211	45	(555)	(34)
Equipo General	17 641	299	(8 019)	(382)
Sistemas de Comunicación	379	(0)	(56)	(2)
	199 955	2 169	(35 634)	(1 702)
RACSA				
Propiedad, planta y equipo	36 494	118	(25 211)	(981)
	36 494	118	(25 211)	(981)
TOTAL GRUPO ICE	1 644 429	27 705	(555 611)	(27 305)

ACTIVOS EN OPERACION REVALUADO				
SUBCUENTA	CUENTA 112 COSTO REVALUADO		CUENTA 113 DEPREC. ACUMUL. REVALUADA	
	Acumulado Actual	Período	Acumulado Actual	Período
ICE Electricidad				
Generación hidráulica	1 104 538		(575 168)	(7 091)
Generación térmica	84 408	(138)	(48 026)	(378)
Subestaciones	143 037		(82 776)	(1 186)
Líneas de transmisión	82 170		(53 613)	(799)
Líneas de distribución	238 295		(129 803)	(2 108)
Alumbrado público	4 122		(3 911)	(9)
Generación geotérmica	291 552		(89 486)	(2 389)
Generación eólica	4 032		(1 130)	(52)
Generación solar	1 235		(316)	(12)
Equipo de control comunicación y de Infraestructura	6 536		(4 607)	(95)
	1 959 925	(138)	(988 837)	(14 119)
ICE Telecomunicaciones				
Transporte	449 124		(324 025)	(5 625)
Acceso	210 188		(144 327)	(2 583)
Civil y electromecánico	353 357		(262 839)	(3 887)
Plataformas	7 121		(5 282)	(102)
	1 019 789		(736 473)	(12 198)
TOTAL	2 979 713	(138)	(1 725 310)	(26 316)
CNFL				
Terrenos	12 175	(0)		
Mejoras a Terrenos	6 465	(0)	(1 642)	(34)
Edificios	16 359	0	(6 528)	(85)
Plantas	69 170	(0)	(23 627)	(490)
Distribución	106 236	(226)	(53 116)	(837)
Transmisión	1 230	0	(383)	(16)
Sub-Estaciones	17 440	0	(7 249)	(169)
Conexiones de Servicio	26 388	(26)	(17 214)	(242)
Equipo de Alumbrado en las Calles	6 181	(20)	(3 900)	(39)
Alumbrado Público - CNFL.	3 819	(0)	(1 752)	(39)
Equipo General	5 388	(80)	(4 350)	(53)
Sistemas de Comunicación	196	(0)	(59)	(2)
	271 047	(353)	(119 820)	(2 007)
RACSA				
Propiedad, planta y equipo	15 310	(5)	(12 882)	(160)
	15 310	(5)	(12 882)	(160)
TOTAL GRUPO ICE	3 266 071	(496)	(1 858 011)	(28 483)

Al cierre contable actual, se destacan las siguientes capitalizaciones:

CAPITALIZACIONES		
<i>ICE Electricidad</i>	2010	2009
Líneas de Transmisión		17 728
Desarrollo de Redes	8 480	11 316
Servicios Técnicos para Proyectos de Distribución	6 050	8 200
Mejoras Red de Transporte de Electricidad	700	7 924
Barras Auxiliares 138 KV		4 734
Mejoramiento Continuo de la Calidad	900	3 855
P.H Río Macho		3 487
Programa SDH		2 621
Otras Obras		2 565
Anillo La Amistad		2 503
P.H Arenal		2 186
Aumento de Capacidad Cañas-Barranca		2 061
P.T Moín Pistón		1 422
P.H Garita	546	1 375
P.T Moín Gas		1 339
Interconexión Ingenio El Viejo		1 311
P.T San Antonio		1 136
P.T Barranca		1 132
P.H Toro I		825
Obras Superficiales Miravalles		518
Otras Obras	289	
Más: 50.69 % Corporación 2010, 43.81% Corporacion 2009		89
SUBTOTAL	16 966	78 327

CAPITALIZACIONES		
<i>ICE Telecomunicaciones</i>	2010	2009
Frontera a Frontera		21 568
Inteconexión Internacional		20 930
Acceso Multiservicio Nacional	210	16 803
Retención de Clientes		16 817
Acceso de Banda Ancha (Paraba)		13 889
Interconexión Nacional Nueva Generación		2 933
Expansión de la Telefonía Movil		2 119
Sostenibilidad e Insonoración de Infraestructura		1 260
Gestión Elementos de Red		1 117
Centro Nacional de Gestión Telecomunicaciones		599
Acceso Banda Ancha Metropolitana		232
Soporte Administrativo		230
Ampliación Nucleo IP	7 401	
Otras Obras		203
Más: 49.31 % Corporación 2010, 56.19% Corporación 2009		114
SUBTOTAL	7 611	98 814

Continúa en la página siguiente...

Viene de la página anterior...

CAPITALIZACIONES		
SUBSIDIARIAS	2010	2009
CNFL		
Proyecto Hidroeléctrico El Encanto (2)		28 455
Extensioende líneas	838	4 070
Equipo de medición	374	2 510
Extensiones de líneas subterráneas	559	2 284
Medidores, bases y aros (1)		2 228
Alumbrado Público (Instalación de lámparas)		1 166
Mejoras a subestaciones		973
Construcción Compra y mejora a edificios		640
Inventario de materiales para proyectos		497
Compras y mejoras a terrenos		359
Lámparas de alumbrado público (1)		319
Otras obras	226	46
Subtotal CNFL	1 997	43 547
RACSA		
Red Metroethernet	57	1 548
Equipo SDH	20	1 092
Radioenlaces		198
Plataforma SAN		181
Equipos CPEs (Wimax)		155
Red IP		23
Software		218
Otras obras	10	317
Subtotal RACSA	87	3 732
SUBTOTAL SUBSIDIARIAS	2 084	47 279
TOTAL GRUPO ICE	26 661	224 420

Los otros activos en operación y la depreciación acumulada al primer trimestre, se detallan a continuación:

OTROS ACTIVOS EN OPERACIÓN				
SUBCUENTA	CUENTA 140		CUENTA 141 DEPREC. ACUMULADA	
	Acumulado Actual	Período	Acumulado Actual	Período
Terrenos	1 746			(16)
Vías de comunicación terrestre	75			(0)
Edificios	14 802	203	(2 774)	(103)
Maquinaria y equipo para la producción	2 163	(7)	(711)	(1 336)
Equipo para construcción	25 757	1 430	(16 778)	(720)
Equipo de transporte	68 639	2 598	(35 089)	(2 142)
Equipo de comunicaciones	8 215	787	(4 204)	(552)
Mobiliario y equipo de oficina	6 180	419	(2 469)	(283)
Equipo y programas de cómputo	51 301	2 936	(34 464)	(1 300)
Equipo sanitario de laboratorio e investigación	19 966	879	(9 415)	(267)
Equipo y mobiliario educacional deportivo y recreativo	497	8	(337)	(53)
Maquinaria y equipo diversos	8 786	627	(3 642)	(255)
Maquinaria y equipo de mantenimiento	15 439	2 393	(6 415)	(500)
Equipo para fotografía, video y publicaciones	2 298	164	(783)	(87)
Semovientes	4	(1)	(4)	1
SUBTOTAL	225 868	12 437	(117 085)	(7 614)
ICE-ELECTRICIDAD	135 938	9 849	(67 628)	(4 212)
ICE-TELECOMUNICACIONES	89 930	2 587	(49 457)	(3 402)
TOTAL GRUPO ICE	225 868	12 437	(117 085)	(7 614)

OTROS ACTIVOS EN OPERACIÓN				
SUBCUENTA	CUENTA 142		CUENTA 143 ACUMULADA DEPREC.	
	Acumulado Actual	Período	Acumulado Actual	Período
Terrenos	6 355			
Edificios	41 173		(21 949)	(222)
Maquinaria y equipo para la producción	1 697		(805)	(25)
Equipo para construcción	9 150	(1)	(8 722)	(74)
Equipo de transporte	12 572	(1)	(11 697)	(218)
Equipo de comunicaciones	744	(8)	(732)	4
Mobiliario y equipo de oficina	2 079	(32)	(1 743)	(7)
Equipo y programas de cómputo	3		(4)	
Equipo sanitario de laboratorio e investigación	4 949	(45)	(4 350)	(30)
Equipo y mobiliario educacional deportivo y recreativo	53		(48)	(0)
Maquinaria y equipo diversos	748	(3)	(604)	(16)
Maquinaria y equipo de mantenimiento	2 291	(1)	(2 072)	(22)
Equipo para fotografía, video y publicaciones	132	(1)	(112)	(1)
TOTAL	81 945	(92)	(52 838)	(611)
ICE-ELECTRICIDAD	52 940	(93)	(34 710)	(276)
ICE-TLECOMUNICACIONES	29 005	2	(18 128)	(335)
TOTAL GRUPO ICE	81 945	(92)	(52 838)	(611)

Nota 3. Obras en construcción.

En los siguientes cuadros se indican los movimientos relacionados con obras en construcción:

Marzo 2010

	OBRAS EN CONSTRUCCIÓN FINANCIAMIENTO																			Total *	
	01 Local	02 BID 796	04 JBIC	05 BCIE - PIRRIS	07 BONOS COLOCACIÓN A	08 BONOS COLOCACIÓN B	09 BCIE SERVICIOS ELÉCTRICOS	13 B.C.I.E. (ADICIONAL)	14 C.A.F. (Corporación Andina Fomento)	15 BANCA NACIONAL	17 BCIE 1516	20 BANCA MULTILATERAL	24 EMISION BONOS I.N.S. A	28 EMISION BONOS INTERNACION	29 EMISION BONOS NACIONALES	30 EMISION BONOS NACIONALES	31 OTROS ORGANISMOS INTERNACIONALES	97 BEI	98 EXTERIOR		03 SERVICIOS TERCEROS
Generación hidráulica																					
PH Río Macho		131													125					256	
PH Pirris	33 509	(0)	59 667	65 534		1 910	17 454		18 884			21 719			21 934			13 257	59	253 928	
PH Reventazón	30							0	0			1		616	9					657	
Subtotal	33 669	(0)	59 667	65 534		1 910	17 454	0	18 884			21 720		616	22 069			13 257	59	254 841	
Subestaciones																					
Transmisión Río Macho - Moin	2 605	31			6	35	169	138	294	0	1 820				1	12				5 112	
Transmisión Cariblanco-Trapiche	2 534	596				25	30												0	3 186	
Transmisión La Caja	2 427	287				14	69		6	446			5							3 254	
Programa respaldo Transformadores Quin 03-07	540								87						1					629	
Barras de alta tensión	4 976	39				1	745		1 578	161					877	153			0	8 530	
Interconexión PH Canalete y PH Los Negros	475	9																		484	
Interconexión Ingenio El Viejo	649	0					0		206						369	19				1 242	
Subtotal	14 207	961			6	75	1 014	138	2 170	608	1 820		5	1 248	184				0	22 436	
Líneas de transmisión																					
Transmisión Río Macho-Moin	13 066	9 220			379	1 294	2 102	2 234	1 317						4	672			3	30 290	
Transmisión Cariblanco-Trapiche	5	63																		68	
Anillo de La Amistad	5 826	1 068				199	950	1 958	4 141						(15)	714				14 840	
Transmisión Palmar	13						0		0						4	1				18	
Transmisión Poás	1 457	774			1	32	9								8					2 281	
Transmisión Río Macho-San Miguel	2 467	37				9	118		348					1 514	181		779	1 059		6 513	
Transmisión Peñas Blancas-Garita	3 914	732			49	4	552	2 905	1 963					23	352				1	10 493	
Transmisión Siepac líneas de transmisión	691				(27)	(100)	23		39											626	
Instalación fibra óptica	16						43													59	
Subtotal	27 455	11 893			401	1 437	3 796	7 097	7 808					1 537	1 921		779	1 059	4	65 188	
Generación geotérmica																					
Obras subterráneas Miravelles		52				(15)														38	
P.G. Las Pailas	15 331					47	1 066		27					1 419	346					18 236	
Subtotal	15 384					32	1 066		27					1 419	346					18 274	
TOTAL ICE	90 715	12 854	59 667	65 534	408	3 455	23 331	7 235	28 890	608	1 820	21 720	5	616	26 273	2 450	13 257	779	1 059	63	360 739

Continúa en la página siguiente...

Viene de la página anterior...

Diciembre 2009

		OBRAS EN CONSTRUCCIÓN																Total (*)			
		01	02	04	05	07	08	09	13	14	15	17	20	BANCA	29	EMISION	24	97	98	03	Total (*)
		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	MULTILATERAL			BONOS NACIONALES 2009	EMISION BONOS I.N.S. A	BEI	EXTERIOR	SERVICIOS TERCEROS	2009
CUENTA 150																					
01	Generación hidráulica																				
071	PH Río Macho	78														124					202
111	PH Pirris (**)	34 949		51 577	59 290		1 910	17 740			18 888				21 720	21 857				59	227 990
	Subtotal	35 027		51 577	59 290		1 910	17 740			18 888				21 720	21 981				59	228 192
03	Subestaciones																				
216	Transmisión Río Macho - Molín	2 560	31			6	35	182	131		293		1 820			1					5 059
217	Transmisión Cariblanco-Trapiche	2 531	596				25	30													3 182
228	Transmisión La Caja	2 413	287				14	69			6	446						5			3 240
230	Programa respaldo Transformadores Quin 03-07	536									85					1					622
244	Barras de alta tensión	4 596	39				1	745			1 576	161				873					7 991
251	Interconexión PH Canalete y PH Los Negros	475	9																		484
262	Interconexión Ingenio El Viejo	621									203					374					1 198
	Subtotal	13 732	962			6	75	1 026	131		2 163	607	1 820			1 249		5			21 776
04	Líneas de transmisión																				
216	Transmisión Río Macho-Molín	12 572	9 579			379	1 298	2 120	2 225		1 424					4				3	29 604
217	Transmisión Cariblanco-Trapiche	5	63																		68
218	Anillo de La Amistad	5 780	781				215	969	1 784		4 123					(16)					13 636
219	Transmisión Palmar	12														4					16
224	Transmisión Poas	1 457	774			1	32	9								8					2 281
226	Transmisión Río Macho-San Miguel	2 348	37				9	118			325					1 488		779	1 059		6 163
227	Transmisión Peñas Blancas-Garita	3 760	726			49	4	558	2 914		1 961					23				1	9 996
240	Transmisión Slepac líneas de transmisión	690				(27)	(100)	23			37										623
241	Instalación fibra óptica	16						43													59
	Subtotal	26 640	11 960			402	1 458	3 840	6 923		7 870					1 511		779	1 059	4	62 446
08	Generación geotérmica																				
100	Obras subterráneas Miravalles	53					(15)														38
103	P.G. Las Pailas	14 516					47	1 066			27					1 418					17 074
	Subtotal	14 569					32	1 066			27					1 418					17 112
TOTAL		89 968	12 922	51 577	59 290	408	3 475	23 672	7 054		28 948	607	1 820		21 720	26 159	5	779	1 059	63	329 526

Obras en construcción al cierre contable:

OTRAS OBRAS EN CONSTRUCCIÓN		
<i>FINANCIAMIENTO LOCAL</i>		
	<i>Marzo 2010</i>	<i>Diciembre 2009</i>
ELECTRICIDAD		
Fortalecimiento correo electrónico	93	83
Adquisición activos de las UEN	6	6
Sistema de radio troncalizado	261	100
P.E Tejona	20	19
P.H Arenal	708	356
P.H Corobicí	1 950	1 633
P.H Sandillal	848	670
P.T Barranca	607	391
P.T San Antonio	93	29
P.H Toro I	422	419
P.H Toro II	656	436
P.H Alberto Echandi	10	10
P.H Garita	1 047	1 328
P.H Rio Macho	242	94
P.T Moín II	742	721
P.T Moín I	1 077	887
P.T Moín III	2 920	2 332
P.G Miravalles II	17	0
P.H Angostura	67	30
Mejoramiento continuo de la calidad (distribución)	2 981	2 873
Desarrollo de redes	6 244	12 103
Conservación de energía	73	266
Alumbrado público	583	476
Mejoras red de transporte de electricidad	5 997	5 373
Obras superficiales Miravalles		1
Rehabilitación y mejoras obras en operación	642	637
Conformación y rehabilitación de estructuras civiles y metalicas	6 347	6 144
Servicios técnicos para proyectos de distribución	2 048	7 090
P.T. Garabito	658	51
Construcción general de obras	2	0
Medición (SIMEC)	152	146
Sistema Ranger	1	1
Infraestructura Tecnológica (UEN02)	12	8
Nuevo centro control de energía	221	189
P.T Orotina	14	13
SUBTOTAL	37 761	44 915
Más: 50.69% 2010 43.81% 2009 Corporación	77	68
Subtotal ICE-Electricidad	37 838	44 983

Continúa en la página siguiente...

Viene de la página anterior...

OTRAS OBRAS EN CONSTRUCCIÓN		
<i>FINANCIAMIENTO LOCAL</i>		
	<i>Marzo 2010</i>	<i>Diciembre 2009</i>
TELECOMUNICACIONES		
Bienes inmuebles del sector Telecomunicaciones	30	30
Preparación de la infraestructura	2 449	869
Inteligencia del Negocio y arquitectura de información	1 907	1 907
Expansión de la plataforma y renovación infraestructura tecnológica	2 493	2 438
Retención de clientes	904	724
Innovación en los puntos de contacto	1 170	985
Sostenibilidad y crecimiento de los ingresos	1 668	0
Atención Integral del Cliente Empresarial	1	0
Acceso Multiservicio Nacional	65 024	55 544
Acceso Banda Ancha Metropolitano	3 869	3 681
Servicios Móvil Avanzado	186	184
Sistema inalámbrico banda ancha	6 988	6 967
Frontera a frontera	128	30
Interconexión Nacional de Nueva Generación	8 295	8 087
Ampliación Núcleo IP (ANIP)	938	8 248
Interconexión internacional (II)	2 249	2 249
Gestión Elementos de la Red	19 401	19 200
Centro Nacional de Gestión de Telecomunicaciones	1 108	953
Soporte Administrativo	1 473	1 090
Acceso de Banda Ancha (Paraba)	522	520
Sostenibilidad e insonorización de infraestructura	6 690	4 824
Voz IP	8 614	1 566
Plataforma mensajería unificada	269	239
Centro de datos	1 881	1 422
Gestión de Servicios	129	129
Expansión de la Telefonía Móvil	23 127	22 731
Plataforma multiservicios	1 163	1 140
Plataforma Prepago	390	390
P:E:S:S:O	64	34
Movimiento contable que no afecta presupuesto	22	0
SUBTOTAL	163 153	146 180
Más: 49.31% 2010 56.19% 2009 Corporación	77	88
Subtotal ICE-Telecomunicaciones	163 230	146 268

Continúa en la página siguiente...

Viene de la página anterior...

OTRAS OBRAS EN CONSTRUCCIÓN		
<i>FINANCIAMIENTO LOCAL</i>		
	<i>Marzo 2010</i>	<i>Diciembre 2009</i>
CNFL		
Extensiones de líneas	298	58
Intereses Proyectos financiados colocación de bonos		15
Compras y mejoras a terrenos	224	156
Construcción, compra y mejoras a edificios	540	407
Mejoras a plantas	1 240	1 235
Proyecto Balsa Inferior	2 086	1 423
Proyecto Eolico Valle Central	298	298
Instalación de lamparas	8	6
Costos de líneas de comunicación	6	3
Proyecto Hidroeléctrico El Encanto		312
Electrificación Subterránea Paseo Colón	5	
Adelanto para Construcción de Obras	311	
Total obras en construcción CNFL	5 016	3 913
RACSA		
Torres para proyecto Wimax	333	333
Proyectos Forestales	22	
Total obras en construcción RACSA	355	333

OTRAS OBRAS EN CONSTRUCCIÓN		
<i>FINANCIAMIENTO LOCAL</i>		
	<i>Marzo 2010</i>	<i>Diciembre 2009</i>
ICE		
Sector Electricidad		
Obras en Construcción	360 739	329 526
Otras Obras en Construcción	37 838	44 983
Sector telecomunicaciones		
Otras Obras en Construcción	163 230	146 268
Subtotal ICE	561 807	520 777
CNFL		
Obras en Construcción	5 016	3 913
RACSA		
Obras en Construcción	355	333
Total Obras en construcción GRUPO-ICE	567 178	525 023

Nota 4. Inversiones transitorias

Las inversiones mantenidas a la fecha de cierre se clasifican y componen de la siguiente forma:

INVERSIONES TRANSITORIAS				
	Intermediario	Instrumento	Marzo 2010	Diciembre 2009
ICE-Electricidad				
No comprometidas				
Mantenidas hasta el vencimiento:				
Colones	Banco Central de Costa Rica	Deposito electrónico a plazo		3 989
Disponibles para la venta:				
Colones	Banco Nacional de Costa Rica	Instrumentos a Corto Plazo	1 413	
	Banco Nacional de Costa Rica	Fondo de inversión	4 431	2 625
	Banco de Costa Rica	Fondo de inversión	6 306	6 193
	Operaciones de Recompra	Recompra		999
	Banco Central Costa Rica	Bono Estabilización Monetaria	1 497	
Dólares	Banco Internacional de Costa Rica	Overnight	14 653	928
	Banco de Costa Rica	Fondo de inversión	1 056	2 581
Comprometidas mantenidas hasta el vencimiento:				
Dólares	Banco Internacional de Costa Rica	Depósito a plazo		4 715
Disponibles para la venta:				
Dólares	Banco Internacional de Costa Rica	Overnight BCIE PH. PIRRIS	905	414
SUBTOTAL ELECTRICIDAD			30 261	22 444

Continúa en la página siguiente...

Viene de la página anterior

		<i>Intermediario</i>	<i>Instrumento</i>	<i>Marzo 2010</i>	<i>Diciembre 2009</i>
ICE-Telecomunicaciones					
No comprometidas					
Mantenidas hasta el vencimiento:					
	Colones	Gobierno	Título de propiedad cero cupón		5 000
		Banco Popular	Certificado deposito a plazo		2 000
		Banco Central de Costa Rica	Deposito electrónico a plazo		6 098
		Banco Crédito Agrícola de Cartago	Certificado deposito a plazo		1
		Banco Hipotecario de la Vivienda (BAN	Certificado deposito a plazo	1 155	1 090
		Banco de Costa Rica	Certificado deposito a plazo	1	
		BAC San José	Certificado deposito a plazo	1 055	1 055
		Instituto Nacional de Cemento	Papel comercial	500	500
		Banco CITIBANK	Certificado deposito a plazo	2 356	2 356
	Dólares	Gobierno	Bono deuda externa Costa Rica		351
		Banco Internacional de Costa Rica	Depósito a plazo	6 976	
Disponibles para la venta:					
	Colones	Banco Nacional de Costa Rica	Fondos de administración		
		Banco Nacional de Costa Rica	Fondo de inversión	5 051	4 318
		Banco Nacional de Costa Rica	Certificado depósito a plazo	3 500	1 501
		Banco Nacional de Costa Rica	Inversión de Corto Plazo	7 621	
		Banco de Costa Rica	Certificado depósito a plazo	1 000	
		Banco de Costa Rica	Papel comercial (macro título)	998	6 038
		Banco de Costa Rica	Fondo de inversión	4 871	4 503
		Gobierno	Título de propiedad Tasa Fija		701
		Gobierno	Título de propiedad Macro cero cupón	2 945	960
		Instituto Nacional de Seguros	Fondos de inversión	1 459	380
		Banco Popular	Fondos de inversión	5 729	2 405
		Banco Popular	Depósito a plazo	6 597	
		Banco Popular	Bono a Corto Plazo		825
		Banco Central de Costa Rica	Bonos de estabilización monetaria	4 336	2 847
		Banco Crédito Agrícola de Cartago	Certificado deposito a plazo	3 055	721
		Scotiabank de Costa Rica	Certificado depósito a plazo	300	700
		Scotiabank de Costa Rica	Papel comercial (macro título)	959	
		Operaciones de Recompra	Recompra	5 599	10 293
	Dólares	Banco Internacional de Costa Rica	Overnight	362	3 101
		Banco de Costa Rica	Fondo de inversión	1 508	3 455
		Gobierno	Bono deuda externa Costa Rica	649	1 029
		Gobierno	Título de propiedad Macro cero cupón		442
		Banco Popular	Bono a Corto Plazo	250	
		Fideicomiso Titularización P.T. Garabit	Bono de Garabito		464
		Operaciones de Recompra	Recompra	1 061	1 061
		Banco CITIBANK	Certificado de inversión	1 500	286
		BAC San José	Certificado deposito a plazo		1 086
		Scotiabank de Costa Rica	Certificado depósito a plazo	763	
Comprometidas					
Mantenidas hasta el vencimiento:					
	Colones	Banco Nacional de Costa Rica	Certificado depósito a plazo		1 000
	Dólares	Banco Internacional de Costa Rica	Certificado depósito a plazo	1 258	1 258
SUBTOTAL TELECOMUNICACIONES				73 417	67 825
TOTAL DE INVERSIONES ICE				103 677	90 269

Continúa en la página siguiente...

Viene de la página anterior

TOTAL DE INVERSIONES RACSA		3 206	3 485
CRICRSA			
Colones	Fondo de inversión	12	12
TOTAL DE INVERSIONES CRICRSA		12	12
TOTAL INVERSIONES TRANSITORIAS ICE		103 677	90 269
TOTAL INVERSIONES TRANSITORIAS RACSA		3 206	3 485
TOTAL INVERSIONES TRANSITORIAS CRICRSA		12	12
TOTAL INVERSIONES TRANSITORIAS GRUPO ICE		106 896	93 766

Valuación de Inversiones:

VALORACION DE INVERSIONES DISPONIBLES PARA LA VENTA																		
Emisor	Bolela	Instrumento	Tipo Instrumento	Fecha Vencimiento	Periodicidad	Tasa Cupón (Rend cupón)	Moneda	Principal Facial	Precio Vector	Valor Mercado colones	Rendimiento en Colones	Duración	Duración Modificada	Precio Compra	Pérdida o Ganancia por Precio %	Intereses Acumulados	Valor de Liquidación	Ganancia o Pérdida Monto
Sector Telecomunicaciones																		
BPDC	1100170598	cdp	bono	13-abr-2010	4	13.95%	Colones	2 000	100.139	2 003	7.32%	0.04	0.03	101.63	-1.47%	60.45	2 063	(29.34)
BPDC	1100170204	cdp	bono	13-abr-2010	4	13.95%	Colones	755	100.139	756	7.32%	0.04	0.03	101.61	-1.45%	22.82	779	(10.93)
BNCR	1100170298	cdp	bono	16-abr-2010	4.00	13.41%	Colones	2 000	100.165	2 003	6.64%	0.04	0.04	101.68	-1.49%	55.88	2 059	(29.80)
SCOTI	1100170140	cdp	bono	20-may-2010	4.00	9.25%	Colones	150	100.068	150	8.65%	0.14	0.13	100.41	-0.34%	1.58	152	(0.51)
SCOTI	1100170147	cdp	bono	17-may-2010	4.00	9.25%	Colones	150	100.066	150	8.62%	0.13	0.13	100.41	-0.34%	1.70	152	(0.51)
BPDC	1100176946	cdp	bono	13-jul-2010	2.00	13.48%	Colones	1 000	101.511	1 015	7.65%	0.29	0.27	102.83	-1.28%	29.21	1 044	(12.83)
BCAC	1100173878	cdp	bono	19-jul-2010	4.00	7.25%	Colones	500	100.116	501	6.84%	0.30	0.29	100.13	-0.01%	7.25	508	(0.07)
BNCR	1100176114	cdp	bono	22-jul-2010	2.00	7.10%	Colones	1 000	99.796	998	7.75%	0.31	0.30	100.06	-0.26%	13.61	1 012	(2.61)
BCAC	1100176880	cdp	bono	23-ago-2010	4	10.00%	Colones	500	101.012	505	7.28%	0.40	0.38	101.62	-0.60%	5.28	510	(2.99)
BCAC	1100172916	cdp	bono	03-sep-2010	4	9.75%	Colones	894	101.122	904	6.95%	0.43	0.41	101.26	-0.14%	6.78	911	(1.22)
BCAC	1100172934	cdp	bono	03-sep-2010	4	9.75%	Colones	106	101.122	107	6.95%	0.43	0.41	101.26	-0.14%	0.80	108	(0.14)
BCAC	1100168406	cdp	bono	15-dic-2010	4	9.75%	Colones	300	100.692	302	8.71%	0.71	0.67	101.49	-0.79%	1.30	303	(2.36)
BCCR	1090687037	bem0	CC	07-abr-2010	51.43	0.00%	Colones	500	99.961	500	7.00%	0.02	0.02	91.76	8.94%		500	44.69
BCCR	1090687058	bem0	CC	07-abr-2010	51.43	0.00%	Colones	200	99.961	200	7.00%	0.02	0.02	91.78	8.91%		200	17.83
BCCR	1090689132	bem0	CC	07-abr-2010	51.43	0.00%	Colones	1 090	99.961	1 090	7.00%	0.02	0.02	91.76	8.94%		1 090	97.47
BCCR	1090693062	bem0	CC	07-abr-2010	51.43	0.00%	Colones	543	99.961	543	7.00%	0.02	0.02	91.96	8.70%		543	47.22
BCCR	1090693833	bem0	CC	07-abr-2010	51.43	0.00%	Colones	300	99.961	300	7.00%	0.02	0.02	91.97	8.69%		300	26.07
HOLCIM	1090457201	pho1	bono	02-abr-2010	4.00	13.75%	Colones	500	100.000	500	0.00%	0.00	0.00	100.00	0.00%	17.00	517	-
G	1091037587	tp0	CC	07-abr-2010	51.43	0.00%	Colones	500	99.963	500	6.64%	0.02	0.02	96.12	4.00%		500	19.99
G	1091037605	tp0	CC	07-abr-2010	51	0.00%	Colones	500	99.963	500	6.64%	0.02	0.02	96.06	4.06%		500	20.30
G	1100174011	tp0	CC	07-jul-2010	4	0.00%	Colones	1 000	98.346	983	6.58%	0.27	0.26	97.12	1.26%		983	12.64
G	60119033	bde14	bono	20-mar-2014	2.00	6.55%	Dólares	613	108.935	668	9.28%	3.57	3.50	101.60	7.22%	1.23	669	22.95
BCCR	1100279473	bem0	CC	19-ene-2011	1.25	0.00%	Colones	825	94.124	777	7.91%	0.80	0.77	92.93	1.28%		777	10.57
BNCR	1100279815	cdp	bono	30-jul-2010	4.00	7.10%	Colones	500	99.837	499	7.61%	0.33	0.32	100.15	-0.31%	5.92	505	(1.56)
BCR	1100283804	cdp	bono	12-ago-2010	2.00	7.30%	Colones	1 000	99.792	998	7.87%	0.36	0.35	100.05	-0.26%	9.94	1 008	(2.58)
G	1100393010	tp0	CC	06-oct-2010	1.94	0.00%	Colones	500	96.406	482	7.42%	0.52	0.50	95.94	0.49%		482	2.43
BCCR	1100394604	bem0	CC	07-abr-2010	51.43	0.00%	Colones	279	99.961	279	7.00%	0.02	0.02	99.50	0.46%		279	1.29
BCCR	1100397783	bem0	CC	16-feb-2011	1	0.00%	Colones	700	93.160	652	8.50%	0.88	0.84	93.00	0.17%		652	1.22
G	1100393000	tp0	CC	06-oct-2010	2	0.00%	Colones	500	96.406	482	7.42%	0.52	0.50	96.10	0.31%		482	1.57
BCCR	1100301885	bem0	CC	07-abr-2010	51	0.00%	Colones	1 500	99.961	1 499	7.00%	0.02	0.02	99.77	0.19%		1 499	2.85
G	1100391276	bde11	bono	01-mar-2011	2	9.00%	Dólares	522	107.141	559	6.11%	0.90	0.89	107.69	-0.51%	3.92	563	(1.37)
SCOTI	1100391499	cdp	bono	03-mar-2011	4.00	1.85%	Dólares	1 335	100.548	1 342	6.31%	0.92	0.91	100.16	0.39%	1.92	1 344	2.71
G	1100392612	bde14	bono	20-mar-2014	2.00	6.55%	Dólares	498	108.935	542	9.28%	3.57	3.50	108.72	0.20%	1.00	543	0.52
Total Valoración del portafolio																	233	

El efectivo y equivalentes de efectivo se componen de los siguientes rubros:

	Marzo 2010	Diciembre 2009
Bancos	10 036	8 691
Equivalentes de efectivo:		
Inversiones transitorias	103 688	90 798
Fondos con finalidad especifica	4 152	7 208
Productos acumulados por cobrar		59
Total disponible Grupo ICE	117 875	106 756

	Marzo 2009	Diciembre 2008
Bancos	4 491	7 636
Equivalentes de efectivo:		
Inversiones transitorias	96 974	36 123
Fondos con finalidad especifica		330
Productos acumulados por cobrar		
Total disponible Grupo ICE	101 465	44 089

Nota 5. Cuentas por cobrar servicios prestados.

Se detallan los saldos de las cuentas por cobrar servicios prestados a continuación:

CUENTAS POR COBRAR SERVICIOS PRESTADOS		
	Marzo 2010	Diciembre 2009
ICE		
Cooperativas eléctricas y empresas municipales de distribución eléctrica	13 290	14 405
Dependencias públicas	3 571	88
Particulares	44 689	49 555
Servicios fijos a particulares	986	866
Administraciones telefónicas	5 509	6 736
Sistema de alumbrado público	721	846
Pagos duplicados		
Venta de Dispositivos (terminales)	2 561	1 061
Total cuentas por cobrar servicios prestados ICE	71 327	73 557
CNFL		
Servicios Eléctricos	17 412	16 562
Convenios, Servicios Liquidados y Otros	1 191	1 089
Servicios Eléctricos	812	600
Servicios Varios	450	427
Retención 2% Impuesto sobre Renta	245	132
Adelanto Pago Impuesto Ventas	25	29
Crédito Fiscal Impuesto de Ventas	1 181	1 059
Servicios Eléctricos	741	482
Total cuentas por cobrar servicios prestados CNFL	22 057	20 380
RACSA		
Clientes	2 494	3 092
Gobierno de Costa Rica	128	113
ICE	863	1 700
Cuentas en cobro judicial	726	371
Lineas Extranjeras	927	1 033
Total cuentas por cobrar servicios prestados RACSA	5 138	6 309
Total cuentas por cobrar servicios prestados GRUPO ICE	98 522	100 246

Nota 6. Títulos valores por pagar

Los saldos de los títulos valores por pagar, por emisión de bonos son los siguientes:

	Saldos a	Amortización	Saldos
	Dic. 2009	del periodo	Al 31 de Marzo de 2010
ICE			
1 DEUDA INTERNA			
02 Título N°1 - INS	13 666		13 666
03 Título N°2 - INS	1 357		1 357
04 Título N°3 - INS	30 500		30 500
05 Emision Bonos Serie A1	50 000		50 000
06 Emision Bonos Serie A2	6 328		6 328
07 Emision Bonos Serie A2	42 886		42 886
TOTAL DEUDA INTERNA	144 737		144 737
2 DEUDA EXTERNA			
02 Bonos colocación A Credit Suisse First Boston	22 872		22 872
03 Bonos colocación B Credit Suisse First Boston	34 309		34 309
TOTAL DEUDA EXTERNA	57 181		57 181
3 OTROS			
01 Prima Emision Bonos Serie A1	169	2	167
02 Prima Emision Bonos Serie A2	96	1	95
03 Prima Emision Bonos Serie A3	181	2	179
TOTAL OTROS	446	5	441
TOTAL ICE	202 364	5	202 358
CNFL			
DEUDA INTERNA			
Emisión de Bonos Año 2006	6 000		6 000
TOTAL CNFL	6 000		6 000
TOTAL GRUPO ICE	208 364	5	208 358

Nota 7. Efectos por pagar

Los principales hechos que han afectado el movimiento de la deuda, se mencionan a continuación:

EFECTOS POR PAGAR											
Sector (1)	Saldos a Dic. 2009	Movimientos del periodo	Amortización del periodo	Diferencias cambiarías	Ajuste Auditoria Externa pendiente	Desembolsos del periodo	Saldos a Mar. 2010	2010		Saldos en \$ 2010	
								Largo Plazo	Porción Circulante		
CUENTA 420 EFECTOS POR PAGAR L.P.											
DEUDA INTERNA											
Compra deuda no reestructurada - Tramo V	E	1 678					1 678	1 076	602	3	
Compra deuda no reestructurada - Tramo V	T	97					97	62	35		
SUB-TOTAL TRAMO V		1 775					1 775	1 138	637	3	
Cooperación Paralela	T	42		2			40	40			
SCOTIABANK	E	14 295					14 295	14 295		25	
SCOTIABANK - TRAMO B	E	14 295					14 295	14 295		25	
SUB-TOTAL SCOTIABANK		28 590					28 590	28 591		50	
SUB-TOTAL DEUDA INTERNA		30 407		2			30 405	29 768	637	\$ 53	
DEUDA EXTERNA											
B.C.I.E. # 1599	E	68 638				4 447	73 085	64 676	8 409	128	
B.C.I.E. # 1856	E	61 997					61 997	59 414	2 583	108	
B.C.I.E. #1962	E	22 872				10 864	33 737	33 737		59	
B.C.I.E. Reestructuración	E	26 160		822			25 338	21 943	3 395	44	
Planta Térmica Moin III - B.C.I.E. # 1516	E	12 497					12 497	9 997	2 499	22	
SUB-TOTAL B.C.I.E.		192 164		822		15 311	206 653	189 767	16 887	361	
B.E.I	E	10 220					10 220	7 891	2 330	18	
B.I.D. # 598	E	3 748		312			3 435	2 808	625	6	
B.I.D. 463/SF C.R.	E	437					437	146	291	1	
Reconversión BID 1931 A/OO-CR - Tramo B	E	111 813					111 813	111 813		196	
Reconversión BID 1931 A/OO-CR - Tramo B	T	8 267					8 267	8 267		14	
Reconversión BID 1931 A/OO-CR - Tramo A	E	91 048					91 048	91 048		159	
Reconversión BID 1931 A/OO-CR - Tramo A	T	6 732					6 732	6 732		12	
SUB-TOTAL B.I.D.		222 044		312			221 732	220 814	916	388	
CAF Corporación Andina de Fomento	E	57 181					57 181	57 181		100	
Citibank	E	27 085					27 085	22 571	4 514	47	
Japan Bank For International Cooperation * M & T SCOTIABANK	E	64 595				(511)	7 544	68 892	3 758	127	
	E	4 963		355			4 608	3 900	709	8	
Natexis Banque	T	674		25			650	442	209	1	
NORDEA EXPORT & PROJECT FINANCE	T	19 767		2 196			17 571	13 178	4 393	31	
SUB-TOTAL DEUDA EXTERNA		598 694		3 710		(511)	22 855	618 351	584 636	\$ 1 081	
TOTAL DEUDA EFECTOS POR PAGAR		629 101		3 712		(511)	22 855	648 755	614 404	\$ 1 135	
CUENTA 520 EFECTOS POR PAGAR C.P.											
Lineas de Crédito (*)											
DEUDA EXTERNA											
BICSA Línea de crédito	E										
BNP PARIBAS	E					8 577	8 577		8 577	15	
CITIBANK Línea de crédito	E										
BLADEX	E					8 577	8 577		8 577	15	
SUB-TOTAL DEUDA EXTERNA						17 154	17 154		17 154	30	
TOTAL DEUDA 520 ICE						17 154	17 154		17 154	30	
TOTAL DEUDA INTERNA ICE		30 407		2			30 405	29 768	637		
TOTAL DEUDA EXTERNA ICE		598 694		3 710		(511)	40 009	635 505	584 636	50 869	
TOTAL DEUDA ICE		629 101		3 712		(511)	40 009	665 910	614 404	51 506	

(1) E= ICE Electricidad T= ICE Telecomunicaciones
* El periodo 2009, incluye ajustes de Auditoria Externa

Continúa en la página siguiente...

Viene de la página anterior...

EFECTOS POR PAGAR SUBSIDIARIAS											
Sector	Saldos a	Movimientos	Amortización	Diferencias	Ajuste	Desembolsos	Saldos a	2010		Saldos en \$	
(1)	Dic. 2009	del período	del período	cambiarías	Auditoría Externa	del período	Mar. 2010	Largo	Porción	2010	
					pendiente			Plazo	Circulante		
CUENTA 420 EFECTOS POR PAGAR L.P.											
DEUDA INTERNA											
CNFL											
Renegociación Deuda Externa 40%	E	32		(2)			30		30	0	
SUBTOTAL CNFL		32		(2)			30		30	0	
SUBTOTAL DEUDA INTERNA		32		(2)			30		30	0	
DEUDA EXTERNA											
CNFL											
BCIE 1167	E	(0)									
Inst. Crédito Oficial Reino España (ICO)	E	14 635		(1 101)			13 534	13 534		24	
Deutsche Bank Sociedad Anónima Española	E	8 049		(606)			7 443	6 091	1 353	13	
Préstamo Kreditanstal Fur Wiederaufbau No.1	E	13 638		(1 025)	701		11 911	10 510	1 401	21	
Préstamo Kreditanstal Fur Wiederaufbau No.2	E	5 432		(409)			5 023	4 521	502	9	
SUBTOTAL KREDITANSTAL FUR WIEDERAUFBAU	E	19 070		(1 434)	701		16 934	15 031	1 904	30	
SUBTOTAL DEUDA EXTERNA CNFL		41 754		(3 141)			37 911	34 655	3 256	66	
SUBTOTAL DEUDA CNFL		41 786		(3 144)			37 941	34 655	3 286	66	
RACSA											
BCIE	T	7 061	(530)				6 530			11	
HSBC	T	161	(25)				136			0	
Banco Scotiabank	T	151	(95)				56			0	
Banco Scotiabank	T	15	(8)				7			0	
SUBTOTAL SCOTIABANK		166	(103)				63			0	
SUBTOTAL RACSA		7 388	(659)				6 729	5 649	1 080	12	
SUB-TOTAL DEUDA EXTERNA		49 142	(659)	701	(3 141)		44 640	40 304	4 336	78	
TOTAL DEUDA EFECTOS POR PAGAR		49 174	(659)	701	(3 143)		44 670	40 304	4 366	\$78	
TOTAL DEUDA INTERNA SUBSIDIARIAS		32			(2)		30		30		
TOTAL DEUDA EXTERNA SUBSIDIARIAS		49 142	(659)	701	(3 141)		44 640	40 304	4 336		
TOTAL DEUDA SUBSIDIARIAS		49 174	(659)	701	(3 143)		44 670	40 304	4 366		
TOTAL DEUDA INTERNA GRUPO ICE		30 441		2	(2)		30 435	29 788	666		
TOTAL DEUDA EXTERNA GRUPO ICE		647 636	(659)	4 411	(3 141)	(511)	40 009	680 145	624 940	55 206	
TOTAL DEUDA GRUPO ICE		678 277	(659)	4 413	(3 143)	(511)	40 009	710 580	654 708	55 072	

Continúa en la página siguiente...

Viene de la página anterior...

EFECTOS POR PAGAR									
Sector (1)	Saldos a Dic. 2008	Amortización del período	Diferencias cambiarías*	Desembolsos del período	Saldos a Dic. 2009	2009		Saldos en \$ 2009	
						Largo Plazo	Porción Circulante		
CUENTA 420 EFECTOS POR PAGAR L.P.									
DEUDA INTERNA									
Compra deuda no reestructurada - Tramo V	E	2 592	946	32	1 678	1 077	602	3	
Compra deuda no reestructurada - Tramo V	T	150	55	2	97	62	35		
SUB-TOTAL TRAMO V		2 742	1 001	34	1 775	1 139	637	3	
Cooperación Paralela	T		6		48	42			
SCOTIABANK	E				14 295	14 295		25	
SCOTIABANK - TRAMO B	E				14 295	14 295		25	
SUB-TOTAL SCOTIABANK					28 590	28 590	28 590	50	
SUB-TOTAL DEUDA INTERNA		2 742	1 007	34	28 638	30 407	29 771	\$ 53	
DEUDA EXTERNA									
B.C.I.E. # 1599	E	52 632	6 087	1 203	20 890	68 638	60 563	120	
B.C.I.E. # 1856	E	60 809		1 188		61 997	59 414	108	
B.C.I.E. #1962	E			438	22 434	22 872	22 872	40	
B.C.I.E. Reestructuración	E	28 463	2 804	501		26 160	22 872	46	
Planta Térmica Moín III - B.C.I.E. # 1516	E	14 707.7	2 451	240		12 497	9 997	22	
SUB-TOTAL B.C.I.E.		156 612	11 342	3 570	43 324	192 164	175 719	336	
B.E.I	E	12 178	2 154	196		10 220	7 890	18	
B.I.D. # 598	E	4 244	606	110		3 748	3 124	7	
B.I.D. 463/SF C.R.	E	698	279	18		437	144	1	
Reconversión BID 1931 A/OC-CR - Tramo B	E	109 670.0		2 143		111 813	111 813	196	
Reconversión BID 1931 A/OC-CR - Tramo B	T	8 109.0		158		8 267	8 267	14	
Reconversión BID 1931 A/OC-CR - Tramo A	E	89 303		1 745		91 048	91 048	159	
Reconversión BID 1931 A/OC-CR - Tramo A	T	6 603		129		6 732	6 732	12	
SUB-TOTAL B.I.D.		218 626	885	4 303		222 044	221 128	388	
CAF Corporación Andina de Fomento	E	48 233.1		1 096	7 852	57 181	57 181	100	
Citibank	E	30 994	4 471	562		27 085	22 572	47	
Japan Bank For International Cooperation *	E	30 868	1 471	(438)	35 636	64 595	60 754	113	
M & T SCOTIABANK	E				4 963.0	4 963	4 254	9	
Natexis Banque	T	851	209	33		674	466	1	
NORDEA EXPORT & PROJECT FINANCE	T		1 316.0	379.0	20 704.0	19 767	15 375	35	
SUB-TOTAL DEUDA EXTERNA		498 362	21 848	9 701	112 479	598 694	565 338	\$ 1 047	
TOTAL DEUDA EFECTOS POR PAGAR		501 104	22 855	9 735	141 117	629 101	595 109	\$ 1 100	
CUENTA 520 EFECTOS POR PAGAR C.P.									
Líneas de Crédito (*)									
DEUDA EXTERNA									
BICSA Línea de crédito	E	5 609	5 609						
BNP PARIBAS	E	8 754	8 754						
CITIBANK Línea de crédito	E	9 534	9 534						
BLADEX	E								
SUB-TOTAL DEUDA EXTERNA		23 897	23 897						
TOTAL DEUDA 520 ICE		39 500	39 500						
TOTAL DEUDA INTERNA ICE		18 345	16 610	34	28 638	30 407	29 771	637	
TOTAL DEUDA EXTERNA ICE		522 259	45 745	9 701	112 479	598 694	565 338	33 357	
TOTAL DEUDA ICE		540 604	62 355	9 735	141 117	629 101	595 109	33 994	

(1) E= ICE Electricidad T= ICE Telecomunicaciones
* El período 2009, incluye ajustes de Auditoría Externa

Continúa en la página siguiente...

Viene de la página anterior...

EFECTOS POR PAGAR SUBSIDIARIAS									
	Sector (1)	Saldos a Dic. 2008	Amortización del período	Diferencias cambiarías*	Desembolsos del período	Saldos a Dic. 2009	2009		Saldos en \$ 2009
							Largo Plazo	Porción Circulante	
CUENTA 420 EFECTOS POR PAGAR L.P.									
DEUDA INTERNA									
CNFL									
Renegociación Deuda Externa 40%	E	95	65	2		32		32	0
SUBTOTAL CNFL						32		32	0
SUBTOTAL DEUDA INTERNA		95	65	2		32		32	0
DEUDA EXTERNA									
CNFL									
BCIE 1167	E	2 476	2 561	85		(0)			
Inst. Crédito Oficial Reino España (ICO)	E	14 355		280		14 635	14 635		26
Deutsche Bank Sociedad Anónima Española	E	9 330	1 467	186		8 049	6 586	1 463	14
Préstamo Kreditanstal Fur Wiederaufbau No.1	E	14 402		301	(1 065)	13 638	12 123	1 515	24
Préstamo Kreditanstal Fur Wiederaufbau No.2	E			(49)	5 481	5 432	5 160	272	10
SUBTOTAL KREDITANSTAL FUR WIEDERAUFBAU	E	14 402		252	4 416	19 070	17 283	1 787	33
SUBTOTAL DEUDA EXTERNA CNFL		40 562	4 028	804	4 416	41 754	38 504	3 250	73
SUBTOTAL DEUDA CNFL		40 657	4 094	806	4 416	41 786	38 504	3 281	73
RACSA									
BCIE	T	6 925			135	7 061	6 556	504	12
HSBC	T	247	86			161	79	82	0
Banco Scotiabank	T	488	336			151	(0)	152	0
Banco Scotiabank	T	47	32			15		15	0
SUBTOTAL SCOTIABANK		535	368			166	(0)	167	0
SUBTOTAL RACSA		7 707	454		135	7 388	6 635	753	13
SUB-TOTAL DEUDA EXTERNA		48 269	4 482	804	4 551	49 142	45 139	4 003	86
TOTAL DEUDA EFECTOS POR PAGAR		48 363	4 548	806	4 551	49 174	45 139	4 035	\$86
TOTAL DEUDA INTERNA SUBSIDIARIAS		95	65	2		32		32	
TOTAL DEUDA EXTERNA SUBSIDIARIAS		48 269	4 482	804	4 551	49 142	45 139	4 003	
TOTAL DEUDA SUBSIDIARIAS		48 363	4 548	806	4 551	49 174	45 139	4 035	
TOTAL DEUDA INTERNA GRUPO ICE		18 440	16 675	36	28 638	30 442	29 771	669	
TOTAL DEUDA EXTERNA GRUPO ICE		570 528	50 227	10 505	117 030	647 836	610 476	37 362	
TOTAL DEUDA GRUPO ICE		588 967	66 902	10 541	145 668	678 278	640 247	38 031	

Nota 8. Cuentas por pagar

Detalle de las cuentas por pagar al cierre contable:

CUENTAS POR PAGAR	Marzo 2010	Diciembre 2009
ICE		
Proveedores de Materiales	70 962	74 321
Proveedores de Servicios *	21 468	9 944
Subsidiarias **	(1 499)	(600)
Impuestos	10 230	10 210
Planillas y Retenciones de Salarios	4 446	5 728
Otros Acreedores	5 120	7 223
Garantías adicionales	316	186
Saldo Acreedor de Bancos	6 906	
% Corporación	603	
SUBTOTAL ICE	118 552	107 012
CNFL		
Dividendo de accionistas	6	6
Compra de Energía	0	3 300
Impuesto Ventas Compra de Energía	1 039	
Retenciones a Funcionarios	910	707
Cuentas Varias	113	194
Ghella SPA Costa Rica	1 202	1 300
Proveedores Locales	131	60
I.N.S. Seguros Varios	5	55
Pagos Dobles y Anticipados (Serv. Eléctrico)		24
Grupo Corporativo SARET		1
Gobierno - Impuesto sobre Ventas de Energía	1 509	1 500
Impuestos, cargas sociales y canones	9	2
Cargas sociales patronales	687	478
SUBTOTAL CNFL	5 611	7 627
RACSA		
Cuentas por pagar ICE **	1 785	325
Proveedores e instituciones nacionales	2 487	2 170
Cuentas por pagar líneas extranjeras	348	170
Provisión impuesto sobre la renta	294	215
Cuentas por pagar largo plazo	6 863	
SUBTOTAL RACSA	11 777	2 880
TOTAL GRUPO ICE	135 940	117 519
Corto plazo	121 647	109 367
Largo plazo	14 293	8 152

* Se restan las Administraciones telefónicas

** Corresponde a diferencias de conciliación entre el ICE y Subsidiarias.

Nota 9. Instrumentos Financieros

Según acuerdo de la Junta de adquisiciones, oficio N°0012-1-31-2010 del 10/02/10, se contrató con CITIBANK una cobertura de tipo de cambio y tasa de interés (Cross Currency Swap) para el monto desembolsado 50% del total del préstamo con JIBC por ¥8.170.293.196.

Instrumento	Tasa	TC Spot	Notional	Fecha contratación	Fecha inicio cobertura	Fecha término cobertura
Cross Currency Swap	5.33 fija	91	¥8.170.293.196	24/02/2010	20/10/2009	20/10/2025

Nota 10. Provisiones

El detalle y movimiento de las provisiones son los siguientes:

PROVISIONES-GRUPO ICE		
	<i>Marzo 2010</i>	<i>Diciembre 2009</i>
Provisión para obligaciones patronales		
Aguinaldo	7 401	1 460
Salario escolar	5 476	16 792
Vacaciones	13 783	14 885
Riesgos del trabajo	0	3 429
Subtotal	26 660	36 566
Provisiones legales		
Prestaciones legales	19 327	19 646
Provisión pasivos contingentes	13 884	10 892
Reclasificación otras cuentas por pagar	148	544
Subtotal	33 359	31 082
GRUPO ICE -PROVISIONES	60 019	67 648

Nota 11. Costos de operación y mantenimiento

El ICE ha aumentado el gasto por consumo de combustible por ¢19 537.

A continuación se detallan las plantas térmicas y las variaciones en el consumo de combustibles de cada una de ellas a Marzo:

PLANTA TÉRMICA	2010	2009	VARIACIÓN
Colima	326	450	(124)
Moín I	543	370	173
San Antonio	487	312	175
Barranca	276	31	245
Moín II	14 985	1 825	13 160
Moín III	5	1 561	(1 556)
Planta Pujol	0	0	0
Planta Pujol - Pococí	1 232	497	734
Planta Pujol - Orotina	885	359	526
Planta Portátil San Antonio	5 967	3 827	2 140
Planta Portátil Colima	4 414	350	4 064
TOTAL	29 120	9 583	19 537

Nota 12. Operación y mantenimiento equipos bajo arrendamientos

El gasto por operación y mantenimiento de equipos arrendados en los periodos de un año terminados a la fecha de cierre, se desglosa de la siguiente manera, por sector:

ELECTRICIDAD	2010	2009
Generación Hidráulica		
Peñas Blancas	775	763
Cariblanco	2 367	2 346
Generación Térmica		
Planta Portátil - San Antonio	4 138	5 628
Planta Portátil - Colima	2 201	3 304
Subestaciones		
Peñas Blancas	77	76
TOTAL	9 558	12 119

TELECOMUNICACIONES	2010	2009
Transporte	3 676	1 845
Acceso	4 164	2 534
Civil y Electromecánico	260	
Plataformas	2 312	781
TOTAL	10 411	5 159

Informe sobre arrendamientos operativos

Generalidades del Contrato				Monto en miles de dólares				Cuota			Objeto del Contrato
O/S	Proveedor	Fecha del Contrato	Fecha aproximada Finalización	Monto Contratado	Pagado Total	Saldo Orden Serv. Marzo, 2010	Pagado año 2010	No. Cuotas	Monto	Periodicidad de la cuota	
154412	NORTEL CALA	21-sep-99	19-jun-06	\$6 363	\$6 337	\$ 26		20	\$ 389	Trimestral	Sistemas MIC p/ interconexión
318964	NORTEL CALA			\$1 420	\$1 418	\$ 2				Trimestral	Adicional a orden de servicio No.154412
323411	CONSORCIO ECI TELECOM	29-sep-05	28-feb-14	\$32 467	\$6 493	\$25 973	\$1 623	20	\$1 623	Trimestral	Compra equipos sist. Transp. s/fibra óptica
319447	ERICSSON DE COSTA RICA	05-dic-05	04-dic-11	\$130 467	\$95 286	\$35 180	\$5 026	24	\$5 026	Trimestral	Proyecto 600KL GSM
332855	ERICSSON DE COSTA RICA	27-dic-07	27-sep-11	\$65 117	\$38 324	\$26 793	\$3 828	16		Trimestral	Ampliación 50% adicional Lic. 7941-T
343012	CONSORCIO HUAWEI TECHNOLOGIES	13-mar-09	25-mar-15	\$233 215	\$7 526	\$225 689	\$7 526	20	Fija	Trimestral	Sist. Inalámbrico tercera gene. Y capacitación
1691	FIDECOMISO TITULARIZACION PEÑAS BLANCAS	16-ago-00	16-ago-13	\$119 074	\$71 675	\$47 399	\$1 490	155	Variable	Mensual	Infraestructura Eléctrica
	S.N. FIDECOMISO TITULARIZACION CARIBLANCO	16-ago-00	31-dic-19	\$304 290	\$60 030	\$244 260	\$4 140	147	Ajustable c/año	Mensual	Arrendamiento de la Planta Hidroeléctrica Cariblanco
342071	ALSTOM POWER RENTALS	01-jul-09	30-jun-11	\$51 158	\$13 656	\$37 502	\$3 849	24		Mensual	Alquiler Op. y Manto. planta generación eléctrica Plantel Barranca.
342068	ENERGY INTERNATIONAL COSTA RICA EICR SRL	16-dic-08	30-jun-11	\$21 000	\$6 750	\$14 250	\$1 750	24			Costo por Op. y Mant./ Alq. Plantas ubicadas en Planta San Antonio
342069	ENERGY INTERNATIONAL COSTA RICA EICR SRL	16-dic-08	30-jun-11	\$76 640	\$18 872	\$57 768	\$5 526	24	Variable	Mensual	Alquiler de Plantas ubicadas en Planta San Antonio
TOTAL				\$1 041 211	\$326 368	\$714 843	\$34 757				

Nota 13. Otros gastos y otros productos

Estas partidas se desglosan a continuación:

OTROS GASTOS - OTROS PRODUCTOS								
Por el período terminado al 31 de Marzo								
	ICE		CNFL		RACSA		TOTAL GRUPO ICE	
	2010	2009	2010	2009	2010	2009	2010	2009
OTROS GASTOS								
Intereses	9 444	8 279	494	509	122	131	10 060	8 919
Comisiones	843	189					843	189
Fluctuaciones cambiarias	374	379	487	464		128	861	971
Otros proyectos	4 223	771	106	94			4 329	866
Variación período cuantificación dólares *	2 950	9 546					2 950	9 546
Variación período cuantificación monedas *	14						14	
Total otros gastos	17 847	19 163	1 087	1 068	122	259	19 057	20 490
OTROS PRODUCTOS								
Intereses y otros productos financieros	2 827	1 680	64		121	81	3 012	1 762
Otros	7 410	1 085	1 882	955	303	54	9 596	2 094
Variación período cuantificación dólares *	67 187	2 024					67 187	2 024
Variación período cuantificación monedas *	80	2 741					80	2 741
Total otros productos	77 504	7 529	1 945	955	424	136	79 874	8 621

* Fluctuaciones cambiarias producto de cuantificar las partidas de balance en dólares u otras monedas que se registran al T.C. del 31 de diciembre del año anterior y se actualizan, en forma estimada, al T.C. del mes de cierre en la partida "Variación período cuantificación".

T.C. a diciembre 2008 e s de €560.85 y a marzo 2009 es de €568.35 por U.S. \$1.00.

T.C. a diciembre 2009 es de €571.81 y a marzo 2010 es de €528.78 por U.S. \$1.00.

Ajuste por fluctuaciones cambiarias

El ajuste por diferencial cambiario proviene principalmente de la deuda externa originada en diferentes monedas y del ajuste en las inversiones transitorias en dólares. El riesgo cambiario del ICE se presenta alto en función de una actividad comercial denominada en colones y una concentración de los pasivos en divisas. Durante el I trimestre 2010, la apreciación del colón con respecto al dólar, se ubicó en un -8% lo cual implicó una utilidad neta por efectos de fluctuaciones cambiarias de €64 302.

Nota 14. Hechos subsecuentes

El 20 de noviembre de 2009, se presentó la solicitud de tarifas ante la ARESEP, se envió a audiencia pública el 17 de febrero del 2010.

Se aprueba la solicitud, en la Gaceta 67 del 7 de abril del 2010.

A continuación se detallan las tarifas para cada sistema y para el sector:

Sistema	% Propuesto	% Aprobado
Generación	14.86%	0.00%
Transmisión	32.31%	17.40%
Distribución	24.28%	10.36%
Alumbrado Público	26.07%	12.87%
ICE Electricidad	20.53%	6.11%

Nota 15. Publicación y autorización de los Estados Financieros

Los Estados Financieros consolidados del Instituto Costarricense de Electricidad (ICE) y Subsidiarias, correspondientes al 2010, se publicaron el 02 de junio de 2010, con la autorización de la Dirección de Finanzas.