



ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS
Instituto Costarricense de Electricidad
y Subsidiarias



Grupo ICE
ICE
CNFL
RACSA
CRICSA
Cable Visión

Marzo 2017
División de Finanzas
Corporativas



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

Balance de Situación Intermedio Consolidado
(En millones de colones)

Al 31 de marzo de 2017 y 31 de diciembre de 2016

<u>Activo</u>	<u>Notas</u>	<u>2017</u> (Sin auditoria)	<u>2016</u> (Auditado)
Inmuebles, maquinaria y equipo:			
Activos en operación, neto	4	4.297.564	4.290.768
Obras en construcción	5	318.677	342.336
Material en tránsito para inversión	5	51.707	50.974
Inventarios inversión	5	105.702	118.648
Total inmuebles, maquinaria y equipo, neto		4.773.650	4.802.726
Activo a largo plazo :			
Inversiones a largo plazo	6	158.623	113.688
Efectos por cobrar	10	8.270	8.242
Total activo a largo plazo		166.893	121.930
Activo circulante:			
Efectivo y equivalentes de efectivo	7	188.527	174.224
Inversiones transitorias, neto	8	97.996	112.639
Fondos de uso restringido	9	29.073	28.518
Cuentas por cobrar, neto	11	129.890	125.773
Efectos por cobrar	10	6.633	6.598
Inventarios - operación, neto	12	65.022	63.683
Gastos prepagados	13	61.621	73.025
Total activo circulante		578.762	584.460
Otros activos:			
Contratos por servicios	14	1.653	1.215
Diseño y planeamiento de la ejecución	15	93.665	92.952
Centros de servicios técnicos		3.733	66
Activos intangibles, neto	17	51.977	52.560
Garantías recibidas en valores		6.384	6.042
Valoración de instrumentos financieros		81	-
Fondo de garantía y ahorro (fondo restringido)	18	210.525	208.826
Transferencia al fondo de garantías y ahorro		1.615	2.493
Inventarios en operación		33.317	32.719
Total otros activos		402.950	396.873
Total activo	¢	5.922.255	5.905.989

* Véase nota 27.

Las notas son parte integral de los estados financieros intermedios consolidados.

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

Balance de Situación Intermedio Consolidado
(En millones de colones)

Al 31 de marzo de 2017 y 31 de diciembre de 2016

<u>Pasivo y Patrimonio</u>	<u>Notas</u>	<u>2017</u> (Sin auditoría)	<u>2016</u> (Auditado)
Pasivo a largo plazo:			
Títulos valores por pagar	19	¢ 1.132.748	1.123.489
Efectos por pagar	20	880.448	869.919
Obligaciones contra empréstitos		587	157
Obligaciones por arrendamientos financieros	21	497.972	494.750
Depósitos recibidos en garantía		59.466	58.681
Cuentas por pagar	22	9.260	9.241
Ingresos recibidos por adelantado	23	7.211	6.071
Provisión para prestaciones legales	25	107.067	106.829
Provisiones legales	26	177	232
Total pasivo a largo plazo		<u>2.694.936</u>	<u>2.669.369</u>
Pasivo a corto plazo:			
Títulos valores por pagar	19	25.076	25.000
Efectos por pagar	20	93.696	91.351
Obligaciones por arrendamientos financieros	21	14.688	14.618
Cuentas por pagar	22	147.349	131.904
Gastos financieros acumulados por pagar		35.849	22.788
Ingresos recibidos por adelantado	23	19.605	16.198
Depósitos de particulares		7.279	7.503
Provisión para prestaciones legales	25	25.679	26.650
Provisiones legales	26	2.497	2.476
Gastos acumulados obligaciones patronales	24	46.005	55.367
Total pasivo a corto plazo		<u>417.723</u>	<u>393.855</u>
Otros pasivos:			
Valoración de instrumentos financieros		3.857	6.324
Cuentas por pagar		2.035	2.016
Fondo garantía y ahorro (fondo restringido)	18	210.525	208.826
Total otros pasivos		<u>216.417</u>	<u>217.166</u>
Total pasivo		<u>3.329.076</u>	<u>3.280.390</u>
Patrimonio:			
Capital aportado		211	156
Reserva de desarrollo		2.515.872	2.514.192
Ganancias y pérdidas actuariales		(22.187)	(22.187)
Resultado de la valoración de instrumentos financieros		(11.300)	(7.412)
Reserva legal		12.633	11.979
Reserva para desarrollo de proyectos		71	71
Utilidades restringidas por capitalización de acciones en subsidiaria		62.380	62.380
Utilidades retenidas		66.482	64.037
Interés minoritario		2.413	2.383
Déficit neto		(33.396)	-
Patrimonio neto e interés minoritario		<u>2.593.179</u>	<u>2.625.599</u>
Total pasivo más patrimonio		<u>¢ 5.922.255</u>	<u>5.905.989</u>
Cuentas de orden	28	<u>¢ 239.570</u>	<u>204.830</u>

* Véase nota 27.

Las notas son parte integral de los estados financieros intermedios consolidados.


Jesús Orozco Delgado
Jefe División Corporativa Finanzas


Lizbeth Hernández Castillo
Coordinadora Proceso Contabilidad

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

Estado Intermedio Consolidado de Ingresos y Gastos
(En millones de colones)

Por los periodos terminados al 31 de marzo de 2017 y de 2016

	<u>Notas</u>	<u>2017</u> (Sin auditoría)	<u>2016</u> (Sin auditoría)
Ingresos de operación:			
Servicios electricidad	29	183.316	199.856
Servicios telecomunicaciones	29	143.628	138.367
Servicios complementarios	29	344	73
Servicios institucionales	29	47	4
Total ingresos de operación		327.335	338.300
Costos de operación:			
Operación y mantenimiento	30	52.414	55.303
Operación y mantenimiento de equipos bajo arrendamiento	31	21.098	22.288
Depreciación de activos en operación		67.627	68.530
Compras y servicios complementarios	32	60.402	64.385
Gestión productiva		16.809	17.481
Centro de servicio técnico		10.836	10.559
Total costos de operación		229.186	238.546
Excedente bruto		98.149	99.754
Gastos de operación:			
Administrativos	33	25.854	25.848
Comercialización	34	52.617	52.035
Estudios de pre-inversión	36	744	803
Estudios preliminares	35	4.446	5.043
Complementarios	36	1.250	487
Total gastos de operación		84.911	84.216
Excedente de operación		13.238	15.538
Otros productos:			
Ingresos financieros		6.677	7.067
Fluctuaciones cambiarias		2.874	813
Otros ingresos		11.485	5.559
Total otros productos	38	21.036	13.439
Otros gastos:			
Intereses		42.292	27.830
Comisiones		(2.548)	1.085
Fluctuaciones cambiarias		24.392	5.840
Otros gastos		2.918	1.168
Total otros gastos	38	67.054	35.923
Excedente (déficit) antes de impuesto sobre la renta e interés minoritario		(32.780)	(6.946)
Impuestos e interés minoritario:			
Impuesto sobre la renta		(622)	(174)
Interés minoritario 1,4%		6	180
Excedente (déficit) neto		¢ (33.396)	(6.940)

* Véase nota 27.

Las notas son parte integral de los estados financieros intermedios consolidados.


Jesús Orozco Delgado
Jefe División Corporativa Finanzas


Lizbeth Hernández Castillo
Coordinadora Proceso Contabilidad

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

Estado Intermedio Consolidado de Cambios en el Patrimonio
(En millones de colones)

Por los periodos terminados al 31 de marzo de 2017 y 31 de diciembre de 2016

	Capital aportado	Resultado de la valoración de instrumentos financieros	Reserva de desarrollo	Reserva legal	Reserva para desarrollo de proyectos	Utilidades restringidas por capitalizaciones de acciones en subsidiarias	Utilidades retenidas	Interés minoritario	Ganancias y pérdidas actuariales	Déficit neto	Total patrimonio e interés minoritario
Saldo al 31 de diciembre de 2016, previamente informado	156	(7.412)	2.514.192	11.979	71	62.380	64.037	2.383	(22.187)	-	2.625.599
Capital aportado	55	-	-	-	-	-	-	-	-	-	55
Efecto de variación de eliminaciones por transacciones recíprocas	-	-	1.680	-	-	-	263	-	-	-	1.943
Ajuste a periodos anteriores	-	-	-	-	-	-	568	-	-	-	568
Traslado superavit revaluación a utilidades retenidas	-	-	-	-	-	-	2.298	-	-	-	2.298
Asignación a la reserva legal	-	-	-	654	-	-	(654)	-	-	-	-
Déficit neto	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(33.396)	(33.396)
<i>Resultado de la valoración de instrumentos financieros:</i>											
Instrumentos financieros derivados	-	(3.580)	-	-	-	-	-	-	-	-	(3.580)
Inversiones	-	(307)	-	-	-	-	-	-	-	-	(307)
Asignación de interés minoritario	-	-	-	-	-	-	(30)	30	-	-	-
Saldo al 31 de marzo de 2017	211	(11.300)	2.515.872	12.633	71	62.380	66.482	2.413	(22.187)	(33.396)	2.593.179

Las notas son parte integral de los estados financieros intermedios consolidados.


Jesus Orzoco Delgado
Jefe División Corporativa Finanzas


Lizbeth Hernández Castillo
Coordinadora Proceso Contabilidad

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

Estado consolidado de flujos de efectivo
(En millones de colones)

Por el periodo terminado de tres meses al 31 de marzo de 2017
(Con cifras correspondientes al 2016)

	<u>Nota</u>	<u>2017</u>	<u>2016</u>
Flujos de efectivo por:			
Actividades de operación:			
Déficit del año.	¢	(33.396)	(6.940)
Ajustes por:			
Depreciación		71.476	74.632
Provisiones legales		3.147	2.982
Aguinaldo		5.708	5.394
Salario escolar		4.572	4.244
Vacaciones no disfrutadas		4.633	3.487
Provisión pasivos contingentes		34	1.383
Estimación para incobrables		1.630	1.170
Estimación para valuación de existencias en almacenes		-	7
Gasto por retiro de activos		2.890	745
Absorción partidas amortizables e intangibles		3.325	3.867
Fluctuaciones cambiarias		21.815	4.693
Valoración de instrumentos financieros		<u>(6.435)</u>	<u>(922)</u>
		112.795	101.682
Cambios en:			
Efectos y cuentas por cobrar		(5.810)	3.054
Inventario en operación		(1.339)	9.195
Otros activos		12.514	12.367
Cuentas por pagar		15.483	2.559
Depósitos recibidos en garantía		785	(240)
Otros pasivos		<u>(7.404)</u>	<u>(24.691)</u>
Flujo neto generado por las actividades de operación		<u>93.628</u>	<u>96.986</u>
Flujos de efectivo de las actividades de inversión:			
Aumento en inversiones a largo plazo		(44.935)	(1.203)
Adiciones en inmuebles, maquinaria y equipo		(43.670)	(57.675)
Aumento en otros activos		(6.842)	(6.365)
Aumento (Disminución) en inversiones transitorias		<u>14.642</u>	<u>(24.371)</u>
Flujo neto usado por las actividades de inversión		<u>(80.805)</u>	<u>(89.614)</u>
Flujos de efectivo de las actividades de financiamiento:			
Aumento en títulos valores por pagar		76	-
Amortización en títulos valores por pagar		(166)	(212)
Aumento en efectos por pagar		24.202	36.888
Amortización de efectos por pagar		(23.719)	(25.285)
Aumento de obligaciones contra empréstitos		428	-
Aumento en arrendamientos financieros		1.064	607
Amortización en arrendamientos financieros		<u>(405)</u>	<u>(182)</u>
Flujos netos generados por las actividades de financiamiento		<u>1.480</u>	<u>11.816</u>
Aumento neto en el efectivo y equivalentes de efectivo		14.303	19.188
Efectivo y equivalentes de efectivo al inicio del periodo		<u>174.224</u>	<u>181.161</u>
Efectivo y equivalentes de efectivo al final del periodo	7 ¢	<u>188.527</u>	<u>200.349</u>

Las notas son parte integral de los estados financieros separados.


Jesús Orozco Delgado
Jefe División Corporativa Finanzas


Lixbeth Hernández Castillo
Coordinadora Proceso Contabilidad

INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD Y SUBSIDIARIAS

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

31 de marzo de 2017

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 de conformidad con las leyes de la República de Costa Rica, mediante el Decreto - Ley N° 449 del 8 de abril de 1949 y la Ley N° 3226 del 28 de octubre de 1963. La dirección de su sede social y domicilio principal se ubica en Sabana Norte, distrito Mata Redonda de la ciudad de San José.

El Grupo ICE, es un grupo de empresas estatales, el cual está integrado por el Instituto Costarricense de Electricidad (casa matriz y última entidad controladora) y por sus subsidiarias operativas, propiedad total, Compañía Nacional de Fuerza y Luz, S.A. (CNFLSA), Radiográfica Costarricense, S.A. (RACSA), Compañía Radiográfica Internacional Costarricense, S.A. (CRICSA) y Cable Visión de Costa Rica, S.A. (CVCRSA), todas ellas constituidas de acuerdo con las leyes de la República de Costa Rica. El ICE también es propietario total de otras entidades, las cuales no tienen operaciones al 31 de diciembre del 2016.

La actividad principal del ICE es el desarrollo de fuentes productoras de energía eléctrica y la prestación de servicios de electricidad con el derecho exclusivo para la generación, transmisión y distribución de energía eléctrica en Costa Rica, con excepciones limitadas para empresas privadas, entidades municipales y las cooperativas rurales. Además, se tiene la concesión para desarrollar y promover los servicios de telecomunicaciones en Costa Rica, ofreciendo una amplia gama de servicios de telecomunicaciones para los segmentos de personas, hogares y empresas. La oferta incluye servicios fijos y móviles, tanto para voz como para datos. Dentro de los servicios fijos sobresalen telefonía fija tradicional, telefonía pública, accesos de internet y televisión. En lo referente a servicios móviles, se brindan voz y datos en sus modalidades prepago y postpago. Dentro de la oferta también se incluyen servicios de valor agregado y contenido, así como servicios de seguridad y respaldo, interconexión de redes telefónicas y enlaces a capacidades submarinas. Los servicios de telefonía móvil (voz y datos prepago y postpago), telefonía fija (incluye líneas dedicadas), acceso a internet, telefonía pública e internacional están regulados por la SUTEL.

(Continúa)

INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD (ICE) Y SUBSIDIARIAS

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

La actividad principal de sus subsidiarias es como sigue:

- Compañía Nacional de Fuerza y Luz, S.A

La Compañía Nacional de Fuerza y Luz, S.A. (en adelante, “CNFL”) fue constituida bajo la Ley No. 21 del 8 de abril de 1941 y su actividad principal es la distribución de energía eléctrica en el área metropolitana de San José y algunos cantones colindantes con las provincias Alajuela, Heredia y Cartago. CNFL mantiene una emisión de títulos de deuda expresados en moneda local y por lo tanto está sujeta a las regulaciones establecidas por el Consejo Nacional de Supervisión del Sistema Financiero (CONASSIF) y de Superintendencia General de Valores (SUGEVAL).

- Radiográfica Costarricense, S.A.

Radiográfica Costarricense, S.A. (en adelante RACSA), fue constituida el 27 de julio de 1964 y sus 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 Costarricense, S.A.

Compañía Radiográfica Internacional Costarricense, S.A. (en adelante CRICSA) fue constituida mediante Ley No. 47 del 25 de julio de 1921 y 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.

- Cable Visión de Costa Rica S.A.

Cable Visión de Costa Rica S.A. (en adelante CVCRSA), fue creada desde el 19 de enero del 2001, adquirida por el Instituto Costarricense de Electricidad el 05 de diciembre del 2013. El objetivo principal es la prestación del servicio de televisión por cable, posteriormente incorporó a sus actividades los servicios de internet y señal digital.

Las actividades del ICE y de las subsidiarias antes mencionadas, 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 –

(Continúa)

INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD (ICE) Y SUBSIDIARIAS

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

incluyendo la dependencia Intendencia de Energía), la Superintendencia de Telecomunicaciones (SUTEL) y la Superintendencia de Pensiones (SUPEN).

Nota 2. Bases de contabilidad

(a) Declaración de cumplimiento

Los estados financieros consolidados adjuntos fueron preparados de conformidad con aquellas políticas de contabilidad contemplados en el Manual de Políticas Contables del ICE y en criterios contables emitidos, aceptados por la Dirección General de Contabilidad Nacional del Ministerio de Hacienda de la República de Costa Rica; ente Rector del Subsistema de Contabilidad Nacional. El Manual de Políticas Contables del ICE (versión 7), recopila las prácticas contables para el registro de transacciones elaboradas y emitidas formalmente mediante “*Criterios Contables*”, con la rectoría y criterio vinculante de la Dirección Presupuestaria Contable, con la aprobación de la Gerencia Corporativa de Administración y Finanzas y su aceptación por la Dirección General de Contabilidad Nacional del Ministerio de Hacienda.

Este marco normativo considera el marco conceptual incluido en los Principios de Contabilidad aplicables al Sector Público Costarricense, los cuales están vigentes hasta el 31 de diciembre del 2016. De acuerdo con los decretos y disposiciones emitidas por la Contabilidad Nacional del Ministerio de Hacienda, los Estados Financieros del ICE del período 2023 deben emitirse de conformidad con las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF), por lo que el Instituto ha venido realizando la adopción gradual de dicha normativa, incorporando los cambios implementados en su Manual de Políticas Contables y emitiendo criterios contables, los cuales después de su emisión forman parte de la normativa contable vigente de la institución, dado que constituyen elementos normativos vinculantes según aceptación por la Dirección General de Contabilidad Nacional del Ministerio de Hacienda.

La base de contabilidad de las subsidiarias son las Normas Internacionales de la Información Financiera (NIIF), por consiguiente y para efectos de la conformación de los estados financieros consolidados, se procede a la homologación de la base de contabilidad de las subsidiarias a la base de contabilidad de su Casa Matriz.

Los estados financieros consolidados y sus respectivas notas, fueron autorizados para su emisión por la Administración del Grupo ICE el 30 de mayo 2017.

(Continúa)

INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD (ICE) Y SUBSIDIARIAS

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

(b) Bases de medición

La base de medición que se utiliza para el registro de las transacciones es el costo histórico según Decreto Ejecutivo N° 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, tales como valor razonable en los instrumentos financieros derivados e inversiones y costo amortizado en la deuda.

(c) Moneda funcional y de presentación

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

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.

(d) Uso de juicios y estimaciones

La preparación de los estados financieros consolidados adjuntos, de acuerdo con el Manual de Políticas Contables del ICE, requiere que la Gerencia realice juicios, estimaciones o supuestos que afectan la aplicación de las políticas contables 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 regularmente. El efecto de un cambio en la estimación, se rige por lo indicado en la nota 3 (v).

(i) Juicios

La información sobre juicios realizados en la aplicación de políticas contables que tienen un efecto significativo en los montos reconocidos en los estados financieros consolidados, se describen en:

- Nota 38 - Administración del riesgo financiero institucional.
- Nota 3 (1) - Clasificación de arrendamientos.

(Continúa)

INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD (ICE) Y SUBSIDIARIAS

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

(ii) Supuestos e incertidumbres en las estimaciones

La información sobre supuestos e incertidumbres de estimación que tienen un riesgo significativo de resultar en un ajuste material en el año que termina el 31 de diciembre del 2017, se incluyen en las siguientes notas:

- Nota 11 – Estimación para cuentas de dudosa recuperación.
- Nota 12 – Estimación para obsolescencia de inventarios.
- Nota 39 – Reconocimiento y medición de provisiones y contingencias – supuestos claves relacionados con la probabilidad y magnitud de una salida de recursos económicos.
- Nota 25 – Pruebas de medición de obligaciones por beneficios definidos – supuestos actuariales claves.

Nota 3. Resumen de políticas de contabilidad significativas

Las políticas de contabilidad que se describen a continuación, contempladas en el Manual de Políticas Contables del ICE (Versión 7) y en los Criterios Contables emitidos y puestos en vigencia en el 2016, han sido aplicadas en los periodos presentados en los estados financieros consolidados que se acompañan. Esos criterios contables forman parte de las políticas contables de la Institución, dado su carácter vinculante con ese Manual de Políticas Contables, las cuales posteriormente se incorporan en el mismo. Tales criterios contables representan políticas contables adoptadas o modificaciones a políticas contables existentes, y su implementación se realiza conforme a la política asociada a “Políticas de Contabilidad, Cambios en Estimaciones y Errores” utilizada por el ICE. Estas políticas han sido aplicadas en forma consistente en los períodos presentados en estos estados financieros intermedios consolidados y por todas las entidades que conforman el Grupo ICE, correspondientes al trimestre terminado al 31 de marzo del 2016, son las mismas que las aplicadas por el Grupo ICE en la preparación de sus estados financieros consolidados al 31 de diciembre del 2016 y por el año terminado a esa fecha; excepto por las que se detallan a continuación:

(a) Política de contabilidad anual no aplicada para los períodos intermedios

Las políticas contables del ICE contienen una serie de preceptos que norman el quehacer contable del Grupo ICE y que consideran en su mayoría tratamientos contables contenidos en un periodo contable, el cual para el caso de Grupo ICE corresponde a un año calendario que va del 1 de enero al 31 de diciembre.

(Continúa)

INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD (ICE) Y SUBSIDIARIAS

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

Según se establece en la práctica, la política contable de aplicación estricta para el periodo anual, se debe a la complejidad del procesamiento mensual o trimestral implícito en el cálculo para la determinación o actualización de valores.

A continuación el tratamiento contable de los periodos intermedios que difieren del tratamiento anual realizado al cierre de cada periodo contable.

(i) *Estimación para valuación de existencias en almacenes:*

De conformidad como lo establece la política de estimación para valuación de inventarios el monto de estimación valuación de inventario – operación debe revisarse periódicamente para garantizar la cobertura de la eventual obsolescencia, deterioro o faltante.

Las actividades necesarias para la revisión de la estimación involucran a todas las dependencias del Grupo ICE, debido a que los inventarios están custodiados en todo el país y adicionalmente se realizan en forma anual, por lo que por aspectos de practicabilidad la estimación se revisa o modifica únicamente al cierre del periodo anual.

Algunas notas a los estados financieros consolidados presentan, por efectos prácticos, el detalle de la información por subsidiaria.

Ciertos montos comparativos en el balance de situación separado han sido reclasificados como resultado de la corrección de errores, cambios en estimados y cambios en políticas de contabilidad.

(b) Políticas generales de registro

(i) Bases de consolidación

- Combinaciones de negocios

Las combinaciones de negocios en el Grupo ICE son contabilizadas usando el método de costo a la fecha de la adquisición, siendo esta fecha aquella en la que se transfiere el control al Grupo. Este control se define como la capacidad de dirigir las políticas financieras y de operación de la adquirida, con el fin de obtener beneficios de las actividades que realiza.

(Continúa)

INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD (ICE) Y SUBSIDIARIAS

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

Los costos de la transacción directamente relacionadas con el proceso de la adquisición se reconocen como parte del valor de la inversión.

La “Plusvalía – goodwill”, se determina al costo, de acuerdo con los Estados Financieros de la adquirida en la fecha de la adquisición tomando en consideración:

- el valor de la contraprestación transferida por la empresa del Grupo (adquiriente),
- menos el valor patrimonial (valor en libros) a la fecha de la compra de la empresa adquirida una vez realizado el proceso de homologación en las partidas de mayor materialidad de conformidad con las políticas contables de la Casa Matriz.

La “Plusvalía – goodwill” que surge de la adquisición de subsidiarias, representa el exceso del costo de adquisición sobre el valor en libros (patrimonio neto) de la entidad adquirida y es reconocida como un activo intangible en los estados financieros consolidados del Grupo ICE

La “Plusvalía – goodwill” se registra al costo.

(i) Subsidiarias

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

Subsidiarias	País	Porcentaje de participación	
		al 31 de marzo de 2017	al 31 de diciembre 2016
Compañía Nacional de Fuerza y Luz, S.A. (CNFL)	Costa Rica	98,6%	98,6%
Compañía Radiográfica Internacional Costarricense, S.A. (CRICSA)	Costa Rica	100%	100%
Radiográfica Costarricense, S.A. (RACSA)	Costa Rica	100%	100%
Cable Visión de Costa Rica S.A. (CVCRSA)	Costa Rica	100%	100%

Estas subsidiarias son empresas 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 y hasta la fecha de término de éste. Las políticas contables de esas subsidiarias han sido cambiadas cuando ha sido necesario para uniformarlas con las políticas contables del Grupo ICE, incluyendo los ajustes contables correspondientes.

- Transacciones eliminadas en el proceso de consolidación

(Continúa)

INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD (ICE) Y SUBSIDIARIAS

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

Los saldos y transacciones entre relacionadas y cualquier ingreso o gasto no realizado que surja de transacciones entre las entidades del Grupo ICE son eliminadas durante la preparación de los estados financieros consolidados.

(ii) Periodo contable

El periodo contable del Grupo ICE inicia el 01 de enero y concluye el 31 de diciembre de cada año.

(iii) Criterios de reconocimiento

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

- 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 consolidados 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 del Grupo ICE deben registrarse en los registros contables, bajo los criterios de oportunidad y orden cronológico en los estados financieros de los periodos a los que corresponden.

(iv) 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 de venta del colón costarricense con respecto al US dólar americano (US\$) vigente al cierre del periodo anual inmediatamente anterior, establecido por el Banco Central de Costa Rica para las operaciones con el sector público no bancario. Al cierre del periodo anual en curso los saldos en existencia en ese momento, derivados de esas transacciones en moneda extranjera, se convierten a colones utilizando el tipo de cambio de venta emitido por el Banco Central de Costa Rica para las operaciones con el sector público no bancario correspondiente al último día hábil del mes de diciembre del año en curso. Las diferencias cambiarias resultantes de la aplicación de este procedimiento se reconocen en los resultados del periodo.

(Continúa)

INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD (ICE) 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, de acuerdo con las operaciones del Sector Público no bancario o bien de acuerdo con la realidad económica de las transacciones. Las diferencias cambiarias resultantes de la aplicación de este procedimiento se reconocen en los resultados del periodo en que ocurren.

(Continúa)

INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD (ICE) Y SUBSIDIARIAS

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

Nota 4. Activos en operación

	Al 31 de marzo de 2017	Al 31 de diciembre de 2016
Costo:		
Activo en operación	¢ 6.592.943	6.519.978
Activos en operación y otros activos en operación bajo arrendamiento financieros	845.149	844.949
Otros activos en operación	529.338	528.234
Total activos en operación - costo	¢ 7.967.430	7.893.161
Depreciación acumulada:		
Costo:		
Activo en operación	¢ 3.315.301	3.254.884
Activos en operación y otros activos en operación bajo arrendamiento financiero	10.517	6.775
Otros activos en operación	344.048	340.734
Total depreciación acumulada activos en operación - costo	¢ 3.669.866	3.602.393
Activos en operación, neto	¢ 4.297.564	4.290.768

(Continúa)

INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD (ICE) Y SUBSIDIARIAS

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

Activos en operación – costo:

Los activos en operación - costo al 31 de marzo de 2017 se detallan como sigue:

Costo	Al 01 de enero de 2017	Adiciones y Capitalizaciones	Retiros	Traslados	Ajustes homologación	Al 31 de marzo de 2017
Plantas y equipo - Electricidad:						
Terrenos	₡ 95.435	238	-	-	-	95.673
Edificios	50.822	45	(15)	-	-	50.852
Generación hidráulica	2.266.253	677	-	-	-	2.266.930
Generación térmica	168.369	274	-	-	-	168.643
Generación geotérmica	527.851	-	-	-	-	527.851
Generación eólica	12.480	-	-	-	-	12.480
Generación solar	12.115	54	-	-	-	12.169
Subestaciones (2)	415.249	19.124	-	-	-	434.373
Líneas de transmisión (1)	327.945	24.412	-	-	-	352.357
Circuitos de Distribución	664.768	10.584	(1.493)	(642)	82	673.299
Alumbrado público	29.406	733	(44)	(28)	28	30.095
Equipo de control comunicación y de infraestructura	69.273	373	(26)	(35)	35	69.620
Equipo general	27.057	347	(320)	(47)	-	27.037
Equipo - Telecomunicaciones:						
Terrenos	26.458	-	-	-	-	26.458
Edificios	136.156	588	-	-	-	136.744
Transporte	682.134	4.528	-	(1)	-	686.661
Acceso	490.472	6.545	-	(62)	-	496.955
Civil y electromecánico	186.299	3.450	-	-	-	189.749
Plataformas	220.895	3.240	-	-	-	224.135
Equipo de telecomunicaciones	105.793	318	(12)	-	-	106.099
Equipo general	4.748	14	-	1	-	4.763
Subtotal Activos en Operación	₡ 6.519.978	75.544	(1.910)	(814)	145	6.592.943
Activos en operación y otros activos en operación bajo arrendamiento financiero: (3)						
Terrenos	6.306	-	-	-	-	6.306
Generación hidráulica	795.298	-	-	-	-	795.298
Acceso	9.887	99	-	-	-	9.986
Terrenos	1.348	-	-	-	-	1.348
Edificaciones	29.940	-	-	-	-	29.940
Mobiliario y equipo	2.170	20	-	81	-	2.271
Subtotal Activos en Operación y Activos bajo arrendamiento financiero	₡ 844.949	119	-	81	-	845.149
Otros activos en operación	528.234	5.822	(4.740)	22	-	529.338
Subtotal Otros activos en operación	₡ 528.234	5.822	(4.740)	22	-	529.338
Total	₡ 7.893.161	81.485	(6.650)	(711)	145	7.967.430

(Continúa)

INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD (ICE) Y SUBSIDIARIAS

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

Los activos en operación - costo al 31 de diciembre de 2016 se detallan como sigue:

Costo	Saldo Costo ajustado Al 01 enero 2016	Adiciones y Capitalizaciones	Retiros	Traslados	Ajustes homologación	Al 31 de diciembre de 2016
Plantas y equipo - Electricidad:						
Terrenos	€ 103.107	3.522	(104)	13.792	(24.882)	95.435
Edificios	61.813	746	(194)	9.583	(21.126)	50.822
Generación hidráulica	2.297.643	46.225	(2.947)	6.992	(81.660)	2.266.253
Generación térmica	182.141	787	(13.977)	(582)	-	168.369
Generación geotérmica	528.897	150	-	(1.196)	-	527.851
Generación eólica	11.702	-	-	778	-	12.480
Generación solar	12.743	93	-	(721)	-	12.115
Subestaciones	431.854	17.654	(5.179)	(14.210)	(14.870)	415.249
Líneas de transmisión	297.859	32.249	(1)	(162)	(2.000)	327.945
Circuitos de Distribución	793.239	18.430	(4.841)	2.319	(144.379)	664.768
Alumbrado público	41.781	1.400	(231)	187	(13.731)	29.406
Equipo de control comunicación y de infraestructura	92.440	8.590	(86)	2.704	(34.375)	69.273
Equipo general	26.220	2.178	(1.399)	58	-	27.057
Otros	1.138	-	-	(1.138)	-	-
Equipo - Telecomunicaciones:						
Terrenos	16.189	-	(23)	10.292	-	26.458
Edificios	768	530	(6)	134.864	-	136.156
Transporte	662.388	27.408	(922)	(6.740)	-	682.134
Acceso	526.654	25.522	(2.732)	(58.972)	-	490.472
Civil y electromecánico	235.831	11.428	-	(60.960)	-	186.299
Plataformas	211.625	9.655	(4.332)	3.947	-	220.895
Equipo de telecomunicaciones	109.030	630	(3.867)	-	-	105.793
Equipo general	5.289	116	(310)	-	-	5.095
Otros	2.298	-	-	(2.298)	-	-
Subtotal Activos en Operación	€ 6.652.829	207.313	(41.679)	38.538	(337.023)	6.519.978
Activos en operación y otros activos en operación bajo arrendamiento financiero:						
Terrenos	600	-	-	5.706	-	6.306
Generación hidráulica	-	795.298	-	-	-	795.298
Acceso	2.593	7.351	-	(57)	-	9.887
Terrenos	1.348	-	-	-	-	1.348
Edificaciones	29.340	-	-	600	-	29.940
Mobiliario y equipo	2.152	43	-	(25)	-	2.170
Subtotal Activos en Operación y Activos bajo arrendamiento financiero	€ 36.033	802.692	-	6.224	-	844.949
Otros activos en operación	505.205	25.377	(14.329)	11.981	-	528.234
Subtotal Otros activos en operación	€ 505.205	25.377	(14.329)	11.981	-	528.234
Total	€ 7.194.067	1.035.382	(56.008)	56.743	(337.023)	7.893.161

(Continúa)

INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD (ICE) Y SUBSIDIARIAS

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

Costo ajustado:

A partir del 01 de enero del 2016 el ICE adopta la política contable de costo ajustado, como el nuevo costo de los activos en operación. Tal costo está conformado por la integración del costo histórico y el valor de revaluación en un solo valor; basado en el hecho de que tales activos están asociados a operaciones sujetas a regulación de tarifas. Previo al 2016, los activos en operación del ICE se registraron al costo, con excepción de todos los activos en operación del Sector Electricidad, así como los terrenos y edificios de todo el ICE, los cuales hasta diciembre del 2015 se encontraban sujetos a revaluación anual utilizando índices establecidos. Como resultado de la adopción de esa política contable, se reversa el saldo de la reserva por revaluación, transfiriéndola a la Reserva de desarrollo y utilidades retenidas. Tal reversión fue por la suma de ¢1.086.323.

Producto de la adopción del costo ajustado por parte del ICE, se procede a eliminar la revaluación de las compañías relacionadas lo cual se incluye como un ajuste de homologación en la nota de activos en operación.

(1) Líneas de Transmisión:

Incluye adiciones por un monto de ¢24.412, principalmente por las adiciones y capitalizaciones realizadas a los interruptores de potencia y módulos de las líneas de transmisión, cable de fibra óptica e hilo de guardia y sistemas de controles.

(2) Subestaciones:

Adiciones por la suma de ¢19.124 producto de las adiciones y capitalizaciones realizadas, primordialmente en los autotransformadores, módulos, interruptor de potencia etc.

(3) Activos en operación adquiridos bajo arrendamiento y otros activos en operación:

En esta cuenta se incluye el valor de aquellos activos productivos amparados a contratos de arrendamiento, suscritos bajo la figura de contratos de arrendamientos financieros. Al 31 de marzo del 2017, algunos de los contratos de arrendamiento financieros suscritos son los siguientes:

(Continúa)

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

Sector Electricidad: (Generación hidráulica)

Contrato de Arrendamiento de Planta Hidroeléctrico Reventazón:

- Contrato suscrito entre el Fideicomiso UNO P.H Reventazón como arrendador y al ICE como arrendatario. El plazo del arrendamiento es de 17 años mínimo y la cuota semestral está en función del monto del pago de la deuda del Fideicomiso ante los bancos prestamistas del Fideicomiso UNO P.H Reventazón. Durante el 2016, el valor de esa cuota semestral ascendía a la suma de ¢14.070 millones (US\$23 millones). Tal contrato, tipificado como contrato de arrendamiento financiero, entró en vigencia a partir del 15 de noviembre de 2016, dado que la construcción de la obra concluyó a finales del 2016.

Ese contrato de arrendamiento se deriva de los términos señalados por el contrato de Fideicomiso conocido como "Contrato de Fideicomiso UNO PH Reventazón / ICE / Scotiabank / 2013"; suscrito en mayo del 2013 entre el ICE y el Scotiabank de Costa Rica, en el cual el ICE figura como fideicomitente y fideicomisario principal, el Banco Scotiabank como fiduciario y las personas identificadas como fideicomisarios secundarios en cada notificación de nombramiento de fideicomisario secundario.

Las principales cláusulas de ese Contrato de Fideicomiso UNO PH Reventazón / ICE / Scotiabank / 2013 son las siguientes:

- a. Desarrollar, continuar la construcción, arrendar, operar y dar mantenimiento al Proyecto Hidroeléctrico Reventazón, así como suscribir el financiamiento necesario para cumplir dichos fines.
- b. Crear un patrimonio autónomo e independiente que respalde y garantice el cumplimiento de las obligaciones asumidas por el fideicomiso.
- c. Constituir el Fideicomiso de Garantía a favor del cual se traspasará el Patrimonio del Fideicomiso, en el cual, el fideicomitente será este Fideicomiso, los fideicomisarios serán los acreedores garantizados y el fiduciario será el Fiduciario de este Fideicomiso. Se acuerda que el Fiduciario del Fideicomiso de Garantía sea el Banco Scotiabank.
- d. Cumplir las obligaciones del Fideicomiso de acuerdo con los documentos de la transacción, en las que se incluye el pago a los acreedores garantizados que hayan otorgado créditos o que hayan hecho inversiones en títulos valores destinados al desarrollo, financiamiento, construcción, arrendamiento, operación y mantenimiento de la Planta Hidroeléctrica Reventazón.

(Continúa)

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

- e. Una vez, (i) cumplidos los fines para los cuales fue creado el presente Fideicomiso, (ii) se haya cumplido con las obligaciones bajo los documentos de la transacción y (iii) el Fiduciario reciba la aprobación por escrito del representante de los acreedores garantizados; transmitir al Fideicomitente en su también condición de Fideicomisario Principal, el Patrimonio del Fideicomiso.
- f. Cualquier otro objetivo o finalidad que se desprenda de la naturaleza de este Contrato de Fideicomiso y de los documentos de la transacción que no atente contra la buena fe en los negocios o las normas jurídicas pertinentes.
- El Patrimonio del Fideicomiso estará compuesto por: (i) los activos que se encuentren en propiedad fiduciaria del Fideicomiso con la finalidad de llevar a cabo el Proyecto Hidroeléctrico Reventazón; (ii) las obras y el equipamiento que se incorpore en el proceso de desarrollo del Proyecto; (iii) aportaciones en dinero o especie que el Fideicomitente lleve a cabo; (iv) los recursos que obtenga el Fideicomiso por motivo de contratos de préstamo, así como los recursos que recaude por concepto de la emisión, colocación y administración de títulos valores a cargo del Fideicomiso si éstos se llegasen a emitir; (v) ingresos obtenidos por concepto de arrendamiento de la planta así como cualquier otro ingreso que pueda percibir el Fideicomiso por su normal funcionamiento; (vi) todos aquellos permisos, autorizaciones, estudios y documentos que sean necesarios suscribir para la consecución de los fines del Fideicomiso; (vii) cuentas del Fideicomiso, inversiones, sus rendimientos y cualquier otros fondos que el Fiduciario administre de conformidad con este Fideicomiso; (viii) cualquier ingreso obtenido por el Fideicomiso proveniente del Proyecto, sea de forma directa o indirecta; (ix) bienes futuros que eventualmente se incorporen como parte del Patrimonio del Fideicomiso; (x) el patrimonio del Fideicomiso de Garantía una vez que éste haya sido devuelto al Fideicomiso en su condición de fideicomitente de conformidad con los términos y condiciones del Fideicomiso de Garantía.
- El fiduciario deberá administrar y, en su caso, disponer del Patrimonio del Fideicomiso de conformidad con los fines y estipulaciones del contrato, en atención al cumplimiento de todas las obligaciones contraídas por el Fideicomiso.
- Todos los fondos que reciba el Fideicomiso, por cualquier concepto o causa, deberán ser inmediatamente depositados por el Fiduciario en las cuentas bancarias mantenidas con el Fideicomiso de Garantía, de conformidad con los términos y condiciones del Fideicomiso de Garantía. Como única excepción, los fondos provenientes del préstamo puente deberán ser depositados en la cuenta que para estos efectos destine el Fideicomiso.

(Continúa)

INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD (ICE) Y SUBSIDIARIAS

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

Tal y como se indicó en la nota 6, la ejecución de la planta hidroeléctrica Reventazón es una inversión conjunta entre el ICE y el Fideicomiso. Con la conclusión de esa obra en el 2016, el ICE incorporó en la cuenta de activos en operación bajo contrato de arrendamiento la suma de ¢800.658, la cual corresponde al valor total del costo de construcción. Ese valor incluye el costo de la inversión realizado directamente por el ICE por un monto de ¢340.420 y la inversión realizada por el Fideicomiso por la suma de ¢460.207. Este último monto de ¢460.207, aportado por el Fideicomiso, es la cifra de referencia sobre la cual se constituyó el contrato de arrendamiento. Debido a que la inversión realizada en ese proyecto por parte del Fideicomiso fue financiado con préstamos obtenidos en colones y en US dólares la cuota del arrendamiento pactado y mencionado anteriormente incluye una parte en moneda local y otro en US dólares. De esa misma forma, la obligación con el Fideicomiso mencionado y asociado a la inversión realizado por esa entidad, se desglosó en esas dos monedas, como se indica en la nota 20.

Sector Telecomunicaciones: (Edificaciones)

Contrato de Arrendamiento Torre Telecomunicaciones:

El 29 de enero de 2010, el Banco de Costa Rica (BCR) y el ICE suscribieron el contrato conocido como “Fideicomiso de Titularización Inmobiliario ICE-BCR”, mediante el cual, el Banco de Costa Rica en su calidad de fiduciario, se comprometió a la obtención de los recursos financieros para la adquisición del inmueble conocido como Centro Empresarial La Sabana (edificio). Tal financiamiento sería obtenido por el Fideicomiso mediante la venta de títulos valores conocidos como “Títulos/Certificados Fideicomiso de Titularización Inmobiliario ICE-BCR”.

El propósito de este Fideicomiso era dotar al ICE de una solución integral de espacio físico para el desempeño de sus actividades. Como parte de los términos de ese Fideicomiso se establecía como uno de sus fines, arrendar el edificio equipado al ICE. De esa forma surgió el contrato de arrendamiento irrevocable con opción de compra de ese bien, conocido como Centro Empresarial La Sabana, mediante el cual el Fideicomiso indicado arrienda al ICE el inmueble equipado mencionado, por un periodo de 12 años, al final de los cuales el ICE podrá ejercer la opción de compra y con una cuota de arrendamiento mensual determinado con base en las variables señaladas en el contrato de arrendamiento indicado. Durante el 2017, la cuota mensual oscila entre ¢197 millones y ¢201 millones (¢201 millones y ¢217 millones en el 2016).

(Continúa)

INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD (ICE) Y SUBSIDIARIAS

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

Con el monto que reciba el Fideicomiso por el arrendamiento del inmueble, se cancelará el principal y los rendimientos de los títulos valores colocados en el mercado de valores, así como, aquellas emisiones privadas de valores, créditos bancarios nacionales e internacionales.

Contrato de Arrendamiento RANGE - Telecomunicaciones: (Acceso)

En enero del 2014 el Banco de Costa Rica (BCR) y el ICE suscribieron el contrato de fideicomiso denominado: “Contrato de Fideicomiso ICE-RANGE/BCR), con el objetivo de atender el costo del diseño, construcción y mantenimiento de la Red de Acceso de Nueva Generación (RANGE), incluyendo obras asociadas a la instalación de equipos, canalización obras civiles y electromecánicas, construcción de ductos, tendido de cables e instalaciones de fibra óptica. Derivado de ese contrato de Fideicomiso, el ICE suscribió un contrato de arrendamiento con el Fideicomiso sobre las obras a ser desarrollados por este último. El plazo de ese arrendamiento es por 18 años, iniciando en mayo del 2016, con cuotas mensuales determinadas conforme a la fórmula establecida en Adenda al contrato de arrendamiento indicado. Durante el 2017, la cuota mensual oscila entre ¢229 millones y ¢230 millones (¢254 millones y ¢255 millones en el 2016). Se comenzó a pagar en 2016. Por las características de ese arrendamiento, el mismo fue tipificado como arrendamiento financiero.

La cuota de arrendamiento que el arrendatario deberá pagar en favor de la arrendante, será en colones, moneda de Costa Rica, por mes adelantado el primero de cada mes, la cual se calculará al inicio de cada año calculando el Valor Presente Neto (VPN) de todas las erogaciones presentadas para los siguientes doce meses, necesarias para las erogaciones proyectadas para los siguientes doce meses. Para obtener el monto mensual se tomará las erogaciones proyectadas de los doce meses correspondientes a cada año y se trae a valor presente para que con ese dato se calcule la cuota mensual fija para ese año. Los pagos serán realizados mediante depósito bancario en una cuenta corriente que el arrendante señale.

Otros activos en operación

A partir del 2016 se realiza la reclasificación de los activos no operativos a las partidas de otros activos en operación, de acuerdo a las mejores prácticas contables.

(Continúa)

INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD (ICE) Y SUBSIDIARIAS

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

Depreciación acumulada – costo

La depreciación acumulada del activo en operación al costo al 31 de marzo de 2017 se detalla a continuación:

Depreciación - costo	Al 01 de enero de 2017	Depreciación	Retiros	Traslados	Ajustes de homologación	Al 31 de marzo de 2017
Plantas y equipo - Electricidad:						
Edificios	€ 4.929	330	-	137	(137)	5.259
Generación hidráulica	993.964	9.572	-	534	(534)	1.003.536
Generación térmica	88.119	848	-	-	-	88.967
Generación geotérmica	270.222	10.249	-	-	-	280.471
Generación eólica	9.399	539	-	-	-	9.938
Generación solar	4.881	244	-	-	-	5.125
Generación micro centrales hidráulicas	42	1	-	-	-	43
Subestaciones	193.162	3.962	-	121	(121)	197.124
Líneas de transmisión	109.849	1.896	-	18	(18)	111.745
Circuitos de Distribución	330.223	4.661	(1.128)	1.051	(1.034)	333.773
Alumbrado público	11.256	371	(37)	60	(76)	11.574
Equipo de control comunicación y de infraestructura	25.511	1.279	(10)	142	(168)	26.754
Equipo General	16.269	494	(244)	(29)	-	16.490
Otros	5.050	-	-	-	-	5.050
Equipo - Telecomunicaciones:						
Edificios	65.386	485	-	-	-	65.871
Transporte	483.456	8.106	-	(193)	-	491.369
Acceso	326.659	8.891	-	(2)	-	335.548
Civil y electromecánico	153.089	3.323	-	-	-	156.412
Plataformas	135.657	6.672	-	(1)	-	142.328
Equipo de comunicación	24.004	119	(11)	-	-	24.112
Equipo General	3.448	55	-	-	-	3.503
Otros	309	-	-	-	-	309
Subtotal Activos en Operación	€ 3.254.884	62.097	(1.430)	1.838	(2.088)	3.315.301
Activos en operación y otros activos en operación bajo arrendamiento financiero: (3)						
Generación hidráulica	976	2.980	-	1	-	3.957
Acceso	1.104	543	-	2	-	1.649
Edificaciones	2.786	150	-	-	-	2.936
Mobiliario y equipo	1.909	63	-	3	-	1.975
Subtotal Activos en Operación y Activos bajo arrendamiento financiero	€ 6.775	3.736	-	6	-	10.517
Otros activos en operación	340.734	5.643	(2.330)	1	-	344.048
Subtotal Otros activos en operación	€ 340.734	5.643	(2.330)	1	-	344.048
Total	€ 3.602.393	71.476	(3.760)	1.845	(2.088)	3.669.866

(Continúa)

INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD (ICE) Y SUBSIDIARIAS

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

La depreciación acumulada del activo en operación al costo al 31 de diciembre de 2016 se detalla a continuación:

Depreciación - costo	Costo ajustado al 01 de enero de 2016	Depreciación	Retiros	Traslados	Ajustes de homologación	Al 31 de diciembre de 2016
Plantas y equipo - Electricidad:						
Edificios	€ 13.534	1.050	(1)	3.287	(12.941)	4.929
Generación hidráulica	985.150	39.710	(2.250)	6.306	(34.952)	993.964
Generación térmica	93.672	3.376	(9.385)	456	-	88.119
Generación geotérmica	229.963	40.899	-	(640)	-	270.222
Generación eólica	6.748	2.157	-	494	-	9.399
Generación solar	2.921	2.100	-	(140)	-	4.881
Generación micro centrales hidráulicas	38	4	-	-	-	42
Subestaciones	196.586	17.127	(504)	(10.468)	(9.579)	193.162
Líneas de transmisión	103.859	6.737	-	226	(973)	109.849
Circuitos de Distribución	406.212	14.006	(3.431)	4.961	(91.525)	330.223
Alumbrado público	19.052	926	(144)	423	(9.001)	11.256
Equipo de control comunicación y de infraestructura	44.768	4.034	-	2.193	(25.484)	25.511
Equipo General	16.407	-	-	(138)	-	16.269
Otros	5.050	-	-	-	-	5.050
Equipo - Telecomunicaciones:						
Edificios	-	1.902	-	63.484	-	65.386
Transporte	425.785	59.936	(773)	(1.492)	-	483.456
Acceso	294.418	47.229	(2.132)	(12.856)	-	326.659
Civil y electromecánico	214.116	4.105	-	(65.132)	-	153.089
Plataformas	110.272	28.856	(3.606)	135	-	135.657
Equipo de comunicación	24.004	-	-	-	-	24.004
Equipo General	3.448	-	-	-	-	3.448
Otros	309	-	-	-	-	309
Subtotal Activos en Operación	€ 3.196.312	274.154	(22.226)	(8.901)	(184.455)	3.254.884
Activos en operación y otros activos en operación bajo arrendamiento financiero: (3)						
Generación hidráulica	-	976	-	-	-	976
Acceso	-	1.104	-	-	-	1.104
Edificaciones	2.786	-	-	-	-	2.786
Mobiliario y equipo	1.050	763	-	96	-	1.909
Subtotal Activos en Operación y Activos bajo arrendamiento financiero	€ 3.836	2.843	-	96	-	6.775
Otros activos en operación	319.924	26.184	(10.526)	5.152	-	340.734
Subtotal Otros activos en operación	€ 319.924	26.184	(10.526)	5.152	-	340.734
Total	€ 3.520.072	303.181	(32.752)	(3.653)	-	3.602.393

(Continúa)

INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD (ICE) Y SUBSIDIARIAS

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

Costo:

Al 01 de enero del 2016 el ICE adopta la política contable de costo ajustado, como el nuevo costo de los activos en operación. Como resultado de tal adopción, el ICE reagrupó en una sola partida los saldos de depreciación acumulada sobre costos históricos y depreciación acumulada sobre revaluación.

En el periodo 2015, se realiza cambio en el método de depreciación en algunas categorías de otros activos en operación para utilizar el método basado en el uso y no en línea recta como se había venido utilizando. El cambio se realizó con base en el análisis técnico elaborado por el Negocio de Ingeniería y Construcción del Sector Electricidad considerando aquellas variables que mejor expresan el patrón de consumo esperado (horas, kilómetros, días) y naturaleza de los activos.

A partir del 01 de enero del 2016 y con la adopción de la contabilidad de componentes, se revisaron las vidas útiles de los elementos de activos en operación, considerando la desagregación por componentes.

De esa forma y para el período 2017 y 2016 los activos se deprecian utilizando las siguientes vidas útiles:

	Vida útil en años
Edificios	40 a 50
Planta, maquinaria y equipo de generación eléctrica	30 a 60
Planta, maquinaria y equipo de telecomunicaciones	2 a 60
Planta, maquinaria y equipo de alumbrado público	10 a 30
Maquinaria y equipo	4 a 20

(Continúa)

INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD (ICE) Y SUBSIDIARIAS

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

Nota 5. Obras en construcción

Las obras en construcción se detallan como sigue:

Proyecto	Al 31 de marzo de 2017	Al 31 de diciembre de 2016
Proyecto Geotérmico Las Pailas II (1)	¢ 97.273	90.883
Proyecto Geotérmico Borinquen (2)	26.911	25.760
Instalación administración de bienes inmuebles (3)	18.413	14.256
Evolución móvil avanzado (4)	18.962	16.604
Transmisión Anillo Sur (5)	18.825	18.293
Nuevo centro control de energía (6)	14.653	12.863
Gestión Elementos de la Red (7)	11.925	11.286
Adquisición activos alta dirección (8)	11.707	11.329
Servicios Móvil Avanzado (9)	10.383	11.661
Reforzamiento del sistema de distribución	7.670	10.738
Proyecto Planta Ventanas	5.958	5.585
Red capilar de borde	5.275	5.188
Modernización de la iluminación, ensayos	4.891	4.954
Mejoramiento continuo de la calidad (distribución)	4.824	5.680
Mejoras en la red de transporte Telecomunicaciones	4.207	4.067
Fonatel	3.819	3.567
Transmisión Cariblanco-Trapiche	3.658	3.363
Mejoras red de transporte de Electricidad	3.643	4.276
Atención integral del cliente empresarial	3.452	4.091
Expansión de la plataforma y renovación infraestructura tecnológica	2.530	1
Desvío la Carpio	2.240	2.154
Estudios básicos de ingeniería	2.044	1.888
Modernización de la plataforma IPTV	1.913	1.910
Nodos de acceso multiservicio NAM	1.874	6
Transmisión Cóbano	1.723	20.428
Seguridad red avanzada de internet (RAI)	1.676	1.676
Servicios técnicos para proyectos de distribución	1.449	1.308
Sostenibilidad e insonorización de infraestructura	1.328	1.174
Conformación y rehabilitación de estructuras civiles y metálicas	1.267	1.101
Terminales públicas avanzadas	1.180	408
Convenios Gobierno Central	1.077	863
Fibra optica de conectividad avanzada (FOCA)	1.004	1.278
Varios Proyectos	21.229	45.336
Menos: Eliminación de servicios institucionales *	(306)	(1.639)
Total	¢ 318.677	342.336

* Consumo interno por servicios eléctricos y telefónicos, incurridos por las diferentes áreas de la institución.

(Continúa)

INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD (ICE) Y SUBSIDIARIAS

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

La siguiente es una descripción de la naturaleza y de las principales obras en proceso ocurridas durante el periodo:

(1) Proyecto Geotérmico Las Pailas II

El saldo reflejado corresponde al costo de diversas obras requeridas en la construcción de la central geotérmica con una capacidad de generación eléctrica de 55 MV. El objetivo de este proyecto es complementar la capacidad de generación eléctrica de la planta Las Pailas I. El proyecto se ubica en la provincia de Guanacaste y se construye en las faldas del volcán Rincón de la Vieja.

(2) Proyecto Geotérmico Borinquen

Este proyecto se ubica en la Cordillera de Guanacaste, en la vertiente pacífica del Volcán Rincón de la Vieja, el cual tendrá una potencia de generación eléctrica estimada de 55 megavatios (MV).

(3) Instalación administración de bienes inmuebles

El proyecto consiste en desarrollar una solución de espacio físico, dirigida a invertir en construcción de infraestructura propia en el Sector de Sabana, para eliminar el gasto fijo y permanente por concepto de arriendos administrativos, que están limitados en sus condiciones físicas para el uso requerido por la Empresa.

(4) Evolución móvil avanzado

Este proyecto fue creado para la adquisición de equipos, servicios y soluciones interiores LTE para la red móvil 4G, con el fin de reducir los tiempos de entrega de los equipos necesarios para abastecer las redes que tiene el ICE disponibles.

(5) Transmisión Anillo Sur

Este proyecto consiste en la construcción de una línea de transmisión denominada: Línea de Transmisión Anillo Sur, ubicada entre la Línea de Transmisión L.T Tarbaca – Parrita y la L.T Río Macho el Este, con una distancia de 16,2 Km aproximadamente, y cuyo voltaje de trasiego será de 230 kv de doble circuito.

(6) Nuevo centro control de energía

Construcción de una nueva Sede del Centro de Control de Energía, localizado fuera de la ciudad de San José y cercano a subestaciones del SEN. Las instalaciones contarán con servicio eléctrico propio, alimentación ininterrumpida de corriente directa para

(Continúa)

INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD (ICE) Y SUBSIDIARIAS

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

comunicaciones, equipos y programas SCADA/EMS y de comunicaciones para acceso al sistema SDH.

(7) Gestión elementos de red

Soluciones en proceso constructivo para satisfacer las necesidades de servicios de última generación para los clientes residenciales.

(8) Adquisición activos alta dirección

El Programa de Modernización Administrativa Financiera (PMAF) es una solución que integra el rediseño de procesos logísticos, administrativos y financieros, conforme las mejores prácticas de la industria, soportadas en una plataforma que incluye software, licencias e infraestructura.

El Programa incluye el rediseño, integración y consolidación los procesos operativos y administrativos de Finanzas, Cadena de Abastecimiento, Capital Humano y Gestión de Proyectos, así como mejorar la eficiencia y la disponibilidad de la información para la toma efectiva de decisiones en la Institución, apoyándose en un sistema integrado ERP (Enterprise Resource Planning) de la marca SAP.

(9) Servicios móvil avanzado

Corresponde a la adquisición de equipo celular para radio bases, con el objetivo de satisfacer la demanda de cobertura móvil.

(Continúa)

INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD (ICE) Y SUBSIDIARIAS

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

Un detalle del movimiento de las obras en construcción, material en tránsito e inventario – inversión al 31 de marzo de 2017 y 31 de diciembre de 2016, se presenta a continuación:

Cuenta	Al 31 de diciembre de 2015	Adiciones	Capitalizaciones	Depreciación capitalizable	Intereses y comisiones	Ingreso al almacén	Ingreso a obra	Al 31 de diciembre de 2016	Adiciones	Capitalizaciones	Depreciación capitalizable	Intereses y comisiones	Ingreso al almacén	Ingreso a obra	Al 31 de marzo de 2017
Obras en construcción	¢ 408.004	308.017	(393.807)	2.921	18.840	-	-	343.975	46.016	(74.100)	607	2.485	-	-	318.983
<i>Menos: * Eliminación de servicios institucionales</i>	(3.048)	1.409	-	-	-	-	-	(1.639)	1.333	-	-	-	-	-	(306)
Subtotal obras en construcción	404.956	309.426	(393.807)	2.921	18.840	-	-	342.336	47.349	(74.100)	607	2.485	-	-	318.677
Material en tránsito para inversión	19.170	54.646	-	-	-	(22.572)	(270)	50.974	5.529	-	-	-	(4.784)	(12)	51.707
Inventario en inversión	125.523	117.350	-	-	-	-	(124.225)	118.648	13.525	-	-	-	-	(26.471)	105.702
Total	¢ 549.649	481.422	(393.807)	2.921	18.840	(22.572)	(124.495)	511.958	66.403	(74.100)	607	2.485	(4.784)	(26.483)	476.086

* Consumo interno por servicios eléctricos y telefónicos, incurridos por las diferentes áreas de la institución.

El Grupo ICE tiene la política de reclasificar al inventario de inversión aquellos ítems del inventario que estén directamente relacionados con los activos en inversión y otros activos que no están incorporados físicamente en el activo; es decir que no están disponibles para su uso porque no están instalados ni están operando de la forma prevista por el Grupo ICE.

INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD (ICE) Y SUBSIDIARIAS

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

Nota 6. Inversiones a largo plazo

Las inversiones a largo plazo se detallan como sigue:

		Al 31 de marzo de 2017	Al 31 de diciembre de 2016
Otras inversiones valuadas al costo:			
Fideicomiso Proyecto Hidroeléctrico Toro III (1)	¢	11.203	11.203
Empresa Propietaria de la Red, S.A. (2)		3.124	3.124
Tecomunica, S.A. (3)		1.081	1.081
Red Centroamericana de Fibras Ópticas, S.A. (4)		143	143
Otros		65	53
Sub total		15.616	15.604
Inversiones financieras a largo plazo: (5)			
Gobierno (Bonos Deuda Externa)		61.812	40.522
Banco Central de Costa Rica (Bonos)		16.233	12.311
Costos de inversión		819	851
Otros		64.143	44.400
Sub total Inversiones financieras a largo plazo		143.007	98.084
Total inversiones a largo plazo	¢	158.623	113.688

(1) Fideicomiso Proyecto Hidroeléctrico Toro III

El 9 de marzo del 2006 el ICE y la Junta Administrativa del Servicio Eléctrico Municipal de Cartago (JASEC), acordaron suscribir un Convenio de Alianza empresarial para el diseño, financiamiento, construcción y operación del Proyecto Hidroeléctrico Toro III, mediante el cual ambas entidades mantienen una participación paritaria en cuanto a derechos y obligaciones. Para llevar a cabo este proyecto, en enero del 2008 ambas entidades convinieron la constitución de un Fideicomiso con el Banco de Costa Rica, donde el ICE y JASEC figuran como fideicomitentes y fideicomisarios y el Banco de Costa Rica como fiduciario. Una de las funciones del fiduciario era la de obtener el financiamiento y administrar los recursos para el desarrollo de las obras de infraestructura necesarias para la generación eléctrica, las cuales posteriormente serían arrendadas al ICE y JASEC. La construcción del proyecto se asignó bajo contrato de ingeniería y construcción suscrito con el ICE. El plazo del contrato de Fideicomiso es de 30 años. De acuerdo con los términos de este contrato de alianza, el ICE reconoce a JASEC el 50% de la potencia nacional de la planta, a la vez de que se definen una serie de responsabilidades administradas bajo mutuo acuerdo.

(Continúa)

INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD (ICE) Y SUBSIDIARIAS

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

El 26 de enero del 2012, ICE y JASEC acordaron suscribir una adenda al contrato de fideicomiso previamente establecido, mediante la cual se comprometieron a aportar al menos el 20% de los recursos necesarios para el financiamiento total del Proyecto, de modo tal que el Fideicomiso obtendría los recursos necesarios para financiar el monto restante del valor del proyecto. De esta forma, el ICE efectuó un aporte en especie (materiales de construcción y mano de obra), equivalente a la suma de ¢11.203, el cual representa el 10% de los recursos necesarios para el financiamiento del Proyecto, el restante 10% fue aportado por JASEC. El valor estimado inicial del proyecto fue de un monto de US\$214 millones, el cual fue financiado con préstamos del Banco de Costa Rica y Banco Popular de Desarrollo Comunal y parte del ICE y JASEC por un monto total de US\$44 millones. Concluida la obra, el Fideicomiso suscribió un contrato de arrendamiento con ICE y JASEC, bajo la figura de contrato operativo.

(2) Empresa Propietaria de la Red, S.A.

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). Esta inversión es realizada por el Grupo ICE en conjunto con las demás entidades encargadas de la administración de la energía de los seis países de América Central y tres entidades adicionales ubicadas en España, Colombia y México. Cada uno de los nueve países tienen una participación de 11,11%, y ningún país podrá tener una participación mayor al 15% en EPR.

La EPR tiene un capital social de 58.500 acciones comunes con un valor nominal de US\$1.000 cada una; el ICE es dueño de 6.061 acciones de US\$1.000 (mil dólares exactos) cada una y la CNFL posee 439 acciones de US\$1.000 (mil dólares exactos) cada una, para un total de US\$6,5 millones equivalentes a la suma de ¢3.124 (11,11% de participación) del Grupo ICE valuadas a su costo de adquisición.

En junio del 2016, la EPR realizó pagos al Grupo ICE por rendimientos en la inversión.

(3) Tecomunica, S.A. - Nicaragua

El ICE y ENATREL acordaron conformar una empresa en Nicaragua, denominada Tecomunica, S.A., la cual tiene como propósito la venta y comercialización de servicios de Telecomunicaciones.

El primer aporte por un monto de US\$1 millón fue aprobado por el Consejo Directivo del ICE en sesión N° 6069 del 2 de diciembre del 2013.

(Continúa)

INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD (ICE) Y SUBSIDIARIAS

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

En sesión N° 6157 del 30 de noviembre del 2015, el Consejo Directivo del ICE aprueba un segundo aporte por un monto de US\$1 millón. El total aportes autorizados por el Consejo Directivo al 31 de diciembre del 2015 es de US\$2 millones equivalentes a la suma de ¢1.081.

En sesión extraordinaria de Junta General de Accionistas de Tecomunica, S.A. del 4 de diciembre del 2015, se acordó aumentar el capital social de 100 acciones a 1.000 acciones nominativas por un total de C\$101.000.000 (ciento un millón de córdobas) equivalentes a la suma de US\$4 millones, con un valor nominal de C\$101.000 (ciento un mil córdobas netos) cada una equivalente por un monto de US\$4.000 (cuatro mil dólares), de las cuales 500 acciones corresponden al ICE (50% de participación) por un total de C\$50.500.000 (cincuenta millones quinientos mil córdobas netos) equivalentes a la suma de US\$2 millones.

(4) Red Centroamericana de Fibras Ópticas, S.A. – Nicaragua

En el 2013, el Grupo ICE inició la participación en la Red Centroamericana de Fibras Ópticas, S.A. (REDCA, S.A.), cuyo objetivo es el desarrollo, financiamiento, construcción, mantenimiento, operación y explotación de servicios de telecomunicaciones o aquellos relacionados con las tecnologías de la información y comunicaciones. REDCA tiene un total de 2.700 acciones, con un valor de US\$1.000 (mil dólares exactos) cada una y el Grupo ICE es dueño de un total de 300 acciones (equivalentes a una participación del 11,11%) de las cuales un 93,24% son del ICE y un 6,76% de la CNFL.

(5) Inversiones financieras a largo plazo

Corresponden principalmente a inversiones en bonos (títulos de deuda), con rendimientos que oscilan entre el 5,16 % y el 11,46 % anual para inversiones en colones y 4,06% y el 5,84% anual para inversiones en US dólares (entre 5,16% y 11,46% anual en colones y 4,06% y 5,84% anual en US dólares, en el 2016). El valor total de este activo está conformado por inversiones en títulos denominados en colones por un monto de ¢116.012 y títulos denominados en US dólares por un monto equivalente a la suma de ¢26.995 (US\$48 millones) (¢84.880 denominado en colones y ¢13.204 denominado en US dólares, equivalentes a US\$24 millones, en el 2016), con vencimiento entre mayo del 2017 y abril del 2028 (mayo del 2017 y abril del 2028 en el 2016).

(Continúa)

INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD (ICE) Y SUBSIDIARIAS

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

Nota 7. Efectivo y equivalente de efectivo

		Al 31 de marzo de 2017	Al 31 de diciembre de 2016
Efectivo en caja y bancos	¢	32.949	74.888
Equivalentes de efectivo		155.578	99.336
Total	¢	188.527	174.224

(Continúa)

INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD (ICE) Y SUBSIDIARIAS

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

Un detalle de las características de los equivalentes de efectivo se presenta a continuación:

Moneda	Emisor	Tipo de instrumento financiero	Al 31 de Marzo de 2017				
			Saldo	Valor facial	Tasa rendimiento	Vigencia en meses	
No comprometidas:							
<i>Disponibles para la venta</i>							
Colones	Recompra	Recompra	€ 39.685	39.907	4,15% - 5,52%	Abr 2017 - May 2017	
	Grupo Mutual Alajuela-La Vivienda de Ahorro y Préstamo	Certificado de participación hipotecaria	1.000	1.000	5,05%	Jun 17	
	Recompra	Recompra	5.312	-	4,19% - 4,38%	Abr 17	
	BN Sociedad de Fondos de Inversión, S.A.	Fondos de inversión	16	-	-	A la vista	
	Banco Internacional de Costa Rica	Overnight	20.266	-	0,20%	A la vista	
	Recompra	Recompra	1.914	1.902	2,78% - 2,97%	May 17	
US Dólares	Banco Internacional Costa Rica	Overnight BICSA \$	3.263	-	0,20%	A la vista	
<i>Mantenidas al vencimiento</i>							
Colones	Banco Nacional de Costa Rica	Inversión a corto plazo	6.290	6.290	3,60%	Abr 17	
	Gobierno	Título de propiedad cero cupón (ventanilla)	14.018	14.030	2,00%	Abr 17	
	Banco Nacional de Costa Rica	Inversión a corto plazo	7.874	2.974	3,60%	Abr 17	
	Banco de Costa Rica	Certificado depósito a plazo	1.000	1.000	0,80%	Mar 2017 - Abr 2017	
	Banco Popular y Desarrollo Comunal	Fondo de inversión	500	500	2,65%	A la vista	
	Banco Popular y Desarrollo Comunal	Fondo de inversión	1.000	1.000	2,65%	A la vista	
	Banco Nacional de Costa Rica	Certificado depósito a plazo	8	8	3,60%	Mar 2017 - Jun 2017	
	Banco Nacional de Costa Rica	Certificado depósito	24	24	3,60%	Mar 2017 - Jun 2017	
	US Dólares	Banco de Costa Rica	Certificado depósito a plazo	6.750	6.677	0,28%	Abr 17
	Banco de Costa Rica	Certificado depósito a plazo	277	277	0,20%	Mar 2017 - Abr 2017	
	Banco Internacional de Costa Rica	Certificado depósito a plazo	2.390	2.390	1,50%	Ene 2017 - Abr 2017	
	Banco Nacional de Costa Rica	Certificado depósito a plazo	780	780	1,67%	Feb 2017 - May 2017	
Banco Popular y Desarrollo Comunal	Fondo de inversión	277	277	1,85%	A la vista		
Banco Popular y Desarrollo Comunal	Fondo de inversión	333	333	1,85%	A la vista		
<i>Valor Razonable</i>							
Colones	SAFI Banco Nacional de Costa Rica	F.I. BN Superfondo colones no diversificado	8.626	-	2,37% - 3,07%	A la vista	
	SAFI Banco de Costa Rica	F.I. BCR corto plazo colones no diversificado	7.667	-	2,05% - 2,09%	A la vista	
	SAFI Instituto Nacional de Seguros	F.I. No diversificado INS - liquidez publico colones	5.984	-	2,91% - 3,60%	A la vista	
	Banco Popular y Desarrollo Comunal	F.I. Popular mercado de dinero colones no diversificado	3.205	-	3,17%	A la vista	
	SAFI BAC San José	F.I. BAC San José liquido colones no diversificado	2.242	-	2,86%	A la vista	
	SAFI Scotiabank de Costa Rica	F.I. No diversificado publico Scotiabank	518	-	3,37%	A la vista	
	Banco Nacional de Costa Rica	Fondo de inversión (Superfondo colones no diversificado)	3.296	-	2,37% - 3,07%	A la vista	
	Banco de Costa Rica	Fondos de inversión	3.396	-	3,12% - 3,41%	A la vista	
	SAFI Instituto Nacional de Seguros	F.I. No diversificado INS - liquidez público colones	221	-	2,91% - 3,60%	A la vista	
	Banco Popular y Desarrollo Comunal	F.I. Popular mercado de dinero colones	2.883	-	3,17%	A la vista	
	SAFI BAC San José	F.I. BAC San José liquido colones no diversificado	265	-	2,86%	A la vista	
	Scotiabank de Costa Rica	F.I. No diversificado público Scotiabank	80	-	3,37%	A la vista	
	US Dólares	SAFI Banco Nacional de Costa Rica	F.I. BN dinero fondo dólares no diversificado	2	-	1,55% - 1,98%	A la vista
		SAFI Banco de Costa Rica	F.I. BCR liquidez dólares no diversificado	2.867	-	3,12% - 3,41%	A la vista
		SAFI Instituto Nacional de Seguros	F.I. No diversificado INS - liquidez público dólares	1.127	-	1,91% - 2,07%	A la vista
		SAFI Scotiabank de Costa Rica	F.I. No diversificado público Scotiabank	-	-	1,55%	A la vista
		Banco Nacional de Costa Rica	F.I. Superfondo colones no diversificado	3	-	1,55% - 1,98%	A la vista
		Banco de Costa Rica	F.I. Liquidez dólares no diversificado	167	-	2,05% - 2,09%	A la vista
Instituto Nacional de Seguros		F.I. No diversificado INS - liquidez público dólares	4	-	1,91% - 2,07%	A la vista	
Scotiabank de Costa Rica		F.I. No diversificado público Scotiabank	6	-	1,55%	A la vista	
<i>Costos de Inversión</i>							
Colones	Costos de las transacciones de inversiones	Costos de las transacciones de inversiones	42	-	-	-	
Total			€ 155.578	-	-	-	

(Continúa)

INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD (ICE) Y SUBSIDIARIAS

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

Al 31 de diciembre de 2016								
Moneda	Emisor	Tipo de instrumento financiero	Saldo	Valor facial	Tasa rendimiento	Vigencia	en meses	
No comprometidas:								
<i>Disponibles para la venta</i>								
Colones	BAC San José	Certificado de depósito a plazo (macro título)	€ 4.000	4.000	4,80%		Mar 17	
	Recompra	Recompra	29.558	29.733	3,61% - 4,22%		Ene 17	
	Grupo Mutual Alajuela	Certificado de participación hipotecario	3.000	3.000	5,75%		Feb 17	
	BN Sociedad de Fondos de Inversión, S.A.	Fondos de inversión	16	-	-		A la vista	
US Dólares	Banco Internacional de Costa Rica	Overnight	16.304	-	0,20%		A la vista	
	Recompra	Recompra	653	657	3,06% - 3,07%		Feb 17	
	Banco Internacional Costa Rica	Overnight	728	-	0,20%		A la vista	
<i>Mantenidas al vencimiento</i>								
Colones	Banco Nacional de Costa Rica	Inversión a corto plazo	452	452	0,20%		Ene 17	
	Banco Nacional de Costa Rica	Inversión a corto plazo	877	848	0,20%		Ene 17	
	Banco de Costa Rica	Certificado depósito a plazo	2.500	2.500	1,08%		Dic 2016 - Ene 2017	
US Dólares	Banco de Costa Rica	Certificado depósito a plazo	3.958	3.958	1,15%		Ene 17	
	Banco de Costa Rica	Certificado depósito a plazo	1.370	1.370	1,20%		Dic 2016 - Ene 2017	
	BICSA	Certificado depósito a plazo	2.357	2.357	0,50%		Nov 2016 - Ene 2017	
<i>Valor razonable</i>								
Colones	SAFI Banco Nacional de Costa Rica	F.I. BN dinero fondo colones no diversificado	8.575	-	2,53% - 2,69%		A la vista	
	SAFI Banco de Costa Rica	F.I. BCR corto plazo colones no diversificado	7.619	-	2,81% - 3,13%		A la vista	
	SAFI Instituto Nacional de Seguros	F.I. No diversificado INS - liquidez público colones	5.950	-	2,12% - 3,12%		A la vista	
	SAFI Banco Popular	F.I. Popular mercado de dinero colones no diversificado	3.185	-	2,78%		A la vista	
	SAFI BAC San José	F.I. BAC San José líquido colones no diversificado	2.227	-	2,23%		A la vista	
	SAFI Scotiabank de Costa Rica	F.I. No diversificado público Scotiabank	514	-	2,98%		A la vista	
	SAFI Banco Nacional de Costa Rica	F.I. BN dinero fondo colones no diversificado	783	-	2,52% - 2,71%		A la vista	
	SAFI Banco de Costa Rica	F.I. BCR corto plazo colones no diversificado	383	-	2,81% - 3,13%		A la vista	
	SAFI Instituto Nacional de Seguros	F.I. No diversificado INS - liquidez público colones	219	-	2,66% - 3,32%		A la vista	
	Banco Popular	F.I. Popular mercado de dinero colones no diversificado	371	-	2,78%		A la vista	
	SAFI BAC San José	F.I. BAC San José líquido colones no diversificado	259	-	2,23%		A la vista	
	Scotiabank de Costa Rica	F.I. No diversificado público Scotiabank	80	-	2,98%		A la vista	
	US Dólares	SAFI Banco Nacional de Costa Rica	F.I. BN dinero fondo dólares no diversificado	1	-	1,42% - 1,88%		A la vista
		SAFI Banco de Costa Rica	F.I. BCR corto plazo dólares no diversificado	2.718	-	1,78% - 2,11%		A la vista
		SAFI Instituto Nacional de Seguros	F.I. No diversificado INS - liquidez público dólares	337	-	1,75% - 1,80%		A la vista
SAFI Scotiabank de Costa Rica		F.I. No diversificado público Scotiabank	-	-	1,51%		A la vista	
SAFI Banco Nacional de Costa Rica		F.I. BN dinero fondo dólares no diversificado	3	-	1,44% - 1,88%		A la vista	
SAFI Banco de Costa Rica		F.I. BCR corto plazo dólares no diversificado	286	-	1,78% - 2,11%		A la vista	
SAFI Instituto Nacional de Seguros		F.I. No diversificado INS - liquidez público dólares	4	-	1,82% - 1,91%		A la vista	
Scotiabank de Costa Rica		F.I. No diversificado público Scotiabank	6	-	1,48%		A la vista	
<i>Costos de inversión</i>								
Colones	Costos de las transacciones de inversiones	Costos de las transacciones de inversiones	43	-	-		-	
Total			€ 99.336	-				

(Continúa)

INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD (ICE) Y SUBSIDIARIAS

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

Nota 8. Inversiones transitorias

Al 31 de marzo del 2017, el Grupo ICE posee inversiones mantenidas al vencimiento (certificados de depósito a plazo, título de propiedad cero cupón) por un monto de ¢10.156, del cual ¢10.013 son en colones y ¢143 en US dólares (¢15.603 en el 2016, conformados por ¢11.013 denominados en colones y ¢4.590 en US dólares) y disponibles para la venta (certificados de depósitos a plazo, bonos Scotiabank, bonos de estabilización monetaria, papel comercial y certificados de participación hipotecaria) por ¢86.113 (¢95.002 en el 2016) de los cuales ¢84.426 son colones y ¢1.687 son en US dólares (¢88.604 en colones y ¢6.398 en US dólares en el 2016), con tasas de interés que oscilan entre el 2,90% y 6% anual (2,72% y 7,99% anual en el 2016) y plazos de vencimiento entre los 4 y los 12 meses (entre 3 y los 12 meses en el 2016).

		Al 31 de marzo de 2017	Al 31 de diciembre de 2016
Inversiones mantenidas al vencimiento y disponibles para la venta	¢	96.269	110.605
Valoración de inversiones		1.727	2.034
Inversiones transitorias, neto	¢	97.996	112.639

Valuación de inversiones

Al 31 de marzo de 2017 y como resultado de la valoración de las inversiones transitorias disponibles para la venta, el Grupo ICE reconoció una ganancia no realizada, neta por un monto de ¢1.727 (¢2.034 en el 2016), la cual se presenta como parte del rubro “*Resultado de la Valoración de Instrumentos Financieros*”, en la sección patrimonial.

(Continúa)

INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD (ICE) Y SUBSIDIARIAS

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

Nota 9. Fondos de uso restringido

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

		Al 31 de marzo de 2017	Al 31 de diciembre de 2016
Garantías recibidas de terceros:			
Garantías en dólares	¢	646	508
Garantías en colones		900	767
Fondos con finalidad específica:			
BCR Platino (¢) Efectivo pago de servicios (1)		26.986	25.668
BNCR Oro - Efectivo amortización, deuda corto plazo		541	1.575
Total	¢	29.073	28.518

(1) Efectivo por pago de servicios

Se mantienen los fondos necesarios para las operaciones más relevantes como son: pago por compra de energía, pago de préstamos, títulos valores, compras de materiales, planillas, cuotas patronales y laborales y otros.

(Continúa)

INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD (ICE) Y SUBSIDIARIAS

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

Nota 10. Efectos por cobrar

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

		Al 31 de marzo de		Al 31 de diciembre de	
		<u>2017</u>		<u>2016</u>	
		Largo plazo	Corto plazo	Largo plazo	Corto plazo
Préstamo a entidades autónomas (1)	¢	7.318	498	7.294	497
Particulares		-	1.578	-	1.595
Arreglo de pago proveedores		-	4.371	-	4.374
Convenios de pago		180	132	180	69
Convenio CNFL-MINAET (PH Olivier)		622	17	619	17
Otras		150	37	149	46
Total	¢	8.270	6.633	8.242	6.598

(1) Préstamo a entidades autónomas

Sistema de Emergencias 911

El 21 de diciembre del 2012 se firmó el acuerdo interinstitucional entre el ICE y el Sistema de Emergencias 9-1-1, a través del “Convenio de Pago de las Cuentas por Cobrar por el ICE al Sistema de Emergencias 9-1-1”, en el que se acordó expresamente el reconocimiento y aceptación de la deuda, así como la suscripción formal de un “Arreglo de Pago” por parte del Sistema de Emergencias 9-1-1 para cumplir con su obligación.

El 30 de noviembre del 2015 se acordó que el Sistema de Emergencias 9-1-1 atenderá esta obligación financiera realizando 30 pagos semestrales, el primer pago el 30 de abril del 2016 y el último el 31 de octubre del 2030. Este saldo devengará una tasa de interés anual igual a la tasa básica pasiva del BCCR vigente una semana previa a la fecha de pago. El saldo del efecto por cobrar al 31 de marzo del 2017 es por un monto de ¢5.422 (¢5.422 en el 2016).

Empresa Propietaria de la Red

Corresponde al préstamo suscrito entre el ICE y la Empresa Propietaria de la Red, S.A. (EPR) por el repago del préstamo BID 1908 por un total de US\$4,5 millones equivalentes a la suma de ¢2.394 en el 2017 (¢2.369 en el 2016). El plazo total de la deuda es por 25 años vigente a partir del 24 de noviembre del 2010, con un período de gracia de 5 años, pagadero semestralmente, a una tasa de interés variable (a marzo de 2017 tasa Libor a 3 meses de 1,02% más margen de fondeo de 0,12% más margen

(Continúa)

INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD (ICE) Y SUBSIDIARIAS

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

de préstamo del BID de 0,85% para un total de 1,99%) (tasa Libor a 3 meses de 0,88% más margen de fondeo de 0,11% más margen de préstamo del BID de 1,15%, en el 2016).

Nota 11. Cuentas por cobrar, neto

Las cuentas por cobrar por servicios prestados y no comerciales se detallan como sigue:

	Al 31 de marzo de 2017	Al 31 de diciembre de 2016
Cuentas por cobrar servicios prestados:		
Particulares	¢ 47.074	45.350
Cobro judicial y administrativo	57.293	55.159
Servicios eléctricos consumidores	19.862	23.273
Cooperativas eléctricas y empresas municipales de distribución eléctrica	13.958	10.855
Operadores y proveedores de servicios	5.333	6.045
Administraciones telefónicas	2.177	2.439
Dependencias públicas	4.953	5.558
Otras	3.969	2.629
Subtotal	154.619	151.308
Estimación para incobrables	(56.891)	(55.336)
Cuentas por cobrar servicios prestados, neto	97.728	95.972
Subtotal cuentas por cobrar no comerciales:		
Particulares (1)	24.070	22.745
Impuestos del gobierno	9.093	7.510
Convenios, servicios liquidados y otros	3.338	3.293
Daños a instalaciones eléctricas	565	516
Servicios varios gobierno	674	678
Otras	1.599	2.245
Subtotal	39.339	36.987
Estimación para incobrables	(7.177)	(7.186)
Cuentas por cobrar no comerciales, neto	32.162	29.801
Total cuentas por cobrar	193.958	188.295
Estimación para incobrables	(64.068)	(62.522)
Cuentas por cobrar, neto	¢ 129.890	125.773

(Continúa)

INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD (ICE) Y SUBSIDIARIAS

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

(1) Cuentas por cobrar no comerciales - particulares

Al 31 de marzo del 2017, el saldo incluye, entre otros, adelantos dados por el Grupo ICE para la adquisición de combustible para la generación de energía térmica por un monto de ¢781 (¢1.094 en el 2016); adelantos a particulares relacionados con garantías por las suma de ¢5.541 (¢3.458 en el 2016); intereses y comisiones por un monto de ¢3.140 (¢3.051 en el 2016); saldos por cobrar por servicios no tarifados por un monto ¢4.595 (¢5.973 en el 2016), y un monto de ¢2.758 (¢2.758 en el 2016) por depósitos realizados por el ICE en Tribunales Judiciales.

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

	Al 31 de diciembre						Al 31 de marzo de 2017
	2015	Aplicado en el periodo	Gasto del periodo	2016	Aplicado en el periodo	Gasto del periodo	
Cuentas por cobrar por servicios prestados	¢ 52.717	(7.144)	9.763	55.336	(75)	1.630	56.891
Cuentas por cobrar no comerciales	7.193	(8)	1	7.186	(9)	-	7.177
Total	¢ 59.910	(7.152)	9.764	62.522	(84)	1.630	64.068

Nota 12. Inventario en operación

Los inventarios de operación se detallan como sigue:

	Al 31 de marzo de 2017	Al 31 de diciembre de 2016
Inventarios en operación	¢ 67.858	69.148
Material y equipo en custodia	18.994	21.302
Material en tránsito para la operación	10.240	5.698
Subtotal	97.092	96.148
Estimación para valuación de inventarios	(32.070)	(32.465)
Total inventario	¢ 65.022	63.683

(Continúa)

INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD (ICE) Y SUBSIDIARIAS

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

El movimiento de la estimación para valuación de inventarios, se presenta a continuación.

	Al 31 de diciembre de						Al 31 de marzo de 2017
	2015	Usado en el año	Gastos del año	2016	Usado en el año	Gastos del año	
	¢ 43.695	(12.022)	792	32.465	(395)	-	32.070
Total	¢ 43.695	(12.022)	792	32.465	(395)	-	32.070

En diciembre del 2015, se realizó un incremento de la estimación para valuación de inventarios basado en el estudio realizado por un grupo interdisciplinario que conformó la “Comisión de inventarios”. El análisis efectuado por esa Comisión consideró las siguientes variables:

- Rotación nula: Inventarios que no han tenido movimiento en más de 24 meses.
- Sobreexistencia: Inventarios que de acuerdo con su patrón de consumo y existencias actuales se agotarán en más de 48 meses.
- Riesgo de rotación nula: Inventarios que no han tenido movimientos en más de 13 meses pero menos de 24 meses.
- Inventarios de seguridad: Corresponden a aquellos ítems de inventarios que de conformidad con el criterio técnico de los sectores, son críticos para la continuidad del negocio.

Este proceso de revisión consideró el riesgo de obsolescencia tecnológica al que están expuestos los inventarios del Grupo. El alcance de revisión solicitado fue mayor al alcance de los análisis realizados en años anteriores, los cuales se basaron en la “Metodología ABC” definida por la División Cadena de Abastecimiento. El estudio efectuado en el 2015 involucró el análisis de evidencia nueva a la luz de las condiciones actuales de mercado y de competencia del Grupo, por lo tanto su tratamiento contable correspondió con el de un cambio en un estimado contable con efectos prospectivos.

(Continúa)

INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD (ICE) Y SUBSIDIARIAS

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

Nota 13. Gastos prepagados

Los gastos prepagados se detallan como sigue:

		Al 31 de marzo de 2017	Al 31 de diciembre de 2016
Terminales y dispositivos móviles	¢	37.150	33.472
Contrato de uso (1)		17.232	19.937
Costos Financieros Reventazón (2)		4.673	14.476
Seguros póliza ING-0008 (U-500), neto (3)		61	2.724
Otras		2.505	2.416
Total	¢	61.621	73.025

(1) Contratos de uso– Planta térmica Garabito

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 la planta de generación de energía térmica conocida como Planta Térmica Garabito, (véase nota 29). El plazo del arrendamiento considerado en ese fideicomiso y sobre la planta térmica indicada, comprende 142 meses (11 años y 10 meses) el cual inició en junio del 2010. Debido a que la Planta no había iniciado su operación comercial en la fecha programada (junio del 2010), el 19 de noviembre del 2010 la Gerencia de la Unidad Ejecutora de la Planta Térmica Garabito y el ICE, acuerdan que a partir de enero del 2011 el ICE iniciará la amortización de la cuenta de gastos prepagados, correspondiente a las cuotas por arrendamiento pagadas por el ICE de junio a diciembre del 2010, aplicando la primera cuota (pagada en junio del 2010), en enero del 2011 y así sucesivamente hasta marzo del 2022, fecha en que vence el plazo del contrato de arrendamiento.

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

(2) Costos financieros Reventazón

A partir de noviembre del 2016 se realiza la primera amortización y registro gasto de intereses generados por el Fideicomiso del Proyecto Hidroeléctrico Reventazón, (véase nota 14).

(Continúa)

INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD (ICE) Y SUBSIDIARIAS

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

(3) Póliza ING-0008 (U-500)

La póliza ING-0008 (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.

El movimiento de la póliza ING-0008 (U-500) durante el periodo del 31 de marzo de 2017 y 31 de diciembre de 2016 es como sigue:

Póliza ING-0008 (U-500)	Al 31 de marzo de 2017	Al 31 de diciembre de 2016
Saldo inicial	¢ 2.724	3.077
Monto de la prima	-	10.246
Amortización de la prima	(2.663)	(10.599)
Total	¢ 61	2.724

(Continúa)

INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD (ICE) Y SUBSIDIARIAS

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

Nota 14. Contratos por servicios

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

Proyecto	Al 31 de Marzo de 2017	Al 31 de diciembre de 2016
Proyecto Hidroeléctrico Reventazón	¢ 633	603
Proyectos ventas de servicios	985	618
Otros	40	17
Subtotal	1.658	1.238
* Eliminaciones de servicios institucionales	(5)	(23)
Total	¢ 1.653	1.215

* Consumo interno por servicios incurridos por las diferentes áreas de la institución.

Nota 15. Diseño y planeamiento de la ejecución

Corresponde a los costos incurridos o inversiones realizadas en la etapa de diseño y planeamiento de la ejecución de los proyectos siguientes:

Proyecto	Al 31 de marzo de 2017	Al 31 de diciembre de 2016
Proyecto Hidroeléctrico El Diquís (1)	¢ 85.883	85.364
Refuerzos de Transmisión Sur - Centro	4.991	4.991
Transmisión Verbena	2.240	2.218
Otras	571	483
Subtotal	93.685	93.056
* Eliminación de servicios institucionales	(20)	(104)
Total	¢ 93.665	92.952

* Consumo interno por servicios incurridos por las diferentes áreas de la institución.

La siguiente es una descripción de la naturaleza y de las principales transacciones de obras en diseño y planeamiento de la ejecución ocurrida durante el periodo:

(Continúa)

INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD (ICE) Y SUBSIDIARIAS

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

(1) Proyecto Hidroeléctrico El Diquís (PHED):

Como parte del plan de expansión de generación eléctrica realizado por el ICE, el cual tiene su origen en el mandato legal recibido de estudiar y conocer el potencial energético de las cuencas hidrográficas del país, en el año 2000 el Instituto inició un estudio para establecer alternativas adicionales orientadas al aprovechamiento de esas cuencas, analizando opciones con una capacidad de generación que permitiese potencializar su oferta energética ante las necesidades futuras del país en el Sector Electricidad. De esa forma se determinó un potencial importante en la Zona Sur del país, específicamente en la Región Brunca, lo cual conllevó al inicio de una serie de estudios técnicos y de factibilidad que dieron inicio a la inversión conocida como Proyecto Hidroeléctrico El Diquís, el cual busca aprovechar el caudal del Río General, para generar una potencia hidroeléctrica estimada de 650 megavatios (MW), y una generación de 3.050 Giga Vatios hora (GWh/año).

La decisión de desarrollar El Diquís nace de las evaluaciones de los planes de expansión. Estos estudios toman en cuenta el sistema existente y las opciones disponibles para atender las necesidades futuras de energía eléctrica. Usando los modelos de simulación desarrollados para este propósito, se determinó que El Diquís forma parte de los planes de menor costo económico. Estos programas minimizan la suma de los costos de inversión, operación y probabilidad de falla, al mismo tiempo que garantizan el cumplimiento de criterios mínimos de confiabilidad.

El proyecto El Diquís está previsto para que inicie operación en el año 2026. El plan de expansión se ajusta conforme hay nuevas proyecciones de demanda, pero mantiene la fecha de entrada de El Diquís por su carácter estratégico. Si las nuevas proyecciones de demanda indicaran un mayor crecimiento del consumo eléctrico, el plan se ajusta agregando proyectos de rápida implementación, y en el caso contrario, el ajuste se hace atrasando o cancelando proyectos menores, de tal manera que la fecha de El Diquís no cambia y el plan de expansión se mantiene optimizado.

El proyecto El Diquís es un proyecto estratégico para el desarrollo del sistema eléctrico porque cumple en forma económica dos funciones vitales: atender la demanda incremental y compensar las variaciones de las nuevas fuentes de generación variables. En el año 2026, cuando debe entrar en operación El Diquís, la demanda del país estará superando los 14.000 GWh, un incremento del 50% sobre el consumo actual de electricidad. Los estudios de planeamiento de largo plazo han determinado que El Diquís es la opción óptima económica para atender el crecimiento de la demanda de las décadas venideras. Adicionalmente, el embalse y la gran potencia instalada de la planta, permitirán compensar las variaciones rápidas de la generación eólica y solar, que de otra manera serían inaceptables en el sistema de generación. El almacenamiento de energía en El Diquís hace viable aumentar la penetración de estas fuentes variables sin comprometer la calidad del servicio.

(Continúa)

INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD (ICE) Y SUBSIDIARIAS

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

El Proyecto Hidroeléctrico El Diquís fue declarado de conveniencia nacional e interés público mediante el Decreto No. 34312-MP MINAE de 2008. Tal declaratoria conlleva a que todo proceso necesario para su ejecución, incluyendo gestiones de financiamiento, estudios ambientales y otros, será prioritario para toda institución gubernamental que se vea involucrada en el mismo, sometiendo dichas actividades asociadas a un trámite expedito y efectivo.

De esa forma y como se indicó anteriormente, a partir del año 2000 el ICE dio inicio a una serie de estudios técnicos y de factibilidad orientados a justificar la viabilidad y relevancia del proyecto, lo que ha conllevado a la inversión por un monto de ¢85.883 millones (¢85.364 millones en el 2016) al 31 de marzo del 2017. Como parte de esa inversión se incluyen los costos que se han venido incurriendo para una serie de actividades en la ejecución del Estudio de Impacto Ambiental, el cual a la fecha de este informe se encuentra en una etapa avanzada para su posterior presentación a la Secretaría Técnica Nacional Ambiental (SETENA), organismo local encargado de la revisión, aprobación y emisión de la Licencia Ambiental. El objetivo de ese estudio es identificar, predecir y valorar los impactos ambientales que puedan ocasionar efectos positivos y negativos en el ambiente, para de esa forma elaborar un Pronóstico Plan de Gestión Ambiental orientado a la prevención, corrección, mitigación o compensación de esos efectos, procurando el desarrollo sostenible del proyecto. En la ejecución de ese estudio, el ICE no solo ha tomado en consideración los requerimientos establecidos por la legislación o regulación local, sino que además ha utilizado como base de referencia, los requerimientos que algunas instituciones financieras internacionales tienen establecido como parte de las condiciones o términos para el financiamiento de proyectos de ese tipo.

En conjunto con ese estudio ambiental, y formando parte de los elementos necesarios para atender los requerimientos regulatorios locales e internacionales antes indicados, así como aquellos contemplados por la Organización de Naciones Unidas (ONU) en el Convenio 169 sobre Pueblos Indígenas y Tribales en Países Independientes de la Organización Internacional del Trabajo, ratificado por nuestro país en 1992, se incluye el proceso conocido como Consulta Indígena, el cual surge ante el hecho de que la localización del proyecto hidroeléctrico mencionado, contempla territorios indígenas, que se verían afectados por la conformación del embalse del proyecto. Ante esa situación y bajo la responsabilidad del Gobierno de Costa Rica, se inició el proceso de consulta indicado, orientado a establecer una plataforma de diálogo entre el Gobierno y los pueblos indígenas, con la cual se busca elaborar un instrumento normativo que regule las actividades que se definan en la atención de los efectos que tendrá la puesta en ejecución del Proyecto Diquís. La conclusión de los acuerdos que involucra ese proceso de consulta, los cuales constituyen un hecho vinculante para el otorgamiento de la Licencia Ambiental mencionada, se estima ocurrirá durante el año 2017. Inicialmente y por deficiencias incurridas en el proceso de diálogo con los

(Continúa)

INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD (ICE) Y SUBSIDIARIAS

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

indígenas, se generaron algunos procesos legales planteados la Asociación de Desarrollo Integral de la Reserva Indígena de Térraba, los cuales se han venido resolviendo como resultado del replanteamiento del proceso de Consulta Indígena.

Basado en los estudios de factibilidad realizados, se estima en aproximadamente por la suma de US\$4.000 millones (incluyendo escalamientos y gastos financieros) como el valor de la inversión prevista para la ejecución de ese proyecto hidroeléctrico. Para la financiación de esa inversión, el ICE ha involucrado un equipo de trabajo, conocido como Comisión de Financiamiento, el cual ha venido explorando esquemas de financiamiento a la luz del modelo de negocio previsto, el cual podría tener en sus inicios de operación alcances no solo a nivel local, sino que también regional, abasteciendo necesidades de energía del país y de la región centroamericana, en la cual opera el Mercado Eléctrico Regional (MER). Como elemento importante en el proceso de búsqueda de financiamiento para ese proyecto, es vital tener presente que el mismo es de interés público, según se indicó anteriormente, lo cual y en conjunto con el hecho de ser un proyecto de energía renovable, le da solidez a las negociaciones que en su momento requiera ese proceso de financiamiento.

En general, es criterio del Gobierno Corporativo del ICE, que el proyecto Hidroeléctrico El Diquís, es vital en el cumplimiento del plan de expansión de la capacidad de generación de energía, como medida para abastecer la demanda de energía prevista en el futuro, momento en el que se proyecta existirá un mercado eléctrico nacional robusto. Adicionalmente, las actividades que ha venido realizando el ICE previo a la puesta en marcha del proyecto, constituyen esfuerzos pro-activos que facilitarán el proceso de financiamiento mencionado.

(Continúa)

INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD (ICE) Y SUBSIDIARIAS

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

Nota 16. Activos intangibles

Los activos intangibles se detallan como sigue:

	Al 31 de marzo de 2017	Al 31 de diciembre de 2016
Activos Intangibles:		
Licencias, sistemas y aplicaciones	¢ 105.909	104.461
Derechos de paso y servidumbres (1)	28.885	28.740
Plusvalía (2)	2.813	2.813
Derechos garantizados por ley	2	2
Total costo	137.609	136.016
Amortización acumulada:		
Licencias, sistemas y aplicaciones	85.632	83.012
Plusvalía	-	444
Total amortización	85.632	83.456
Total neto	¢ 51.977	52.560

El detalle del movimiento de los activos intangibles se presenta a continuación:

	<u>Licencias, sistemas y aplicaciones</u>		<u>Derechos de paso y servidumbres</u>		<u>Derechos garantizados por ley</u>		<u>Plusvalía</u>		<u>Totales</u>	
	Al 31 de marzo de 2017	Al 31 de diciembre de 2016	Al 31 de marzo de 2017	Al 31 de diciembre de 2016	Al 31 de marzo de 2017	Al 31 de diciembre de 2016	Al 31 de marzo de 2017	Al 31 de diciembre de 2016	Al 31 de marzo de 2017	Al 31 de diciembre de 2016
Costo:										
Saldo inicial	¢ 104.461	105.497	28.740	25.576	2	2	2.813	5.863	136.016	136.938
Adiciones	3.282	19.096	151	3.164	-	-	-	-	3.433	22.260
Traslados	(566)	(10.909)	-	-	-	-	-	-	(566)	(10.909)
Retiros	(1.268)	(9.223)	(6)	-	-	-	-	-	(1.274)	(9.223)
Ajustes	-	-	-	-	-	-	-	(3.050)	-	(3.050)
Total costo	¢ 105.909	104.461	28.885	28.740	2	2	2.813	2.813	137.609	136.016
Amortización acumulada:										
Saldo inicial	¢ 83.012	72.451	-	-	-	-	444	601	83.456	73.052
Amortización - gasto	3.273	14.984	-	-	-	-	-	(157)	3.273	14.827
Amortización - inversión	132	408	-	-	-	-	-	-	132	408
Reclasificaciones	-	-	-	-	-	-	(444)	-	(444)	-
Traslados	-	(3.584)	-	-	-	-	-	-	-	(3.584)
Retiros	(785)	(1.247)	-	-	-	-	-	-	(785)	(1.247)
Total amortización	85.632	83.012	-	-	-	-	-	444	85.632	83.456
Total neto	¢ 20.277	21.449	28.885	28.740	2	2	2.813	2.369	51.977	52.560

(Continúa)

INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD (ICE) Y SUBSIDIARIAS

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

Método de amortización

El ICE utiliza para el cálculo de la amortización de los activos intangibles – licencias, sistemas y aplicaciones, el método de línea recta a partir del momento en el que el activo esté disponible para su uso, con base en una vida útil que las áreas técnicas definidas por los sectores establezcan y revisan.

En el caso de los derechos de paso y servidumbres que tiene el ICE se determinó que no existe un plazo definido para la generación de beneficios futuros al ICE, por lo tanto, no se amortizan.

(1) Derechos de paso y servidumbres

Los derechos de paso y servidumbres corresponden a pagos realizados a dueños de terrenos sobre los cuales el ICE requiere tener acceso para desarrollar sus diferentes proyectos y proveer los servicios de electricidad y telecomunicaciones, sin embargo, estos derechos se originan en líneas de transmisión principalmente. De acuerdo con los términos de los contratos, el ICE tiene derecho a las servidumbres o derechos de paso, lo cual no implica la compra del terreno o de alguna manera la cesión de la propiedad al ICE y no establecen un plazo en años para el ejercicio del derecho, estableciendo una servidumbre permanente.

(2) Plusvalía

Corresponde al exceso del costo de adquisición sobre el valor en libros (patrimonio neto) de la subsidiaria adquirida durante Eólico Valle Central, S.A., (fusionada durante el 2014 con CNFL).

Prueba de deterioro para unidades generadoras de efectivo que incluyen la plusvalía:

Para efectos de la prueba de deterioro de la plusvalía asociada a la adquisición Eólico Valle Central, S.A., se determinó como unidad generadora de efectivo la entidad como un todo (CNFL), incluyendo los sistemas de generación, distribución, comercialización y alumbrado público, la cual representa el nivel más bajo en el cual la plusvalía es distribuida y monitoreada para propósitos gerenciales.

La Subsidiaria (CNFL) sigue la política de someter el costo de esa plusvalía a prueba de deterioro anual o más frecuente si hay indicios de deterioro.

El valor de recuperación se determina mediante cálculos del valor de uso, cuantificado descontando los flujos de efectivo futuros que se espera sean generados por el uso continuo.

(Continúa)

INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD (ICE) Y SUBSIDIARIAS

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

Los valores asignados a los supuestos clave representan el criterio y expectativas de la Administración sobre las tendencias futuras de su negocio y del mercado. Los supuestos claves utilizados para determinar el valor en uso para efectos de la prueba de deterioro mencionada fueron los siguientes:

<u>Variable clave</u>	<u>Supuestos de proyección</u>
Flujos de efectivo	Proyectados en colones.
Período de proyección	5 años fiscales terminados el 31 de diciembre. Desde 2017 hasta 2021.
Crecimiento de ingresos	En 2017 se proyecta una disminución de ingresos de 5,8%. Crecimiento de 6,1% por año en colones durante todo el periodo de proyección.
Margen operativo	Entre 2,8% y 10,2% durante el periodo de proyección.
Tasa de descuento	Se estima en 7,8% anual en colones (8,20% en el 2015).
Valor terminal	Se calculan como una perpetuidad al final del periodo.
Crecimiento en gastos operativos	Durante el periodo de proyección se presenta un incremento del 4% anual.
Inversión en capital de trabajo	No se considera en el análisis preparado por la Compañía.
Inversión en inmuebles, maquinaria y equipo	Se incluye dentro de los gastos de mantenimiento, por lo que no se proyecta por separado.

De conformidad con el análisis indicado, el valor de recuperación estimado es superior al valor en libros de la unidad generadora de efectivo y, en consecuencia, se determinó que no existe deterioro del valor de los activos al 31 de diciembre del 2016.

La estimación sobre el valor en uso de la unidad generadora de efectivo es particularmente sensible al crecimiento anual del ingreso y a las variaciones en la tasa de descuento. La Gerencia ha identificado que un cambio en dos supuestos claves podría causar que el valor en libros exceda el importe recuperable. La tabla a continuación muestra el valor en que estos dos supuestos deban cambiar individualmente para que el importe recuperable estimado de la UGE (CNFL) sea igual al valor en libros:

(Continúa)

INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD (ICE) Y SUBSIDIARIAS

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

	<u>Cambio requerido para que el valor en libros sea igual al importe recuperable 31 de diciembre del</u>	
	<u>2016</u>	<u>2015</u>
Tasa de descuento	1,2%	1,55%
Tasa de crecimiento de los ingresos	(0,71%)	(0,94%)

El importe recuperable estimado a diciembre 2016 de la UGE, excede el importe en libros en aproximadamente por la suma de ¢224.311 en millones (¢235.276 en millones en el 2015).

(Continúa)

INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD (ICE) Y SUBSIDIARIAS

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

Nota 17. Fondo de garantías y ahorro (fondo restringido)

El saldo de esta cuenta refleja el valor total de aquellos aportes económicos realizados por el ICE al Régimen Fondo de Garantía y Ahorro y al Régimen de Pensión Complementaria, así como el valor de las capitalizaciones reconocidas por esos regímenes sobre esos aportes, neto de aplicaciones realizadas por retiros anticipados, derechos de pensión, liquidaciones y ajustes actuariales. Un detalle de esa cuenta es como sigue:

		Al 31 de marzo de 2017	Al 31 de diciembre de 2016
Aporte al Régimen de Pensión Complementaria	¢	125.033	124.725
Aporte al Régimen de Garantía y Ahorro		85.492	84.101
Total	¢	210.525	208.826

Los aportes realizados por el ICE a esos dos regímenes están orientados a atender el objetivo o actividades asociadas al origen de tales regímenes. Los planes de beneficio derivados de esos dos regímenes son administrados por el fondo conocido como Fondo de Garantía y Ahorro. Los activos, pasivos y patrimonio de esos regímenes se manejan en forma separada y no se incorporan en los estados financieros separados del ICE.

Adicionalmente el vehículo Régimen de Pensión Complementaria fue constituido para administrar aquellos aportes o recursos económicos destinados a cubrir la obligación asumida por el ICE de reconocer un beneficio de pensión adicional a sus trabajadores.

Los estados financieros del Grupo ICE no reflejan el pasivo o la obligación asociado a pensiones en curso de pago, ni el activo neto disponible para cubrir beneficios futuros de pensiones asociados a trabajadores activos. Lo anterior debido a que ha sido política contable del ICE reflejar únicamente los aportes realizados a ese régimen, según se indicó anteriormente. Esa obligación y activo neto se administra y se refleja de forma separada en los registros contables del vehículo Fondo-Régimen de Pensión Complementaria.

(Continúa)

INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD (ICE) Y SUBSIDIARIAS

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

Nota 18. Títulos valores por pagar (Bonos)

Los saldos de los títulos valores (títulos de deuda) emitidos por el ICE es como sigue:

	Moneda	Tasa de interés	Año de vencimiento	Al 31 de marzo de			Al 31 de diciembre de		
				2017			2016		
				Largo plazo	Corto plazo	Total	Largo plazo	Corto plazo	Total
<u>Deuda interna:</u>									
Emisión de bonos	¢	Variable entre el 3,21% y el 9,10% y fija entre el 10,87% y el 11,45%, en el 2017 y el 2016	2021-2036	255.230	25.076	280.306	255.206	25.000	280.206
Emisión de bonos	US\$	Fija entre el 5,97% y el 7,65%, en el 2017 y el 2016	2019-2027	313.924	-	313.923	310.547	-	310.547
<u>Deuda externa:</u>									
Emisión de bonos	US\$	Fija entre el 6,38% y el 6,95%, en el 2017 y el 2016	2021-2043	562.490	-	562.490	556.440	-	556.440
<u>Otros:</u>									
Primas Emisión de Bonos	¢	Variable entre el 6,49% y el 8,70% y fija entre el 6,95% y el 11,41%, en el 2017 y el 2016	2020-2027	6.230	-	6.230	6.481	-	6.481
Descuentos Emisión de Bonos	¢	Variable del 7,10% y fija entre el 5,97% y el 11,41%, en el 2017 y el 2016	2017-2043	(5.126)	-	(5.126)	(5.185)	-	(5.185)
				1.132.748	25.076	1.157.824	1.123.489	25.000	1.148.489

Los títulos valores por pagar (bonos) en dólares corresponden a US\$1.558 millones.

(Continúa)

INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD (ICE) Y SUBSIDIARIAS

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

Nota 19. Efectos por pagar

Los saldos de los efectos por pagar se detallan a continuación:

		<u>Al 31 de</u> <u>marzo de</u> <u>2017</u>	<u>Al 31 de</u> <u>diciembre de</u> <u>2016</u>
<u>Deuda interna:</u>			
Colones	¢	176.602	173.074
US dólares		49.144	49.464
<u>Deuda externa:</u>			
US dólares		668.804	668.155
Yenes		79.594	70.577
		<u>974.144</u>	<u>961.270</u>
Corto plazo		93.696	91.351
Largo plazo		880.448	869.919
	¢	<u>974.144</u>	<u>961.270</u>

Un detalle de los efectos por pagar por acreedor es como sigue:

		<u>Al 31 de</u> <u>marzo de</u> <u>2017</u>	<u>Al 31 de</u> <u>diciembre de</u> <u>2016</u>
<u>Deuda interna:</u>			
Bancos estatales	¢	216.990	213.170
Bancos privados		8.755	9.367
<u>Deuda externa:</u>			
Bancos privados		732.482	718.426
Otros acreedores		15.917	20.307
	¢	<u>974.144</u>	<u>961.270</u>

Los efectos por pagar en dólares corresponden a US\$1.270 millones y en Yenes a ¥15.806 millones.

(Continúa)

INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD (ICE) 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 del periodo 2017 se resume a continuación:

Características generales de la deuda (US dólares y colones, según indicación)			
	Tasa interés	Moneda	Plazo
Deuda interna	Variable entre el 2,00% y el 14,00%, en el 2016 y 2015.	¢	Con vencimiento entre el 31 de enero del 2018 y el 21 de octubre 2045
	Variable entre el 2,65% y el 6,25%, en el 2016 y 2015. Fija entre el 1,95% y el 8,50% (fija entre el 1,95% y el 8,50%, en el 2016)	US\$	Con vencimiento entre el 11 de noviembre del 2016 y el 15 de diciembre del 2022
Deuda externa	Variable entre el 1,85% y el 6,40% (Variable entre el 1,85% y el 6,40%, en el 2016) Fija entre el 0,70% y el 6,40%, en el 2016 y 2015.	US\$	Con vencimiento entre el 15 de febrero del 2018 y el 15 de setiembre del 2040
	Fija entre el 0,60% y el 2,20%, en el 2016 y 2015.	JPY	Con vencimiento entre el 20 de abril del 2026 y el 20 de agosto del 2054

Cláusulas de cumplimiento (Covenants):

Comúnmente los contratos de crédito establecen una serie de compromisos en materia ambiental, legal, financiera, operacional y de negocio, entre otros, que el deudor debe atender y que típicamente se conocen como “Covenants”. En el caso particular del ICE, varios de los contratos suscritos hasta la fecha incluyen “Positive covenants” y “Negative covenants”, los cuales establecen compromisos que el ICE de forma ineludible debe cumplir y restricciones o limitaciones a ciertos actos que por lo general requieren aprobación previa de parte del ente acreedor.

Algunos de los contratos de préstamo establecen además cláusulas denominadas:

- a) *Cross Default*: éstas indican que con la firma del contrato el ICE acepta, en forma expresa e irrevocable, que el incumplimiento de las obligaciones de pago y/o cualesquiera otros términos y condiciones del crédito y/o de los créditos que el ICE mantenga vigentes con otros acreedores, constituyen causas de vencimiento anticipado del crédito para el cual se estableció la cláusula de “Cross Default” y de todos los créditos vigentes del mismo acreedor.
- b) *Obligaciones Pari Passu*: mediante las cuales el ICE se compromete a que sus obligaciones bajo el contrato correspondiente y sus garantías constituyen en todo momento obligaciones con una prelación en derecho de pago por lo menos equivalente (pari passu) a cualesquiera otras obligaciones presentes o futuras que resulten de cualquier deuda del ICE (distinta de cualquier deuda que tenga preferencia por mandato de ley).

En adición a lo anterior, el ICE se encuentra en la obligación de cumplir, entre otras, con las siguientes cláusulas de carácter general, las cuales se detallan en varios de los contratos de préstamo:

INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD (ICE) Y SUBSIDIARIAS

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

- 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, 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 celebrará 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.
- 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.

Al 31 de marzo del 2017, los Covenants financieros, relacionados con los contratos de deuda, cumplen los límites establecidos, excepto por los siguientes casos que cuentan con las respectivas dispensas:

INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD (ICE) Y SUBSIDIARIAS

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

Incumplimiento de condiciones de acuerdos del préstamo BID No. 1931

En razón del incumplimiento reflejado al 31 de marzo del 2017 de la cláusula 6.2.11.4 “Índices Financieros” establecida en el contrato de crédito con el Banco Interamericano de Desarrollo (BID) por US\$159 millones suscrito en julio del 2010, donde indica que el índice financiero “Deuda Neta Ajustada /Total Activos Ajustados” debe ser de 0,42 veces y el ICE obtuvo un indicador por 0,47 veces al 31 de marzo del 2017, el ICE realizó las gestiones en noviembre del 2016 para solicitar la respectiva dispensa (“waiver”), la cual fue otorgada por el BID, mediante oficio del 14 de diciembre del 2016.

INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD (ICE) Y SUBSIDIARIAS

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

Nota 20. Obligaciones por arrendamientos financieros

Al 31 de marzo del 2017 y del 2016, los saldos de las obligaciones por arrendamientos financieros se detallan a continuación:

	Tasa de interés	Año de vencimiento	Saldos al 31 de marzo de 2017			Saldos al 31 diciembre de 2016		
			Largo plazo	Corto plazo	Total	Largo plazo	Corto plazo	Total
<u>Fideicomisos en colones</u>								
Edificio Telecomunicaciones	Variable del 7,35%, en el 2017 y el 2016)	2030	18.902	718	19.620	19.066	778	19.844
Range	Variable del 11,10%, en el 2017 y el 2016)	2034	14.930	283	15.213	14.176	153	14.330
P.H. Reventazón	Variable del 8,75%, en el 2017 y el 2016)	2033	229.585	6.753	236.338	229.585	6.753	236.338
<u>Fideicomisos en US dólares</u>								
P.H. Reventazón	Variable del 6,15% (variable del 8,75%, en el 2016)	2033	234.555	6.933	241.488	231.923	6.933	238.856
			<u>497.972</u>	<u>14.688</u>	<u>512.660</u>	<u>494.750</u>	<u>14.618</u>	<u>509.368</u>

Los efectos por pagar en US dólares corresponden a US\$435 millones.

Los saldos aquí detallados están asociados a obligaciones derivados de contratos de arrendamientos financieros suscritos con los Fideicomisos, encargados de financiar la ejecución de los proyectos indicados.

En el caso de P.H. Reventazón el pasivo derivado de la contabilización del activo respectivo, está asociado a obligaciones contraídos por el Fideicomiso en colones y US dólares.

INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD (ICE) Y SUBSIDIARIAS

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

Nota 21. Cuentas por pagar

Las cuentas por pagar se detallan como sigue:

		<u>Al 31 de marzo de 2017</u>	<u>Al 31 de diciembre de 2016</u>
Proveedores de materiales	¢	58.508	57.373
Impuestos		14.017	15.940
Planillas y retenciones de salarios		7.204	7.752
Otros acreedores		76.880	60.080
Total		156.609	141.145
Menos reclasificación porción a largo plazo	¢	(9.260)	(9.241)
Corto plazo	¢	147.349	131.904

Nota 22. Ingresos recibidos por adelantado

Los ingresos recibidos por adelantado de corto y largo plazo se detallan como sigue:

		<u>Al 31 de marzo de 2017</u>		<u>Al 31 de diciembre de 2016</u>	
		Largo plazo	Corto plazo	Largo plazo	Corto plazo
Prepago móvil (1)	¢	-	8.169	-	5.443
Subvenciones de Gobierno (2)		7.211	308	6.071	308
Traslado en propiedad de repuestos - materiales (3)		-	8.923	-	8.958
Otros		-	2.205	-	1.489
Total	¢	7.211	19.605	6.071	16.198

La siguiente es una descripción de la naturaleza de los principales ingresos recibidos por adelantado registrados por el ICE:

(Continúa)

INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD (ICE) Y SUBSIDIARIAS

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

(1) Prepago móvil:

Corresponde a los ingresos recibidos por adelantado asociados a la venta de servicios móviles, modalidad prepago, que no han sido consumidos por los clientes a la fecha de cierre. Los ingresos recibidos por concepto de prepago móvil se reconocen en el balance de situación en el momento en que el ICE recibe el dinero de los clientes y mayoristas, y se reconocen en el estado de ingresos y gastos conforme los clientes finales hacen uso de los servicios.

(2) Subvenciones de Gobierno:

Dentro del marco de la iniciativa japonesa “Cool Earth Partnership”, el Gobierno de Japón otorgó al ICE una donación por la suma de US\$10,5, aproximadamente, para la construcción del “Sistema Fotovoltaico” ubicado en Sabana Norte, con capacidad de 3KW y del que se espera generar 3,5Kh; y del “Parque Solar de Miravalles”, localizado en la Fortuna de Bagaces, con capacidad instalada de 1MW y del que se espera generar 1,2GWh. El ICE reconoce las subvenciones de gobiernos, locales o internacionales, en el balance de situación en el momento que le son otorgadas, y son transferidas al estado de ingresos y gastos sistemáticamente de acuerdo con la vida útil del activo asociado a la subvención recibida.

Adicionalmente se registran los fondos provenientes del Fideicomiso de Gestión de los Proyectos y Programas del Fondo Nacional de Telecomunicaciones (FONATEL), cuyo propósito es subvencionar en forma directa la provisión de los servicios de voz e internet de banda ancha a Centros de Prestación de Servicios Públicos en el Área de Servicio definida.

(3) Traslado en Propiedad de repuestos – materiales:

Corresponden al traslado en propiedad a favor del ICE de los costos por repuestos, activos y herramientas necesarias para el mantenimiento de las Plantas Toro III y Garabito, sobre los cuales el ICE no realizó ninguna erogación. Estos ingresos se realizan en el estado de ingresos y gastos en el momento en el que se brinda los servicios de mantenimiento contractualmente establecidos y se hace uso de los inventarios cedidos al ICE.

(Continúa)

INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD (ICE) Y SUBSIDIARIAS

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

Nota 23. Gastos acumulados obligaciones patronales

Los gastos acumulados obligaciones patronales, se detallan como sigue:

		<u>Al 31 de marzo</u> <u>de 2017</u>	<u>Al 31 de</u> <u>diciembre de</u> <u>2016</u>
Salario escolar	¢	5.123	20.684
Vacaciones		30.904	32.457
Aguinaldo		8.724	1.733
Riesgos profesionales		474	485
Indemnización por movilidad laboral		8	8
Tercer y quinta bisemana		772	-
Total	¢	46.005	55.367

Un detalle del movimiento de estas obligaciones patronales se presenta a continuación:

		Aguinaldo	Salario escolar	Vacaciones	Riesgos Profesionales	Tercer y Quinta Bisemana	Indemnización por Movilidad Laboral	Total
Año 2017								
Saldo al inicio del período	¢	1.733	20.684	32.457	485	-	8	55.367
Gasto del año - inversión		1.339	462	906	662	1.689	-	5.058
Gasto del año - operación		5.708	4.572	4.633	-	-	-	14.913
Uso en el año		(56)	(20.595)	(7.092)	(674)	(917)	-	(29.333)
Total	¢	8.724	5.123	30.904	474	772	8	46.005
Año 2016								
Saldo al inicio del período	¢	2.102	22.144	27.156	8.862	-	-	60.264
Gasto del año - inversión		10.084	3.709	6.796	2.957	8.489	878	32.913
Gasto del año - operación		17.508	17.631	21.361	-	-	-	56.500
Uso en el año		(27.961)	(22.800)	(22.856)	(11.334)	(8.489)	(870)	(94.310)
Total	¢	1.733	20.684	32.457	485	-	8	55.367

(Continúa)

INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD (ICE) Y SUBSIDIARIAS

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

Nota 24. Prestaciones legales

Las prestaciones legales se detallan como sigue:

	<u>Al 31 de marzo de 2017</u>			<u>Al 31 de diciembre de 2016</u>		
	<u>Largo Plazo</u>	<u>Corto Plazo</u>	<u>Total</u>	<u>Largo Plazo</u>	<u>Corto Plazo</u>	<u>Total</u>
Prestaciones legales ¢	107.067	25.679	132.746	106.829	26.650	133.479
Total ¢	107.067	25.679	132.746	106.829	26.650	133.479

El detalle del movimiento de las prestaciones legales se presenta a continuación:

		Prestaciones legales	
<u>Año 2017</u>			
Saldo al inicio del periodo	¢		133.479
Gasto del año - inversión			790
Gasto del año - operación			3.147
Uso del año			(4.670)
Total	¢		132.746
<u>Año 2016</u>			
Saldo al inicio del periodo	¢		144.658
Gasto del año - inversión			15.405
Gasto del año - operación			19.923
Uso del año			(58.304)
Ajustes por efecto del estudio actuarial			11.797
Total	¢		133.479

(Continúa)

INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD (ICE) Y SUBSIDIARIAS

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

Nota 25. Provisiones legales

Las provisiones legales se detallan como sigue:

	<u>Al 31 de</u> <u>marzo de</u> <u>2017</u>	<u>Al 31 de</u> <u>diciembre de</u> <u>2016</u>
Provisión pasivos contingentes (nota 39)	2.674	2.708
Total	¢ 2.674	2.708
Menos: porción circulante	2.497	2.476
Provisiones legales a largo plazo	¢ 177	232

El detalle del movimiento de las provisiones legales se presenta a continuación:

	Provisión pasivos contingentes	
<u>Año 2017</u>		
Saldo al inicio del periodo	¢	2.708
Gasto del año - inversión		297
Gasto del año - operación		34
Uso del año		(365)
Total	¢	2.674
<u>Año 2016</u>		
Saldo al inicio del periodo	¢	3.735
Gasto del año - inversión		1.924
Gasto del año - operación		255
Uso del año		(3.206)
Total	¢	2.708

(Continúa)

INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD (ICE) Y SUBSIDIARIAS

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

Nota 26. Cuentas de Orden

	Al 31 de marzo de 2017	Al 31 de diciembre de 2016
Garantías recibidas:		
Cumplimiento (1)	¢ 178.682	146.357
Recaudadores (2)	3.604	3.762
Participación (3)	704	559
Licitaciones	8	8
Depósitos en garantía	386	178
Subtotal Garantías recibidas	183.384	150.864
Otras garantías recibidas - Servicios varios	1.706	1.949
Cuentas de orden acreedores -otros - cumplimiento	1.680	1.522
Bienes en consignación	26	34
Activos contingentes:		
Fondo de ahorro y préstamo	29.860	28.756
Asociación Solidarista de Empleados de Fuerza y Luz (ASEFYL)	13.815	13.549
Cumplimiento - proveeduría	1.646	2.323
Pedidos de materiales en tránsito	109	1.624
Participación	831	834
Cobro servicios eléctricos	1.113	1.131
Préstamo de materiales	59	63
Depósito rendición garantías funcionarios	59	46
Alquiler postes	760	785
Cumplimiento mano de obra contratada	27	19
Depósitos de garantía (consumo eléctrico)	3.442	266
Parque Eólico Valle Central	82	81
Garantías de cumplimiento CNFL	849	840
Subtotal Activos contingentes	52.652	50.317
Pasivos contingentes:		
Convenios de pago financiamiento electrodomésticos	122	144
Total	¢ 239.570	204.830

(1) Garantías recibidas - cumplimiento

Corresponden a garantías que se utilizan como respaldo al 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 que haya incumplimiento por parte del mismo, el ICE sea indemnizado por medio de la garantía presentada.

(2) Recaudadores

(Continúa)

INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD (ICE) Y SUBSIDIARIAS

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

Corresponden a garantías que el 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.

(3) Garantías recibidas – participación

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

Nota 27. Ingresos por servicios

Regulación de servicios eléctricos

La Ley N° 7593 “Ley de la Autoridad Reguladora de los Servicios Públicos” (ARESEP) de fecha 9 de agosto de 1996, establece que “la ARESEP 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.

El 19 de marzo del 2012, el Comité de Regulación en su resolución RJD-017-2012, publicada en la Gaceta N° 74 del 17 abril del 2012, publicó la metodología para el ajuste extraordinario de las tarifas de electricidad por concepto de gasto de combustibles, acorde con la metodología del Costo Variable Combustible (CVC). La ARESEP inició la aplicación de esta metodología a partir del 1 de enero del 2013.

Esta metodología permite una recuperación más rápida del diferencial entre los gastos por combustibles para generación térmica estimados y los reales, debido a que contempla la revisión trimestral, a fin de realizar los ajustes necesarios en los pliegos tarifarios que se aplicarán en el trimestre siguiente.

Regulación de servicios de 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”*.

Con base en la resolución SUTEL RSC-295-2012, la Superintendencia de Telecomunicaciones (SUTEL) autoriza a los operadores a variar la modalidad de

(Continúa)

INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD (ICE) Y SUBSIDIARIAS

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

cobro del servicio de internet móvil por transferencia de datos – modalidad prepago– además, según publicación del diario oficial La Gaceta del 25 de abril del 2013, la SUTEL excluyó del pliego tarifario vigente, los servicios de información (Mensaje Multimedia, Mensaje de Texto y Video llamada), otorgándole potestad a los operadores de revisar y ajustar los precios de los servicios mencionados.

Nota 28. Costos de operación y mantenimiento

Los costos de operación y mantenimiento incluyen entre otros, aquellos costos relacionados con el consumo de combustible, que son utilizados para la generación de energía térmica mediante el uso de las plantas propias o arrendadas, el detalle de esos costos incurridos en la generación térmica es el siguiente:

	Por el periodo terminado al 31 de marzo de	
	2017	2016
<u>Planta térmica:</u>		
Moín I	¢ -	292
Moín II	74	-
Moín III	3	2
Otros	76	255
Total	¢ 153	549

Adicionalmente a los costos por combustibles indicados en el cuadro anterior, el Grupo ICE incurrió en costos por ese mismo concepto asociado a la planta Garabito, por la suma de ¢1.245 (¢4.326 en 2016), los cuales son registrados en la cuenta denominada operación y mantenimiento de equipo bajo arrendamiento, (véase nota 29).

(Continúa)

INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD (ICE) Y SUBSIDIARIAS

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

Nota 29. Operación y mantenimiento equipo bajo arrendamiento

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

	Por el periodo terminado al 31 de marzo de	
	2017	2016
Generación térmica	¢ 9.936	13.135
Generación hidráulica	5.567	4.236
Generación geotérmica	2.444	2.507
Subestaciones	1.402	1.322
Arrendamientos Telecomunicaciones	1.233	979
Líneas de transmisión	545	558
Subtotal	21.127	22.737
* Eliminaciones de servicios institucionales	(29)	(449)
Total	¢ 21.098	22.288

* Corresponde a la eliminación del consumo interno por servicios telefónicos y eléctricos, incurridos por las diferentes áreas de la institución.

- (1) Incluye costos por consumo de combustibles por la suma de ¢1.245 (¢4.326 en 2016).

El costo por concepto de los arrendamientos operativos de las plantas mencionadas en el cuadro anterior, asciende a un monto de ¢15.874 para el 2017 (¢15.534 para el 2016).

(Continúa)

INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD (ICE) Y SUBSIDIARIAS

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

Los contratos de arrendamiento de equipo de telecomunicaciones, de transmisión y de plantas de generación eléctrica, con excepción de aquellos contratos que cumplen con lo establecido en la política de activos en operación y otros activos en operación bajo arrendamiento financiero, se registran y clasifican como arrendamientos operativos tanto para efectos financieros como fiscales:

Generalidades del contrato					Monto en millones de US dólares										
Orden de servicio	Proveedor	Fecha del contrato	Fecha Inicio	Fecha aproximada finalización	Monto contratado	Pagado total	Saldo orden servicio al 31 de marzo 2017	Pagado año 2017	No. cuotas	Monto de la cuota	Valor de la opción de compra	Gasto registrado durante el 2017	Gasto registrado durante el 2016	Periodicidad de la cuota	Objeto del contrato
Sin orden	Fideicomiso Proyecto Térmico Garabito(1)	05-nov-07	01-jul-10	31-mar-22	743	429	314	10	144	5	213	8.504	8.507	Mensual	Arrendar Planta Térmica Garabito
Sin orden	Fideicomiso Titularización Cariblanco (1)	16-ago-00	29-feb-08	31-dic-19	304	234	70	4	149	2	8	2.304	2.227	Mensual	Arrendamiento Planta Hidroeléctrica Cariblanco
333059	Planta Geotérmica las Pailas (2)	07-mar-07	28-mar-12	31-dic-23	240	89	152	-	24	8	-	2.527	2.369	Semestral	Arrendar la Planta Geotérmica Las Pailas.
Sin orden	Fideicomiso Planta Toro 3 (1) y (4)	01-jun-13	30-jun-13	30-nov-24	131	36	95	2	144	\$1	-	1.311	1.267	Mensual	Arrendar Planta Toro 3
351643	Junta Administradora de Servicios Electricos Municipal de Cartago JASEC (3)	14-abr-10	04-dic-13	14-abr-22	25	9	16	-	20	Entre US\$ 1 637 y US\$ 854 (en miles)	-	319	221	Semestral	Infraestructura conformada por la Subestación Reductora de Tejar, derechos de servidumbre y sitios de torres ampliación L.T Río Macho
Subtotal- Arrendamientos operativos -US dólares					US\$	1.562	916	647	20			€	14.964	14.591	
Generalidades del contrato					Monto en millones de colones										
350702	Cooperativa de Electrificación Rural Guanacaste (5)	16-feb-10	06-abr-10	06-sep-21	€ 87.848	40.497	46.441	910	140	Variable entre €617 y €473	€3.541 aproximadamente	€ 910	944	Mensual	Infraestructura para transmisión eléctrica Liberia, Papagayo - Nuevo Colón.
Subtotal- Arrendamientos operativos -colones					€	87.848	40.497	46.441	910			€	910	944	
Total- Arrendamientos operativos												€	15.874	15.534	

INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD (ICE) Y SUBSIDIARIAS

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

La siguiente es una descripción de los principales contratos de arrendamientos operativos mantenidos por el Grupo ICE.

(1) Fideicomisos de Titularización:

El ICE estableció contratos de Fideicomisos de Titularización en conjunto con los Bancos Nacional de Costa Rica y Banco de Costa Rica, donde el Grupo 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 conocidas como Peñas Blancas, Cariblanco y Toro III, y la Planta Térmica Garabito.

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.

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 11 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.

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.

(Continúa)

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

- 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, quien fungirá como su superior jerárquico, con los derechos y obligaciones que esto conlleva.
 - Tanto el fideicomitente como el fiduciario convienen en que el Grupo 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.

(Continúa)

INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD (ICE) Y SUBSIDIARIAS

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

- El plazo de los fideicomisos es de 20 años para el caso de los fideicomisos Peñas Blancas, y 30 años para Cariblanco, Garabito y Toro 3.

(2) Planta Geotérmica Las Pailas:

En diciembre del 2006 el Consejo Directivo del Grupo ICE acordó aprobar el desarrollo del Proyecto Geotérmico Las Pailas mediante un esquema de ejecución-financiamiento denominado “no tradicional”, en el cual el ICE será el constructor y el Banco Centroamericano de Integración Económica (BCIE) el inversionista, desarrollador y propietario.

Posteriormente, el Grupo ICE operará técnica y comercialmente la infraestructura en calidad de arrendatario por un plazo de 12 años, al final de los cuales podrá ejecutar la opción de compra para adquirir la propiedad de la planta.

En marzo del 2007 el Grupo 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 Grupo ICE.
- El monto total del arrendamiento por la suma 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 US\$130 (en millones).

(Continúa)

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

- El BCIE acepta que el Grupo 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 Grupo ICE se compromete a tomar en arriendo la planta. El Grupo 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 Grupo 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 Grupo ICE podrá ejercer la opción de compra antes de la conclusión del contrato igual al saldo de la inversión pendiente de recuperar por el BCIE.

(3) Subestación Reductora Tejar - JASEC:

En abril del 2010, el Grupo ICE estableció con la Junta Administrativa del Servicio Eléctrico Municipal de Cartago (JASEC), un contrato para el arrendamiento con opción de compra de la Subestación Reductora Tejar y los derechos de servidumbre y sitios de torres para la ampliación de la línea de transmisión Río Macho del Este 230 KV, actuando JASEC como arrendante y el ICE como arrendatario. Las obras se localizan en la provincia de Cartago, Cantón del Guarco, Distrito San Isidro.

(Continúa)

INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD (ICE) Y SUBSIDIARIAS

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

El plazo del arrendamiento es de hasta 10 años, contados a partir que JASEC entregue al Grupo ICE la subestación y obras conexas listas para entrar en operación comercial. Esto sucedió a partir del 04 de junio del 2012.

(4) Planta Hidroeléctrica Toro III:

El ICE y la Junta Administrativa del Servicio Eléctrico de Cartago (JASEC) establecieron un convenio de alianza empresarial para el desarrollo en conjunto de la planta hidroeléctrica Toro III, en el cual el Banco de Costa Rica figura como fiduciario. El ICE y JASEC figuran como fideicomitentes.

Como parte de este convenio de alianza empresarial se estableció un contrato de arrendamiento de la Planta Hidroeléctrica Toro 3 con opción de compra con un plazo de 137 meses, en el cual el Grupo ICE y JASEC figuran como arrendatarios y el Fideicomiso de Titularización PH Toro 3 figura como arrendador, (véase nota 6).

La alianza empresarial entre el Grupo ICE y JASEC constituye una relación paritaria en cuanto a derechos, obligaciones y los beneficios que surjan tanto en la construcción como en la explotación comercial de la planta durante su vida útil, ambas entidades participarán en el desarrollo de la Planta Hidroeléctrica Toro 3, en la cual tendrán una participación del cincuenta por ciento (50%).

(5) Cooperativa de Electrificación Rural Guanacaste, R.L.:

El 16 de febrero del 2010 el ICE y la Cooperativa de Electrificación Rural de Guanacaste, R.L. (Coopeguanacaste), establecieron un contrato de arrendamiento con opción de compra de la infraestructura para la Transmisión de Electricidad Liberia – Papagayo – Nuevo Colón. En ese contrato, el ICE figura como arrendatario y Coopeguanacaste como arrendante. El plazo del arrendamiento es de 137 meses, y el monto de la cuota mensual por concepto de arrendamiento estará compuesta por:

- El valor de la cuota mensual en colones que deba atender el arrendante con sus acreedores. Estos acreedores corresponden al Banco de Costa Rica y el Banco Popular y de Desarrollo Comunal por el préstamo bancario que cada una de esas instituciones otorgó a Coopeguanacaste; y
- El importe que deba atender el arrendante por los costos mensuales de mantenimiento de la infraestructura.

(Continúa)

INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD (ICE) Y SUBSIDIARIAS

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

Nota 30. Compras y servicios complementarios

Las compras y servicios complementarios se detallan como sigue:

	Por el periodo terminado al	
	31 de marzo de	
	2017	2016
<u>Telecomunicaciones:</u>		
Tráfico operadores nacionales	¢ 3.601	3.953
Participación telefónica	1.023	1.442
Otros	1.460	1.000
Total Telecomunicaciones	6.084	6.395
<u>Electricidad:</u>		
<u>Importación:</u>		
Ente Operador Regional (EOR)	555	1.668
Otros	7	587
Subtotal importación	562	2.255
<u>Generadores privados:</u> (1)		
Consorcio Eólico Chiripa, S.A. (Contrato B.O.T)	5.169	6.550
Planta Eólica Orosi, S.A. (Contrato B.O.T)	5.121	6.277
Unión Fenosa Generadora La Joya, S.A. (Contrato B.O.T)	4.867	5.198
Hidroenergía Del General (HDG), S.R.L. (Contrato B.O.T)	3.452	4.421
Planta Eólica Guanacaste, S.A. (Contrato B.O.T)	3.408	4.924
Unión Fenosa Generadora Torito	2.472	3.548
Hidroeléctrica Doña Julia, S.A.	1.995	2.430
Inversiones Eólicas Campos Azules S.A.	1.990	-
Fila de Mogote	1.936	-
Azucares el Viejo, S.A.	1.861	1.728
Planta Eólica Tilawind, S.A.	1.784	2.079
Hidroeléctrica Platanar, S.A.	1.775	1.920
Proyecto Hidroeléctrico Chucás, S.A.	1.725	-
Eólicas Guanacaste S.A.	1.636	-
Ingenio Taboga, S.A.	1.457	1.578
Hidroeléctrica Río Lajas, S.A.	1.331	1.427
Plantas Eólicas, S.A.	1.255	1.697
Molinos de Viento Del Arenal, S.A.	1.210	1.761
Proyecto Hidroeléctrico Río Volcán, S.A.	1.108	1.286
Proyecto Hidroeléctrico Pedro, S.A.	1.067	1.244
Planta El Angel, S.A.	1.031	-
Planta Eolica Vientos del Este, S.A.	-	1.049
Otros	3.740	3.874
Subtotal cogeneradores	51.390	52.991
<u>Compras para exportación:</u>		
Ente Operador Regional (EOR)	2.366	2.744
Total Electricidad	54.318	57.990
Total	¢ 60.402	64.385

(Continúa)

INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD (ICE) Y SUBSIDIARIAS

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

(1) Generadores privados:

Al amparo de la Ley N° 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 generadores privados para la compra de energía eléctrica. Esta ley contempla dos regímenes o capítulos: Capítulo I, denominado “Generación Autónoma o Paralela”; que genera los llamados contratos B.O.O (Build, own and operate, Construir, ser dueño y operar, en español) y, Capítulo II, denominado “Compra de energía bajo régimen de Competencia”. Que genera contratos llamados B.O.T (Build, operate and transfer, Construir, operar y transferir).

Al 31 de diciembre del 2016, el Grupo ICE mantiene 6 contratos para compra de energía bajo el Capítulo II, los cuales corresponden a los contratos tipo B.O.T., (construir, operar y transferir), con los siguientes generadores privados: Unión Fenosa Generadora La Joya S.A., Hidroenergía del General (HDG), S.R.L., Planta Eólica Guanacaste, S.A., Consorcio Eólico Chiripa, S.A., Unión Fenosa Generadora Torito, S.A., Eólicas de Orosí Dos, S.A. y PH Chucás, S.A., así también se encuentra en fase de construcción el proyecto hidroeléctrico Capulín. Durante la vigencia de los acuerdos esos generadores privados 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 Grupo ICE, libre de gravámenes. Los respectivos generadores privados o el Grupo ICE podrán solicitar la transferencia temprana de la planta generadora de energía.

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

- Los generadores privados serán responsables de la financiación, diseño, adquisición de suministros, construcción, pruebas, puesta en marcha y el respectivo mantenimiento de las plantas. Los generadores privados también se comprometen a entregar toda la energía eléctrica producida durante la vigencia del contrato con el Grupo ICE.
- Los generadores privados 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.

(Continúa)

INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD (ICE) Y SUBSIDIARIAS

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

- Los generadores privados 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.
- El precio de compra de la energía eléctrica se establece en cada contrato en particular a partir del precio ofertado y adjudicado en los procesos licitatorios mediante los cuales resultaron seleccionados. Los contratos contemplan fórmulas de ajuste en los precios por variaciones por inflación y que aplican sobre el componente de costos de operación y mantenimiento.

Desde la fecha de inicio de operación comercial de la planta, los generadores privados 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 de todo riesgo de daño físico.

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

- Alteración de los medidores.
- Incumplimiento en relación con la condición del punto de entrega pactada, bajo la responsabilidad del generador privado.
- La incapacidad del generador privado de suministrar la energía en concordancia con los parámetros de operación requeridos.
- Por incumplimiento de renovación de la garantía de cumplimiento.
- Por incumplimiento en la renovación de pólizas de seguros.

Los acuerdos actuales estarán vigentes por plazos que oscilan entre 15 y 20 años, finalizando entre diciembre del 2016 y marzo del 2035.

Para aquellos generadores privados que mantienen contratos bajo el Capítulo I de la ley No. 7200, se tienen tres tipos de contrato:

- Tipo A: que aplica para plantas hidroeléctricas con capacidad inferior a 5 MW.
- Tipo B: que aplica para plantas hidroeléctricas con capacidad superior a los 5 MW.
- Tipo C: que aplica para plantas eólicas.

(Continúa)

INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD (ICE) Y SUBSIDIARIAS

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

Los términos generales pactados en estos tipos de contratos establecen que el ICE adquirirá los excedentes de energía eléctrica que el cogenerador pueda suministrar una vez satisfechas sus necesidades propias, hasta por la potencia máxima contratada, durante el plazo del contrato. El generador privado se compromete a operar la planta de modo que la potencia entregada al ICE, en el punto de medición no sea superior a la potencia contratada.

El ICE no reconocerá pago alguno por concepto de la energía que entregue el cogenerador a una potencia superior a la contratada. La energía eléctrica que se reciba al amparo de estos contratos se cancela a las tarifas que tenga vigentes la ARESEP en el momento de materializarse la entrega de la energía eléctrica.

Bajo el Capítulo I de la Ley No. 7200 el Grupo ICE firmó contratos desde la promulgación de la ley en el año 1990. A partir del 2009, una vez que empezaron a vencer los contratos suscritos en la década de los 90, cuya vigencia máxima era de 15 años, el Grupo ICE procedió con su renovación, por el plazo remanente de las concesiones (que fueron otorgadas por 20 años). Actualmente, se está en proceso de renovación de los contratos una vez que las empresas obtienen nuevas concesiones tanto para el uso de fuerza hidráulica, en el caso de los proyectos hidroeléctricos, como la de servicio público de generación que otorga la ARESEP. Así también se están integrando plantas nuevas cuyos contratos se suscribieron gracias a los concursos realizados en los años 2012 y 2014. En la actualidad se tienen vigentes contratos con 28 empresas: 8 eólicos, 2 ingenios y 18 hidroeléctricos.

Adicionalmente, a partir del 2012, una vez que la ARESEP publicó las tarifas para plantas nuevas y se publicó el nuevo reglamento para el Capítulo I de la Ley No. 7200, el Grupo ICE inició el proceso de selección de proyectos con los cuales se firmarán nuevos contratos. En junio del 2012 se publicó la Convocatoria No. 01-2012 mediante la cual se seleccionaron cinco proyectos eólicos y seis proyectos hidroeléctricos, de los cuales se firmaron contratos con los proyectos eólicos Tilawind, Campos Azules y Altamira en Tilarán, y Vientos de la Perla y Vientos de Miramar en Liberia, los cuales entraron en operación entre el primer trimestre del 2015 y el primer trimestre del 2017. De los proyectos hidroeléctricos únicamente El Ángel Ampliación firmó contrato y se encuentra en operación actualmente.

(Continúa)

INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD (ICE) Y SUBSIDIARIAS

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

En febrero del 2014 se publicó la Convocatoria No. 02-214 cuyo resultado quedó en firme el 29 de agosto una vez que la Gerencia General rechazó el recurso de apelación interpuesto por uno de los participantes. En esta segunda convocatoria se seleccionaron 2 proyectos eólicos y 4 proyectos hidroeléctricos; uno de los cuales renunció a la selección. En diciembre del 2015, entró en operación la Planta Eólica Vientos del Este, la cual genera 9 MW, y en julio del 2016 entró en operación la Planta Eólica Mogote, de 20 MW. Los proyectos hidroeléctricos esperan firmar contrato en el segundo semestre del 2017.

Ajuste de tarifas de plantas privadas de generación

El 19 de marzo del 2015, se publicó en el Diario Oficial La Gaceta la Resolución RIE 027-2015 del 13 de marzo del 2015 en la que se autorizó la fijación tarifaria para las plantas eólicas nuevas, de conformidad con el “Modelo para la determinación de tarifas de referencia para plantas de generación privada eólicas nuevas”.

El 16 de diciembre del 2015, se publicó en el Diario Oficial La Gaceta la Resolución RIE 124-2015 del 11 de diciembre del 2015 en la que se autorizó la fijación tarifaria para la empresa Hidroeléctrica Platanar, S.A. y el resto de generadores privados existentes, hidroeléctricos y eólicos, de conformidad con la “Metodología de Fijación de Tarifas para Generadores Privados (Ley N° 7200) que firmen un nuevo contrato de compra y venta de electricidad con el Grupo ICE.

El 22 de noviembre del 2016, se publicó en el Diario Oficial La Gaceta la Resolución RIE-099-2016 del 17 de noviembre del 2016 en la que se autorizó la fijación tarifaria para las plantas de biomasa (bagazo), de conformidad con la “Metodología tarifaria según la estructura de costos típica de una planta modelo de generación de electricidad con bagazo de caña para la venta al Instituto Costarricense de Electricidad y su fórmula de indexación”.

Transferencia al Grupo ICE de la planta Geoenergía de Guanacaste, Ltda.

El 25 de marzo del 2015 se transfirió al ICE la Planta Geotérmica Miravalles III la cual operó mediante la modalidad de contrato B.O.T. (construir, operar y transferir), por un periodo de 15 años a partir de la fecha de inicio de su operación a cargo de Geoenergía de Guanacaste, Ltda.

(Continúa)

INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD (ICE) Y SUBSIDIARIAS

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

El incremento en la compra de energía a los generadores privados según la Ley No. 7200, obedece principalmente a las condiciones climáticas favorables para la generación con fuentes hidroeléctricas, aunado a una mayor generación eólica por los fuertes vientos ocurridos en el periodo, a su vez la ARESEP según resolución RIE-107-2015 del 23 de octubre de 2015 aprobó al ICE el reconocimiento de gastos por compra de energía a generadores privados (véase nota 13 (1)).

Nota 31. Gastos administrativos

Los gastos administrativos se detallan como sigue:

	Por el periodo terminado al 31 de marzo de	
	2017	2016
Remuneraciones	¢ 19.376	17.548
Servicios	4.376	3.798
Utilización centros de servicio	1.047	1.112
Transferencias corrientes	256	617
Depreciación de otros activos en operación	5	416
Otros	960	2.437
Subtotal	26.020	25.928
* Eliminaciones de servicios institucionales	(166)	(80)
Total	¢ 25.854	25.848

* Corresponde a la eliminación del consumo interno por servicios telefónicos y eléctricos, incurridos por las diferentes áreas de la institución.

(Continúa)

INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD (ICE) Y SUBSIDIARIAS

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

Nota 32. Gastos de comercialización

Los gastos de comercialización se detallan como sigue:

	Por el periodo terminado al 31 de marzo de	
	2017	2016
Remuneraciones	¢ 14.761	14.928
Materiales y suministros	13.629	14.519
Servicios	13.338	12.802
Utilización centros de servicio	3.163	3.289
Transferencias corrientes	1.418	1.088
Depreciación de otros activos en operación	892	1.016
Otros	5.993	4.816
Subtotal	53.194	52.458
* Eliminaciones de servicios institucionales	(577)	(423)
Total	¢ 52.617	52.035

* Corresponde a la eliminación del consumo interno por servicios telefónicos y eléctricos, incurridos por las diferentes áreas de la institución.

(Continúa)

INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD (ICE) Y SUBSIDIARIAS

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

Nota 33. Estudios preliminares

Los gastos de estudios preliminares se detallan como sigue:

	Por el periodo terminado al	
	31 de marzo de	
	2017	2016
Remuneraciones	¢ 2.826	2.933
Utilización centros de servicio	991	1.224
Servicios	154	432
Transferencias corrientes	88	91
Depreciación	35	36
Materiales y suministros	10	7
Otros	351	348
Subtotal	4.455	5.071
* Eliminaciones de servicios institucionales	(9)	(28)
Total	¢ 4.446	5.043

* Corresponde a la eliminación del consumo interno por servicios telefónicos y eléctricos, incurridos por las diferentes áreas de la institución.

(Continúa)

INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD (ICE) Y SUBSIDIARIAS

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

Nota 34. Estudios de pre inversión

Los costos incurridos por estudios de pre inversión se desglosan como sigue:

		Por el periodo terminado al	
		2017	2016
Estudio Los Llanos (1)	¢	405	681
Otros		339	122
Total	¢	744	803

(1) Estudio Los Llanos

El Proyecto Hidroeléctrico Los Llanos se ubica en la cuenca del Río Naranjo. De concretarse el proyecto se tendría previsto adicionar aguas del Río Brujo, para así aumentar la potencia del desarrollo a 126 MW, únicamente si se pueden superar aspectos ambientales que están en análisis.

(Continúa)

INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD (ICE) Y SUBSIDIARIAS

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

Nota 35. Gastos complementarios de operación

El Grupo ICE contabiliza en este rubro aquellos gastos en los que se incurre para garantizar la calidad en la construcción y operación de obras propiedad de terceros; así como aquellas transacciones que no forman parte de las partidas de costos y gastos de conformidad con su naturaleza. Adicionalmente, incluye aquellos costos por Mitigación y Compensación Social posteriores, que excedan lo establecido en el Plan de Gestión Ambiental por no haber sido considerados dentro de la “Línea Base” planificada y controlada por el Grupo ICE. Los mismos se detallan como sigue:

	Por el periodo terminado al	
	31 de marzo de	
	2017	2016
Servicios Administrativos	1.038	226
Obras de Transmisión para Generación Privada	49	7
Proyecto Hidroeléctrico Capulín	46	52
Proyecto Hidroeléctrico Chuscas	44	121
Diseño	17	-
Servicios Móvil Avanzado	16	3
Atención Integral del Cliente Empresarial	15	7
Otros	35	71
Total	1.260	487
* Eliminación de servicios institucionales	(10)	-
Total	1.250	487

* Corresponde a la eliminación del consumo interno por servicios telefónicos y eléctricos, incurridos por las diferentes áreas de la institución.

(Continúa)

INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD (ICE) Y SUBSIDIARIAS

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

Nota 36. Otros productos y otros gastos

A continuación se detallan los otros productos y otros gastos:

Otros productos		Por el periodo terminado al	
		2017	2016
Intereses y otros productos financieros(1)	¢	6.677	7.067
Fluctuaciones cambiarias (2)		718	813
Servicios de construcción (3)		2.874	(21)
Otros productos (4)		10.767	5.580
Total	¢	21.036	13.439

Otros gastos		Por el periodo terminado al	
		2017	2016
Intereses y otros gastos financieros (5)	¢	42.292	28.915
Fluctuaciones cambiarias (2)		24.392	5.840
Contratos de obras civiles y electromecánicas (3)		1.289	188
Otros gastos		(919)	980
Total	¢	67.054	35.923

Una descripción de las principales transacciones efectuadas es la siguiente:

- (1) Los intereses incluyen ingresos sobre títulos valores del sector externo.
- (2) Como resultado de las transacciones en moneda extranjera, la valuación de los activos y pasivos monetarios denominados en moneda extranjera, durante el periodo terminado al 31 de marzo del 2017, se reconocieron ingresos y gastos por fluctuaciones cambiarias por un monto de ¢718 y ¢24.392, respectivamente (¢813 y ¢5.840 respectivamente, en el 2016). Para valorar dichos activos y pasivos monetarios al cierre del período se utilizó un tipo de cambio de ¢562,49 (¢538,31 en el 2016).

(Continúa)

INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD (ICE) Y SUBSIDIARIAS

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

- (3) Los servicios de construcción incluyen facturas por avance o finalización de obras por contrato por servicios de ingeniería, diseño, construcción u otros servicios especializados brindados por el Grupo ICE a terceros y relacionados con proyectos en etapa de construcción. En el rubro de “Contratos de obras civiles y electromecánicas” se contabilizan los costos asociados con estos contratos de construcción.
- (4) Durante el período terminado el 31 de marzo del 2017, el Grupo ICE reconoció ingresos derivados siendo los más significativos:
- Cobro de sanciones administrativas por un monto de ¢4.954 (¢898 en el 2016).
 - Arrendamiento y mantenimiento de plantas de generación de terceros por un monto neto de ¢431 (¢282 en el 2016).
 - Otros.
- (5) Durante el periodo terminado el 31 de diciembre de 2016, el Grupo ICE reconoció gastos financieros principalmente por el concepto de intereses de las obligaciones y préstamos bancarios y comisiones por la administración de instrumentos financieros derivados por un monto de ¢42.292 (¢28.915 en el 2016).

Nota 37. Normativa Tributaria

(a) Obligaciones Tributarias

El ICE tiene obligaciones tributarias que se rigen por lo estipulado en los siguientes marcos jurídicos: Ley N° 7092 del Impuesto sobre la Renta y sus reformas; Reglamento a Ley del Impuesto sobre la Renta y sus reformas; Ley N°6826 de Impuesto General sobre las Ventas y sus reformas, Reglamento a la Ley de Impuesto General sobre las Ventas y sus reformas, Ley General de Aduanas, su Reglamento y sus reformas, la Ley No. 8660 de Fortalecimiento y Modernización de las Entidades Públicas del Sector Telecomunicaciones, y la Ley N° 8642 General de Telecomunicaciones.

(Continúa)

INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD (ICE) Y SUBSIDIARIAS

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

(b) Impuesto sobre la Renta

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 su artículo No. 17 lo siguiente: “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 lo siguiente: “*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 Grupo 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.

La Ley N° 8660 Fortalecimiento y Modernización de las Entidades Públicas del Sector de Telecomunicaciones, indica que en el momento que 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, excluyendo del pago del impuesto sobre la renta el servicio telefónico básico tradicional y en los demás casos, se mantendrán vigentes las exenciones conferidas en el Decreto de Ley No. 449, de 8 de abril de 1949, así como a cualesquiera otras que les confiera el ordenamiento.

(c) Impuesto General sobre las Ventas

El Grupo ICE es contribuyente del impuesto general sobre las ventas, según Ley No. 6826 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 Grupo ICE a su vez paga el impuesto de ventas sobre mercancías y servicios que requiere para el desarrollo de su actividad

(Continúa)

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

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 No. 14 de la mencionada Ley, puede aplicarse como un crédito fiscal al impuesto de ventas por pagar en el período.

- (d) Contribución especial parafiscal de operadores y proveedores de telecomunicaciones al Fondo Nacional de Telecomunicaciones (FONATEL) (Ley General de Telecomunicaciones No. 8642)

El artículo N° 39 de la Ley General de Telecomunicaciones N° 8642, establece, una contribución parafiscal, con el propósito de financiar el Fondo Nacional de Telecomunicaciones (FONATEL) en procura de cumplir con los objetivos de acceso universal, servicio universal y solidaridad, que recaerá sobre los ingresos brutos devengados, obtenidos directamente, por los operadores de redes públicas de telecomunicaciones y los proveedores de servicios de telecomunicaciones disponibles al público, que realizan el hecho generador de esta contribución al desarrollar las actividades ya mencionadas y recibir el beneficio individualizable de la actividad estatal.

La contribución será determinada por medio de una declaración jurada, que corresponde a un período fiscal año calendario. El plazo para presentar la declaración vence el 15 de marzo, posterior al cierre del respectivo período fiscal. El pago de la contribución se distribuirá en cuatro tractos equivalentes, pagaderos al día quince de los meses de marzo, junio, setiembre y diciembre del año posterior al cierre del período fiscal que corresponda.

La tarifa de esta contribución, será fijada, anualmente, por la SUTEL a más tardar el 30 de noviembre del período fiscal respectivo. Dicha tarifa podrá ser fijada dentro de una banda con un mínimo de un uno coma cinco por ciento (1,5%) y un máximo de un tres por ciento (3%); dicha fijación se basará en las metas estimadas por la SUTEL de los costos de los proyectos por ser ejecutados para el siguiente ejercicio presupuestario y en las metas de ingresos estimados para dicho siguiente ejercicio. En el evento de que la Superintendencia no fije tarifa al vencimiento del plazo señalado, se aplicará la tarifa aplicada al período fiscal inmediato anterior.

(Continúa)

INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD (ICE) Y SUBSIDIARIAS

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

(e) Contribución Parafiscal al servicio de telefonía

Mediante Ley N° 9355 publicada el 27 de mayo del 2016 “Modificación a varias Leyes para el financiamiento de la Asociación Cruz Roja Costarricense”; se crea una contribución parafiscal para la Asociación Cruz Roja Costarricense.

Esta Contribución tiene una tarifa que corresponde al 1% de los montos pagados por el usuario final que sea propietario de una línea telefónica convencional, móvil, prepago, postpago o cualquier otra modalidad de telefonía. Los montos recaudados se deben liquidar a más tardar el decimoquinto día natural de cada mes. Dicha Ley deja sin efecto la Ley N° 8690, mediante la cual se definió el Impuesto Rojo destinado al financiamiento de la Cruz Roja Costarricense, el cual se pagaba anteriormente.

(f) Impuesto a favor del Benemérito Cuerpo de Bomberos de Costa Rica

La Ley del Benemérito Cuerpo de Bomberos de Costa Rica No. 8228 del 19 de marzo del 2002, fue reformada por la Ley No. 8992 Fortalecimiento Económico del Benemérito Cuerpo de Bomberos de Costa Rica, publicada en la Gaceta del 22 de setiembre del 2011. Esta Ley reforma los artículos 28 y 33 de la Ley No. 8228, Ley del Benemérito Cuerpo de Bomberos de Costa Rica, de 19 de marzo del 2002, y sus reformas. Adicionalmente, reforma el Artículo 40, “Financiamiento del Cuerpo de Bomberos”, definiendo la creación, como fuente complementaria de ingresos para la operación y el crecimiento sostenible del Cuerpo de Bomberos de Costa Rica, un tributo equivalente al uno coma setenta y cinco por ciento (1,75%) de la facturación mensual por consumo de electricidad que pague cada abonado o consumidor directo de energía eléctrica.

(g) 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, el cual se define de la siguiente forma: es un impuesto ad-valorem, que se fija según la clasificación dentro de la codificación arancelaria establecida. Entre los impuestos internos están los siguientes, Impuesto Selectivo de Consumo (tarifa según mercancía), Impuesto Ley No. 6946 (1%), Impuesto General sobre las Ventas (13%), otros específicos de IDA (Instituto de Desarrollo Agrario), IFAM (Instituto de Fomento y Asesoría Municipal), Depósito Libre de 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.

(h) Otras Obligaciones

(Continúa)

INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD (ICE) Y SUBSIDIARIAS

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

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 N° 55 y 59 de la Ley del Impuesto Sobre la Renta.

Nota 38. Administración del riesgo financiero institucional

El Grupo ICE está expuesto a los siguientes riesgos relacionados con el uso de instrumentos financieros: *crédito* (posibilidad de pérdida económica derivada del incumplimiento de pago de los clientes o contrapartes), *liquidez* (incapacidad de la empresa de disponer de los fondos necesarios para hacer frente a las obligaciones) y *mercado* (incluye la exposición cambiaria, tasas de interés, commodities). Los tres riesgos impactan en la gestión del Grupo ICE, pero su tratamiento se realiza de forma individualizada, por ejemplo en el caso del Grupo ICE el riesgo crédito se regula con el Comité de Inversiones mediante análisis riguroso de los emisores y fichas camels; el riesgo de liquidez se mantiene con un control de los flujos de caja de tesorería del sector telecomunicaciones y electricidad y en cuanto a los riesgos de mercado, mediante las coberturas financieras o contratación de derivados financieros. Por lo tanto, se mantiene un control sobre esta exposición de riesgos, al contar con el Comité de Inversiones.

El Comité de Inversiones Institucional, es la entidad facultada para dar control y seguimiento a la administración de las inversiones transitorias de los sectores electricidad y telecomunicaciones del Grupo ICE. Es el órgano en el cual la División Corporativa Finanzas delega la responsabilidad de definir las políticas y procedimientos de inversión. Por lo tanto, establece las pautas (restricciones) en relación con las decisiones de inversión, dentro de las que se encuentran límites de la inversión por instrumento, moneda, sector, así como los niveles de riesgos para la composición de la cartera.

(Continúa)

INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD (ICE) Y SUBSIDIARIAS

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

En este Comité se aprueba el documento denominado la Estrategia de Inversión, el cual se revisa cada año, así como el documento de Límites de Gestión para operar las carteras de inversiones del Grupo ICE, el cual se revisa de acuerdo con el criterio de dicho Comité. Además, se cuenta con el Manual de Políticas de Inversión Financiera y el procedimiento para realizar inversiones en el mercado internacional, el cual busca una mayor y mejor diversificación de las inversiones transitorias. Adicionalmente, se da seguimiento al nivel de riesgo mediante indicadores de valor en riesgos, duración, duración modificada, indicadores de concentración, indicador de riesgo de crédito, liquidez entre otros. Así como, se realizan pruebas de “*stres testing*” y “*back testing*” que miden la eficacia del modelo utilizado.

De acuerdo al Reglamento Autónomo de Organización, la coordinación del Comité de Riesgos Institucional pasa a la Presidencia Ejecutiva, siendo que desaparece la Gerencia General.

Adicionalmente, en el año 2016, se realizó una actualización de la Política Corporativa de Gestión de Riesgos Financieros y Cobertura Financiera, vigente desde el año 2011.

El aporte de la actualización del 2016 tiene como objetivo: “*dotar al ICE de un marco para la gestión de riesgos financieros acorde al objetivo estratégico de optimización de costos y gastos incluido en la estrategia empresarial, mediante una eficiente administración de los riesgos financieros y aprovechando oportunidades de mercado, según la disponibilidad de instrumentos financieros y de acuerdo con la Estrategia Gestión de Riesgos y Cobertura de Riesgos Financieros.*”

Anualmente, se revisa la política y los sistemas de administración de riesgo, con el de fin que reflejen los cambios en las condiciones de mercado y en las actividades del Grupo ICE. Esta actividad la lleva a cabo la División Corporativa Finanzas, mediante el Proceso Riesgo Financiero.

El uso de los derivados financieros se rige por la políticas del Grupo ICE y cumple con las mejores prácticas internacionales en materia contable, las cuales proveen principios escritos sobre el riesgo cambiario, riesgo de las tasas de interés, riesgo de crédito, el uso de instrumentos financieros derivados y no derivados y la inversión de exceso de liquidez, esta actividad se lleva a cabo en el Proceso Financiamiento e Inversiones.

La División Corporativa Finanzas trabaja de forma conjunta con todas las gerencias del Grupo ICE, para tener cada año, un mapa de riesgos financieros del Grupo ICE y se le da seguimiento a los controles y planes de acción de forma anual.

(Continúa)

INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD (ICE) Y SUBSIDIARIAS

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

Adicionalmente, la División Corporativa Finanzas ha orientado esfuerzos en determinar planes de acción y metas para cumplir con el plan financiero y estrategia financiera 2013-2021. Para ello presenta informes de gestión a la administración superior.

(a) Riesgo Crédito

Se refiere a la pérdida potencial por el incumplimiento en los términos contractuales de un cliente o contraparte en las operaciones que efectúe el Grupo ICE, asociadas principalmente a efectivo, equivalentes, cuentas por cobrar e inversiones.

Como forma de mitigar este riesgo se realiza un control y seguimiento a las calificaciones de riesgo que poseen las inversiones, otorgado por las calificadoras de riesgo. Se tienen límites de inversión en el portafolio del Grupo ICE por mercado (local e internacional), por sector (público, resto del sector público, sector privado), por instrumento, por emisor y por emisión. Para este riesgo no se tienen colaterales recibidos en garantía.

(i) Cuentas por cobrar

Las cuentas por cobrar se controlan directamente en los sectores de electricidad y telecomunicaciones. El proceso que lleva cada Sector 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, los plazos son establecidos por cada sector (Política de Gestión de Cobro).
- Proceso de recaudación en línea, mediante contratos con recaudadores externos y entidades bancarias, o la recaudación interna mediante las cajas del Grupo ICE.
- En caso de que no se logre recuperar el pendiente por los medios anteriores, después de 35 días de haberse suspendido el servicio se inicia el cobro administrativo, el cual consiste en localizar al cliente e indicarle sobre su situación de morosidad e informar también a la entidad protectora de crédito para que dicha situación sea incluida en su historial de crédito. El Grupo ICE cuenta con empresas que se encargan de cobrar o gestionar con clientes arreglos de pago, como mitigantes de morosidad.

(Continúa)

INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD (ICE) Y SUBSIDIARIAS

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

- En última instancia la morosidad residual se tramita en la División Jurídica Corporativa mediante cobro judicial.

En la nota 3 de Políticas Contables Significativas se detalla la práctica contable para el registro de la estimación y el procedimiento para su gestión administrativa y judicial de cobro.

(ii) 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 Grupo 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.

Mediante acuerdo del Consejo Directivo sesión 6148 del 07 de setiembre del 2015 se aprobó directriz para Autorizar a la División Corporativa Finanzas, para que en cumplimiento de la Política de Riesgos y Estrategia de Coberturas Financieras, contrate derivados financieros para mitigar los efectos del riesgo cambiario y/o de tasas de interés en las operaciones financieras, con lo cual queda sin efecto el acuerdo emitido por el Consejo Directivo sesión No. 6063 del 23 de octubre del 2013 donde se daba un límite por la suma de US\$970 millones y solo para coberturas colón/dólar.

Los lineamientos de inversión son aprobados por el Consejo Directivo y el Manual de Políticas de Inversión por la Gerencia Corporativa de Administración y Finanzas. 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.

(iii) Pérdidas por deterioro

La antigüedad del saldo de las cuentas por cobrar comerciales se detalla a continuación:

(Continúa)

INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD (ICE) Y SUBSIDIARIAS

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

		Al 31 de marzo de 2017	Al 31 de diciembre de 2016
Vigentes	¢	97.326	96.149
Cobro judicial y administrativo		57.293	55.159
Total	¢	154.619	151.308

El movimiento de la estimación para cuentas por cobrar se detalla como sigue:

		Al 31 de marzo de 2017	Al 31 de diciembre de 2016
Saldo inicial	¢	62.522	59.910
Estimación reconocida durante el periodo		3.378	15.455
Uso de la estimación durante el periodo		(1.832)	(12.843)
Saldo final	¢	64.068	62.522

(b) Riesgo Liquidez:

El Riesgo de liquidez 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 negocios 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 puedan controlar los flujos de caja de tesorería. Estas medidas 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, 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.

La División Corporativa Finanzas realiza las proyecciones de flujo de caja de corto, mediano y largo plazo que se utilizan para estimar compras de divisas, financiamientos de corto plazo, así como prever necesidades de liquidez.

(Continúa)

INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD (ICE) Y SUBSIDIARIAS

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

Como parte de la gestión de Tesorería se elabora el flujo de caja proyectado con información del presupuesto de la empresa y semanalmente se confecciona una programación que detalla las entradas y salidas de efectivo diarias, la cual permite visualizar el comportamiento de los flujos de efectivo y determinar las necesidades diarias de liquidez. Como parte de este proceso, con miras a obtener información más acertada de los pagos, principalmente los que por su monto tienen un fuerte impacto en la caja, en cumplimiento de las políticas de Tesorería, los negocios y diversas áreas de la empresa, deben enviar la programación de pagos correspondiente a 12 meses; adicionalmente, un insumo importante es la información que se obtiene del Sistema de Pagos Institucional, el cual no solo proporciona el monto exacto a pagar sino la fecha máxima de pago según lo establecido en los contratos.

De igual forma, resulta importante los insumos y la coordinación con los negocios referentes al comportamiento de los ingresos y las áreas responsables de la gestión de los financiamientos que permitan un mejor calce para optimizar la gestión de Tesorería en procura de una mejor y oportuna atención de las obligaciones de pago.

Es importante indicar 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), asimismo, en las políticas de Tesorería, está definido el plazo de pago a proveedores el cual se realiza en un máximo de 30 días, una vez por semana, excepto los compromisos cuya fecha de cancelación es fija e ineludible, a partir del evento que da lugar al pago y la presentación de la factura. Adicionalmente, las políticas establecen como medio de pago la transferencia de fondos bancaria y las órdenes de pago se tramitan a través del sistema de pagos institucional.

Las líneas de crédito forman parte de los instrumentos que utiliza la Administración para financiar las necesidades de capital de trabajo, emisión de garantías de participación y/o cumplimiento, apertura y refinanciamiento de cartas de crédito, cuya utilización a través de los años le ha permitido constituirse en una de las opciones de financiamiento de corto plazo de mayor uso.

Para la aprobación de la línea de crédito se procede de la siguiente manera: aquellos montos mayores a los US\$20 millones son aprobados por el Consejo Directivo y los montos iguales o menores a este monto son aprobados por la Junta de Adquisiciones Corporativa. 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, tal operación se formaliza con un pagaré o letras de cambio, según corresponda. El uso de las líneas de crédito tiene como finalidad cubrir descalces entre la fecha de entrada de los ingresos y el pago de las obligaciones u otro tipo de obligación propia de la gestión de flujo de caja.

(Continúa)

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

(c) Riesgo de Mercado:

El riesgo de mercado es el riesgo de los cambios en los precios de mercado, por ejemplo en las tasas de cambio y tasas de interés, principalmente que afecten los ingresos del Grupo 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 Grupo ICE adquiere instrumentos financieros derivados para administrar parte de los riesgos de mercado existentes, los cuales son valorados según el precio 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 cambios del valor de mercado de los instrumentos financieros que afectan los resultados.

Los derivados financieros se gestionan con bancos de primer orden, con los cuales se tienen convenios de confidencialidad y toda la documentación necesaria para operarlos. El Grupo ICE ha tomado la decisión según la Estrategia de Riesgos, de gestionar derivados específicamente para pasivos existentes.

Las operaciones financieras adquiridas cubren los siguientes riesgos: variaciones en las tasas de interés (locales y extranjeras) y tipos de cambio de moneda extranjera, las cuales afectan los resultados de los flujos de efectivo, valor de instrumentos, entre otros. En resumen, actualmente se cuenta con trece instrumentos financieros derivados: dos para cubrir el riesgo de tasa de interés (permutas “SWAP” de tasas de interés), dos para cubrir los tipos de cambio de la moneda japonesa Yenes al dólar de los Estados Unidos de América denominado Cross Currency Swap y nueve Non Delivery Currency Swap para cubrir parte de la exposición colón/dólar.

(Continúa)

INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD (ICE) Y SUBSIDIARIAS

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

Las características generales de las posiciones expuestas a riesgo de mercado que están siendo cubiertas con los derivados se presentan a continuación:

Detalle	PR002 Tramo b D080172	PPE017 Dólar/colón Tramo b-1 E14-92583	PR003 Tramo a D091319	PFI-019 Dólar/colón Tramo a-1 E15-96556	PR004 Yenes NEM120618ICE	PF-021 Yenes C34569	PR007 Dólar/colón siete años E11-92296	PFI022 Dólar/colón tres años C3489721003	PFI024 Dólar/colón tres años C38910	PFI026 Dólar/colón tres años C39164	PFI027 Dólar/colón tres años C3489850286	PFI023 Dólar/colón tres años C3489721052	PFI025 Dólar/colón tres años C38912
Deuda cubierta	BID-1931 B/OC-CR	PR002	BID-1931 A/OC-CR	PR003	JIBC-CR-P3	JIBC-CR-P3	BID-1908	BID-1908	BID-1908	Bono 2021	Bono 2021	Bono 2043	Bono 2043
Monto principal	USD 30	USD 30	USD 99,75	USD 107	JPY 4.632,9	JPY 4.722,36	USD 40	USD 50	USD 50	USD 100	USD 200	USD 50	USD 50
Monto cubierto	USD 30	CRC 23.978	USD 99,75	CRC 49.369	USD 50,9	USD 38	CRC 20.132	CRC 27.814,50	CRC 27.716	CRC 55.200	USD 110.850	CRC 27.815	CRC 27.716
Tipo de cambio	N/A	CRC 532,85	N/A	CRC 533	USD 91	USD 123	CRC 503,30	CRC 556,29	CRC 554	CRC 552	CRC 554	CRC 556	CRC 554
Fecha de contratación	08/05/2008	28/04/2014	27/01/2009	18/09/2015	18/06/2012	03/12/2015	29/03/2011	23/11/2016	23/11/2016	09/12/2016	09/12/2016	23/11/2016	23/11/2016
Fecha inicio cobertura o primer pago	15/08/2008	15/08/2014	14/01/2010	18/09/2015	20/10/2012	20/10/2015	02/05/2011	25/05/2017	25/05/2017	10/05/2017	10/11/2016	14/05/2017	14/05/2017
Fecha vencimiento cobertura	15/02/2018	15/02/2018	14/07/2023	14/07/2023	20/04/2026	20/04/2026	02/11/2017	25/11/2019	25/11/2019	10/11/2019	10/11/2019	14/11/2019	14/11/2019
Plazo	10 años	4 años	15 años	8 años	14 años	10,5 años	7 años	3 años	3 años	3 años	3 años	3 años	3 años
Tasa base	Libor 6 meses	4,37%	Libor 6 meses	3,23%	2,20%	2,20%	Libor 6 meses	Libor 6 meses	Libor 6 meses	6,95%	6,95%	6,375%	6,375%
Spread sobre/bajo tasa base	4,37%	5,75%	3,23%	-	5,11%	5,01%	2,95%	0,90%	0,90%	7,94%	7,72%	6,96%	7,29%
Tasa variable	-	-	-	-	-	-	Tasa básica	-	-	-	-	-	-
Tasa total Fija	4,37%	5,75%	3,23%	4,23%	5,11%	5,01%	Tasa básica +2,95 pb	2,92%	3,05%	7,94%	7,72%	6,96%	7,29%
Estrategia	Cobertura	Cobertura	Cobertura	Cobertura	Cobertura	Cobertura	Cobertura	Cobertura	Cobertura	Cobertura	Cobertura	Cobertura	Cobertura
Riesgo cubierto	Tasa de interés	Tipo de cambio dólar/colón	Tasa de interés	Tipo de cambio dólar/colón	Tipo de cambio yen/dólar	Tipo de cambio yen/dólar	Tipo de cambio dólar/colón	Tipo de cambio dólar / colón	Tipo de cambio dólar/colón	Tipo de cambio dólar/colón	Tipo de cambio dólar/colón	Tipo de cambio dólar/colón	Tipo de cambio dólar/colón
Instrumento contratado	Permuta tasa de interés	Permuta de divisa no entregable	Permuta tasa de interés	Permuta de divisa no entregable	Permuta de intercambio de moneda	Permuta de intercambio de moneda	Permuta de divisa no entregable	Permuta de divisa no entregable	Permuta de divisa no entregable	Permuta de divisa no entregable	Permuta de divisa no entregable	Permuta de divisa no entregable	Permuta de divisa no entregable

INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD (ICE) Y SUBSIDIARIAS

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

Para el caso de las coberturas de cash flow, se muestra a continuación los flujos de efectivo esperado tanto de la posición primaria como del derivado de cobertura.

En millones de colones		Flujos de efectivo		
		esperados derivados	menos de 12 meses	más de 12 meses
Forward staring swap	¢	2.180	1.160	1.020
Plain vanilla swap		369	369	-
Total	¢	2.549	1.529	1.020

En millones de colones		Flujos de efectivo		
		esperados pasivos	menos de 12 meses	más de 12 meses
BID-1931A/OC-CR	¢	47.576	7.929	39.646
BID-1931B/OC-CR		16.693	16.693	0
Total	¢	64.269	24.622	39.646

Administración del Capital

Mediante la Ley de Creación del Instituto Costarricense de Electricidad, N° 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 puede ser considerado como una fuente productora de ingresos para el Fisco, sino que usará todos los medios a su disposición para incrementar la producción de energía eléctrica como industria básica de la Nación.

La política es mantener una base sólida de capital de manera que el mercado en general mantenga la confianza y se garantice el crecimiento futuro del Grupo ICE.

Se busca asegurar que nuestras inversiones de capital y financieras tengan las máxima rentabilidad, mediante un balance adecuado entre el nivel de endeudamiento y capital invertido tratando de disminuir el riesgo.

Durante el primer trimestre del 2017 no se presentaron cambios en la forma de administrar el capital del Grupo ICE, siendo que la institución no está sujeta a requisitos externos de capital.

(Continúa)

INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD (ICE) Y SUBSIDIARIAS

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

El índice de deuda-capital ajustado del Grupo ICE al término del periodo del balance de situación separado es el siguiente:

Índice Deuda - Capital		Al 31 de marzo de 2017	Al 31 de diciembre de 2016
Total pasivos	¢	3.329.076	3.280.390
(-) Efectivo y equivalentes al efectivo		(188.527)	(174.224)
Deuda, neta		3.140.549	3.106.166
Total patrimonio		2.593.179	2.625.599
Menos:			
Montos acumulados en patrimonio en relación con coberturas de flujo de efectivo		(11.300)	(7.412)
Capital ajustado		2.604.479	2.633.011
Índice deuda	¢	1,207	1,181

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 marzo de 2017	Al 31 de diciembre de 2016
Efectivo y equivalentes de efectivo	¢	188.527	174.224
Inversiones transitorias, neto		97.996	112.639
Inversiones largo plazo		158.623	113.688
Fondos de uso restringido		29.073	28.518
Efectos y cuentas por cobrar		208.861	203.135
Total	¢	683.080	632.204

(Continúa)

INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD (ICE) Y SUBSIDIARIAS

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

La exposición máxima al riesgo de crédito para efectos y cuentas por cobrar a la fecha del balance de situación separado por región geográfica es la siguiente:

Por región geográfica		Al 31 de marzo de	
		2017	2016
Nacional	¢	203.528	197.091
Externa		5.333	6.044
Total	¢	208.861	203.135

La exposición máxima al riesgo de crédito para efectos y cuentas por cobrar por tipo de cliente a la fecha del balance de situación separado se detalla a continuación:

Por tipo de cliente		Al 31 de marzo de	
		2017	2016
Particulares	¢	96.955	97.337
Administraciones telefónicas		2.177	2.439
Empresas distribuidoras		13.958	10.855
Otros-Gobierno		14.720	13.746
Operadores y proveedores de servicios		5.334	6.046
Otros		75.718	72.712
Total	¢	208.861	203.135

(Continúa)

INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD (ICE) Y SUBSIDIARIAS

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

Las calificaciones de riesgo para el Grupo ICE reportadas al 31 de marzo del 2017, se muestran a continuación:

Emisor	ISIN	Instrumento	Calificación de riesgo
SAFI SCOTIABANK	ITFCPPUSFI	F.I. No Diversificado Publico D Scotia	SCR AAF3
Banco BAC San José, S.A.	CRBSJ00B1913	Bono BSJ	AAA(cri)
Banco BAC San José, S.A.	CRBSJ00B1921	Bono BSJ	AAA(cri)
Banco BAC San José, S.A.	CRBSJ00B1970	Bono BSJ	AA+(cri)
Banco BAC San José, S.A.	00BSJ00E0560	Recompra	F1+ (cri)
Banco BAC San José, S.A.	CRBSJ00B1640	Bono BSJ	AAA (cri)
Banco BAC San José, S.A.	CRBSJ00B1640	Bono BSJ	AAA (cri)
Banco BAC San José, S.A.	00BSJ00E0552	Recompra	(en blanco)
Banco Cathay	00CATAYE4096	Certificado de deposito a plazo (Macro título)	SCR2
Banco Cathay	00CATAYE0797	Certificado de deposito a plazo (Macro título)	SCR2
Banco Cathay	00CATAYE0417	Certificado de deposito a plazo (Macro título)	SCR2
Banco Cathay	00CATAYE3809	Certificado de deposito a plazo (Macro título)	SCR2
Banco Cathay	00CATAYE3874	Certificado de deposito a plazo (Macro título)	SCR2
Banco Cathay	00CATAYE0664	Certificado de deposito a plazo (Macro título)	SCR2
Banco Cathay	00CATAYE4872	Certificado de deposito a plazo (Macro título)	SCR2
Banco Central de Costa Rica	CRBCCR0B4270	Recompra	BB
Banco Central de Costa Rica	CRBCCR0B4767	Bono estabilización monetaria tasa fija	BB
Banco Central de Costa Rica	CRBCCR0B3330	Bono estabilización monetaria tasa fija	BB
Banco Central de Costa Rica	CRBCCR0B4767	Bono estabilización monetaria tasa fija	BB
Banco Central de Costa Rica	CRBCCR0B3322	Recompra	BB
Banco Central de Costa Rica	CRBCCR0B4221	Recompra	F1+ (cri)
Banco Central de Costa Rica	CRBCCR0B4882	Bono estabilización monetaria tasa fija	BB
Banco Central de Costa Rica	CRBCCR0B4320	Recompra	F1+ (cri)
Banco Central de Costa Rica	CRBCCR0B4080	Bono estabilización monetaria tasa fija	BB
Banco Central de Costa Rica	CRBCCR0B4080	Bono estabilización monetaria tasa fija	BB
Banco Central de Costa Rica	CRBCCR0B4080	Bono estabilización monetaria tasa fija	BB
Banco Central de Costa Rica	CRBCCR0B4080	Bono estabilización monetaria tasa fija	BB
Banco Central de Costa Rica	CRBCCR0B4395	Bono estabilización monetaria tasa fija	BB
Banco Central de Costa Rica	CRBCCR0B4221	Bono estabilización monetaria tasa fija	BB
Banco Central de Costa Rica	CRBCCR0B4221	Bono estabilización monetaria tasa fija	BB
Banco Central de Costa Rica	CRBCCR0B4403	Bono estabilización monetaria tasa fija	BB
Banco Central de Costa Rica	CRBCCR0B4403	Bono estabilización monetaria tasa fija	BB
Banco Central de Costa Rica	CRBCCR0B4726	Bono estabilización monetaria tasa fija	BB
Banco Central de Costa Rica	CRBCCR0B4726	Bono estabilización monetaria tasa fija	BB
Banco Central de Costa Rica	CRBCCR0B4080	Recompra	BB
Banco Central de Costa Rica	CRBCCR0B4403	Bono estabilización monetaria tasa fija	BB
Banco Centroamericano de Integración Economica	CRBCE0C0272	Papel Comercial (Privado)	F1+ (cri)
Banco Crédito Agrícola de Cartago	CRBCAC0B1561	Bono BCAC	AA+(cri)
Banco Crédito Agrícola de Cartago	CRBCAC0B1512	Bono BCAC	SCR AA+
Banco Crédito Agrícola de Cartago	CRBCAC0B1520	Bono BCAC	SCR AA+
Banco Crédito Agrícola de Cartago	CRBCAC0B1538	Bono BCAC	SCR AA
Banco Crédito Agrícola de Cartago	CRBCAC0B1546	Bono BCAC	SCR AA
Banco Crédito Agrícola de Cartago	CRBCAC0B1587	Bono BCAC	AA+(cri)
Banco Crédito Agrícola de Cartago	00BCAC0E5397	Certificado de deposito a plazo (Macro título)	F1+ (cri)
Banco Crédito Agrícola de Cartago	00BCAC0C78N0	Certificado de deposito a plazo (Macro título)	F1+ (cri)
Banco Crédito Agrícola de Cartago	CRBCAC0B1181	Bono BCAC	AA+(cri)
Banco Crédito Agrícola de Cartago	CRBCAC0B1256	Bono BCAC	AA+(cri)
Banco Crédito Agrícola de Cartago	00BCAC0C13N7	Certificado de deposito a plazo (Macro título)	F1+ (cri)
Banco Crédito Agrícola de Cartago	CRBCAC0B1496	Bono BCAC	AA+(cri)
Banco Crédito Agrícola de Cartago	00BCAC0C90N5	Certificado de deposito a plazo (Macro título)	F1+ (cri)
Banco Crédito Agrícola de Cartago	00BCAC0C2607	Certificado de deposito a plazo (Macro título)	F1+ (cri)
Banco Crédito Agrícola de Cartago	00BCAC0C56N6	Certificado de deposito a plazo (Macro título)	F1+ (cri)
Banco Davivienda (Costa Rica) S.A.	CRBDIVIB0088	Bono Davivienda	AAA(cri)
Banco Davivienda (Costa Rica) S.A.	00BDIVIC1866	Certificado de deposito a plazo (Macro título)	F1+ (cri)
Banco de Costa Rica	0NR0ICE00748	Certificado de deposito a plazo (Ventanilla Electrónico NB)	F1+ (cri)
Banco de Costa Rica	0NR0ICE00749	Certificado de deposito a plazo (Ventanilla Electrónico NB)	F1+ (cri)
Banco de Costa Rica	CRBCR00B3552	Bono BCR	AA+(cri)
Banco de Costa Rica	00BCR00CMM30	Certificado de deposito a plazo (Macro título)	F1+ (cri)

(Continúa)

INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD (ICE) Y SUBSIDIARIAS

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

Emisor	ISIN	Instrumento	Calificación de riesgo
Banco Hipotecario de la Vivienda -BANHVI-	CRBANVIB0094	Bono BANHVI	SCR AA+
Banco Hipotecario de la Vivienda -BANHVI-	CRBANVIC0085	Papel Comercial	SCR AA+
Banco Improsa	00BIMPRES0344	Certificado de deposito a plazo (Macro título)	SCR2
Banco Improsa	00BIMPRES0484	Certificado de deposito a plazo (Macro título)	SCR2
Banco Improsa	00BIMPRES0984	Certificado de deposito a plazo (Macro título)	SCR2
Banco Internacional de C.R. -Miami-	0NR0ICE00051	Overnight	BB
Banco Internacional de C.R. -Miami-	0NR0ICE00046	Overnight	BB
Banco Lafise	00BLAFIE3357	Certificado de deposito a plazo (Macro título)	SCR2
Banco Lafise	00BLAFIE0817	Certificado de deposito a plazo (Macro título)	SCR2
Banco Lafise	00BLAFIE4033	Certificado de deposito a plazo (Macro título)	SCR2
Banco Lafise	00BLAFIE5477	Certificado de deposito a plazo (Macro título)	SCR2
Banco Lafise	00BLAFIC35K1	Certificado de deposito a plazo (Macro título)	SCR2
Banco Lafise	00BLAFIE0825	Certificado de deposito a plazo (Macro título)	SCR2
Banco Lafise	00BLAFIE0684	Certificado de deposito a plazo (Macro título)	SCR2
Banco Lafise	00BLAFIE0841	Certificado de deposito a plazo (Macro título)	SCR2
Banco Lafise	00BLAFIC37K7	Certificado de deposito a plazo (Macro título)	SCR2
Banco Nacional de Costa Rica	CRBNCR0B1737	Bono BNCR	AA+(cri)
Banco Nacional de Costa Rica	CRBNCR0B1737	Bono BNCR	AA+(cri)
Banco Nacional de Costa Rica	CRBNCR0B1745	Bono BNCR	AA+(cri)
Banco Nacional de Costa Rica	CRBNCR0B1745	Bono BNCR	AA+(cri)
Banco Nacional de Costa Rica	CRBNCR0B1752	Bono BNCR	AA+(cri)
Banco Nacional de Costa Rica	CRBNCR0B1752	Bono BNCR	AA+(cri)
Banco Nacional de Costa Rica	00BNCR0C09Z7	Recompra	F1+ (cri)
Banco Nacional de Costa Rica	00BNCR0C71Y0	Recompra	F1+ (cri)
Banco Nacional de Costa Rica	00BNCR0C20Z4	Recompra	F1+ (cri)
Banco Nacional de Costa Rica	00BNCR0C13Z9	Recompra	F1+ (cri)
Banco Nacional de Costa Rica	00BNCR0E3724	Recompra	F1+ (cri)
Banco Nacional de Costa Rica	00BNCR0E0498	Recompra	F1+ (cri)
Banco Nacional de Costa Rica	00BNCR0E5091	Recompra	F1+ (cri)
Banco Nacional de Costa Rica	00BNCR0E5729	Certificado de deposito a plazo (Macro título)	F1+ (cri)
Banco Nacional de Costa Rica	0NR0ICE00750	Inversión corto plazo (Ventanilla Electrónico)	F1+ (cri)
Banco Nacional de Costa Rica	CRBNCR0B1695	Bono BNCR	AA+(cri)
Banco Nacional de Costa Rica	00BNCR0C56Y1	Certificado de deposito a plazo (Macro título)	F1+ (cri)
Banco Nacional de Costa Rica	0NR0ICE00751	Inversión corto plazo (Ventanilla Electrónico)	F1+ (cri)
Banco Nacional de Costa Rica	00BNCR0C09Z7	Certificado de deposito a plazo (Macro título)	F1+ (cri)
Banco Nacional de Costa Rica	00BNCR0C11Z3	Certificado de deposito a plazo (Macro título)	F1+ (cri)
Banco Popular y de Desarrollo Comunal	CRBPDC0B7309	Bono BPDC	AA+(cri)
Banco Popular y de Desarrollo Comunal	CRBPDC0B6954	Recompra	F1+ (cri)
Banco Popular y de Desarrollo Comunal	00BPDC0E0139	Recompra	F1+ (cri)
Banco Popular y de Desarrollo Comunal	00BPDC0CEU71	Recompra	F1+ (cri)
Banco Popular y de Desarrollo Comunal	00BPDC0CEZ27	Recompra	F1+ (cri)
Banco Popular y de Desarrollo Comunal	00BPDC0CFA58	Recompra	F1+ (cri)
Banco Popular y de Desarrollo Comunal	00BPDC0CEU97	Recompra	F1+ (cri)
Banco Popular y de Desarrollo Comunal	CRBPDC0B7226	Recompra	F1+ (cri)
Banco Popular y de Desarrollo Comunal	00BPDC0CFG86	Recompra	F1+ (cri)
Banco Popular y de Desarrollo Comunal	00BPDC0CEU71	Recompra	F1+ (cri)
Banco Popular y de Desarrollo Comunal	00BPDC0CEU71	Recompra	F1+ (cri)
Banco Popular y de Desarrollo Comunal	CRBPDC0B7218	Recompra	F1+ (cri)
Banco Popular y de Desarrollo Comunal	00BPDC0E0113	Certificado de deposito a plazo (Macro título)	F1+ (cri)
Banco Popular y de Desarrollo Comunal	CRBPDC0B7325	Bono BPDC	AA+ (cri)
Banco Popular y de Desarrollo Comunal	CRBPDC0B7317	Bono BPDC	AA+ (cri)
Banco Popular y de Desarrollo Comunal	CRBPDC0B7168	Bono BPDC	AA+ (cri)
Banco Popular y de Desarrollo Comunal	CRBPDC0B7341	Bono BPDC	AA+(cri)
Banco Popular y de Desarrollo Comunal	CRBPDC0B7341	Recompra	F1+ (cri)
Banco Popular y de Desarrollo Comunal	00BPDC0CEE22	Recompra	F1+ (cri)
Banco Popular y de Desarrollo Comunal	00BPDC0CEE22	Recompra	F1+ (cri)

(Continúa)

INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD (ICE) Y SUBSIDIARIAS

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

Emisor	ISIN	Instrumento	Calificación de riesgo
Banco Popular y de Desarrollo Comunal	00BPDC0E0139	Recompra	F1+ (cri)
Banco Popular y de Desarrollo Comunal	00BPDC0CFN95	Recompra	F1+ (cri)
Banco Popular y de Desarrollo Comunal	00BPDC0CFN95	Recompra	F1+ (cri)
Banco Popular y de Desarrollo Comunal	CRBPDC0B7275	Recompra	F1+ (cri)
Banco Popular y de Desarrollo Comunal	00BPDC0CEZ27	Recompra	F1+ (cri)
Banco Popular y de Desarrollo Comunal	00BPDC0CFI68	Recompra	F1+ (cri)
Banco Popular y de Desarrollo Comunal	00BPDC0CFG45	Recompra	F1+ (cri)
Banco Popular y de Desarrollo Comunal	00BPDC0CDU49	Recompra	F1+ (cri)
Banco Popular y de Desarrollo Comunal	00BPDC0CFI68	Recompra	F1+ (cri)
Banco Popular y de Desarrollo Comunal	00BPDC0CDX95	Recompra	F1+ (cri)
Banco Popular y de Desarrollo Comunal	00BPDC0CE061	Recompra	F1+ (cri)
Banco Popular y de Desarrollo Comunal	00BPDC0CFD89	Recompra	F1+ (cri)
Banco Popular y de Desarrollo Comunal	CRBPDC0B7218	Recompra	F1+ (cri)
Banco Popular y de Desarrollo Comunal	00BPDC0CFG86	Recompra	F1+ (cri)
Banco Popular y de Desarrollo Comunal	CRBPDC0B7275	Recompra	F1+ (cri)
Banco Popular y de Desarrollo Comunal	00BPDC0CFM96	Recompra	F1+ (cri)
Banco Popular y de Desarrollo Comunal	0NR0ICE00739	Certificado de deposito a plazo (Ventanilla Electrónico NB)	F1+ (cri)
Banco Popular y de Desarrollo Comunal	00BPDC0CDW96	Certificado de deposito a plazo (Macro título)	F1+ (cri)
Banco Popular y de Desarrollo Comunal	00BPDC0CFH77	Certificado de deposito a plazo (Macro título)	F1+ (cri)
Banco Popular y de Desarrollo Comunal	CRBPDC0B7259	Bono BPDC	F1+ (cri)
Banco Popular y de Desarrollo Comunal	00BPDC0CDD99	Certificado de deposito a plazo (Macro título)	F1+ (cri)
Banco Popular y de Desarrollo Comunal	CRBPDC0B7275	Bono BPDC	F1+ (cri)
Banco Popular y de Desarrollo Comunal	CRBPDC0B7275	Bono BPDC	F1+ (cri)
Banco Popular y de Desarrollo Comunal	00BPDC0E0139	Certificado de deposito a plazo (Macro título)	F1+ (cri)
Banco Popular y de Desarrollo Comunal	00BPDC0CDM23	Certificado de deposito a plazo (Macro título)	F1+ (cri)
Banco Popular y de Desarrollo Comunal	00BPDC0CEC24	Certificado de deposito a plazo (Macro título)	F1+ (cri)
Banco PRIVAL,S.A. (Antiguo BANSOL Banco de Soluciones)	00PRIVAE0690	Certificado de deposito a plazo (Macro título)	SCR2
Banco PRIVAL,S.A. (Antiguo BANSOL Banco de Soluciones)	00PRIVAC1054	Certificado de deposito a plazo (Macro título)	SCR2
Banco Promérica	CRBPROMB1359	Bono Promérica	SCR AA +
Banco Promérica	00BPROME1427	Certificado de deposito a plazo (Macro título)	SCR AA +
Banco Promérica	CRBPROMB1284	Bono Promérica	SCR AA +
Banco Promérica	00BPROMC68F1	Certificado de deposito a plazo (Macro título)	SCR AA +
Banco Scotiabank de Costa Rica, S.A.	CRSCOTIB1292	Bono Scotiabank	AAA(cri)
Banco Scotiabank de Costa Rica, S.A.	CRSCOTIB1292	Bono Scotiabank	AAA(cri)
Compañía Nacional de Fuerza y Luz -CNFL-	CRFLUZB0207	Bono CNFL	AAA (cri)
Fideicomiso Benemérito Cuerpo de Bomberos	CRFTBCBB0044	Bono FTBCB	SCR AA
Fideicomiso Benemérito Cuerpo de Bomberos	CRFTBCBB0051	Bono FTBCB	SCR AA
Financiera Desyfin	00FDESYE3123	Certificado de deposito a plazo (Macro título)	SCR3
Financiera Desyfin	00FDESYE4766	Certificado de deposito a plazo (Macro título)	SCR2
Financiera Desyfin	CRFDESYB0218	Bono FDESY	SCR AA
Financiera Desyfin	00FDESYE3610	Certificado de deposito a plazo (Macro título)	SCR2
Financiera Desyfin	00FDESYE3966	Certificado de deposito a plazo (Macro título)	SCR3
Florida ICE & Farm Company S.A.	CRFIFCOB0972	Bono Fifco	SCR AAA
Florida ICE & Farm Company S.A.	CRFIFCOB0998	Bono Fifco	SCR AAA
Gobierno	CRG0000B56G9	Título de propiedad	BB
Gobierno	CRG0000B56G9	Título de propiedad	BB
Gobierno	CRG0000B56G9	Título de propiedad	BB
Gobierno	CRG0000B56G9	Título de propiedad	BB
Gobierno	CRG0000B56G9	Título de propiedad	BB
Gobierno	CRG0000B36H9	Título de propiedad	BB
Gobierno	CRG0000B56H7	Título de propiedad	BB
Gobierno	CRG0000B56H7	Título de propiedad	BB
Gobierno	CRG0000B56G9	Título de propiedad	BB
Gobierno	CRG0000B56G9	Título de propiedad	BB
Gobierno	CRG0000B56G9	Título de propiedad	BB
Gobierno	CRG0000B82H3	Título de propiedad	BB
Gobierno	CRG0000B82H3	Título de propiedad	BB
Gobierno	CRG0000B78H1	Recompra	BB
Gobierno	CRG0000B78H1	Recompra	BB
Gobierno	CRG0000B78H1	Recompra	BB
Gobierno	CRG0000B43H5	Recompra	F1+ (cri)
Gobierno	CRG0000B11H2	Recompra	F1+ (cri)
Gobierno	CRG0000B27H8	Recompra	F1+ (cri)
Gobierno	CRG0000B29H4	Recompra	BB
Gobierno	CRG0000B96G5	Recompra	BB
Gobierno	CRG0000B93G2	Recompra	BB
Gobierno	CRG0000B96G5	Recompra	BB
Gobierno	CRG0000B41H9	Recompra	BB
Gobierno	CRG0000B93G2	Recompra	BB

(Continúa)

INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD (ICE) Y SUBSIDIARIAS

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

Emisor	ISIN	Instrumento	Calificación de riesgo
Gobierno	ONR0ICE00747	Titulo de propiedad cero cupón (Ventanilla)	BB
Gobierno	CRG0000B51H8	Titulo de propiedad	BB
Gobierno	CRG0000B51H8	Titulo de propiedad	BB
Gobierno	CRG0000B51H8	Titulo de propiedad	BB
Gobierno	CRG0000B51H8	Titulo de propiedad	BB
Gobierno	CRG0000B51H8	Titulo de propiedad	BB
Gobierno	CRG0000B51H8	Titulo de propiedad	BB
Gobierno	CRG0000B11H2	Titulo de propiedad	BB
Gobierno	CRG0000B27H8	Titulo de propiedad	BB
Gobierno	CRG0000B27H8	Titulo de propiedad	BB
Gobierno	CRG0000B76H5	Titulo de propiedad real ajustable soberana	BB
Gobierno	CRG0000B76H5	Titulo de propiedad real ajustable soberana	BB
Gobierno	CRG0000B76H5	Titulo de propiedad real ajustable soberana	BB
Gobierno	CRG0000B76H5	Titulo de propiedad real ajustable soberana	BB
Gobierno	CRG0000B43H5	Recompra	F1+ (cri)
Gobierno	CRG0000B45H0	Recompra	F1+ (cri)
Gobierno	CRG0000B45H0	Recompra	F1+ (cri)
Gobierno	CRG0000B55G1	Recompra	F1+ (cri)
Gobierno	CRG0000B75G9	Recompra	F1+ (cri)
Gobierno	CRG0000B93G2	Recompra	F1+ (cri)
Gobierno	CRG0000B27H8	Recompra	F1+ (cri)
Gobierno	CRG0000B75H7	Recompra	F1+ (cri)
Gobierno	CRG0000B75H7	Recompra	F1+ (cri)
Gobierno	CRG0000B72G6	Recompra	BB
Gobierno	CRG0000B97G3	Recompra	F1+ (cri)
Gobierno	CRG0000B89G0	Recompra	BB
Gobierno	CRG0000B25H2	Recompra	BB
Gobierno	CRG0000B43H5	Recompra	F1+ (cri)
Gobierno	CRG0000B43H5	Recompra	BB
Gobierno	CRG0000B27H8	Recompra	BB
Gobierno	CRG0000B61H7	Recompra	F1+ (cri)
Gobierno	USP3699PAA59	Bono deuda externa Costa Rica	BB
Gobierno	CRG0000B89G0	Titulo de propiedad	BB
Gobierno	CRG0000B81G7	Titulo de propiedad	BB
Gobierno	CRG0000B89G0	Titulo de propiedad	BB
Gobierno	CRG0000B72G6	Titulo de propiedad	BB
Gobierno	CRG0000B89G0	Titulo de propiedad	BB
Gobierno	CRG0000B89G0	Titulo de propiedad	BB
Gobierno	CRG0000B81G7	Titulo de propiedad	BB
Gobierno	CRG0000B89G0	Titulo de propiedad	BB
Gobierno	CRG0000B89G0	Titulo de propiedad	BB
Gobierno	CRG0000B55G1	Titulo de propiedad	BB
Gobierno	CRG0000B81G7	Titulo de propiedad	BB
Gobierno	CRG0000B89G0	Titulo de propiedad	BB
Gobierno	CRG0000B89G0	Titulo de propiedad	BB
Gobierno	CRG0000B55G1	Titulo de propiedad	BB
Gobierno	CRG0000B55G1	Titulo de propiedad	BB
Gobierno	CRG0000B55G1	Titulo de propiedad	BB
Gobierno	CRG0000B81G7	Titulo de propiedad	BB
Gobierno	CRG0000B27H8	Titulo de propiedad	BB
Gobierno	CRG0000B42H7	Titulo de propiedad	BB
Gobierno	CRG0000B42H7	Titulo de propiedad	BB
Gobierno	CRG0000B27H8	Titulo de propiedad	BB
Gobierno	CRG0000B72G6	Titulo de propiedad	BB
Gobierno	CRG0000B27H8	Titulo de propiedad	BB
Gobierno	CRG0000B29H4	Titulo de propiedad	BB
Gobierno	CRG0000B29H4	Titulo de propiedad	BB
Gobierno	CRG0000B29H4	Titulo de propiedad	BB
Gobierno	CRG0000B29H4	Titulo de propiedad	BB

(Continúa)

INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD (ICE) Y SUBSIDIARIAS

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

Emisor	ISIN	Instrumento	Calificación de riesgo
Gobierno	CRG0000B96G5	Titulo de propiedad	BB
Gobierno	CRG0000B29H4	Titulo de propiedad	BB
Gobierno	CRG0000B48H4	Titulo de propiedad	BB
Gobierno	CRG0000B57H5	Titulo de propiedad	BB
Gobierno	CRG0000B57H5	Titulo de propiedad	BB
Gobierno	CRG0000B27H8	Recompra	BB
Gobierno	CRG0000B42H7	Recompra	BB
Gobierno	CRG0000B60G1	Recompra	BB
Gobierno	CRG0000B43H5	Recompra	BB
Grupo Mutual Alajuela-La Vivienda de Ahorro y Prestamo	CRMADAPB2475	Bono MADAP	SCR AA+
Grupo Mutual Alajuela-La Vivienda de Ahorro y Prestamo	CRMADAPB2475	Bono MADAP	AA+(cri)
Grupo Mutual Alajuela-La Vivienda de Ahorro y Prestamo	CRMADAPB2400	Bono MADAP	SCR2
Grupo Mutual Alajuela-La Vivienda de Ahorro y Prestamo	00MADAPCQ275	Certificado de participación hipotecaria	SCR2
Grupo Mutual Alajuela-La Vivienda de Ahorro y Prestamo	CRMADAPB2525	Bono MADAP	SCR AA+
Grupo Mutual Alajuela-La Vivienda de Ahorro y Prestamo	00MADAPCQ754	Certificado de participación hipotecaria	SCR2
Grupo Mutual Alajuela-La Vivienda de Ahorro y Prestamo	00MADAPCQ846	Certificado de participación hipotecaria	SCR2
Grupo Mutual Alajuela-La Vivienda de Ahorro y Prestamo	CRMADAPB2467	Bono MADAP	SCR AA
Grupo Mutual Alajuela-La Vivienda de Ahorro y Prestamo	00MADAPCQ705	Certificado de participación hipotecaria	SCR2
La Nación S.A.	CRNACIOB0167	Recompra	F1+ (cri)
La Nación S.A.	CRNACIOB0142	Bono La Nación S.A.	SCR AAA
La Nación S.A.	CRNACIOB0175	Bono La Nación S.A.	SCR AAA
Mutual Cartago de Ahorro y Préstamo	CRMUCAPB1458	Bono Mucap	AA+(cri)
Mutual Cartago de Ahorro y Préstamo	CRMUCAPB1474	Bono Mucap	AA+(cri)
Mutual Cartago de Ahorro y Préstamo	00MUCAPC7970	Certificado de participación hipotecaria	SCR2
Mutual Cartago de Ahorro y Préstamo	00MUCAPC8028	Certificado de participación hipotecaria	SCR2
Mutual Cartago de Ahorro y Préstamo	CRMUCAPB1441	Bono Mucap	SCR2
Mutual Cartago de Ahorro y Préstamo	00MUCAPE0452	Certificado de participación hipotecaria	SCR2
Mutual Cartago de Ahorro y Préstamo	00MUCAPE3738	Certificado de participación hipotecaria	SCR2
Mutual Cartago de Ahorro y Préstamo	00MUCAPE4702	Certificado de participación hipotecaria	AA+(cri)
Mutual Cartago de Ahorro y Préstamo	00MUCAPC8044	Certificado de participación hipotecaria	SCR2
Refinadora Costarricense de Petroleo	CRRECOPB0012	Bono Estandarizado de Recope	AAA (cri)
Refinadora Costarricense de Petroleo	CRRECOPB0020	Bono Estandarizado de Recope	AAA (cri)
SAFI BAC San José	SAJCPcFI	F.I. Bac San Jose Liquido C No Diversificado	SCR AA+F2
SAFI BAC San José	SAJCPcFI	F.I. Bac San Jose Liquido C No Diversificado	SCR AA+F2
SAFI Banco de Costa Rica	FI-000000022	F.I. Bcr Liquidez Dólares No Diversificado	SCR AA+F2
SAFI Banco de Costa Rica	FI-000000066	F.I. Bcr Mixto Dólares No Diversificado	SCR AAF2
SAFI Banco de Costa Rica	BCRLlcFI	F.I. Bcr Corto Plazo Colones No Diversificado	SCR AA+F2
SAFI Banco de Costa Rica	BCRMXcFI	F.I. Bcr Mixto Colones No Diversificado	SCR AAF2
SAFI Banco de Costa Rica	FI-000000022	F.I. Bcr Liquidez Dólares No Diversificado	SCR AA+F2
SAFI Banco de Costa Rica	FI-000000066	F.I. Bcr Mixto Dólares No Diversificado	SCR AAF2
SAFI Banco de Costa Rica	BCRLlcFI	F.I. Bcr Corto Plazo Colones No Diversificado	SCR AAF2
SAFI Banco de Costa Rica	BCRMXcFI	F.I. Bcr Mixto Colones No Diversificado	SCR AAF2
SAFI Banco Nacional de Costa Rica	FI-000000002	F.I. Bn Dinerfondo Dólares No Diversificado	F1+ (cri)
SAFI Banco Nacional de Costa Rica	BNASUPER\$FI	F.I. Bn Superfondo Dólares No Diversificado	F1+ (cri)
SAFI Banco Nacional de Costa Rica	FI-000000001	F.I. Bn Dinerfondo Colones No Diversificado	SCR AA+F2
SAFI Banco Nacional de Costa Rica	BNASUPERcFI	F.I. Bn Superfondo Colones No Diversificado	SCR AAF2
SAFI Banco Nacional de Costa Rica	FI-000000002	F.I. Bn Dinerfondo Dólares No Diversificado	F1+ (cri)
SAFI Banco Nacional de Costa Rica	BNASUPER\$FI	F.I. Bn Superfondo Dólares No Diversificado	F1+ (cri)
SAFI Banco Nacional de Costa Rica	FI-000000001	F.I. Bn Dinerfondo Colones No Diversificado	SCR AA+F2
SAFI Banco Nacional de Costa Rica	BNASUPERcFI	F.I. Bn Superfondo Colones No Diversificado	SCR AAF2
SAFI Banco Nacional de Costa Rica	FI-000000006	F.I. Popular Mercado De Dinero Colones (No Diversificado)	SCR AAF2
SAFI Banco Popular	FI-000000006	F.I. Popular Mercado De Dinero Colones (No Diversificado)	SCR AAF2
SAFI Instituto Nacional de Seguros	BANCREDILASD\$FI	F.I. No Diversificado INS- Liquidez Publico D	SCR AAF 2
SAFI Instituto Nacional de Seguros	BACLAD\$FI	F.I. No Diversificado INS- Liquidez D	SCR AAF 2
SAFI Instituto Nacional de Seguros	BANCREDILASCcFI	F.I. No Diversificado INS- Liquidez Publico C	SCR AAF 2
SAFI Instituto Nacional de Seguros	BACLACcFI	F.I. No Diversificado INS- Liquidez C	SCR AAF 2
SAFI Instituto Nacional de Seguros	BANCREDILASD\$FI	F.I. No Diversificado INS- Liquidez Publico D	SCR AAF 2
SAFI Instituto Nacional de Seguros	BACLAD\$FI	F.I. No Diversificado INS- Liquidez D	SCR AAF 2
SAFI Instituto Nacional de Seguros	BANCREDILASCcFI	F.I. No Diversificado INS- Liquidez Publico C	SCR AAF 2
SAFI Instituto Nacional de Seguros	BACLACcFI	F.I. No Diversificado INS - Liquidez C	SCR AAF 2
SAFI SCOTIABANK	ITFCPPUCFI	F.I. No Diversificado Público Scotia	SCR AAF2
SAFI SCOTIABANK	ITFCPPU\$FI	F.I. No Diversificado Público D Scotia	SCR AAF 3
SAFI SCOTIABANK	ITFCPPUCFI	F.I. No Diversificado Público Scotia	SCR AAF2
The Bank of Nova Scotia (Costa Rica)	00BNSCRE5279	Certificado de deposito a plazo (Macro título)	F1+ (cri)
The Bank of Nova Scotia (Costa Rica)	CRBNSCRBO021	Bono Nova Scotiabank	AAA(cri)
The Bank of Nova Scotia (Costa Rica)	00BNSCRE4116	Certificado de deposito a plazo (Macro título)	F1+ (cri)

(Continúa)

INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD (ICE) Y SUBSIDIARIAS

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

Estimación de la Pérdida Potencial:

De acuerdo con la metodología utilizada en la SUGEVAL, se realizaron ajustes en la evaluación de la pérdida potencial para las inversiones del Grupo ICE, con ello, se asigna una calificación de riesgo a cada inversión y porcentaje de castigo según el vencimiento de la posición, de acuerdo con los siguientes cuadros:

Calificaciones internaciones				
Plazo	Moody's	Standard & Poor's	Fitch	Ponderador
Corto plazo	-	A1+	F1+	0%
	P1	A1+	F1	1%
	P2	A2	F2	2,5%
	P3	A3	F3	5%
	-	B	B	7,5%
	C y otros	C y otros	C y otros	10%
Largo plazo	Aaa	AAA	AAA	0%
	Aa	AA	AAA	1%
	A	A	AAA	2,5%
	Baa	BBB	BBB	5%
	BA	BB	BB	7,5%
	B	B	B	9%
	Caa y otros	CCC y otros	CCC y otros	10%

Calificaciones locales		
Plazo	Calificación	Ponderador
Corto plazo	1, 2, 3	7,5%
	otros	10%
Largo plazo	AAA-A	7,5%
	BBB-B	9%
	CCC y otros	10%

Clase	Calificación internacional		Calificación local	
	Largo plazo	Corto plazo	Largo plazo	Corto plazo
1	AAA y AA	F1, A-1 Y P-1	-	-
2	A y BBB	F2, A-2 Y P-2	-	-
3	BB	F3 Y P-3	Scr-AAA y AAA (cri) scr-AA y AA(cri)	Scr-1 y F1(cri) scr-2 y F2 (cri)

Para las inversiones del Banco Central de Costa Rica se aplica un castigo de un 0% para el Gobierno y para el Ministerio de Hacienda se aplica un castigo del 0,5%; para las recompras se aplica calificación de contraparte; en el caso de las emisiones que no tienen calificación se clasifican en otros con un 10% de castigo. Las inversiones en US dólares se le aplican las calificaciones soberanas y el castigo según la tabla anterior. El resultado final corresponde a la "pérdida potencial".

(Continúa)

INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD (ICE) 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 intereses, se detallan a continuación:

Pasivo	Valor en Libros	Flujos de Efectivo				
		12 meses o menos	1-2 años	2-5 años	Más de 5 años	
Pasivo largo plazo						
Titulos valores por pagar	₡ 1.132.748	1.149.163	-	23.065	658.025	468.072
Efectos por pagar	880.448	896.221	-	110.356	344.364	441.501
Obligaciones por arrendamientos financieros	497.972	906.049	-	104.582	275.350	526.117
Cuentas por pagar	9.260	9.260	-	7.881	1.379	-
Total pasivo a largo plazo	2.520.428	2.960.694	-	245.885	1.279.118	1.435.690
Pasivo corto plazo						
Titulos valores por pagar	25.076	38.703	38.703	-	-	-
Efectos por pagar	93.696	125.673	125.673	-	-	-
Obligaciones por arrendamientos financieros	14.688	56.256	56.256	-	-	-
Cuentas por pagar	147.349	147.349	147.349	-	-	-
Gastos financieros acumulados por pagar	35.849	35.849	35.849	-	-	-
Total pasivo a corto plazo	316.658	403.829	403.829	-	-	-
Total	₡ 2.837.086	3.364.523	403.829	245.885	1.279.118	1.435.690

INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD (ICE) 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, para los flujos de efectivo esperados se consideran las estimaciones proyectadas de los flujos de cada derivado:

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
Cross currency swap Pasivos	¢ (5.484)	7.344	732	1.352	1.207	2.659	1.393
Cross currency swap Pasivos	2.377	5.416	540	997	891	1.962	1.027
Forward staring swap Pasivos	(2.161)	2.180	466	694	440	545	36
Plain vanilla swap Pasivos	(370)	369	254	115	-	-	-
Non delivery currency swap Tramo b-1 Pasivos	(126)	165	109	56	-	-	-
Non delivery currency swap Tramo a-1 Pasivos	(714)	2.335	326	595	487	849	78
Non delivery currency swap 7 años Pasivos	1.439	1.400	719	681	-	-	-
Cupon swap 3 años Pasivos	(32)	3.751	665	1.319	1.206	561	-
Cupon swap 3 años Pasivos	(876)	2.571	428	857	857	428	-
Cupon swap 3 años Pasivos	(125)	488	81	163	163	81	-
Cupon swap 3 años Pasivos	(131)	524	123	243	131	26	-
Cupon swap 3 años Pasivos	(606)	1.653	275	551	551	275	-
Cupon swap 3 años Pasivos	(379)	848	133	283	283	150	-
Total	¢ (7.188)	29.045	4.852	7.906	6.216	7.537	2.534

Para el periodo diciembre 2016 a marzo 2017 no se registraron nuevos compromisos para líneas de crédito con instituciones financieras utilizadas para capital de trabajo.

(Continúa)

INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD (ICE) Y SUBSIDIARIAS

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

Riesgo de mercado

Exposición al riesgo de moneda

La exposición del Grupo ICE a riesgos en moneda extranjera al 31 de marzo del 2017, es la siguiente:

	US\$		Yenes		Euros	
	Marzo 2017	Diciembre 2016	Marzo 2017	Diciembre 2016	Marzo 2017	Diciembre 2016
Activo						
Material en tránsito para inversión	45	44	5.118	5.118	2	2
Inversiones a largo plazo	48	24	-	-	-	-
Efectos por cobrar	5	6	-	-	-	-
Bancos e inversiones transitorias	92	71	-	-	-	-
Fondos de uso restringido	1	1	-	-	-	-
Cuentas por cobrar por servicios prestados	23	21	-	-	-	-
Cuentas por cobrar no comerciales	20	18	-	-	-	-
Garantías recibidas en valores	1.115	0	-	-	-	-
Material en tránsito para operación	10	3	-	-	-	-
Valoración de instrumentos financieros derivados	0	12	-	-	-	-
Total activo en moneda extranjera	1.359	200	5.118	5.118	2	2
Pasivo						
Títulos valores por pagar	1.558	1.558	-	-	-	-
Efectos por pagar largo plazo y corto plazo	1.270	1.289	15.806	14.846	-	-
Arrendamientos financieros L.P	435	429	-	-	-	-
Depósitos recibidos en garantía	-	-	-	-	-	-
Cuentas por pagar	96	87	5.118	5.055	4	5
Gastos financieros acumulados por pagar	50	32	-	-	-	-
Depósitos de particulares	-	-	-	-	-	-
Valoración de instrumentos financieros derivados	7	23	-	-	-	-
Resultado de la valoración de instrumentos financieros	-	20	-	-	-	-
Total pasivo en moneda extranjera	3.416	3.438	20.924	19.901	4	5
Exceso de pasivos sobre activos Grupo ICE	2.057	3.238	15.806	14.783	2	3

Las partidas en US\$ se actualizaron al tipo de cambio de venta establecido por el Banco Central de Costa Rica para las operaciones con el Sector Público no bancario del colón con respecto al dólar, que al 31 de marzo del 2017, se estableció en ¢562,49 (¢556,44 al 31 de diciembre del 2016).

Las principales tasas de cambio utilizadas se detallan como sigue:

Nombre de la moneda	Tipo de cambio al US\$	
	Marzo 2017	Diciembre 2016
Corona sueca	8,93	9,11
Libra esterlina	1,25	1,23
Franco suizo	1,00	1,02
Euro	1,07	1,05
Colones	562,49	556,44
Yen japonés	111,70	116,96

(Continúa)

INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD (ICE) Y SUBSIDIARIAS

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

El Grupo ICE actúa de conformidad con lo dispuesto en la Ley No. 7558 del 27 de noviembre de 1995, Ley Orgánica del Banco Central de Costa Rica (BCCR) para operaciones con divisas. El artículo No. 89 de esa ley menciona que 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, estas transacciones se realizarán a los tipos de cambio del día, fijados por el Banco Central para sus operaciones.

Análisis de sensibilidad

El siguiente cuadro muestra la sensibilidad al 31 de marzo del 2017 y al 31 de diciembre del 2016; a un incremento o disminución en el tipo de cambio en US Dólar con respecto al colón. El Grupo ICE utiliza un índice de sensibilidad del 10%, el cual representa su mejor estimado de las variaciones del US Dólar con respecto al colón.

Dólares		mar-17	dic-16
<i>Sensibilidad ante un incremento en el tipo de cambio:</i>			
Posición neta en dólares al tipo de cambio de cierre	¢	1.157.042	1.716.617
Posición neta en dólares	USD	2.057	3.085
Posición neta en dólares al tipo de cambio de cierre con incremento del 10% en el tipo de cambio	¢	1.272.746	1.888.279
Pérdida	¢	(115.704)	(171.662)
<i>Sensibilidad ante una disminución en el tipo de cambio:</i>			
Posición neta en dólares al tipo de cambio de cierre	¢	1.157.042	1.716.617
Posición neta en dólares	USD	2.057	3.085
Posición neta en dólares al tipo de cambio de cierre con disminución del 10% en el tipo de cambio	¢	1.041.338	1.544.956
Ganancia	¢	115.704	171.662

Este análisis supone que todas las otras variables, particularmente las tasas de interés y tipos de cambio, se mantienen constantes.

Exposición al riesgo de tasa de interés

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, obtenidos para financiar sus operaciones comerciales, los cuales están sujetos a variaciones en las tasas de interés.

(Continúa)

INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD (ICE) Y SUBSIDIARIAS

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

En relación con los activos y pasivos financieros, un detalle de las tasas de interés se encuentra en las siguientes notas:

	Nota
Títulos valores por pagar	18
Inversiones Transitorias	8
Efectos por pagar	19
Inversiones a largo plazo	6
Efectos y cuentas por cobrar	10
Arrendamiento financieros por pagar	20

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. 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 periodo terminado al 31 de marzo del 2017, se estima que un fortalecimiento así como un debilitamiento general de un punto porcentual en las tasas de interés habría significado una variación en los activos y pasivos financieros, según detalle siguiente:

	Efectos en Resultados Ingreso - Gasto			
	Al 31 de marzo 2017		Al 31 de diciembre 2016	
	Fortalecimiento del 1%	Debitalimiento 1%	Fortalecimiento del 1%	Debitalimiento 1%
Inversiones transitorias	979	(979) ¢	1.126	(1.126)
Inversiones financieras a largo plazo	1.578	(1.578)	1.137	(1.137)
Efectos por cobrar largo plazo	82	(82)	81	(81)
Efectos por cobrar corto plazo	68	(68)	24	(24)
Títulos valor por pagar largo plazo	11.067	(11.067)	10.965	(10.965)
Títulos valores por pagar corto plazo	620	(620)	619	(619)
Efectos por pagar largo plazo	6.701	(6.701)	6.351	(6.351)
Efectos por pagar corto plazo	937	(937)	2.520	(2.520)
Arrendamiento financieros por pagar	5.100	(5.100)	5.094	(5.094)
Efecto neto Grupo ICE	27.133	(27.133) ¢	27.917	(27.917)

(Continúa)

INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD (ICE) Y SUBSIDIARIAS

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

Nota 39. Activos y pasivos contingentes

Un detalle de los procesos judiciales vigentes al 31 de marzo del 2017 que mantiene el Grupo ICE se presenta a continuación:

Proceso	Cantidad de casos	Cuantía estimada de la demanda	Al 31 de marzo de 2017 Provisión de litigios	Al 31 de diciembre de 2016
<u>Activos contingentes - demandas presentadas por el Grupo ICE:</u>				
Arbitraje (1)	2	4.578	-	-
Ejecución sentencia (contencioso) (2)	1	7.063	-	-
Ordinario Contencioso	14	52	10	10
Otros	145	816	113	113
Total activos contingentes	162	12.510	123	123
<u>Pasivos contingentes - demandas presentadas en contra del Grupo ICE:</u>				
Procedimientos administrativos (3)	163	10.702	59	142
Ordinario (contencioso) (4)	34	3.042	1.483	1.342
Jurisdicción Contenciosa y Civil de Hacienda (5)	14	48.294	55	-
Ejecución de sentencia (contencioso)	5	44	37	41
Otros	111	2.761	1.040	1.183
Total pasivos contingentes	327	64.843	2.674	2.708

La siguiente es una definición de los principales tipos de procesos y jurisdicciones reconocidos por el ICE:

- a) Arbitraje: solución de un litigio sin acudir a la jurisdicción ordinaria. Las partes, en mutuo acuerdo, deciden nombrar a un tercero independiente, denominado árbitro, o a un tribunal arbitral, que será el encargado de resolver el conflicto. El árbitro, a su vez, se verá limitado por lo pactado entre las partes para dictar el laudo arbitral. Deberá hacerlo conforme a la legislación que haya elegido las partes, o incluso basándose en la simple equidad, si así se ha pactado.
- b) Contencioso: es un proceso judicial mediante el cual se revisan las conductas bajo la tutela de la Jurisdicción Contenciosa. La Jurisdicción Contencioso-Administrativa, tiene por objeto tutelar las situaciones jurídicas de toda persona, garantizar o restablecer la legalidad de cualquier conducta de la Administración Pública sujeta al

INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD (ICE) Y SUBSIDIARIAS

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

Derecho administrativo, así como conocer y resolver los diversos aspectos de la relación jurídico-administrativa. (Artículo 1 Código Procesal Contencioso Administrativo).

- c) Administrativos: el procedimiento administrativo es tramitado en sede administrativa y debe servir según lo dispone la Ley General de la Administración Pública, en su artículo 214 párrafo primero, para asegurar el mejor cumplimiento de los fines de la Administración; con respeto para los derechos subjetivos e intereses legítimos del administrado, de acuerdo con el ordenamiento jurídico.

Entre los casos de mayor cuantía de activos y pasivos contingentes se tienen:

- (1) El ICE adjudicó a Verizon, mediante licitación, la elaboración de las guías telefónicas. Ante un incumplimiento contractual, el ICE presentó un proceso judicial en sede contenciosa administrativa en el año 2005, para cobrar daños y perjuicios, donde se solicitó como medida cautelar que se decretara embargo sobre los dineros que el ICE depositó. El estado actual del Proceso se define: “Mediante resolución de la Sala Primera de la Corte Suprema de Justicia, se le condena a la parte demandada al pago de los daños y perjuicios ocasionados por el incumplimiento contractual, según la estimación indicada”. El importe de la cuantía estimada al 31 de marzo del 2017 y del 2016, es de ¢3.781.
- (2) Proceso ejecución de sentencia contencioso que pretende que RECOPE pague al ICE el daño económico sufrido por el sobre costo de haber generado con diesel en los centros de Producción Garabito, Orotina y Guápiles por entrega tardía de combustible. Los montos fueron otorgados en sentencia número 133-2016 por el Tribunal Contencioso Administrativo. La cuantía estimada, al 31 de marzo de 2017 y al 31 de diciembre de 2016, es de ¢7.038 y ¢5.723, respectivamente.
- (3) La empresa Call My Way NY S.A., interpone una denuncia ante la SUTEL en contra del ICE, alegando que el ICE esta incurriendo en prácticas anticompetitivas, que generan barreras de entrada en el mercado de la telecomunicaciones a los nuevos competidores, y que fomenta la salida de los existentes. Se fundamenta en que las promociones que el ICE lanza, no pueden ser replicadas por ellos ni sostenibles por el ICE, al estar por debajo de los costos. Actualmente el caso esta a la espera de la resolución de SUTEL. La cuantía estimada del caso, al 31 de marzo del 2017, es por un monto de ¢8.868.
- (4) Mediante sentencia No. 150-2016, del 14 de octubre del 2016, se condenó al ICE al pago de ¢948 por concepto de contingencias en el contrato de compra venta de las acciones de la empresa Cable Visión de Costa Rica, S.A. Asi mismo el ICE interpuso recurso de casación ante la Sala Primera de la Corte Suprema de Justicia.

INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD (ICE) Y SUBSIDIARIAS

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

- (5) Dentro de los principales procesos de Jurisdicción Contenciosa y Civil de Hacienda se encuentran relacionados con una de sus subsidiarias:
- i. Instalaciones Inabensa, S.A. - Exp. 5-1194-163-CA: proceso por el cobro de multas, correspondientes a la ejecución del proyecto de electrificación subterránea San José, por un monto estimado de ¢10.926. La demandante pretende el cobro de reclamaciones y devolución de multas, presentadas durante la etapa de ejecución del proyecto mencionado.
 - ii. Ghella Spa Costa Rica - Exp. 10-3471-1027-CA: la demanda tiene por objeto la declaratoria de nulidad de las limitaciones impuestas en la Adenda No. 01 del Contrato para el diseño, construcción, equipamiento y puesta en operación del Proyecto Hidroeléctrico el Encanto, por un importe estimado de ¢20.646.
 - iii. Grupo Corporativo SARET: El actor formuló la medida cautelar anticipada contra la Compañía Nacional de Fuerza y Luz, S.A., por habersele ejecutado la garantía de cumplimiento por cobro de multas. Asimismo, la demandante presentó formal reclamo cobrando daño emergente, lucro cesante y pérdida de oportunidad. La cuantía estimada del proceso es por un monto de ¢7.618.

Esos procesos legales corresponden a la subsidiaria Compañía Nacional de Fuerza y Luz, S.A. Sobre los mismos, esa subsidiaria ha realizado las apelaciones legales correspondientes y sobre las cuales y al 31 de marzo del 2017, aún no hay elementos suficientes para establecer su posible resolución final y eventual. Debido a esa incertidumbre la Administración de esa subsidiaria aún no ha considerado necesario el registro de acumulación alguna para cubrir pérdidas eventuales que pudieran resultar de tal resolución.

Al 31 de marzo del 2017, la División Jurídica Corporativa del ICE tiene en trámite 200 casos por concepto de expropiaciones que se encuentran en entrada de posesión. También, hay 60 casos para expropiación forzosa, con el fin de obtener la entrada en posesión y poner a derecho los inmuebles requeridos por las diferentes obras que se desarrollan.

INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD (ICE) Y SUBSIDIARIAS

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

Nota 40. Saldos y transacciones con partes relacionadas

Los saldos y transacciones con partes relacionadas se detallan como sigue:

Transacciones comerciales y financieras:

Durante el año, el instituto realizó las siguientes transacciones comerciales con partes relacionadas:

Las ventas de bienes y servicios a partes relacionadas se realizaron a los precios de lista usuales del Grupo CE. Las compras se realizaron al precio de mercado para reflejar la cantidad de bienes comprados y las relaciones entre las partes.

	Venta de bienes y servicios	Compra de bienes y servicios
	Por el año terminado el	
	31/03/2017	
Servicios constructivos:	¢	
Fideicomiso Uno PH		
Reventazón/Scotiabank/2013	499	-
Otras entidades relacionadas	6	-
Servicios de acesoria:		
Entidades del Gobierno	175	-
Intereses:		
Entidades del Gobierno	1.210	-
Entidades Financieras Estatales	1.329	2.649
Otros servicios:		
Instituciones autónomas	-	1.068
Otras entidades relacionadas	1.205	577
Total	¢	
	4.424	4.295

INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD (ICE) Y SUBSIDIARIAS

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

Los siguientes saldos por cobrar y pagar se encontraban pendientes al final del periodo sobre el que se informa:

Estos saldos no incluyen gastos por servicios públicos (electricidad, agua, telecomunicaciones, cargas sociales y cargas impositivas) respectivamente.

	Saldos adeudados por partes relacionadas		Saldos adeudados a partes relacionadas	
	31/03/2017	31/12/2016	31/03/2017	31/12/2016
Entidades de Gobierno	-	934	-	-
Instituciones autónomas	-	103	-	-
Otras entidades relacionadas	839	2.072	132.988	127.248
Total	¢ 839	3.109	132.988	127.248

Los importes pendientes no están garantizados y se esperan sean liquidados en efectivo. No se han otorgado ni recibido garantías. No se ha reconocido ningún gasto en el periodo actual ni en periodos anteriores con respecto a incobrables o cuentas de dudoso cobro relacionados con los importes adeudados por partes relacionadas.

Al 31 de marzo de 2017, se mantenían efectos por pagar con entidades financieras estatales por un monto de ¢95.504 (¢91.769 al 31 de diciembre de 2016) (nota 20).

Los siguientes saldos corresponden a inversiones financieras y fondos de uso restringidos, colocados en o por medio de entidades financieras del estado:

	Al 31 de marzo de 2017	Al 31 de diciembre de 2016
Equivalentes de efectivo	¢ 78.579	37.860
Mantenidas al Vencimiento	78.045	52.833
Fondos de uso restringido	29.073	28.518
Total	¢ 185.697	119.211

Al 31 de marzo de 2017 los intereses por cobrar a entidades financieras estatales sobre los títulos valores asciende a la suma de ¢1.361 (¢2.121 al 31 de diciembre 2016).

INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD (ICE) Y SUBSIDIARIAS

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

Al 31 de marzo de del 2017, se mantienen inversiones en participaciones en entidades autónomas y no gubernamentales por un total de ¢15.352 (¢15.352 en el 2016) (nota 6).

Nota 41. Información por segmentos

(a) Bases para la segmentación

El Grupo ICE cuenta con los siguientes segmentos reportables:

- Segmento Telecomunicaciones que incluye Sector Telecomunicaciones-ICE, Radiográfica Costarricense, S.A. (RACSA), Compañía Radiográfica Internacional de Costa Rica, S.A. (CRICSA) y Cable Visión de Costa Rica, S.A. (CVCRSA).
- Segmento Electricidad que incluye Sector Electricidad-ICE y Compañía Nacional de Fuerza y Luz, S.A. (CNFL).

La información por segmentos es presentada a la máxima autoridad encargada de la toma de decisiones operativas del Grupo con el propósito de la asignación de recursos y la evaluación del desempeño de cada segmento, se enfoca a los diferentes sectores del Instituto (segmento de negocio) que están sujetos a riesgos y rendimientos diferentes.

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. A continuación se presenta información relacionada con cada segmento sobre el que debe informarse.

(b) Productos y servicios que generan los ingresos provenientes de los segmentos sobre los que debe informarse

Los tipos de productos y servicios que brinda cada segmento se detallan en la nota 1.

INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD (ICE) Y SUBSIDIARIAS

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

(c) Ingresos y resultados por segmentos

A continuación se presenta un análisis de los ingresos y de los resultados del Grupo ICE provenientes de operaciones que continúan por segmentos sobre los que debe informarse:

Resultados por segmento	Por los periodos terminados al						
	31 de marzo de						
	<u>Electricidad</u>		<u>Telecomunicaciones</u>		<u>Total consolidado</u>		
	2017	2016	2017	2016	2017	2016	
Ingresos por segmentos	¢	183.314	199.228	144.021	139.072	327.335	338.300
Depreciación de activos en operación		67.437	68.319	190	210	67.627	68.530
Otros productos		9.003	7.384	9.159	5.241	18.162	12.626
Otros productos por fluctuaciones cambiarias		2.779	759	95	55	2.874	813
Gastos financieros		36.494	25.061	3.251	3.853	39.744	28.914
Otros gastos		2.109	1.169	809	(0)	2.918	1.168
Otros gastos por fluctuaciones cambiarias		22.832	5.449	1.560	391	24.392	5.840
Excedente (déficit) neto consolidado		(42.286)	(9.621)	8.890	2.681	(33.396)	(6.940)

Los ingresos por segmento informados en los párrafos que anteceden representan los ingresos generados por clientes externos.

Los ingresos entre segmentos son los siguientes:

- Ingresos por ventas de servicios del segmento Electricidad al de telecomunicaciones es por un monto de ¢1.398 para el año 2017 (¢1.472 en el 2016).
- Ingresos por ventas de servicios del segmento Telecomunicaciones al de electricidad por un monto de ¢473 para el año 2017 (¢726 en el 2016).

Las políticas contables de los segmentos sobre los que se informa son las mismas que las políticas contables del Grupo descritas en la nota 3. Las ganancias por segmento representan las ganancias obtenidas por cada segmento sin la participación en el resultado del periodo, de ingresos financieros, otras ganancias o pérdidas, así como costos financieros que no puedan ser atribuidos a un segmento específico. Lo anterior representa la medición informada al encargado de la toma de decisiones del área operativa para propósitos de distribución de los recursos y evaluación del rendimiento del segmento.

INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD (ICE) Y SUBSIDIARIAS

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

(d) Activos y pasivos por segmentos

Activos y pasivos por segmentos	Al 31 de marzo de					
	Electricidad		Telecomunicaciones		Total consolidado	
	2017	2016	2017	2016	2017	2016
Activos	¢ 4.658.840	4.659.215	1.263.415	1.246.773	5.922.255	5.905.989
Pasivos	2.829.129	2.778.135	499.947	502.254	3.329.076	3.280.390

Con el fin de monitorear el rendimiento de los segmentos y distribución de recursos entre segmentos:

- no hay activos y pasivos que no sean asignados a los segmentos.
- todos los activos y pasivos usados conjuntamente por los segmentos sobre los que debe informarse se distribuyen de acuerdo a la metodología de asignación de las erogaciones de la Corporación hacia los Negocios, donde se establecen los porcentajes de financiamiento, de acuerdo con los conductores definidos por cada dependencia por concepto de los distintos servicios que prestan las áreas Administrativas y Centros de Servicio a cada área de los negocios. Cada servicio tiene una unidad de medida particular y la distribución se realiza con base en el consumo de los mismos, cuya metodología se basa en Costos ABC (Costeo Basado en Actividades), aprobada a nivel institucional por el Consejo de Directivo.

(e) Otra información del segmento

	Depreciación y amortización		Adiciones a activos no corrientes	
	Periodo terminado	Periodo terminado	Periodo terminado	Periodo terminado
	31/03/17	31/03/16	31/03/17	31/03/16
Negocio Telecomunicaciones	¢ 31.498	38.102	¢ 21.575	16.095
Negocio Electricidad	43.303	20.654	59.910	9.419
	¢ 74.801	58.756	¢ 81.485	25.514

INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD (ICE) Y SUBSIDIARIAS

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

(f) Ingresos provenientes de productos y servicios principales

Los ingresos del Grupo provenientes de productos y servicios principales de las operaciones que continúan son los siguientes:

	Periodo terminado	Periodo terminado
	31/03/17	31/03/2016
Servicios de telefonía, datos e internet ¢	126.890	123.105
Servicios de electricidad	179.435	193.901
Otros servicios y productos	21.010	21.294
Total ¢	327.335	338.300