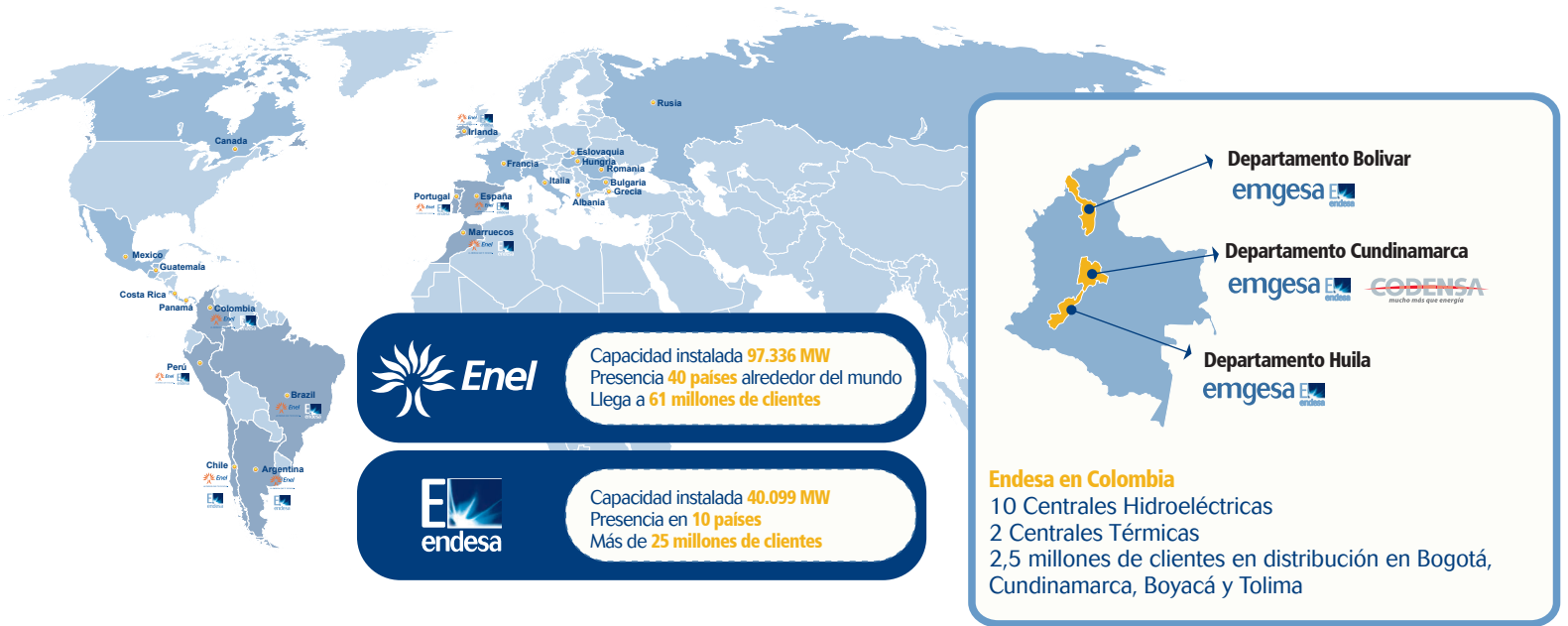


# FACTSHEET- GRUPO ENDESA EN COLOMBIA

## JUNIO 2012

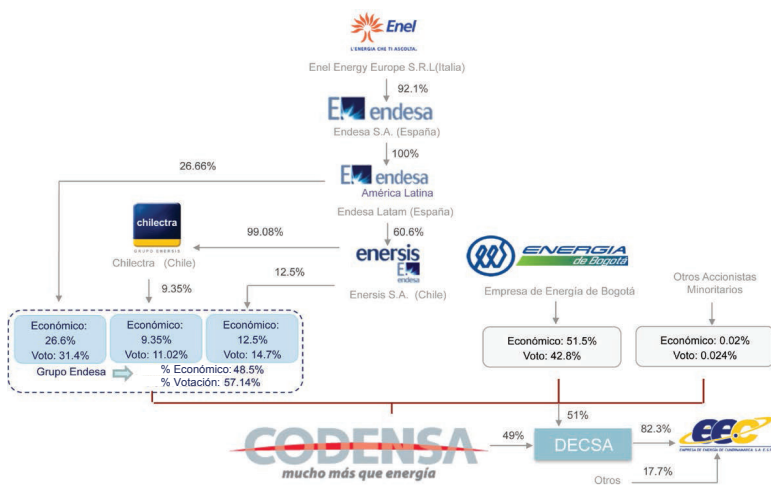
### Enel y Endesa en el mundo

Jugador integrado y activo en los sectores de electricidad y gas

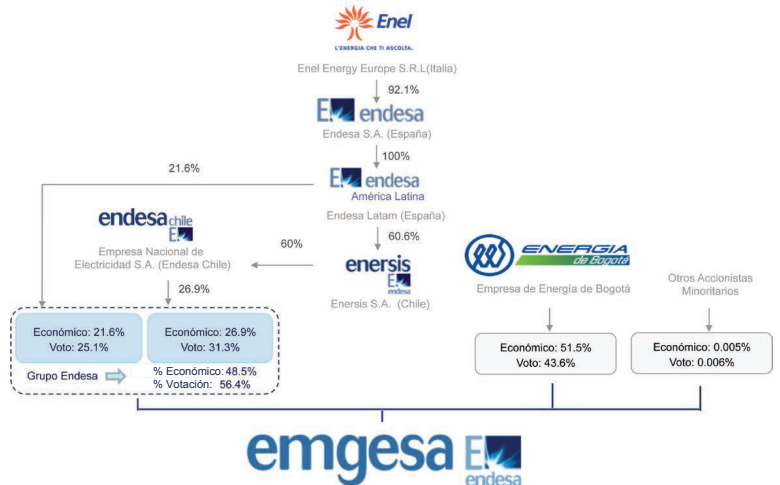


### Estructura Societaria

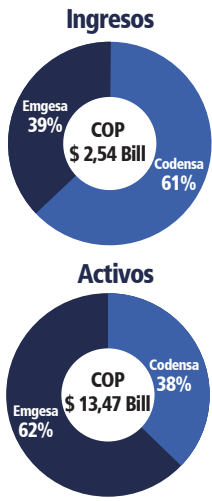
#### Codensa



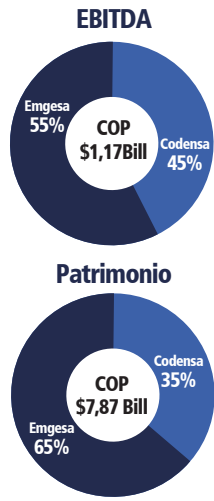
#### Emgesa



# Resultados Agregados Grupo Endesa en Colombia



## Grupo Endesa en Colombia 1S 2012\*\*



Uno de los jugadores más relevantes del sector eléctrico colombiano por tamaño y solidez, con **flexibilidad financiera y amplio acceso a los mercados**

\*Calificaciones confirmadas en febrero por S&P (perspectiva estable) y en mayo por Fitch Ratings (perspectiva positiva)  
 \*\* Corresponde a cifras no auditadas agregadas para Codensa y Emgesa con corte a junio 30 de 2012.

## Distribución



### Resumen de Resultados Codensa 2T 2012

Energía Distribuida	3,430 GWh	No.1 en Colombia 24% del mercado
RED MT + BT	42.302 Km	No.1 en Colombia
Clientes	2.5 millones	No.1 en Colombia* 22,6% de la Demanda Nacional
Ingresos Operacionales	1,5 billones	(+8%) Crecimiento en ventas 1T 2011 VS 1T 2012
EBITDA**	\$528 mil millones	(+11%) Mayor valor de compras de energía vía restricciones
Resultado Neto	\$247 mil millones	Crecimiento sostenido de resultados
Activo Total	\$5.1 Billones	Balance sólido
Calificación de Riesgo	AAA/F1+	\$1.1 billones en valores vigentes

\* El EBITDA ajustado se calcula adicionando a la depreciación y amortización (incluidas en el costo de ventas y gastos administrativos) a la utilidad operacional (la cual se estima de sustraer el costo de ventas y los gastos administrativos de los ingresos operativos)

## Generación



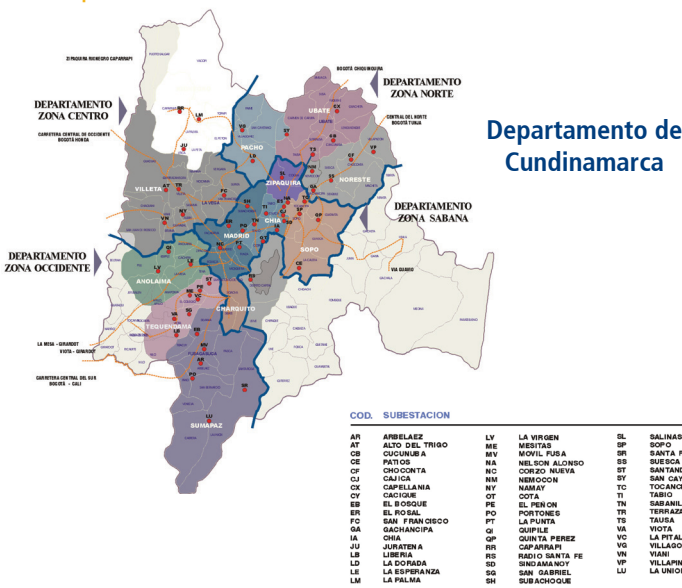
### Resumen de Resultados Emgesa 2T 2012

Potencia Instalada	2.914 MW	No.2 en Colombia 20% del sistema
Generación	3.341 GWh	No.2 en Colombia 23% de la Generación
Ventas	3.982 GWh	22% de la demanda del SIN
Cientes No Regulados	774	15% del mercado
Calificación de Riesgo	AAA / F1 + (Local) BBB - (Internacional)	Co\$1,1 billones en deuda vigente
Resultado Neto	Co\$350 mil millones	Fortaleza para enfrentar variaciones adversas en las condiciones hídricas
Deuda Financiera	Co\$2,2 billones	Apalancamiento del 4,15% (deuda/patrimonio)
Activo Total	Co\$8,3 billones	Balance sólido

\* El EBITDA ajustado se calcula adicionando a la depreciación y amortización (incluidas en el costo de ventas y gastos administrativos) a la utilidad operacional (la cual se estima de sustraer el costo de ventas y los gastos administrativos de los ingresos operativos)

## Activos Distribución

### Amplia cobertura en la zona de influencia

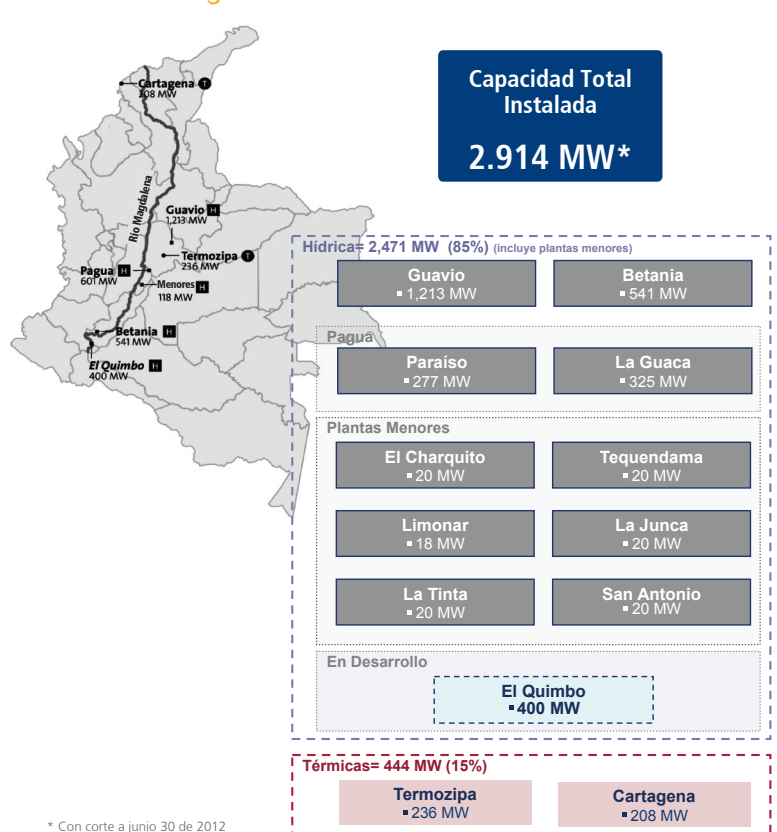


Cobertura	Área de Bogotá y 103 municipios en tres Departamentos diferentes
Transformadores de Potencia	AT: 225 Unidades - 8.619 MVA MT: 94 Unidades - 361 MVA
Área de Servicio	14.087 Km <sup>2</sup>
Subestaciones	121 SSEE de Potencia y 65.746 Centros de Distribución

\* Con corte a junio 30 de 2012

## Activos Generación

### Portafolio de generación diversificado



\* Con corte a junio 30 de 2012

# Boletín Resultados

## Junio 2012

### Balance General

(miles de millones de pesos)	2009	2010	2011	jun-12
Efectivo e Inversiones	\$ 649	\$ 307	\$ 512	\$ 224
Propiedad, Planta y Equipo	4.934	4.910	5.038	5.140
<b>Total Activos</b>	<b>8.183</b>	<b>7.781</b>	<b>8.266</b>	<b>8.325</b>
Obligaciones Financieras*	1.630	1.390	1.822	2.127
<b>Total Pasivo</b>	<b>2.240</b>	<b>2.648</b>	<b>2.823</b>	<b>3.204</b>
<b>Patrimonio</b>	<b>5.943</b>	<b>5.133</b>	<b>5.443</b>	<b>5.121</b>

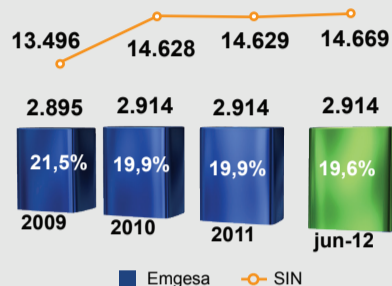
### Estado de Resultados

(miles de millones de pesos)	2009	2010	2011	jun-12
<b>Total Ingresos</b>	<b>\$ 1.929</b>	<b>\$ 1.887</b>	<b>\$ 1.899</b>	<b>\$ 990</b>
<b>EBITDA**</b>	<b>1.107</b>	<b>1.113</b>	<b>1.256</b>	<b>638</b>
<b>Utilidad Operacional</b>	952	971	1.104	561
<b>Utilidad Neta</b>	<b>538</b>	<b>572</b>	<b>668</b>	<b>350</b>
<b>Gasto Financiero Neto</b>	<b>154</b>	<b>125</b>	<b>142</b>	<b>62</b>

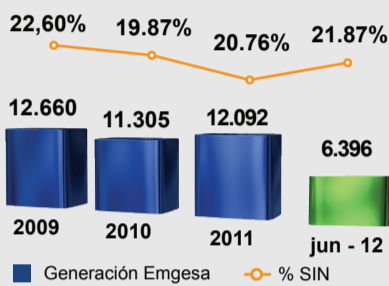
\*Obligaciones financieras de largo plazo que Incluyen intereses acumulados

\*\* Emgesa calcula el EBITDA adicionando la depreciación y amortización del costo de ventas y los gastos de administración a la utilidad operacional.

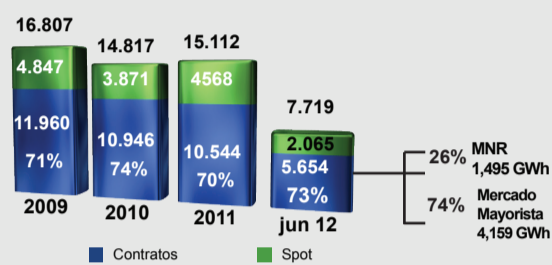
### Capacidad Instalada (MW)



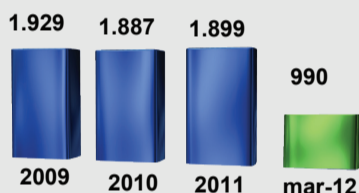
### Generación (GWh)



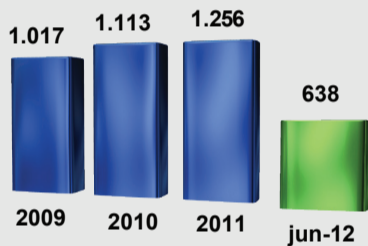
### Ventas de Energía (GWh)



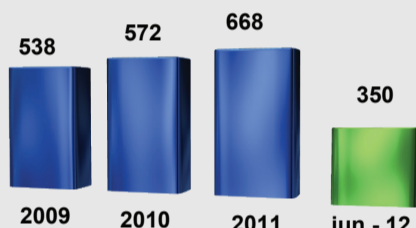
### Ingresos Operacionales (COP KMlls)



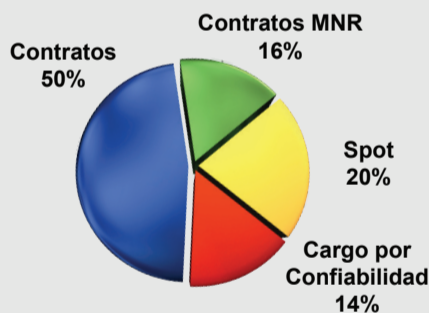
### EBITDA\* (COP KMlls)



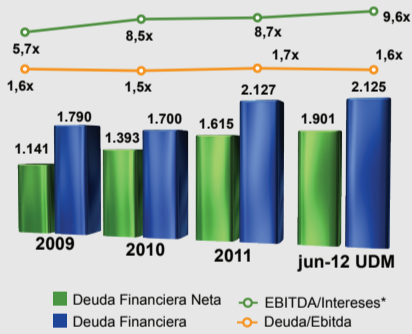
### Utilidad Neta (COP KMlls)



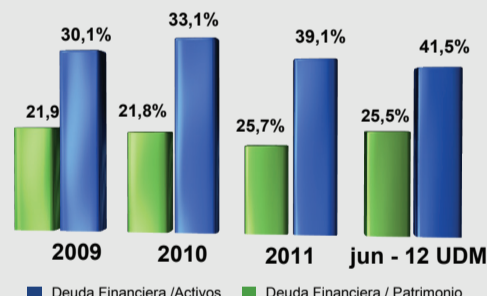
### Ventas de Energía Junio 2012 (GWh)



### Endeudamiento (COP KMlls)



### Apalancamiento



\*Incluidos en P&G

## HECHOS RELEVANTES SEGUNDO TRIMESTRE 2012

- Demanda acumulada de energía a nivel nacional al cierre de Junio 2012 de **29.163 GWh**, representando un crecimiento de **1,75%** con respecto al 2011. La demanda comercial no regulada, en la que se refleja el consumo de energía de las actividades económicas, tuvo un crecimiento de **8,36%** en lo corrido de 2012.
- Generación total de **6.396 GWh**, equivalente a una participación de Emgesa del **21,9%** del mercado nacional. El **96,8%** de la generación de la Compañía fue de fuente hídrica y el **3,2%** restante fue térmica, evidenciando una **reducción en la participación del componente térmico** asociado a los altos caudales presentados en lo corrido del año.
- Promedio mensual de atención a **771 fronteras en el Mercado No Regulado** durante el primer semestre de 2012, que significan el **14,7%** del total de este mercado en el país. La demanda de energía del mercado no regulado atendida en este periodo alcanzó los **1.494 GWh**, equivalentes al **15,3%** del total nacional de este mercado.
- Inversiones por **\$290.407 millones**, concentradas especialmente en la construcción de la **Central Hidroeléctrica El Quimbo** y en el **mantenimiento preventivo** de las centrales hidráulicas y térmicas de la Compañía para garantizar una confiabilidad y disponibilidad de las mismas.
- Pago de la **última cuota de dividendos** correspondientes a la **utilidad de 2010 por \$77.116 millones** y el pago de **\$335.933 millones** correspondientes al **50%** de las utilidades de 2011.
- Fitch Ratings, Agencia Calificadora de Riesgo, reafirmó en mayo la **calificación internacional de BBB-** de Emgesa y **mejoró la perspectiva de la calificación, pasando de estable a positiva**. Igualmente la calificadora mantuvo la **calificación local en AAA con una perspectiva estable**. En su reporte Fitch Ratings destacó la posición competitiva de la Compañía, la diversificación en su portafolio de activos de generación, el éxito de las estrategias comerciales y de negocio aplicadas, así como el apoyo en transmisión de conocimiento y mejores prácticas por parte del Grupo Endesa.
- Activación del servicio por seguridad de las tres **Unidades de la Central Cartagena**, respaldando al sistema durante la Cumbre de las Américas.
- Realización de **dos jornadas de repoblamiento piscícola en el embalse de Betania**, como fomento al mantenimiento y protección de la biodiversidad, en las cuales se sembraron **130.000 bocachicos** (especie nativa del río Magdalena) y se apoyó una **jornada de liberación de fauna** que había sido decomisada por la autoridad ambiental CAM (Corporación Autónoma Regional del Alto Magdalena), liberando en el río Magdalena 6 babillas y 25 tortugas charapa, y en el lago del sendero ecológico la Central Betania 17 tortugas cofre.



# Boletín Resultados

Junio 2012



## Balance General

(miles de millones de pesos)	2009	2010	2011	jun-12
Efectivo e Inversiones	\$ 914	\$ 307	\$ 491	\$ 97
Propiedad, Planta y Equipo	3.287	3.326	3.377	3.351
<b>Total Activos</b>	<b>5.497</b>	<b>5.294</b>	<b>5.212</b>	<b>5.121</b>
Obligaciones Financieras*	1.114	1.139	1.106	1.026
<b>Total Pasivo</b>	<b>2.346</b>	<b>2.546</b>	<b>2.576</b>	<b>2.368</b>
<b>Patrimonio</b>	<b>3.151</b>	<b>2.748</b>	<b>2.636</b>	<b>2.753</b>

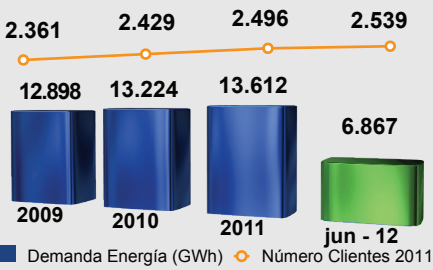
\*Obligaciones financieras de largo plazo que incluyen intereses acumulados

\*\* Codensa calcula el EBITDA adicionando la depreciación y amortización del costo de ventas y los gastos de administración a la utilidad operacional.

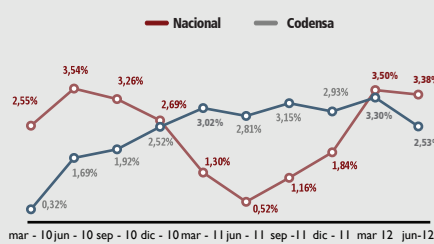
## Estado de Resultados

(miles de millones de pesos)	2009	2010	2011	jun-12
<b>Total Ingresos</b>	<b>\$ 2.772</b>	<b>\$ 2.787</b>	<b>\$ 2.986</b>	<b>\$ 1.549</b>
<b>EBITDA**</b>	<b>1.012</b>	<b>984</b>	<b>977</b>	<b>527</b>
Utilidad Operacional	769	742	723	396
<b>Utilidad Neta</b>	<b>507</b>	<b>480</b>	<b>458</b>	<b>247</b>
Gasto Financiero Neto	73	58	65	26

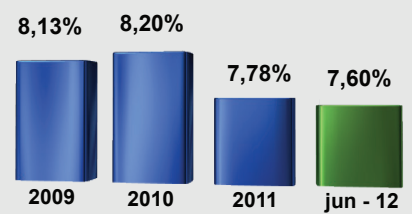
## Cientes (miles) / Demanda de Energía



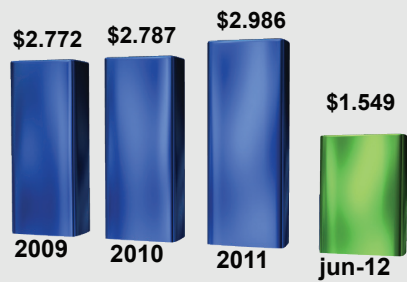
## Evolución de la Demanda



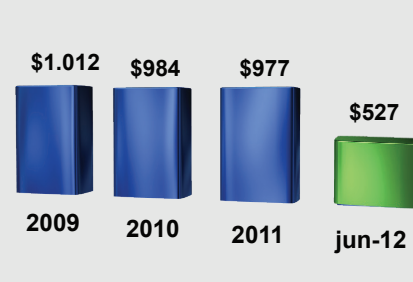
## Índice de Pérdidas



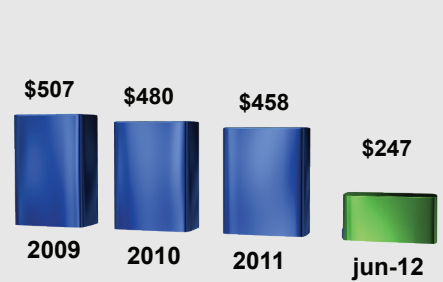
## Ingresos Operacionales (COP KMlls)



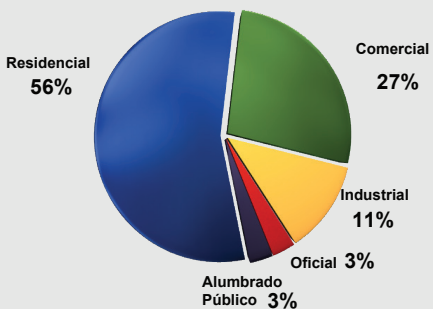
## EBITDA\* (COP KMlls)



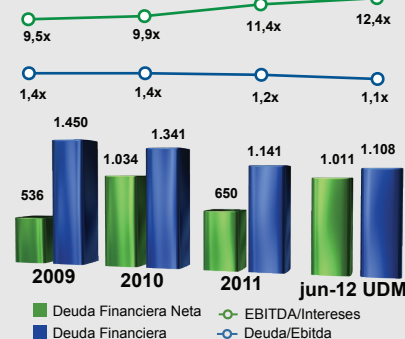
## Utilidad Neta (COP KMlls)



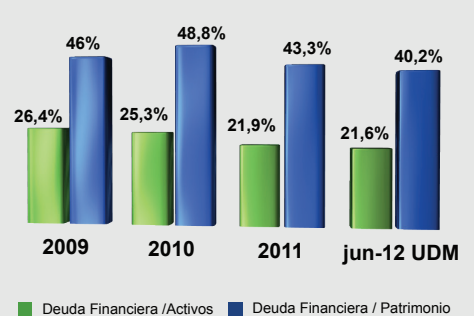
## Ventas de Energía Junio 2012 (GWh)



## Endeudamiento (COP KMlls)



## Apalancamiento



## HECHOS RELEVANTES SEGUNDO TRIMESTRE 2012

- Pago de dividendos por \$230.765 millones, correspondientes al 50% las utilidades de 2011.
- Inversiones cercanas a \$92.000 millones, representados en mejoras de la calidad del servicio y expansión del servicio. Cerca de \$74.000 millones fueron destinados principalmente a la ejecución de proyectos de expansión para cubrir la demanda del sistema, garantizar la calidad del servicio y cumplir con los requerimientos regulatorios, legales y que garanticen la seguridad y confiabilidad del sistema. En nueva demanda se destinaron \$35.000 millones para la ejecución de proyectos industriales, comerciales como Latin American Trade Center, Calima, Gran Estación II y Titán y de vivienda como La Felicidad, Ciudad Verde y Maiporé.
- Conexión de 31.223 nuevos clientes a la red de la empresa durante el primer semestre de 2012.
- Reducción cercana al 30% en el indicador ITAD (índice trimestre acumulado de discontinuidad) lo que refleja una sustancial mejora en los cortes del servicio de energía y en los indicadores de calidad del servicio.
- Inicio del plan piloto de pruebas con motos eléctricas, involucrando 34 en la operación de la empresa para analizar su desempeño y comportamiento en estas condiciones.
- Trabajo en el plan piloto de pruebas para el primer bus eléctrico en Latinoamérica en conjunto con la Fundación Clinton. Durante un mes estuvo en la ciudad probando su comportamiento en las condiciones de movilidad y topografía de la ciudad de Bogotá y se instaló el punto de recarga para este equipo en la Subestación Salitre.
- Participación en el 14° Congreso Nacional y 5° Internacional de Andesco, en el panel Alternativas energéticas para movilidad vehicular: GNVC, vehículo eléctrico y GLP autogas, en el cual expuso la importancia y ventajas de incorporar la tracción eléctrica al sector transporte. En el evento Codensa expuso varios vehículos, bicicletas y motos eléctricas que tiene incorporados en su operación y realizó 18 pruebas de manejo.
- Lanzamiento de la herramienta LIKINORMAS, dirigida al gremio de diseñadores de proyectos eléctricos que tiene como objetivo facilitar la consulta de manera intuitiva y relaciona más de 1.300 normas y especificaciones técnicas de CODENSA para facilitar estos diseños y cumplir con todos los requerimientos de seguridad. Hasta la fecha esta es la más importante comunidad virtual del país sobre el diseño y la construcción de instalaciones eléctricas.
- Indicador de pérdidas en el mínimo histórico de 7,60%, el más bajo de los últimos 12 meses. La gestión de control de pérdidas de energía tanto técnica como en campañas y concientización de los clientes, mostró un excelente resultado, pues a junio de este año.
- Conclusión de los dos primeros del programa de Formación Técnica en el cual se graduó a 61 estudiantes de estratos 1 y 2 luego de haber recibido más de 2.000 horas de formación en temas de distribución y comercialización de energía eléctrica. Es el primer programa de formación creado por una empresa para responder directamente a las necesidades de un sector y dirigido a personas sin experiencia técnica.