





Endesa Colombia Resultados 2009



## Endesa en América Latina

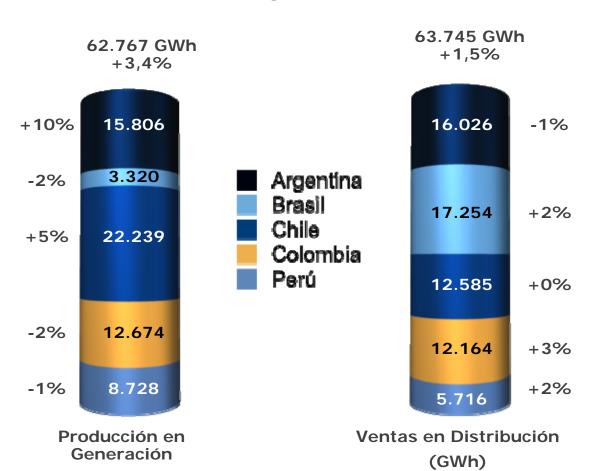


Líder en Latinoamérica con ventas por €8,2 billones y €19,3 billones en activos.

Más de 15.800 MW de capacidad instalada, cerca de 245.000 km de redes instaladas y más de 12,8 millones de clientes en la región.

### Endesa en América Latina

### Resultados 2009 en Generación y Distribución



- Región resistente a la crisis
  - Regulación estable
  - Crecimiento orgánico



Comportamiento destacado del negocio (+7% EBITDA 2009) pese al impacto negativo del tipo de cambio



(GWh)



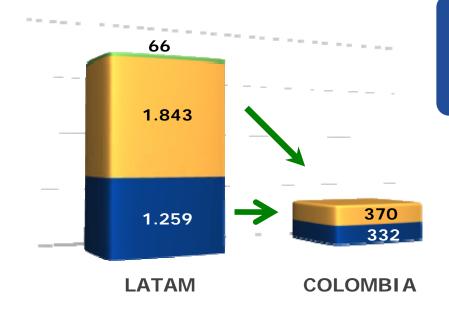




## Endesa en América Latina

### **EBITDA** por Negocio

(Millones de Euros)



COLOMBIA vs Latinoamérica:

Generación: 20% del EBITDA (#2)

Distribución: 27% del EBITDA (#2)













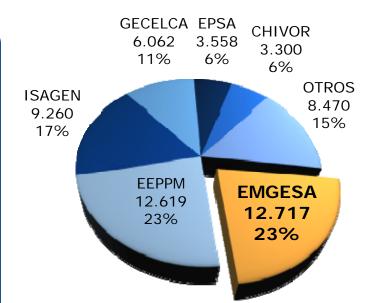




### **Endesa Colombia**

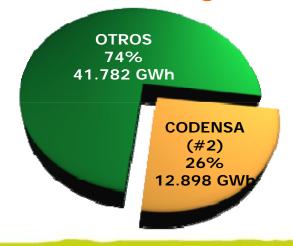
### Liderazgo en Generación

- Presencia en
  Colombia desde
  1996 a partir de la
  compra de Betania.
- Más de \$14 billones de activos eléctricos gestionados en Colombia.
- Líder en Generación, Distribución y Comercialización de Energía en Colombia a través de Emgesa y Codensa.



Total SIN: 55.986 GWh

### Liderazgo en Distribución



**Total mercado:** 

54.680 GWh

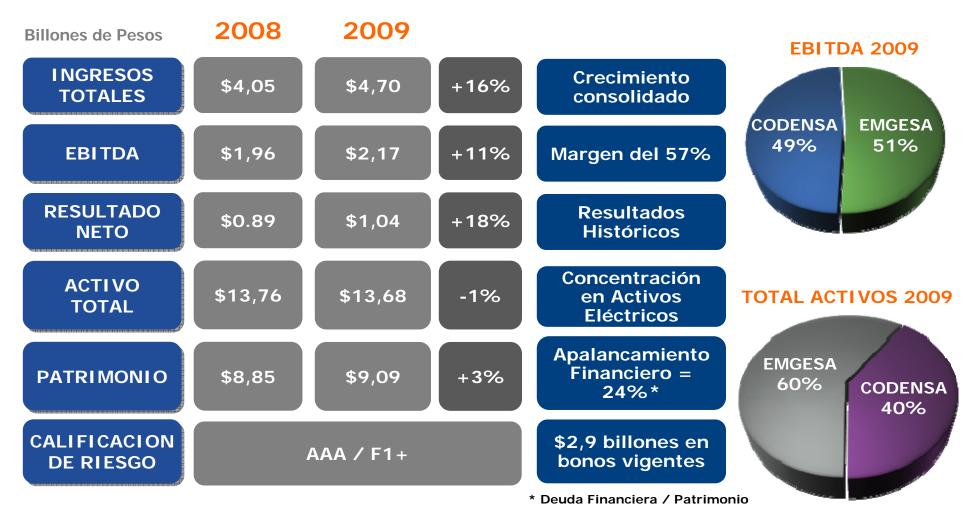
\* Fuente:

Emgesa: Información de XM real a diciembre 2009

Codensa: Estimación a Diciembre 2009.

# Endesa Colombia - Resumen

Cifras agregadas de Codensa y Emgesa



Dinámico crecimiento acompañado de una operación financiera robusta



- Perfeccionamiento de la operación de control (92%) de Enel sobre Endesa: 2ª empresa de energía y gas en Europa por capacidad instalada, con presencia en 23 países del mundo.
- Adquisición por parte de DECSA (51% EEB y 49% Codensa) del 82,34% de la Empresa de Energía de Cundinamarca: 76 municipios, más de 235 mil clientes, 13.522 conexiones.
- Venta de la cartera del Crédito Fácil Codensa a Banco Colpatria-Red Multibanca Colpatria, y firma de contrato de colaboración.
- Constitución de la Sociedad Portuaria Central Cartagena (95% Emgesa), con el propósito de operar el muelle aledaño a la Central Cartagena.
- Venta de la participación de Endesa en la EEB (7,2% de las acciones).











- Expediente Tarifario: Claridad en los ingresos de distribución durante los próximos 5 años.
  - Res. CREG 100/09, con nuevos cargos de distribución que aplicarán a Codensa para los próximos 4 años.
  - Res. CREG 101/09 que aprobó los nuevos cargos de distribución de Cundinamarca.
  - Aplicación de la opción tarifaria (Resolución CREG 168 de 2008).
- Modernización con tecnología de punta de la Subestación Carrera Ouinta.
- Implementación del proyecto de mejoras de canales de Atención al Cliente en Codensa.
- Reparación con técnicas especiales e innovadoras del generador número 2 de Betania.

**DE NEGOCIO** 









- Calificación AAA / F1+ a la deuda de Emgesa y Codensa
- Exitosas colocaciones en el Mercado de Capitales:
  - Bonos Emgesa por \$665.000 millones (febrero y julio) con sobredemanda de 3.7x el monto ofertado
  - Bonos Codensa por \$80.000 millones (marzo) con sobredemanda de 3,02x el monto ofertado
  - Papeles Comerciales Codensa por \$40.000 millones (mayo) con sobredemanda de 4,65x el monto ofertado
- Autorización de ampliación del cupo global del Programa de Bonos Emgesa por \$1,2 billones y prorroga de su vigencia hasta junio de 2012.
- Autorización de la Emisión de Papeles Comerciales de Emgesa por \$600.000 millones.
- Solicitud de aprobación ante Superintendencia Financiera del programa de bonos de Codensa por \$600.000 millones
- Aprobación del proyecto de reducción de capital de Emgesa por parte de la Superintendencia de Sociedades y de los Tenedores de Bonos.

**FINANCIEROS** 











- Codensa y Emgesa clasificados No. 7 y 10 respectivamente en la Encuesta Código País 2008.
- Condecoración por parte AEDME a Emgesa con la máxima distinción en la categoría de Medio Ambiente.
- Emgesa reconocida con premios a Mejor Gobierno Corporativo y Mejor Desempeño Ambiental durante el 2008 de Andesco.

**OTROS** 

- Unificación en septiembre de 2009 de la Política de Gestión Social del Grupo Endesa en Colombia.
- Consolidación del Sistema de Innovación IDEO, con más 260 ideas, replanteando el papel que desempeña la innovación y la tecnología en las compañías.
- Transferencias (Ley 99 de 1993) de Emgesa por de más de \$21.500 millones a las Corporaciones Autónomas Regionales y \$21.800 millones a los Municipios, para un total de \$43.377 millones.









# **EMGESA**

2009

POTENCIA INSTALADA	2.895 MW	#2 en Colombia 21,5% del sistema
GENERACIÓN	12.660 GWh	#1 en Colombia 22,6% de la Generación
VENTAS	16.807 GWh	+ 2,68 % frente a mismo periodo de 2008
CLIENTES NO REGULADOS	716 en frontera /706 Clientes	16% de usuarios
CALIFICACION DE RIESGO	AAA F1 +	\$1,49 billones en bonos vigentes
RESULTADO NETO	\$538 mil millones	Resultado histórico para la Compañía
ACTIVO TOTAL	\$8,18 billones	Balance sólido





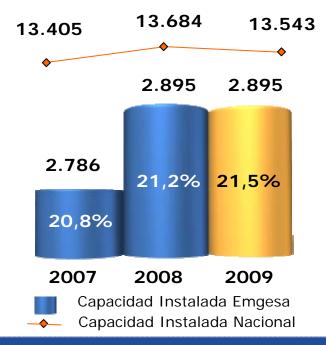




Generación y Capacidad Instalada Emgesa



### Capacidad Instalada (MW)



La capacidad instalada de Emgesa se ha mantenido estable y fue exigida al máximo durante el segundo semestre de 2009 dada la presencia del fenómeno de El Niño.



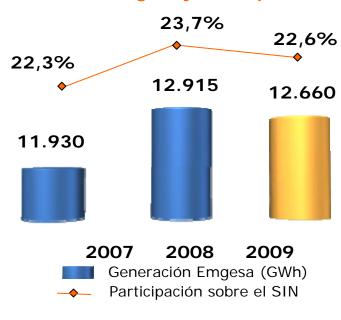




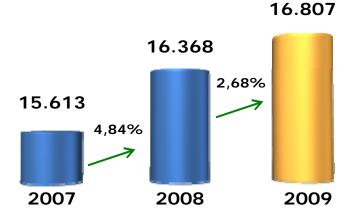


# Ventas y Comercialización Emgesa

#### Generación Emgesa y Participación en el SIN



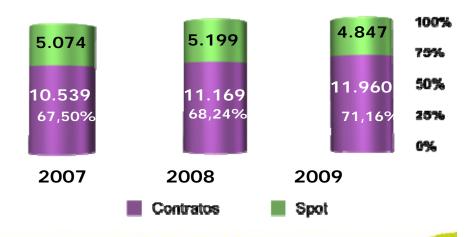
#### Ventas de Energía (GWh)



Las ventas de energía de Emgesa crecieron 2,68% pese a la desaceleración económica.

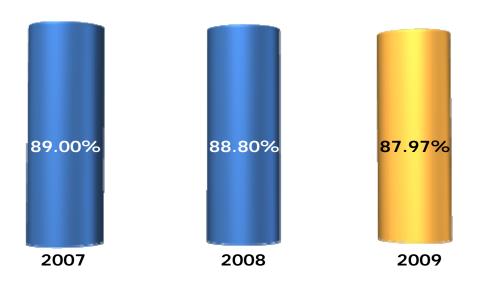
La eficiente gestión de los recursos hídricos disponibles permitió optimizar su uso a pesar de los bajos aportes a los embalses.

## Estrategia de Comercialización (GWh)



# Confiabilidad Emgesa

#### **DISPONIBILIDAD (%)**



Durante el primer semestre del año 2009 se realizaron mantenimientos a las unidades térmicas que permitieron incrementar su disponibilidad en un 8% y responder así a las exigencias de generación derivadas de El Niño.





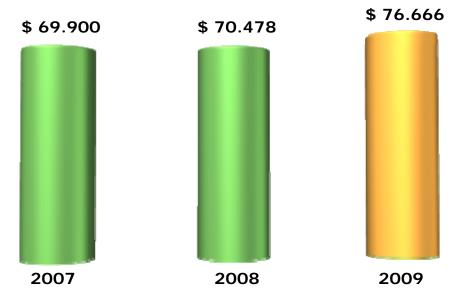




# Inversiones en Mantenimiento y Expansión

Las principales inversiones de Emgesa en el 2009 estuvieron enfocadas en realizar mantenimientos programados de carácter preventivo, en línea con la política comercial.

#### **INVERSIONES (Millones de Pesos)**











### Estado de Resultados

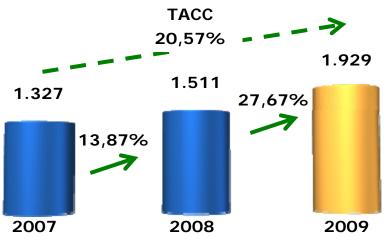
(miles de millones de pesos)	2007	2008	2009	
Total Ingresos	\$ 1.327	\$ 1.511	\$ 1.929	+28%
Margen de Contribución	885	1.027	1.220	+19%
EBITDA	801	936	1.107	+18%
Utilidad Operacional	666	797	961	+21%
Utilidad Neta	405	454	538	+19%







**EVOLUCIÓN DE LOS INGRESOS** (Miles de Millones de Pesos)

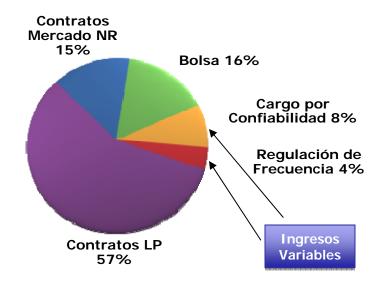


La evolución de los ingresos ratifican la solidez de nuestros resultados.

TACC: Tasa Anual de Crecimiento Compuesto - 2007 Año Base

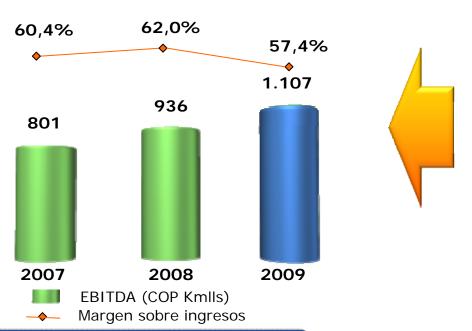
Durante el año 2009 Emgesa alcanzó máximos históricos en sus Ingresos, EBITDA y Utilidad Neta, gracias al incremento en las ventas mediante contratos mayoristas (volumen y precio) y Bolsa (precios), así como los mayores ingresos recibidos por Regulación de Frecuencia.

### Ingresos 2009 (Gwh)



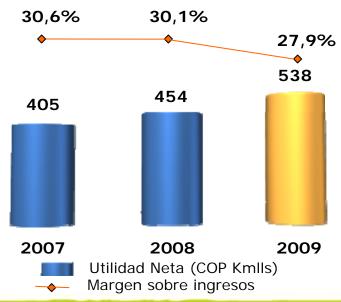
### Márgenes

#### **EBITDA y Margen EBITDA**



La utilidad neta creció un 19% pese a una reducción en el margen del 2% originado por el mayor consumo de combustibles en las plantas térmicas. La política comercial permitió crecimiento de los ingresos y el EBITDA incluso ante una reducción en el volumen de generación total y el aumento de la generación térmica asociados a El Niño.

### **Utilidad Neta y Margen Neto**

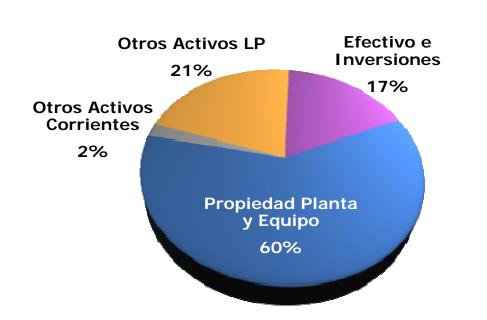


### **Balance General**

(miles de millones de pesos)	2007	2008	2009	
Efectivo e Inversiones	\$ 83	\$ 472	\$ 649	+37%
Propiedad, Planta y Equipo	5.075	5.009	4.934	-1%
Total Activos	7.656	8.049	8.183	+2%
Total Deuda	1.505	1.557	1.860	+19%
Deuda Largo Plazo	1.442	1.125	1.630	+45%
Total Pasivo	2.011	2.279	2.240	-2%
Patrimonio	5.645	5.770	5.943	+3%



#### Pasivo + Patrimonio

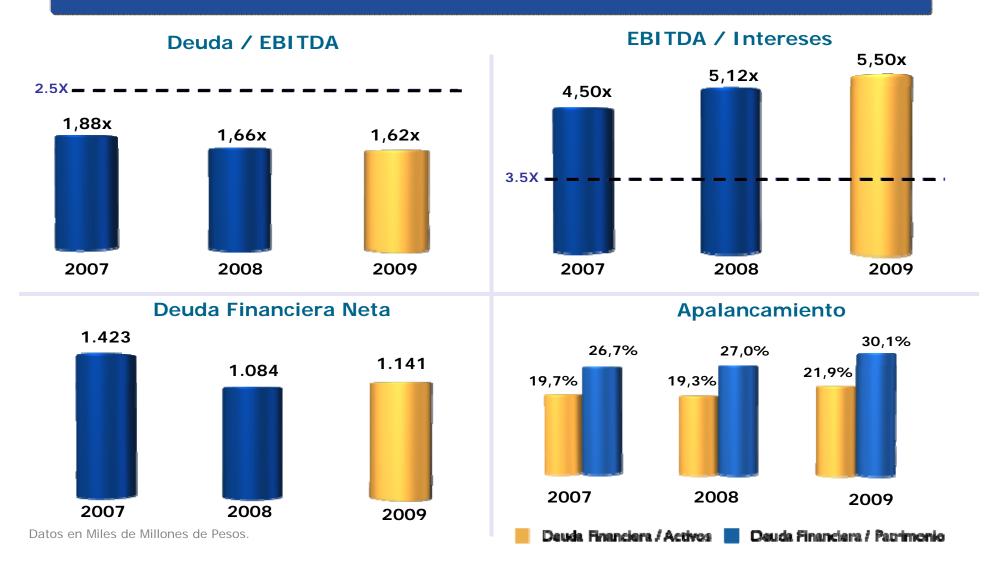




- El tamaño de los activos y el patrimonio de Emgesa ratifican la solidez de la Compañía.
- El alto nivel de liquidez le permite a Emgesa realizar la reducción de capital en trámite y atender holgadamente el servicio de la deuda, así como sus necesidades de capital de trabajo.

**Indicadores Financieros** 

Emgesa cuenta con indicadores de endeudamiento holgados que reflejan su excelente calidad crediticia y perfil de riesgo conservador



# **CODENSA**

2009

ENERGÍA DISTRIBUIDA	12.898 Gwh	#2 en Colombia 26% del mercado
RED MT + BT	43.298 KM	#1 en Colombia
CLIENTES	2.360.526	#1 en Colombia* 21,87% de la Demanda Nacional
CALIFICACIÓN DE RIESGO	AAA / F1+	\$1,45 billones en valores vigentes
RESULTADO NETO	\$507 mil millones	Crecimiento sostenido de resultados
ACTIVO TOTAL	\$5,7 billones	Balance sólido

<sup>\*</sup> Estimado Codensa





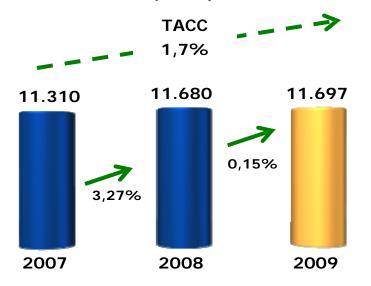




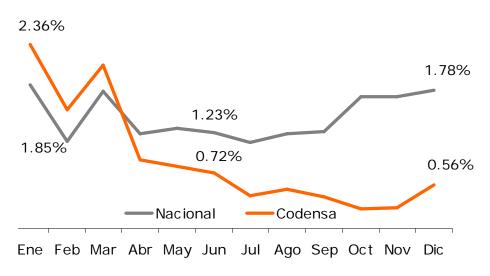
# Demanda y Ventas Totales Codensa

Durante 2009 la demanda del área de Codensa continuó creciendo aunque a un menor ritmo respecto al promedio Nacional debido a la desaceleración comercial e industrial, que afecta en mayor proporción al área de operación de Codensa

# Energía Transportada (GWh)



# Crecimiento de la Demanda (GWh)



El volumen de energía transportada por las redes de Codensa por Comercialización y Peajes se mantuvo estable durante el año 2009.

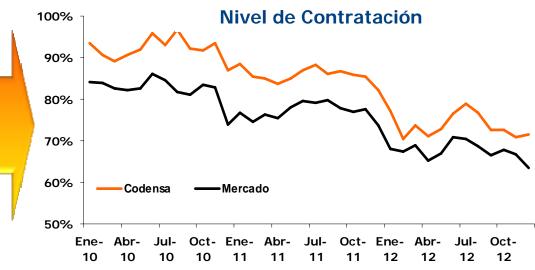
TACC: Tasa Anual de Crecimiento Compuesto - 2007 Año Base

# Consumo Medio y Base de Clientes Codensa

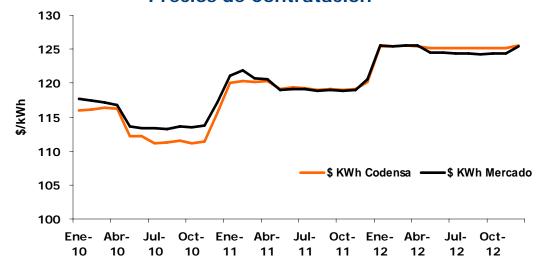
Consumo Medio El consumo medio de los **TACC** clientes de Codensa -0,34% durante el año 2009 270,7 mostró un leve descenso 267,7 frente al mismo periodo del 265,9 año anterior debido a la -1,77% **KWh / Cliente** desaceleración económica. 1,12% **Clientes TACC** 2007 2008 2009 6,88% 2.361 Industriales 2% 2.285 Comerciales 10% **Wiles de Clientes** Durante el año 2.209 3,37% 2009 la base de 3,45% Recidenciales clientes aumentó 88% más del 3.3%. 2007 2008 2009

# Política de Compras de Energía

La política de compras de energía de Codensa busca disminuir su exposición a la volatilidad de los precios en la bolsa de energía colombiana.



#### Precios de Contratación

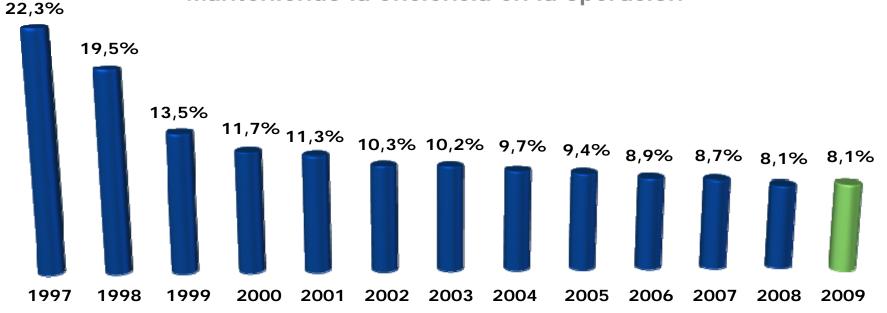


La eficiencia en la gestión de compras de energía permite a la Compañía obtener generalmente niveles de precio inferiores a los del mercado

Compras de Energía 2009 por 8.496 GWh 7.579 GWh Contratos + 918 GWh Spot

# Índice de Pérdidas Codensa

Manteniendo la eficiencia en la operación



La inversión en reducción de pérdidas ha permitido mantener el índice en niveles mínimos durante 2008 y 2009.

Principales inversiones en pérdidas en 2009:

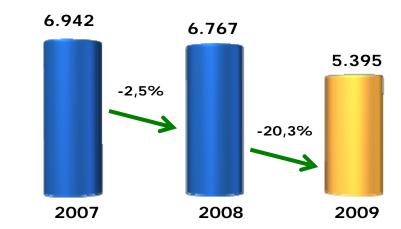
- Instalación de 4.069 macro-medidores en transformadores en baja tensión.
- Instalación de 2.556 medidores de bi-cuerpo en BT y 399 en MT.

# Eficiencia y Calidad de la Prestación del Servicio Codensa

**INDICE FES** 

Número de interrupciones en el servicio

Durante el año 2009 se lograron mejoras importantes en los indicadores de eficiencia, con una reducción del 20,3% en la frecuencia de las interrupciones ... Número de interrupciones

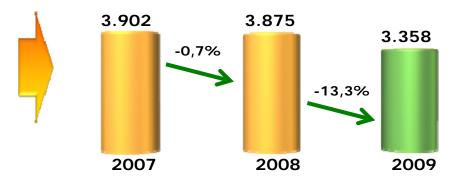


INDICE DES

Duración de la interupción en el servicio

... y el 13,3% en la duración, gracias a la realización del proyecto de mejora continua que logró optimizar la ejecución de las inversiones y los planes de mantenimiento.

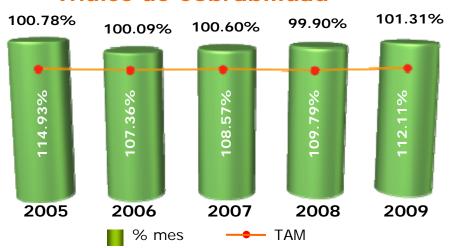




Codensa logró un ISCAL de 8,19%, logrando el Top 9 dentro de su categoría

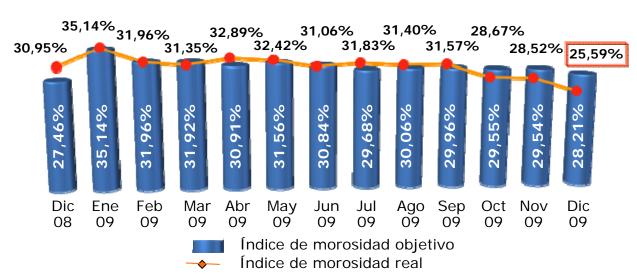
### Gestión de Cartera

#### Índice de Cobrabilidad



En 2009 Codensa mejoró el recaudo en 1,41%, logrando un índice de cobrabilidad del 101,31% gracias a medidas como la ampliación de puntos de recaudo y el fortalecimiento de la gestión de cobranza empresarial.

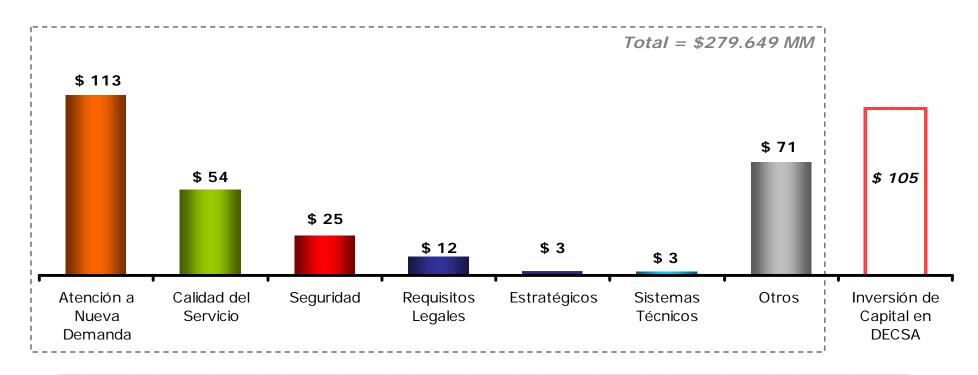
#### Índice de Morosidad



Como resultado, la morosidad se redujo a niveles del 25,59%, incluso por debajo del nivel fijado como objetivo inicialmente.

## Inversiones Codensa

Ejecución de Inversiones 2009 (Miles de Millones de Pesos)



Durante el 2009 se realizaron inversiones por valor de \$279.649 millones principalmente para atener el crecimiento de la demanda, normalizar la infraestructura de alta y media tensión, mejorar la calidad del servicio y la confiabilidad del sistema.

Adicionalmente, se realizó la inversión de capital en DECSA que permitió la adquisición de la participación en la EEC.

### Estado de Resultados

	2007	2008	2009	
Total Ingresos	\$ 2.173	\$ 2.537	\$ 2.772	+9%
Margen de Contribución	1.115	1.280	1.337	+11%
EBITDA	873	1.028	1.072	+4%
Utilidad Operacional	608	748	769	+3%
Utilidad Neta	379	435	507	+17%

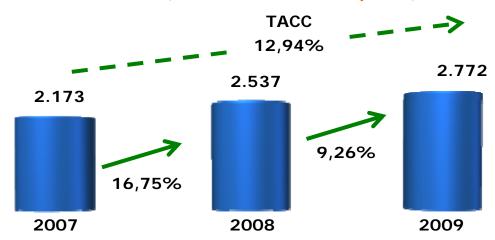






#### **EVOLUCIÓN DE LOS INGRESOS**

(Miles de millones de pesos)



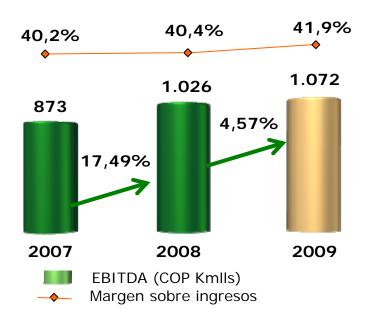
TACC: Tasa Anual de Crecimiento Compuesto – 2007 Año Base

#### Composición de las Ventas (GWh)



Márgenes

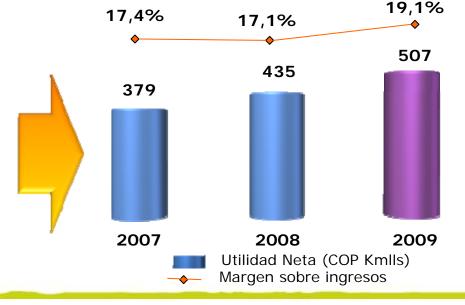
### EBITDA y Margen de EBITDA



El EBITDA creció más de un 4% en el 2009, con un margen que se acercó al 42% pese a la desaceleración de la demanda

### **Utilidad Neta y Margen Neto**

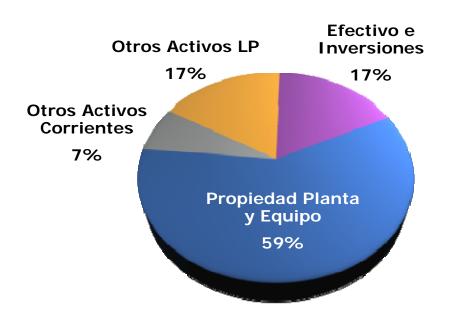
El margen neto se ubicó en 19.1%, y refleja adicionalmente la plusvalía de la venta del negocio de Codensa Hogar



### **Balance General**

(miles de millones de pesos)	2007	2008	2009	
Efectivo e Inversiones	\$ 292	\$ 360	\$ 914	+154%
Propiedad, Planta y Equipo	3.224	3.253	3.287	+1%
Total Activos	5.381	5.706	5.497	-4%
Total Deuda	1.429	1.643	1.453	-12%
Deuda Largo Plazo	1.147	1.367	1.114	-19%
Total Pasivo	2.342	2.626	2.346	-11%
Patrimonio	3.039	3.084	3.151	+2%



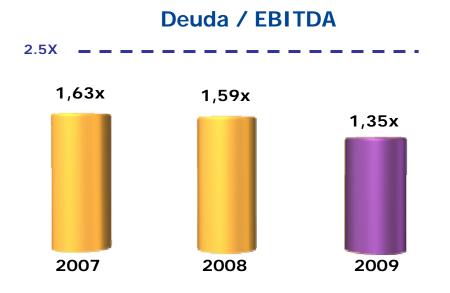


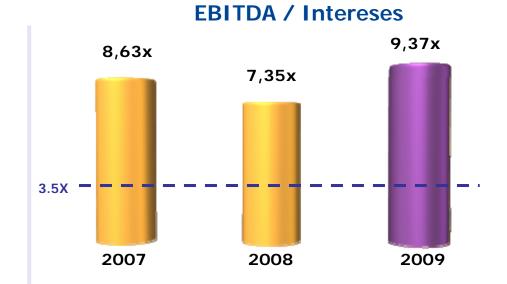
#### Pasivo + Patrimonio

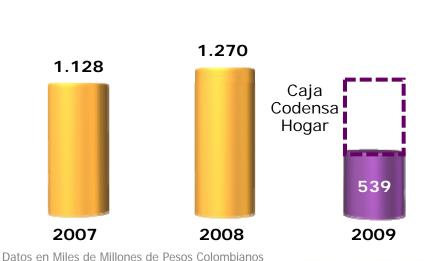


Durante el año 2009 Codensa continuó ejecutando su estrategia encaminada a mantener su solidez financiera, concentrándose en el negocio de la energía.

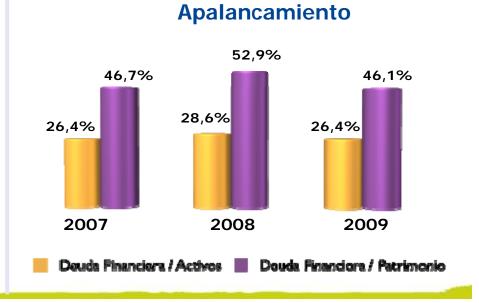
**Indicadores Financieros** 







**Deuda Financiera Neta** 



Acuerdos suscritos entre Codensa S.A. ESP y Banco Colpatria - Red Multibanca Colpatria S.A. Programa "Crédito Fácil Codensa"

El 21 de octubre de 2009, Codensa y Colpatria, previa obtención de las autorizaciones corporativas correspondientes, firmaron los siguientes acuerdos:

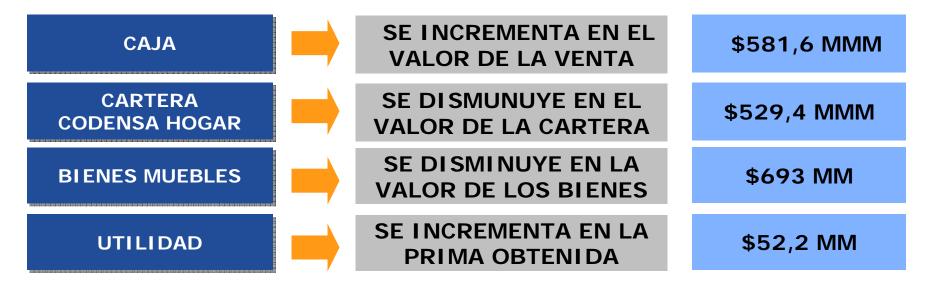
- Un contrato de compraventa por medio del cual Colpatria adquirió la cartera de créditos de consumo del Programa "Crédito Fácil Codensa".
- Un contrato de colaboración destinado a regular ciertas actividades relacionadas con el Programa "Crédito Fácil Codensa", así:
  - a) Colpatria se encargará de la promoción, originación, administración y cobranza de los créditos actuales y futuros.
  - b) Codensa adelantará principalmente las labores de facturación y recaudo de los créditos a través de la factura del servicio público de energía, manteniendo el licenciamiento de la marca.







### Principales Cambios en el Balance



### Características de la Operación

- La cartera fue vendida sin descuento, a un valor neto cercano a los \$530 mil millones.
- Se obtuvo una prima por el negocio en marcha.
- A futuro el riesgo asociado al negocio quedará registrado en el balance de Colpatria.









# Empresa de Energía de Cundinamarca - EEC



### **ESTRATÉGICOS**

- Reforma integral a los Estatutos sociales, acorde con la nueva estructura y necesidades de la Compañía.
- Adopción del Código de Buen Gobierno e instalación y reglamentación de Comités de apoyo a la Junta directiva. Definición y práctica de una política de apertura y transparencia de la información.

#### **NEGOCIO**

- Plan de Inversiones por \$5.682 millones de pesos que incluyo entre otros la expansión y remodelación de líneas y redes de media- baja tensión.
- Importantes esfuerzos en reducir las pérdidas no técnicas pasando de 15.18% en 2008 a 14.74% en 2009.

#### **OTROS**

- Actualización de la agenda de facturación, pasando de 27 días en marzo a 7 días al cierre de 2009
- Indicador de cobrabilidad del 107,63% al cierre del 2009, contribuyendo a reducir el índice de morosidad en cerca de 19 puntos porcentuales respecto al 2008.









### Retos hacia al Futuro

### Objetivo Retador Endesa Colombia

Aportar la energía para impulsar el desarrollo y el bienestar de Colombia, de nuestros clientes y de las personas a quienes llegamos.

"Ser el grupo empresarial más admirado de Colombia y el más grande en energía eléctrica en el año 2018"







# Retos hacia al Futuro

**Objetivo Estratégico 2010** 



## Conclusiones

- Trayectoria consistente presentando resultados excelentes año tras año, aún en coyunturas difíciles.
- Concentración y liderazgo de las Compañías en el negocio energético.
- Compromiso, respaldo y transferencia de know-how por parte de Enel y Endesa.
- Balances sólidos, con activos de calidad y excelente desempeño financiero.
- Alto potencial de crecimiento orgánico y de expansión en Colombia en los negocios de Distribución y Generación.





