

HECHOS RELEVANTES EMGESA 1S 2015

• **Proyecto Quimbo:** al cierre de junio de 2015, el proyecto El Quimbo alcanzó un avance físico del 94,3% con una inversión acumulada total de más de USD\$1 billón (USD constantes de 2010), presentando avances importantes como la inauguración del viaducto, la llegada a la cota final del dique auxiliar, el traslado de familias a los reasentamientos construidos por Emgesa y el inicio del llenado del embalse.

• **Inicio de llenado del Embalse El Quimbo:** el 30 de junio de 2015 se inició el proceso de llenado del embalse de El Quimbo, maniobra que se llevó a cabo luego de que se contara con la resolución de la ANLA, en la que se daban por cumplidas las exigencias para dar inicio al llenado, según las obligaciones contempladas en la licencia ambiental y de que se dieran las condiciones hidrológicas óptimas del río Magdalena, requeridas para garantizar una maniobra segura en el cierre de las compuertas del túnel de desvío. La maniobra de cierre de compuertas fue impecable desde el punto de vista técnico sin que se presentara ningún contratiempo ni se produjera un lecho seco en el río Magdalena. Una vez iniciada la maniobra de llenado, se activó el plan de rescate de peces, lo que evitó que se presentara mortandad de peces. Adicionalmente, se contó con la presencia de un equipo de seguimiento de la ANLA que estuvo presente desde días antes al cierre de compuertas y que ha seguido acompañando día a día el proceso de llenado. El mismo día del cierre de compuertas, se logró dar paso al caudal ecológico, logrando los 36 m³/s exigidos en la Licencia Ambiental. Además se han garantizado los 160 m³ de caudal que deben ingresar a Betania (junto con el río Páez) y se ha mantenido el nivel de Betania por encima del 70%.

• **Resultados Financieros:** el EBITDA de Emgesa decreció un 3,6% en el primer semestre de 2015 con respecto al mismo período de 2014, principalmente por el reconocimiento del impuesto a la riqueza de 2015, el cual bajo los estándares NIIF se registra como un costo fijo operativo y no como una cuenta del patrimonio como sucedía antes. La utilidad neta de Emgesa decreció un 12,6% durante los 6 primeros meses del 2015 frente al resultado del primer semestre de 2014, por una combinación del impacto del impuesto a la riqueza en el EBITDA y un mayor gasto financiero neto producto de una mayor tasa de inflación, a la cual se indexa la mayor parte de la deuda de Emgesa, y a una menor disponibilidad de caja.



Resultados a junio de 2015²

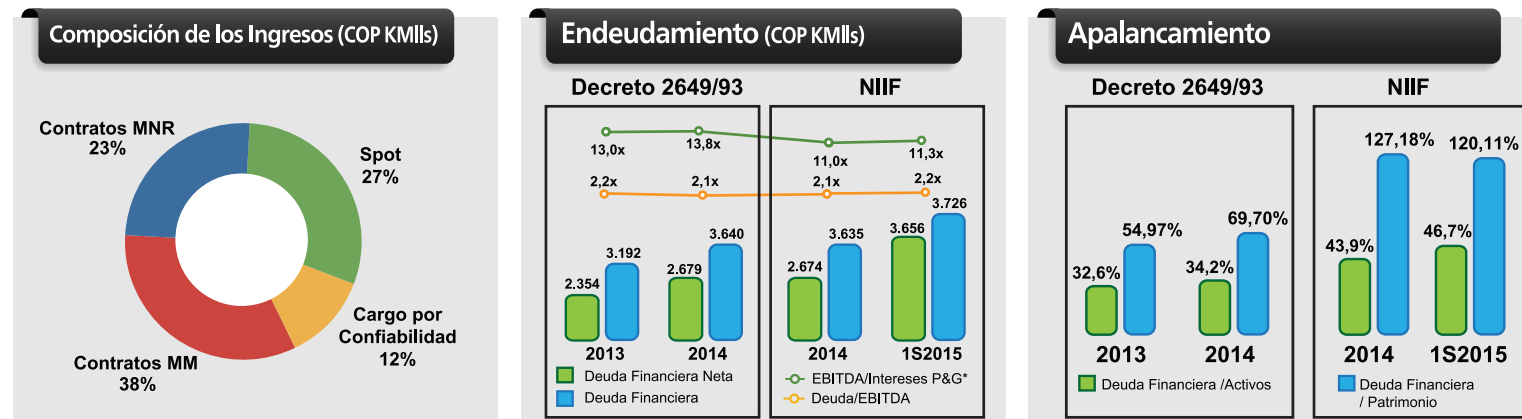
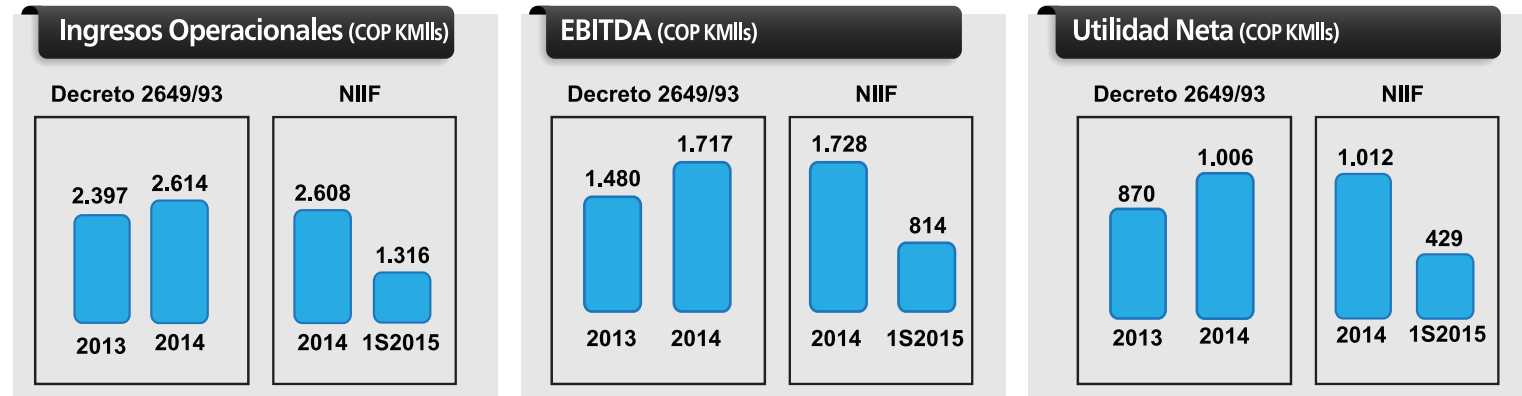
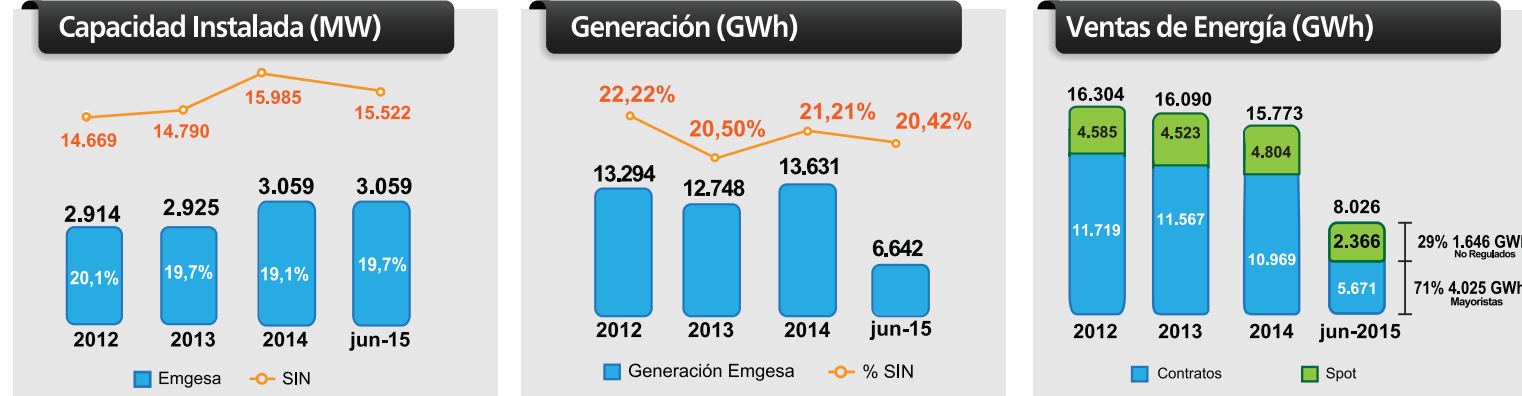


Emgesa es una empresa del Grupo Enel

Balance General	Decreto 2649/93		NIIF	
	2013	2014	2014	1S 2015
(Miles de millones de pesos)				
Efectivo e Inversiones	\$ 837	\$ 961	\$ 961	\$ 70
Propiedad, Planta y Equipo	6.019	6.744	6.698	7.254
Total Activos	9.785	10.647	8.285	7.979
Total Deuda	3.192	3.640	3.635	3.726
Obligaciones Financieras LP*	3.305	3.390	3.385	3.390
Total Pasivo	3.979	5.425	5.427	4.877
Patrimonio	5.806	5.222	2.858	3.102

Estado de Resultados	Decreto 2649/93		NIIF	
	2013	2014	2014	1S 2015
(Miles de millones de pesos)				
Total Ingresos	\$ 2.397	\$ 2.614	\$ 2.608	\$ 1.316
EBITDA**	1.480	1.717	1.728	814
Utilidad Operacional	1.331	1.568	1.575	740
Gasto Financiero Neto	86	106	117	64
Utilidad Neta	870	1.006	1.012	429

*Obligaciones financieras de largo plazo (vencimiento superior a un año). A partir de la adopción de NIIF las operaciones de Leasing Operacional se consideran deuda financiera.
** El EBITDA corresponde al resultado bruto de explotación que resulta de adicionar las depreciaciones y amortizaciones y las pérdidas por deterioro al resultado de la explotación (EBIT).



² Las cifras de los Estados Financieros de Emgesa a junio de 2015 utilizados en este reporte fueron preparadas en pesos colombianos bajo las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF) aplicadas oficialmente en Colombia desde enero de 2015. Por efectos de la transición a NIIF durante el 2015, las cifras trimestrales estarán sujetas a cambios y ajustes permanentemente, como lo establece la Ley. El estado de resultados a junio de 2014 y el balance general a diciembre de 2014, empleados para calcular las variaciones con respecto a junio de 2015, fueron preparados bajo los estándares NIIF del Grupo Enel, los cuales podrían variar en algunos rubros frente a los estándares NIIF adoptados en Colombia. Las variaciones en los principales rubros de estos dos estados financieros solo se presentan a manera informativa para conveniencia de los lectores del presente informe.

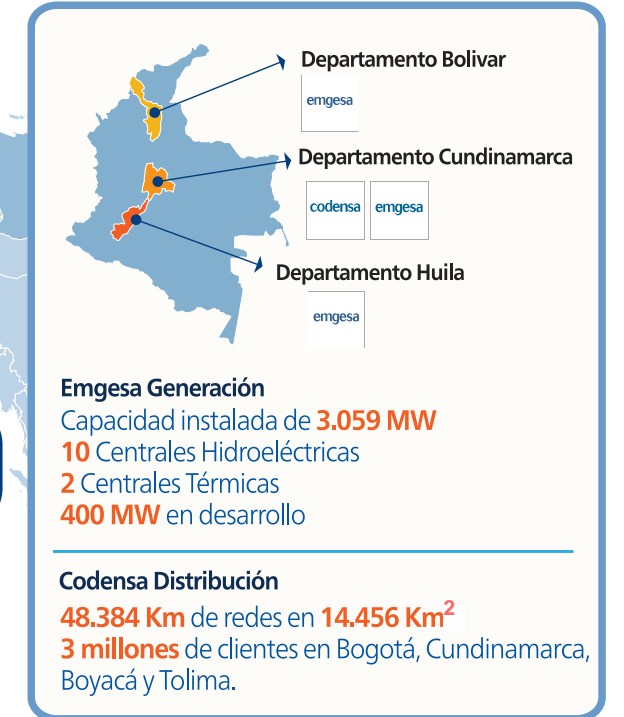
Factsheet Grupo Enel en Colombia CODENSA - EMGESA



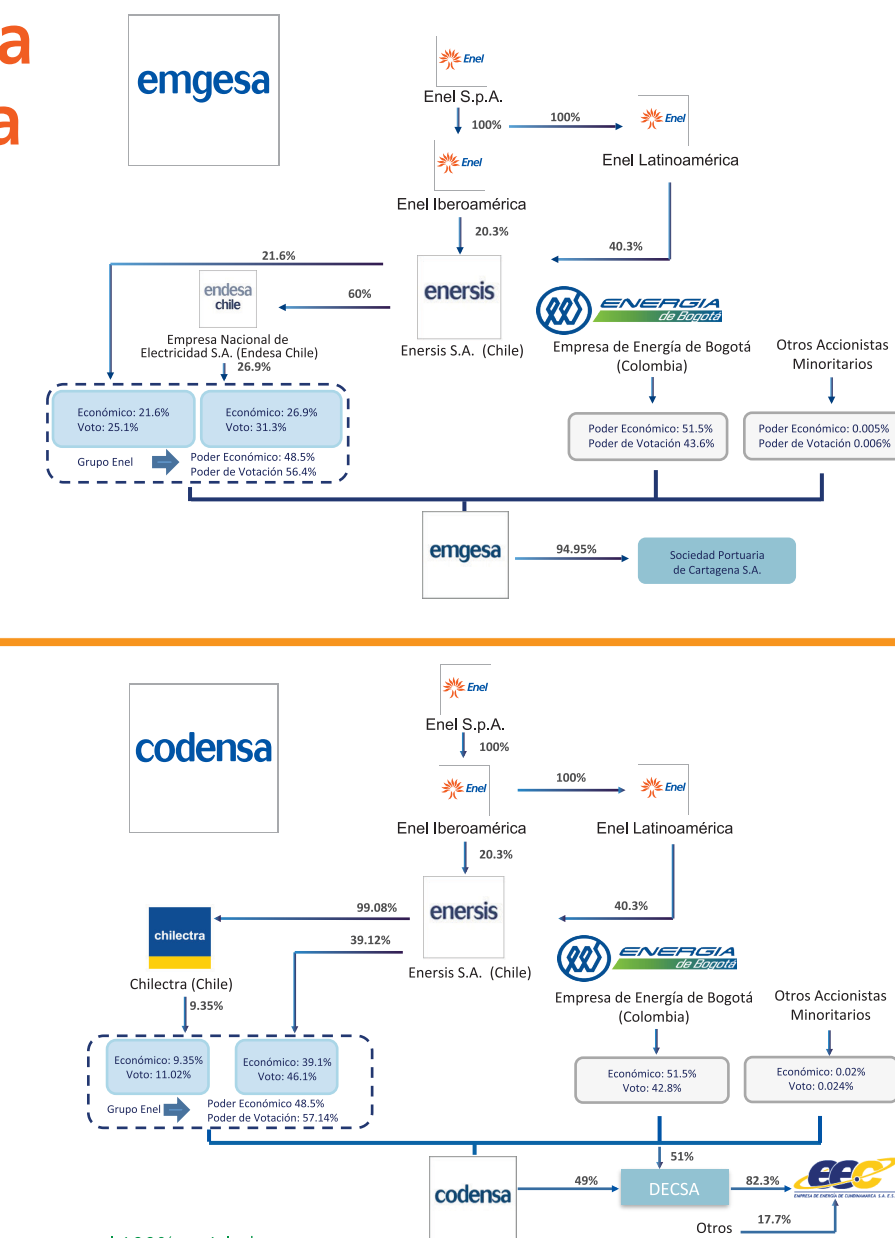
Resultados a junio de 2015

Enel en el mundo

Gran jugador integrado y activo en los sectores de electricidad y gas

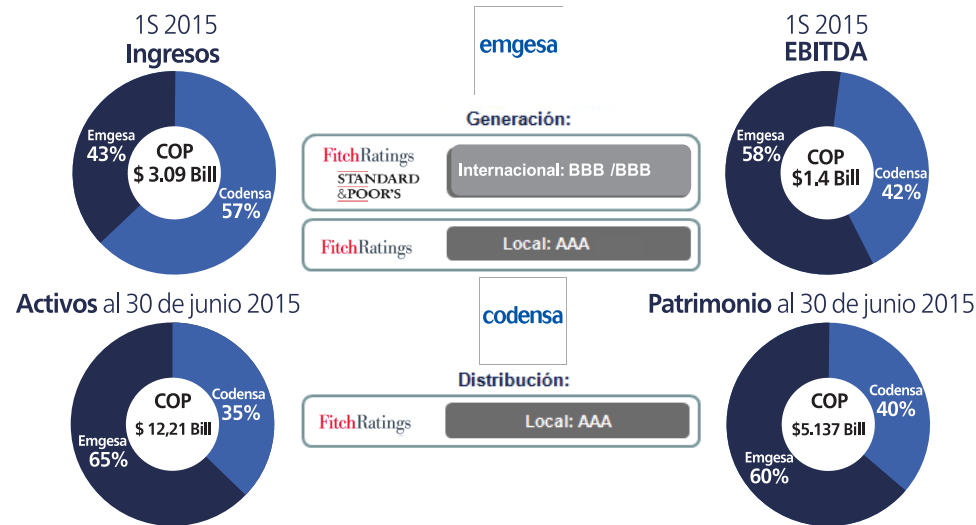


Estructura Societaria



Grupo Enel en Colombia

Cifras agregadas para Codensa y Emgesa a junio de 2015⁽¹⁾



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

(1) Corresponde a las figuras agregadas y auditadas de Codensa y Emgesa al 30 de junio de 2015.

Distribución

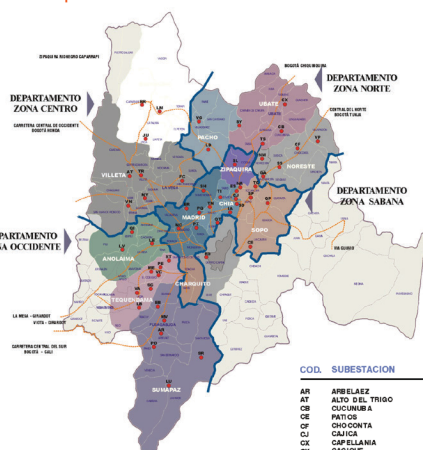
Resumen de Resultados Codensa a junio de 2015

Solidez operativa y financiera que ratifica la calificación de riesgo AAA local

Energía Distribuida	14.824 GWh	No.1 en Colombia 23% del mercado
RED MT + BT	48.384 KM	No.1 en Colombia
Cientes	2.821.255	+ 48.903 nuevos clientes en el primer semestre del 2015
Calificación de Riesgo	AAA (Fitch Ratings)	\$1,2 billones en bonos vigentes
EBITDA	\$594.763 mill	Crecimiento del 6,7% mayores ingresos operacionales
Utilidad Neta	\$234.577 mill	Resultados impactados por mayor gasto financiero y mayor tasa efectiva de impuestos
Deuda Financiera	\$1,2 billones	Apalancamiento del 58% (deuda financiera / patrimonio)
Activo Total	\$4,2 billones	Balance sólido

Activos Distribución

Ámplia cobertura en la zona de influencia



Departamento de Cundinamarca

Líneas aéreas de transmisión	Tensión 115 Kv - 1.131 Km	Tensión 57,5 Kv - 116 Km
Subestaciones	122.55E de potencia y 68.320 Centros de Distribución	
Transformadores de Potencia	AT: 237 Unidades - 9.408 MVA	MT: 98 Unidades - 384 MVA
Transformadores de Distribución	69.163 Unidades - 9.285 MVA	
Alimentadores MT	Urbanos 793 - 9.601 Km	Rurales 178 - 10.538 Km
Red MT y BT	Aérea 42.178 Km	Subterránea 6.206 Km

* Con corte a junio de 2015

Emgesa Generación

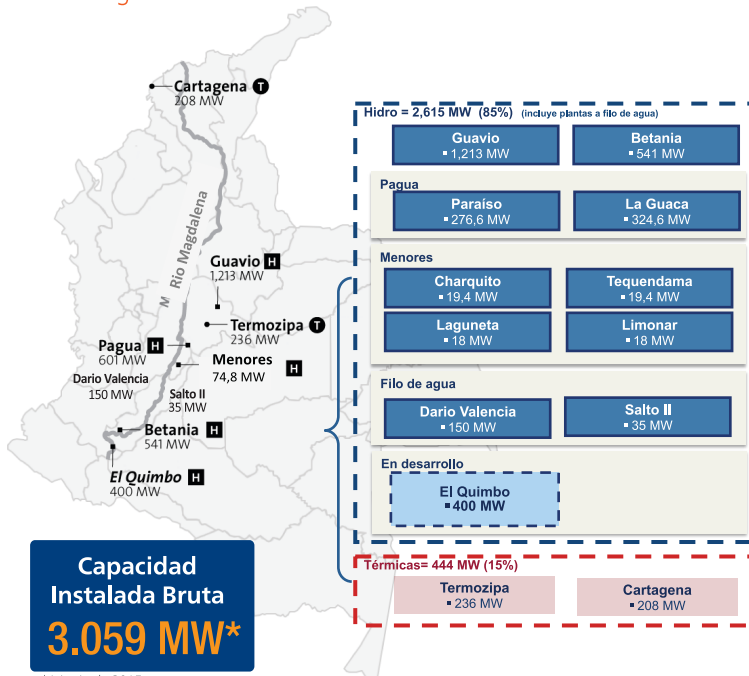
Resumen de Resultados Emgesa a junio de 2015

Solidez operativa y financiera que ratifica la calificación de riesgo AAA local

Potencia Instalada	3.059 MW	No.3 en Colombia 19,7% del sistema
Generación	6.642 GWh	Crecimiento del 7,9% frente al 152014 20,4% de la Generación
Ventas Físicas	8.026 GWh	71% a través de contratos y el 29% en el mercado spot
Cientes No Regulados	854	Estabilidad en la base Clientes No Regulados
Calificación de Riesgo	AAA (Local) BBB (Internacional)	\$3.085 billones en bonos vigentes
EBITDA	\$813.576 mill	Incremento del 7,9% en generación propia efecto favorable del IPP (índice de precios al productor)
Utilidad Neta	\$428.930 mill	Mayor tasa efectiva de impuestos vs 15 2014
Deuda Financiera (incluye operaciones de Leasing)	\$3,7 billones	Apalancamiento del 120,1% (deuda financiera/patrimonio)
Activo Total	\$7,98 billones	Balance sólido

Activos Generación

Portafolio de generación diversificado en 3 cuencas hidrográficas diferentes



*A junio de 2015

Este documento fue impreso en papel 100% reciclado.



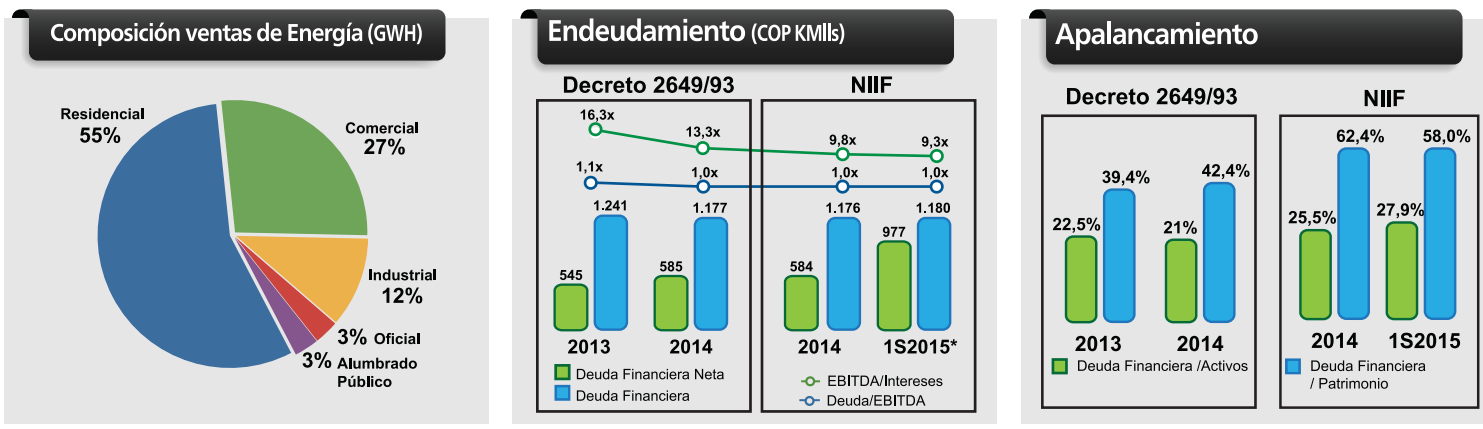
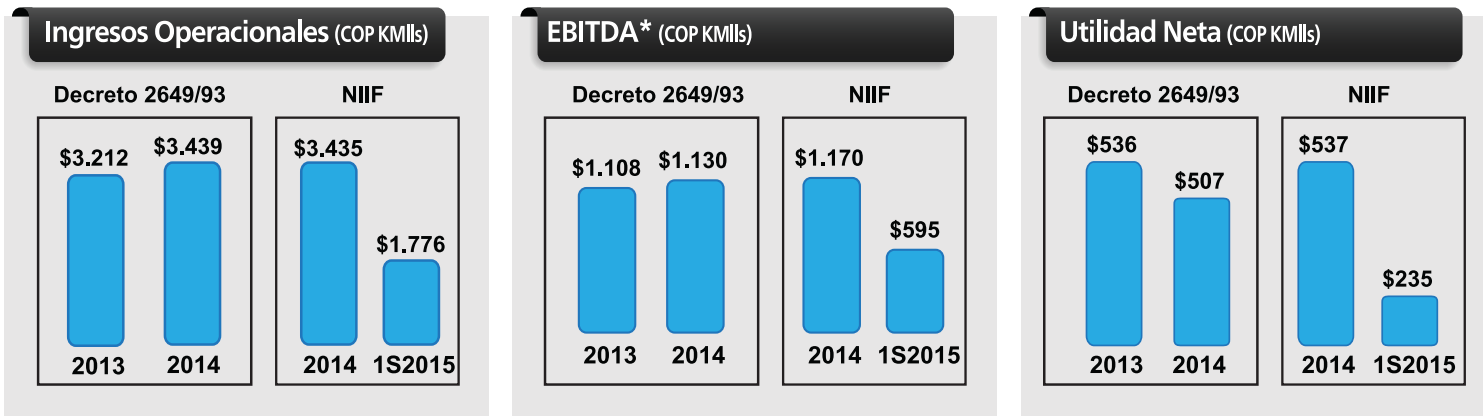
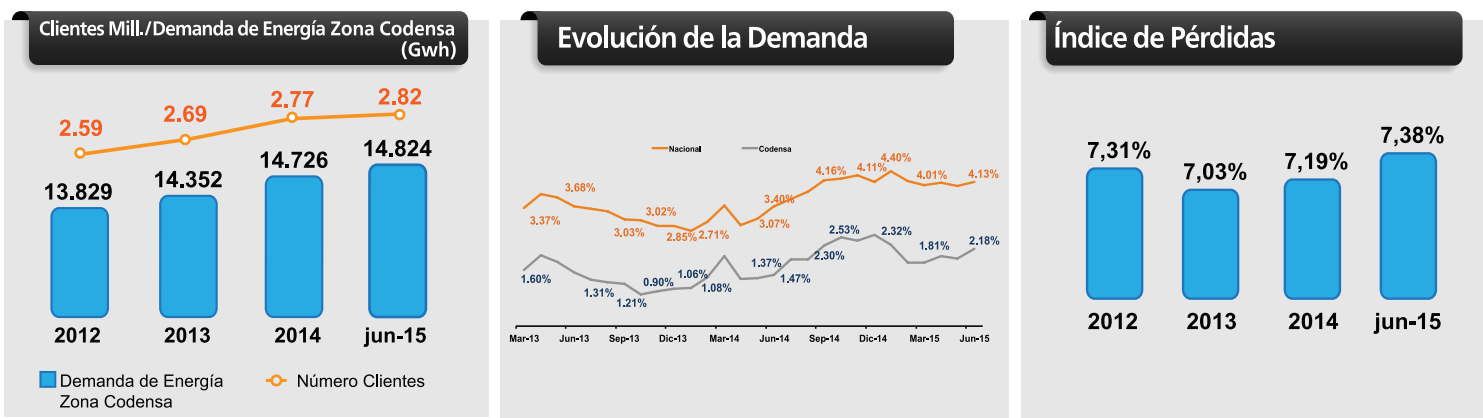
Resultados a junio de 2015³



	Decreto 2649/93		NIIF	
	2013	2014	2014	1S 2015
Balance General				
(Miles de millones de pesos)				
Efectivo e Inversiones	\$ 696	\$ 592	\$ 592	\$ 203
Propiedad, Planta y Equipo	3.406	3.507	3.303	3.319
Total Activos	5.528	5.596	4.617	4.231
Total Deuda	1.241	1.177	1.176	1.180
Obligaciones Financieras LP*	991	1.177	1.176	1.034
Total Pasivo	2.380	2.819	2.733	2.196
Patrimonio	3.148	2.777	1.884	2.035

	Decreto 2649/93		NIIF	
	2013	2014	2014	1S 2015
Estado de Resultados				
(Miles de millones de pesos)				
Total Ingresos	\$ 3.212	\$ 3.439	\$ 3.435	\$ 1.776
EBITDA**	1.108	1.130	1.170	595
Utilidad Operacional	854	860	918	471
Gasto Financiero Neto	34	62	93	58
Utilidad Neta	536	507	537	235

* Obligaciones financieras de largo plazo (vencimiento superior a un año). A partir de la adopción de NIIF las operaciones de Leasing Operacional se consideran deuda financiera. ** El EBITDA corresponde al resultado bruto de explotación que resulta de adicionar las depreciaciones y amortizaciones y las pérdidas por deterioro al resultado de la explotación (EBIT).



3 Las cifras de los Estados Financieros de Codensa a junio de 2015 utilizados en este reporte fueron preparadas en pesos colombianos bajo las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF) aplicadas oficialmente en Colombia desde enero de 2015. Por efectos de la transición a NIIF durante el 2015, las cifras trimestrales estarán sujetas a cambios y ajustes permanentemente, como lo establece la Ley. El estado de resultados a junio de 2014 y el balance general a diciembre de 2014, empleados para calcular las variaciones con respecto a junio de 2015, fueron preparados bajo los estándares NIIF del Grupo Enel, los cuales podrían variar en algunos rubros frente a los estándares NIIF adoptados en Colombia. Las variaciones en los principales rubros de estos dos estados financieros solo se presentan a manera informativa para conveniencia de los lectores del presente informe.

HECHOS RELEVANTES CODENSA 1S 2015

- Proyecto Alumbrado Público:** dentro de las inversiones del año se destaca la finalización de la primera etapa del Proyecto de Modernización del Alumbrado Público, con la instalación de 10.426 luminarias LED en 31 de las principales vías de Bogotá, con una inversión de \$70.000 millones de pesos. La totalidad del proyecto contempla la modernización de 33.000 luminarias LED en la ciudad.
- Subestación Bacatá:** durante el primer semestre de 2015 Codensa puso en operación la ampliación de la Subestación Bacatá, uno de los tres megaproyectos (junto con Nueva Esperanza y Norte) que tiene en marcha para la atención de la demanda de energía en el centro del país. El proyecto tuvo una duración de 14 meses y una inversión de \$82.000 millones de pesos. Tras su repotenciación La Subestación cuenta con una capacidad de 500.000 voltios, en 6 unidades principales y una unidad adicional para cualquier contingencia.
- Inversiones:** en el primer semestre de 2015 se realizaron inversiones por \$134.411 millones de pesos, de los cuales el 46% se orientó a mejorar la calidad del servicio, el 27% al mejoramiento y modernización de redes, focalizados en las obras requeridas para satisfacer el crecimiento de la demanda y la repotenciación de circuitos, el 9% a seguridad en las operaciones, 6% al control de pérdidas y 12% a temas relacionados con tecnología, bienes inmuebles y requerimientos legales.
- Resultados Financieros:** el EBITDA de Codensa se incrementó un 6,7% en el primer semestre de 2015 con respecto al mismo período de 2014 como resultado de los mayores ingresos operacionales, producto de la variación positiva del IPP en lo corrido de 2015, la recuperación de la demanda en su zona de influencia y los mayores ingresos por otros negocios, como el alquiler de infraestructura; compensando el mayor costo asumido por el impuesto a la riqueza. Codensa registró una utilidad neta de \$234.577 millones de pesos durante el primer semestre de 2015, presentando una reducción del 7,2% respecto al mismo período del año anterior, debido principalmente a los efectos sobre el EBITDA por la aplicación del impuesto a la riqueza para el 2015, el efecto adverso del IPC en el gasto financiero neto, y el mayor impuesto sobre las utilidades y la sobretasa del CREE.