

HECHOS RELEVANTES EMGESA 1T 2015

• **Proyecto El Quimbo:** al cierre del mes de marzo de 2015 el proyecto alcanzó un avance físico del 89% con una inversión acumulada total de \$950,7 millones de USD (USD constantes de 2010), destacándose el alistamiento de las obras civiles para el llenado del embalse y el inicio de los reasentamientos de Llanos de la Virgen, Montea y San José de Belén. Durante el mes de abril de 2015, la Junta Directiva de Emgesa aprobó un incremento en el presupuesto del proyecto de \$114 millones de USD, llegando a \$1.231 millones de USD (USD constantes de 2010), incluyendo contingencias. El nuevo presupuesto tuvo en cuenta un incremento de \$49 millones de USD en obras civiles, \$56 millones de USD en el costo del plan de gestión socio-ambiental y otros costos de ingeniería y supervisión por \$10 millones de USD.

• **NIIF:** en 2015 Emgesa adoptó las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF), por lo que los resultados financieros a marzo de 2015 contemplan efectos por el cambio en las normas contables aplicadas. Igualmente, Emgesa como entidad del Grupo 1, preparó y presentó su balance de apertura bajo NIIF con fecha 1 de enero de 2014 y su Balance de Transición bajo NIIF con corte al 31 de diciembre de 2014.

• **Resultados Financieros:** el EBITDA de Emgesa creció un 8,1% en el primer trimestre de 2015 con respecto al mismo período de 2014 llegando a \$385.920 millones de pesos, principalmente por una mayor generación, especialmente hidro, y por el efecto positivo de la actualización por índice de precios al productor (IPP) en las ventas en contratos, principalmente al mercado mayorista. La utilidad neta de Emgesa decreció un 3,1% durante los 3 primeros meses del 2015 frente al resultado del primer trimestre de 2014, por una combinación de menores ingresos financieros por una menor disponibilidad de caja y a la mayor carga impositiva producto del impuesto a la riqueza y la sobretasa CREE.

• **“Premio “Best Corporate Governance Colombia 2015”:** la publicación inglesa World Finance le otorgó a Emgesa en 2015 el premio de la empresa con las mejores prácticas de gobierno corporativo en Colombia. Dentro de los parámetros que se tuvieron en cuenta para otorgar el reconocimiento, se encuentran la fortaleza en las políticas de auditoría y riesgos, la transparencia en la revelación de información, el relacionamiento con stakeholders y la composición de los órganos de gobierno corporativo de la Compañía.



Resultados a marzo de 2015²

emgesa



Emgesa es una empresa del Grupo Enel

Factsheet Grupo Enel en Colombia CODENSA - EMGESA

codensa

emgesa



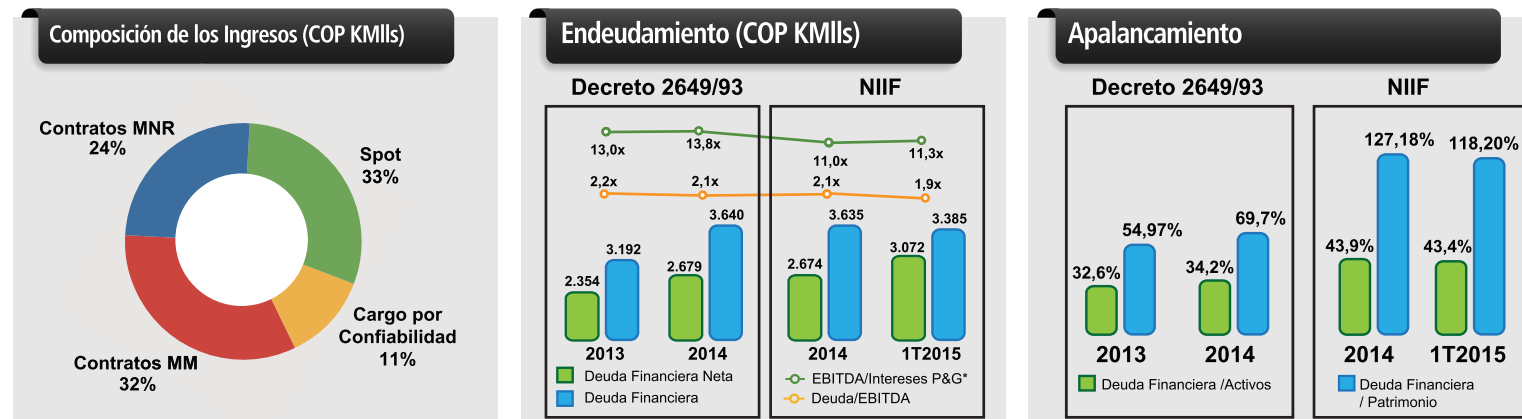
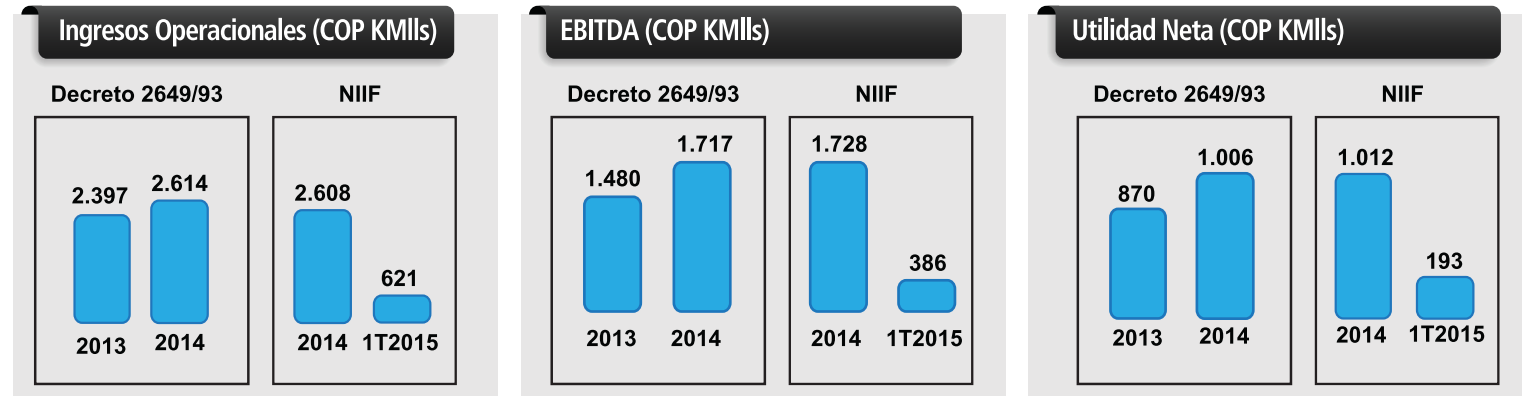
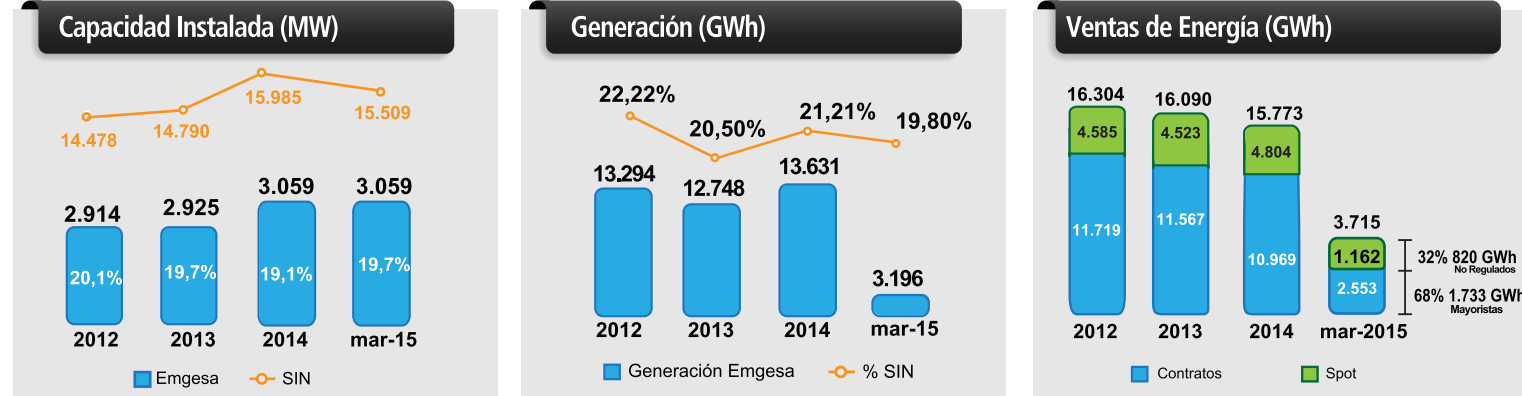
Empresas del Grupo Enel

Resultados a marzo de 2015

| Balance General | Decreto 2649/93 | | NIIF | |
|-------------------------------------|-----------------|---------------|--------------|--------------|
| | 2013 | 2014 | 2014 | 1T 2015 |
| (Miles de millones de pesos) | | | | |
| Efectivo e Inversiones | \$ 837 | \$ 961 | \$ 961 | \$ 313 |
| Propiedad, Planta y Equipo | 6.019 | 6.744 | 6.698 | 6.898 |
| Total Activos | 9.785 | 10.647 | 8.285 | 7.804 |
| Total Deuda | 3.192 | 3.640 | 3.635 | 3.385 |
| Obligaciones Financieras LP* | 3.305 | 3.390 | 3.385 | 3.385 |
| Total Pasivo | 3.979 | 5.425 | 5.427 | 4.940 |
| Patrimonio | 5.806 | 5.222 | 2.858 | 2.864 |

| Estado de Resultados | Decreto 2649/93 | | NIIF | |
|------------------------------|-----------------|--------------|--------------|------------|
| | 2013 | 2014 | 2014 | 1T 2015 |
| (Miles de millones de pesos) | | | | |
| Total Ingresos | \$ 2.397 | \$ 2.614 | \$ 2.608 | \$ 621 |
| EBITDA** | 1.480 | 1.717 | 1.728 | 386 |
| Utilidad Operacional | 1.331 | 1.568 | 1.575 | 348 |
| Gasto Financiero Neto | 86 | 106 | 117 | 31 |
| Utilidad Neta | 870 | 1.006 | 1.012 | 193 |

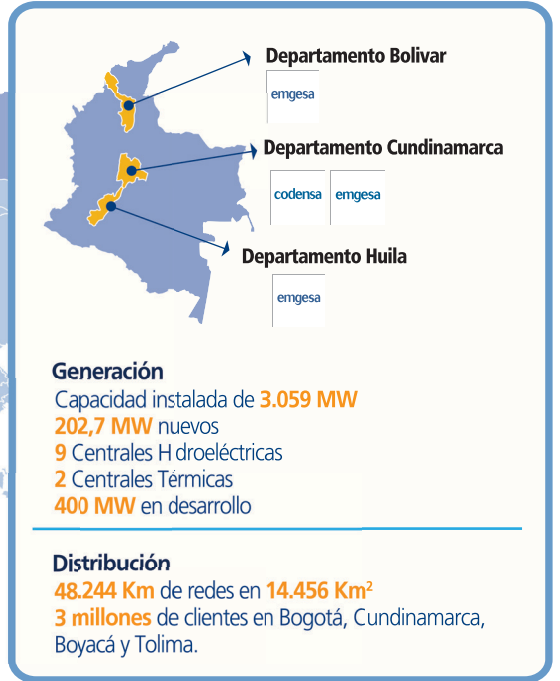
*Obligaciones financieras de largo plazo (vencimiento superior a un año) A partir de la adopción de NIIF las operaciones de Leasing Operacional se consideran deuda financiera.
** El EBITDA corresponde al resultado bruto de explotación que resulta de adicionar las depreciaciones y amortizaciones y las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



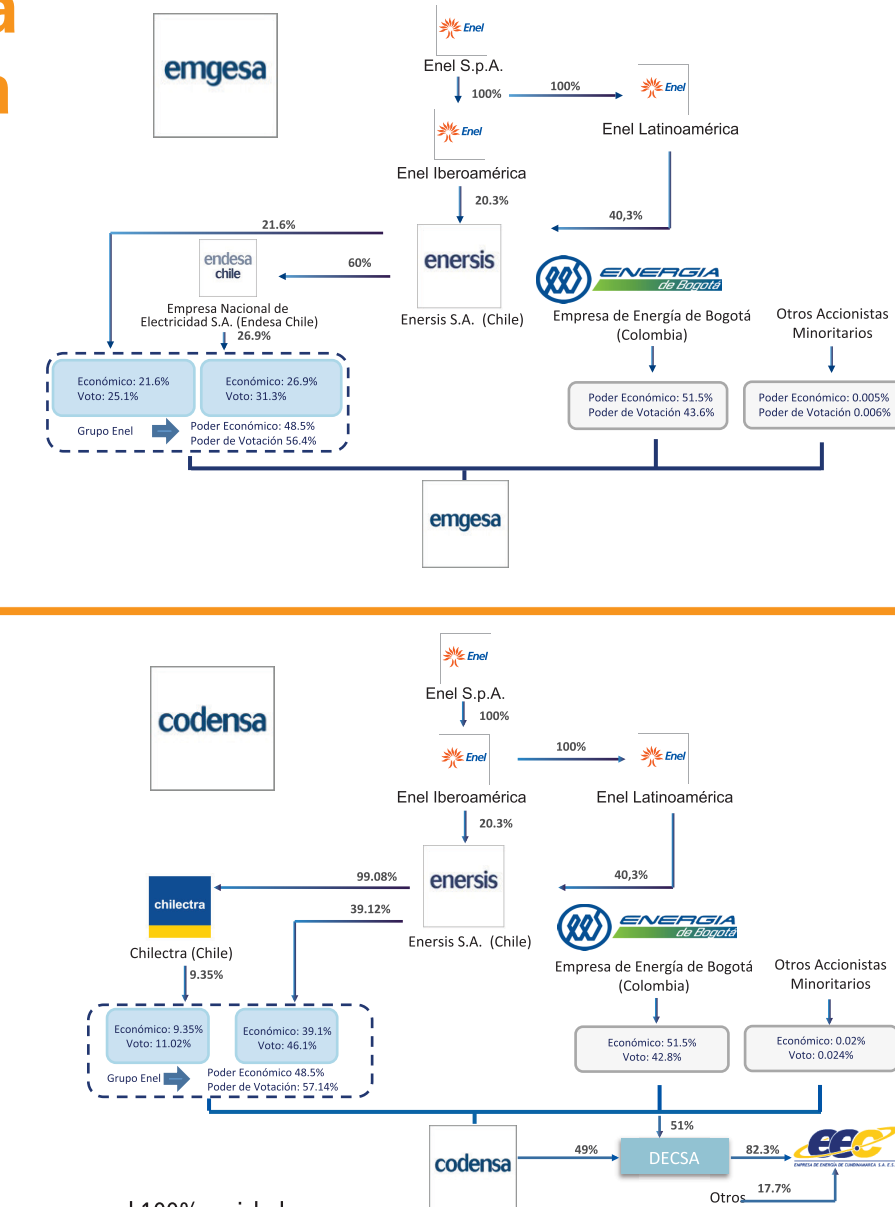
² Las cifras de los Estados Financieros de Emgesa a marzo de 2015 utilizados en este reporte fueron preparadas en pesos colombianos bajo las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF) aplicadas oficialmente en Colombia desde enero de 2015. Por efectos de la transición a NIIF durante el 2015, las cifras trimestrales estarán sujetas a cambios y ajustes permanentemente, como lo establece la Ley. El estado de resultados a marzo de 2014 y el balance general a diciembre de 2014, empleados para calcular las variaciones con respecto a marzo 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.

Enel en el mundo

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

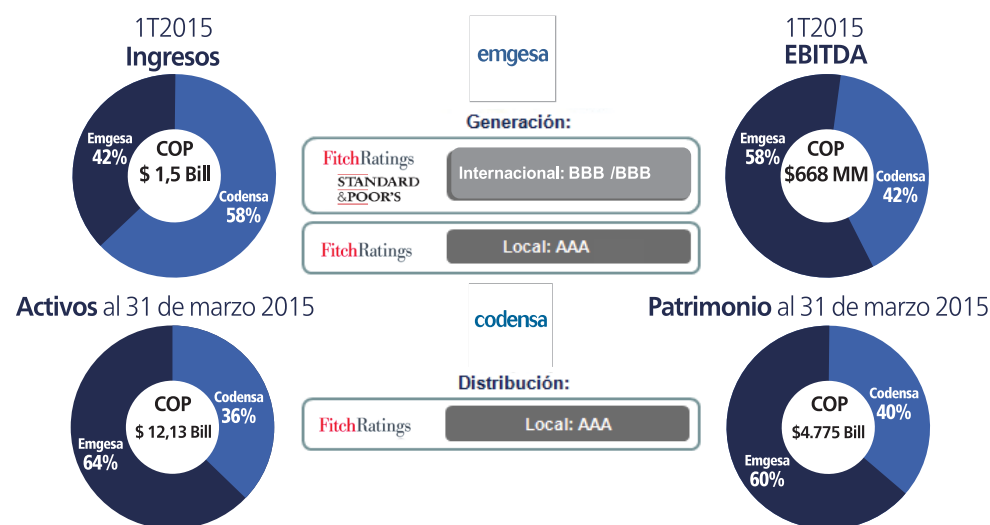


Estructura Societaria



Grupo Enel en Colombia

Cifras agregadas para Codensa y Emgesa a marzo 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 31 de marzo de 2015.



Resultados a marzo de 2015³



| Balance General | Decreto 2649/93 | | NIIF | |
|------------------------------|-----------------|--------|--------|---------|
| | 2013 | 2014 | 2014 | 1T 2015 |
| (Miles de millones de pesos) | | | | |
| Efectivo e Inversiones | \$ 696 | \$ 592 | \$ 592 | \$ 341 |
| Propiedad, Planta y Equipo | 3.406 | 3.507 | 3.303 | 3.296 |
| Total Activos | 5.528 | 5.596 | 4.617 | 4.329 |
| 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 | 2.418 |
| Patrimonio | 3.148 | 2.777 | 1.884 | 1.911 |

| Estado de Resultados | Decreto 2649/93 | | NIIF | |
|------------------------------|-----------------|----------|----------|---------|
| | 2013 | 2014 | 2014 | 1T 2015 |
| (Miles de millones de pesos) | | | | |
| Total Ingresos | \$ 3.212 | \$ 3.439 | \$ 3.435 | \$ 870 |
| EBITDA** | 1.108 | 1.130 | 1.170 | 281 |
| Utilidad Operacional | 854 | 860 | 918 | 222 |
| Gasto Financiero Neto | 34 | 62 | 93 | 28 |
| Utilidad Neta | 536 | 507 | 537 | 105 |

*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).

Distribución

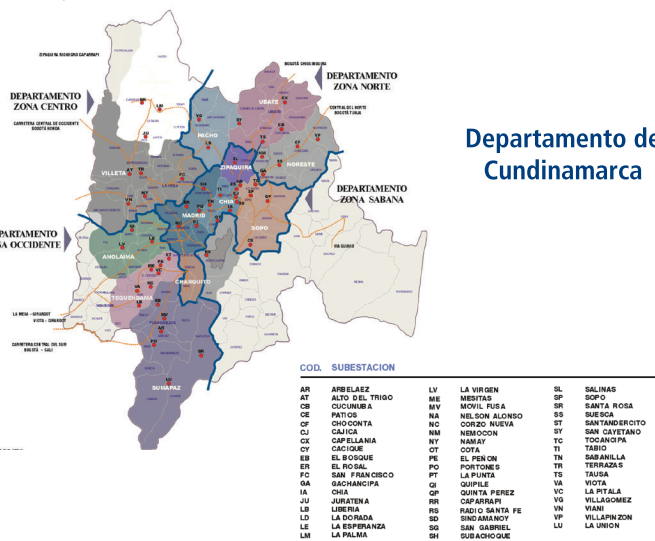
Resumen de Resultados Codensa a diciembre 2014

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

| | | |
|------------------------|---------------------|---|
| Energía Distribuida | 14.726 GWh | No.1 en Colombia 23,0% del mercado |
| RED MT + BT | 48.304 KM | No.1 en Colombia |
| Clientes | 2.795.637 | + 86.027 nuevos clientes en el 1T2015 vs 1T2014 |
| Calificación de Riesgo | AAA (Fitch Ratings) | \$1,2 billones en bonos vigentes |
| EBITDA | \$280.509 mill | Menor EBITDA por mayores precios en las compras de energía en contratos |
| Utilidad Neta | \$105.273 mill | Resultados impactados por mayor gasto financiero y el impuesto a la riqueza |
| Deuda Financiera | \$1,2 billones | Apalancamiento del 61,7% (deuda financiera / patrimonio) |
| Activo Total | \$4,3 billones | Balance sólido |

Activos Distribución

Ámplia cobertura en la zona de influencia



| | |
|---------------------------------|--|
| Líneas aéreas de transmisión | Tensión 15 Kv - 1 B1 Km Tensión 57,5 Kv - 116 Km |
| Subestaciones | 122.55E de potencia y 67.839 Centros de Distribución |
| Transformadores de Potencia | AT: 233 Unidades - 8.955 MVA MT: 98 Unidades - 382 MVA |
| Transformadores de Distribución | 68.801 Unidades - 9.181 MVA |
| Alimentadores MT | Urbanos 787 - 9.568 Km Rurales 172 - 10.500 Km |
| Red MT y BT | Aérea 42.122 Km Subterránea 6.182 Km |

* Con corte a marzo de 2015

Emgesa Generación

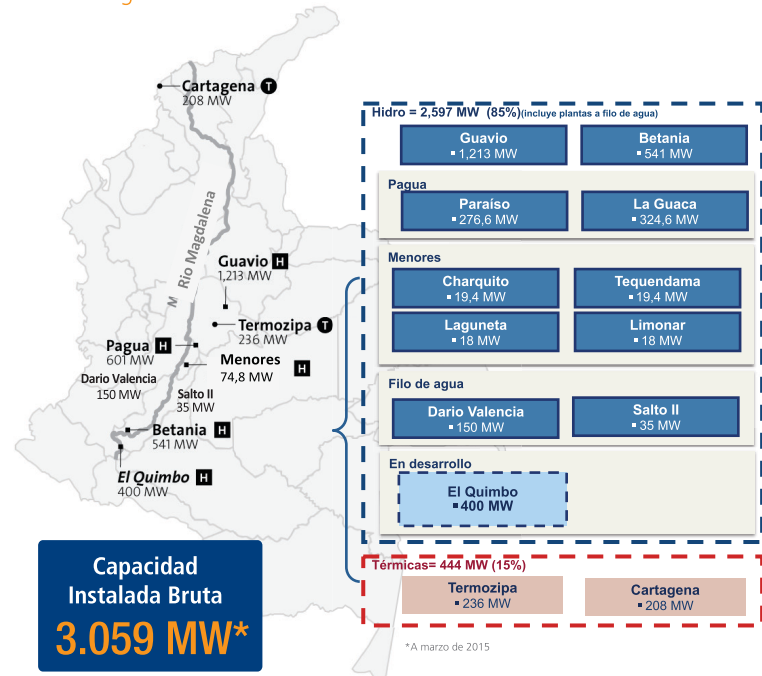
Resumen de Resultados Emgesa a marzo 2015

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

| | | |
|---|---------------------------------|---|
| Potencia Instalada | 3.059 MW | No.2 en Colombia 19,7% del sistema |
| Generación | 3.196 GWh | Mayor generación Termo en 1T2015 19,8% de la Generación |
| Ventas Físicas | 3.715 GWh | Mayores ventas de energía en el mercado spot vs 1T2014 |
| Clientes No Regulados | 842 | Estabilidad en la base Clientes No Regulados |
| Calificación de Riesgo | AAA (Local) BBB (Internacional) | \$3,085 billones en bonos vigentes |
| EBITDA | \$385.920 mill | Crecimiento en volúmenes de venta con un mayor precio promedio vs 1T2014 |
| Utilidad Neta | \$192.945 mill | Menores ingresos financieros y mayor tasa efectiva de impuestos vs 1T2014 |
| Deuda Financiera (incluye operaciones de Leasing) | \$3,4 billones | Apalancamiento del 118,2% (deuda financiera/patrimonio) |
| Activo Total | \$7,8 billones | Balance sólido |

Activos Generación

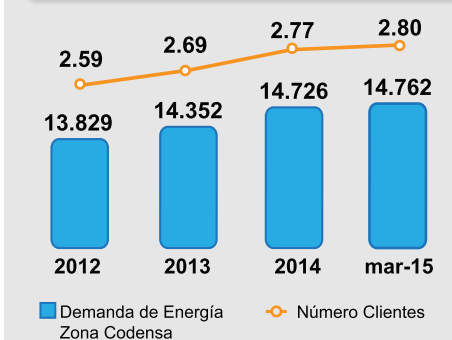
Portafolio de generación diversificado en 3 cuencas hidrográficas diferentes



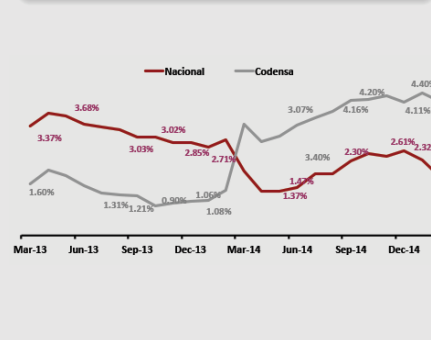
Capacidad Instalada Bruta 3.059 MW*

*A marzo de 2015

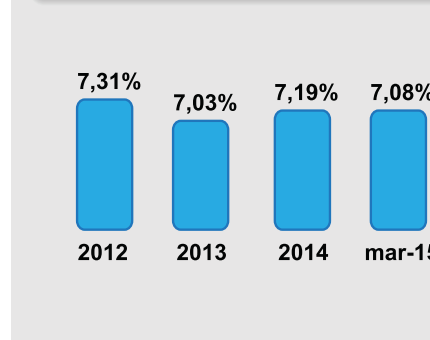
Cient. Mill./Demanda de Energía Zona Codensa (Gwh)



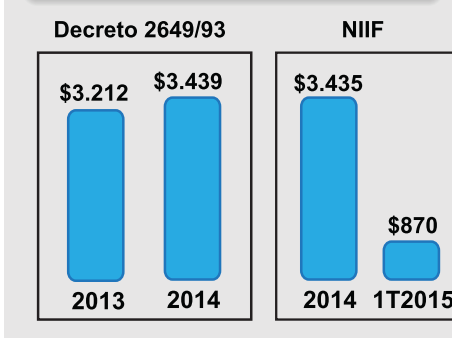
Evolución de la Demanda



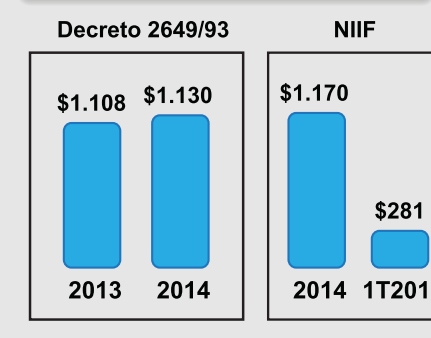
Índice de Pérdidas



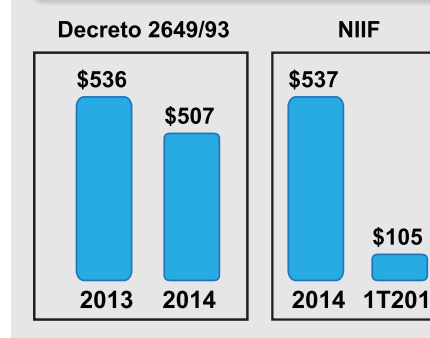
Ingresos Operacionales (COP KMills)



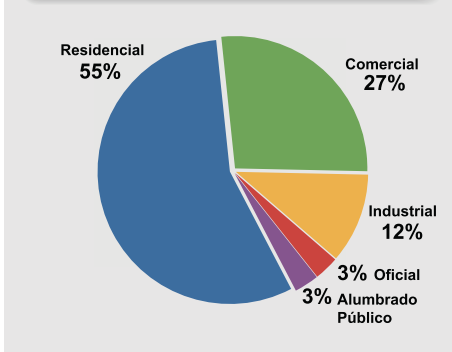
EBITDA* (COP KMills)



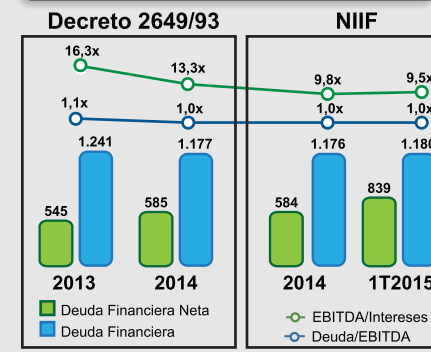
Utilidad Neta (COP KMills)



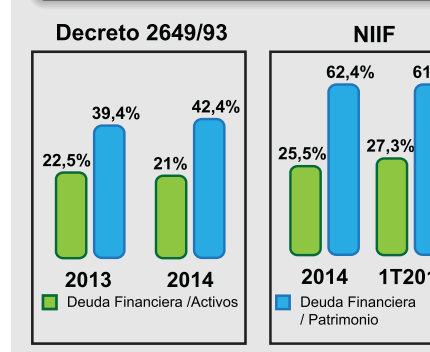
Composición ventas de Energía (GWH)



Endeudamiento (COP KMills)



Apalancamiento



³ Las cifras de los Estados Financieros de Codensa a marzo 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 marzo de 2014 y el balance general a diciembre de 2014, empleados para calcular las variaciones con respecto a marzo 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 1T 2015

- Subestaciones:** durante el 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. La subestación después de la repotenciación cuenta con una capacidad de 500.000 voltios, en 6 unidades principales y una unidad adicional para cualquier contingencia.
- Electrolinera:** en marzo de 2015 Codensa junto con Emgesa, y en alianza con BMW, Nissan, Renault, ByD y la Ciudadela Comercial Unicentro, pusieron en servicio en Bogotá la primera estación de recarga pública para vehículos eléctricos particulares del país. Este punto tiene una capacidad real de hasta 96 recargas diarias, contemplando 24 horas de funcionamiento los siete días de la semana, lo que permitirá atender 280 vehículos al mes, con un sistema de carga universal.
- Portal Comercial NEOL:** lanzamiento del nuevo portal comercial de Codensa para fortalecer la relación con sus clientes a través de canales virtuales más eficientes en sus tiempos de respuesta.
- NIIF:** en 2015 Codensa adoptó las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF), por lo que los resultados financieros a marzo de 2015 contemplan efectos por el cambio en las normas contables aplicadas. Igualmente, Codensa como entidad del Grupo 1, preparó y presentó su balance de apertura bajo NIIF con fecha 1 de enero de 2014 y su Balance de Transición bajo NIIF con corte al 31 de diciembre de 2014.
- Resultados Financieros:** el EBITDA de Codensa presentó una caída de 2,7% durante el primer trimestre de 2015 en comparación con el mismo periodo del 2014, llegando a \$280.509 millones de pesos como resultado del efecto del mayor índice de precios al productor (IPP) en las compras de energía en contratos. La utilidad neta de Codensa llegó a \$105.273 millones durante el primer trimestre de 2015, presentando una reducción del 21% con respecto al mismo periodo del año anterior, debido a a un mayor gasto financiero neto y a la mayor carga impositiva producto del impuesto a la riqueza y la sobretasa CREE.