

• **Proyecto Quimbo:** al cierre del mes de diciembre de 2014 el proyecto alcanzó un avance físico del 85% con una inversión acumulada total de \$861,651 millones de USD (USD constantes de 2010), presentando avances importantes en las obras civiles, vías sustitutivas y plan de manejo socioambiental.

• **Salaco:** el 13 de diciembre de 2014 entró en operación la última de las seis unidades en repotenciación de la cadena Salaco, con las cuales se adicionaron 144,6 MW a la capacidad instalada de Emgesa, llegando a 3.059 MW. Se estima que las unidades repotenciadas de la cadena Salaco representen un incremento medio de energía de 482 GWh/año.

• **Comercialización de Gas combustible:** durante 2014 se iniciaron las operaciones comerciales de gas combustible con 13 clientes industriales de Emgesa por 4,14 millones M³.

• **Resultados Financieros:** el EBITDA de Emgesa creció en 2014 un 16,0% con respecto a 2013, principalmente por el incremento en el valor de las ventas en el mercado spot y las favorables condiciones hidrológicas en las áreas donde se ubican las centrales de generación de Emgesa frente a la media del país. La utilidad neta de Emgesa creció 15,6% durante el 2014 frente al resultado obtenido en 2013.



Boletín Resultados

a diciembre de 2014



Boletín de Resultados

CODENSA - EMGESA

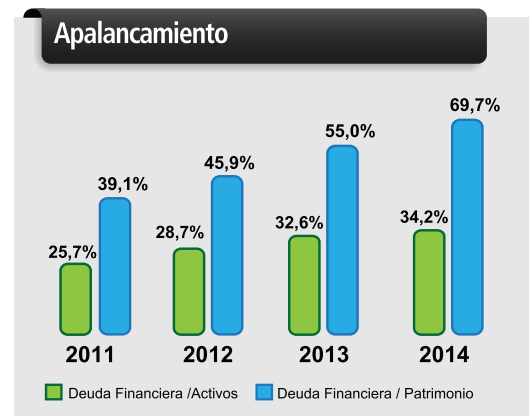
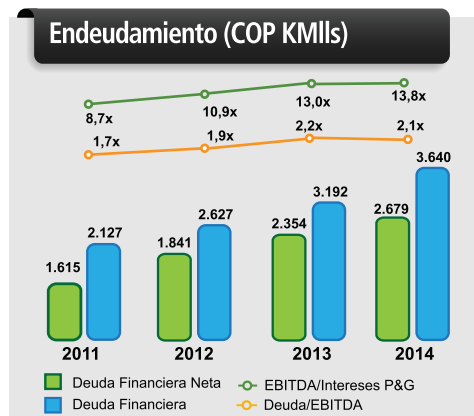
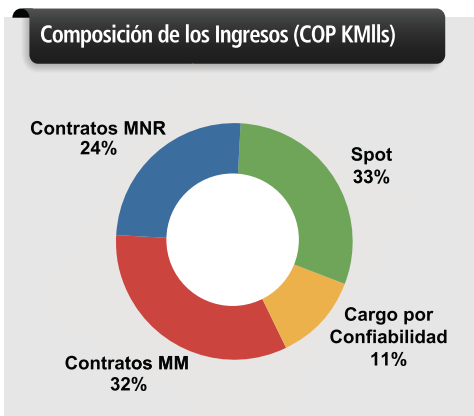
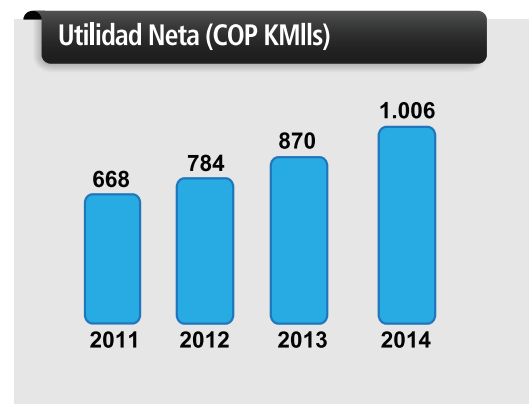
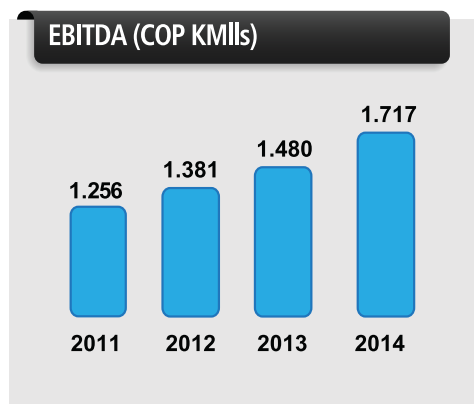
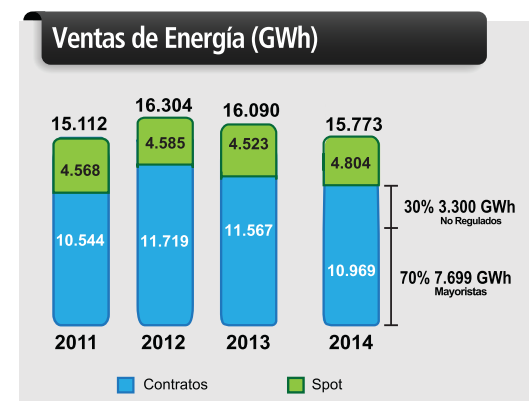
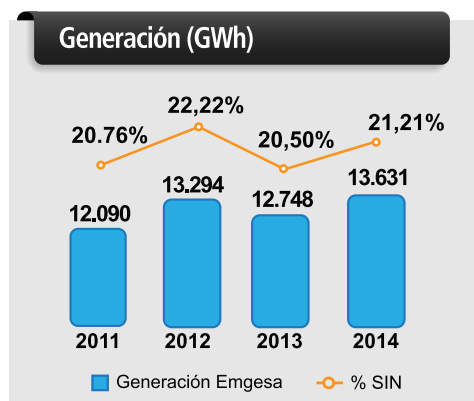
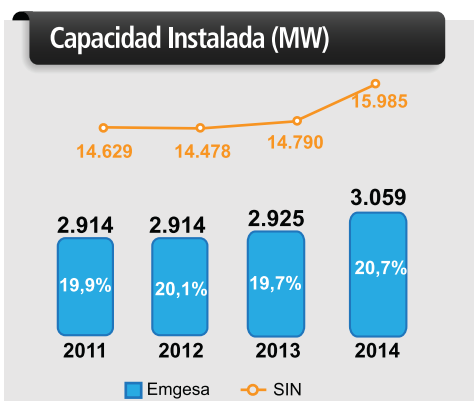
Resultados a diciembre de 2014



| Balance General | | | | |
|------------------------------|--------------|--------------|--------------|---------------|
| (Miles de millones de pesos) | 2011 | 2012 | 2013 | 2014 |
| Efectivo e Inversiones | \$ 512 | \$ 785 | \$ 837 | \$ 961 |
| Propiedad, Planta y Equipo | 5.038 | 5.528 | 6.019 | 6.744 |
| Total Activos | 8.266 | 9.140 | 9.785 | 10.647 |
| Total Deuda | 2.127 | 2.627 | 3.192 | 3.640 |
| Obligaciones Financieras LP* | 1.822 | 2.627 | 3.305 | 3.390 |
| Total Pasivo | 2.823 | 3.419 | 3.979 | 5.425 |
| Patrimonio | 5.443 | 5.721 | 5.806 | 5.222 |

| Estado de Resultados | | | | |
|------------------------------|-----------------|-----------------|-----------------|-----------------|
| (Miles de millones de pesos) | 2011 | 2012 | 2013 | 2014 |
| Total Ingresos | \$ 1.899 | \$ 2.144 | \$ 2.397 | \$ 2.614 |
| EBITDA** | 1.256 | 1.381 | 1.480 | 1.717 |
| Utilidad Operacional | 1.104 | 1.234 | 1.331 | 1.568 |
| Gasto Financiero Neto | 142 | 122 | 86 | 106 |
| Utilidad Neta | 668 | 784 | 870 | 1.006 |

*Obligaciones financieras de largo plazo (vencimiento superior a un año)
** EMGESA calcula el EBITDA adicionando la depreciación y amortización del costo de ventas y los gastos de administración a la utilidad operacional.



Enel en el mundo

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



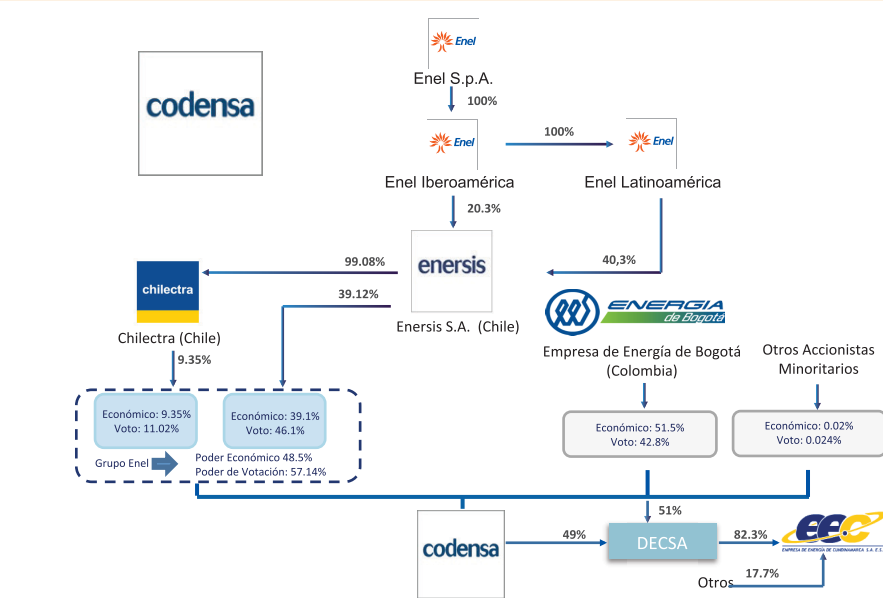
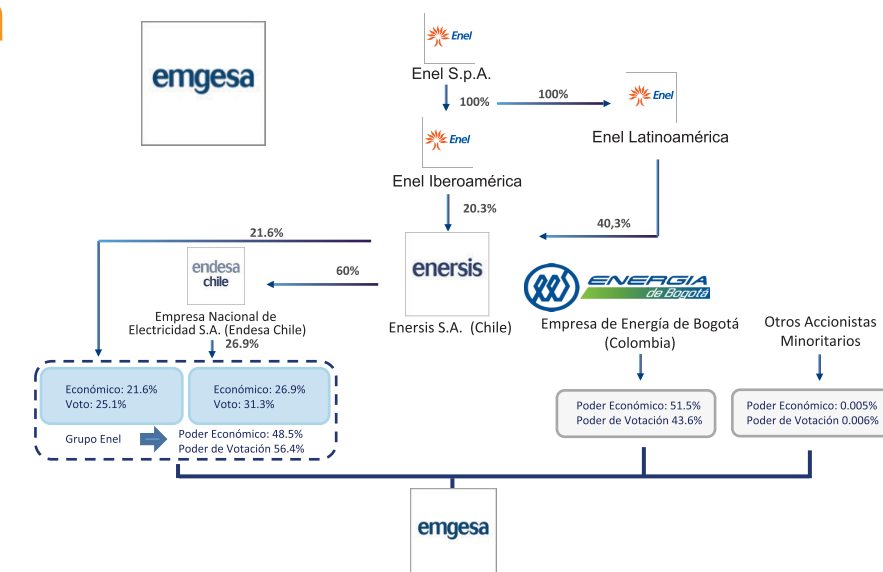
Generación

Capacidad instalada de 3059 MW
9 Centrales Hidroeléctricas
2 Centrales Térmicas
400 MW en desarrollo

Distribución

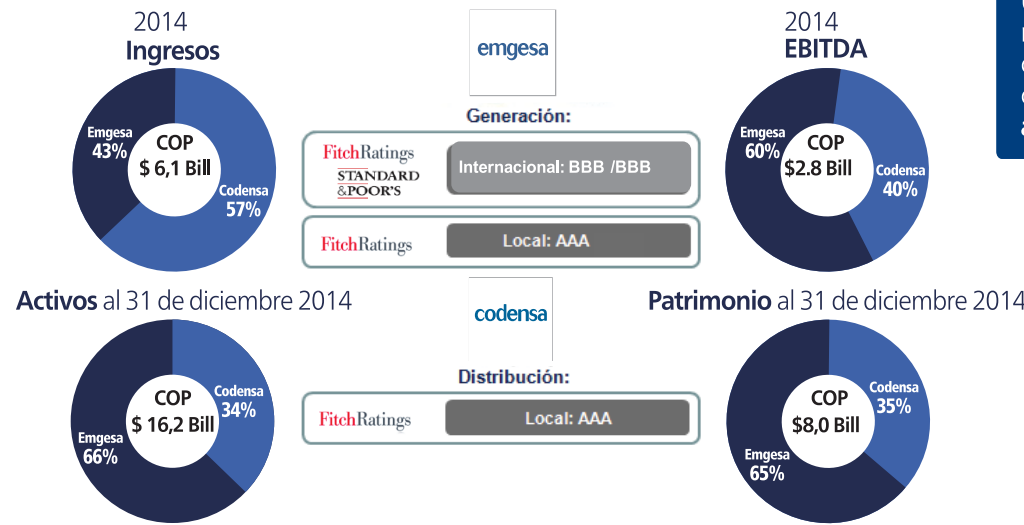
48.152 Km de redes en 14.456 Km²
3 millones de clientes en Bogotá, Cundinamarca, Boyacá y Tolima.

Estructura Societaria



Grupo Enel en Colombia

Cifras agregadas para Codensa y Emgesa a cierre de 2014⁽¹⁾



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



Boletín Resultados a diciembre de 2014



HECHOS RELEVANTES CODENSA 2014

Subestaciones: durante el 2014 se avanzó en la incorporación de activos eléctricos de alta tensión como la subestación Nueva Esperanza (500/115kv) y la Subestación Norte (230/115kv), las cuales culminaron 2014 con un progreso del 38% y 16%, respectivamente. De igual manera, Codensa construyó y puso en operación tres bancos de compensación en las subestaciones de Tibabuyes, Bacatá y Usme, lo que permitió aumentar la confiabilidad del sistema eléctrico y representó una inversión cercana a USD 6 millones.

Telecontrol: se realizaron inversiones por \$8.426 millones en 2014 en este proyecto correspondientes a la instalación de 145 equipos. La totalidad del proyecto incluye la instalación de 3.787 dispositivos telecontrolados switchgear y el refuerzo de 1.800 Km de red.

Alumbrado Público: se inició el proyecto de modernización del alumbrado público en la ciudad de Bogotá durante 2014 con la instalación de más de 3.700 luminarias LED, dando prioridad a zonas inseguras e intersecciones viales. Las luminarias LED representan un ahorro del 45% en el consumo de energía, además de ser ecológicamente más amigables por su mayor vida útil en comparación a las luminarias de sodio con lastre electrónico.

Movilidad Eléctrica Masiva e Individual: durante 2014 se firmó el acuerdo vinculante con Bogotá Eléctrica, y se desarrollaron y radicarón los estudios de factibilidad del Proyecto "APP Transmilenio Fases I y II".

En movilidad eléctrica individual se instaló en Unicentro Bogotá, la primera estación de recarga pública rápida del país; se puso en operación una nueva electrolinera de taxis en la zona de Chicó; se desarrolló una plataforma de automatización y un App para clientes que usen estaciones de recarga en vía pública. Se desarrolló la página web de movilidad y se firmaron dos acuerdos para la comercialización de vehículos eléctricos con Motorysa y Praco. Se incrementó la flota propia de vehículos eléctricos de la compañía con dos Nissan Leaf y una Mitsubishi Outlander híbrida enchufable, primeros vehículos de esta referencia vendidos en Colombia.

Resultados Financieros: el EBITDA de Codensa presentó un crecimiento de 2,0% durante 2014 en comparación con 2013, llegando a \$1.130.194 millones de pesos, como resultado principalmente del crecimiento de la demanda, el incremento del IPP y el mayor reconocimiento de gastos de administración, operación y mantenimiento. Codensa registró una utilidad neta de \$507.321 millones durante el 2014, presentando una reducción del 5,3% con respecto al año anterior asociado a un mayor gasto financiero neto.

Balance General

(Miles de millones de pesos)

| | 2011 | 2012 | 2013 | 2014 |
|------------------------------|--------------|--------------|--------------|--------------|
| Efectivo e Inversiones | \$ 491 | \$ 583 | \$ 696 | \$ 592 |
| Propiedad, Planta y Equipo | 3.377 | 3.368 | 3.406 | 3.507 |
| Total Activos | 5.212 | 5.354 | 5.528 | 5.596 |
| Total Deuda | 1.141 | 1.108 | 1.241 | 1.177 |
| Obligaciones Financieras LP* | 1.106 | 865 | 991 | 1.177 |
| Total Pasivo | 2.576 | 2.233 | 2.380 | 2.819 |
| Patrimonio | 2.636 | 3.121 | 3.148 | 2.777 |

Estado de Resultados

(Miles de millones de pesos)

| | 2011 | 2012 | 2013 | 2014 |
|------------------------------|-----------------|-----------------|-----------------|-----------------|
| Total Ingresos | \$ 2.986 | \$ 3.142 | \$ 3.212 | \$ 3.439 |
| EBITDA** | 977 | 1.089 | 1.108 | 1.130 |
| Utilidad Operacional | 723 | 829 | 854 | 860 |
| Gasto Financiero Neto | 65 | 50 | 34 | 62 |
| Utilidad Neta | 458 | 511 | 536 | 507 |

*Obligaciones financieras de largo plazo (vencimiento superior a un año).
** CODENSA calcula el EBITDA adicionando la depreciación y amortización del costo de ventas y los gastos de administración a la utilidad operacional.

Distribución

Resumen de Resultados Codensa a diciembre 2014

| | | |
|------------------------|---------------------|--|
| Energía Distribuida | 14.726 GWh | No.1 en Colombia 23,2% del mercado |
| RED MT + BT | 48.152 KM | No.1 en Colombia |
| Cientes | 2.772.352 | + 85.456 nuevos clientes en el 2014 vs 2013 |
| Calificación de Riesgo | AAA (Fitch Ratings) | \$1,2 billones en bonos vigentes |
| EBITDA | \$1.130.194 mill | Mayor EBITDA por una mayor base de clientes |
| Utilidad Neta | \$507.321 mill | Resultados positivos en línea con la estabilidad y solidez en la energía distribuida |
| Deuda Financiera | \$1,2 billones | Apalancamiento del 42,4% (deuda financiera / patrimonio) |
| Activo Total | \$5,6 billones | Balance sólido |

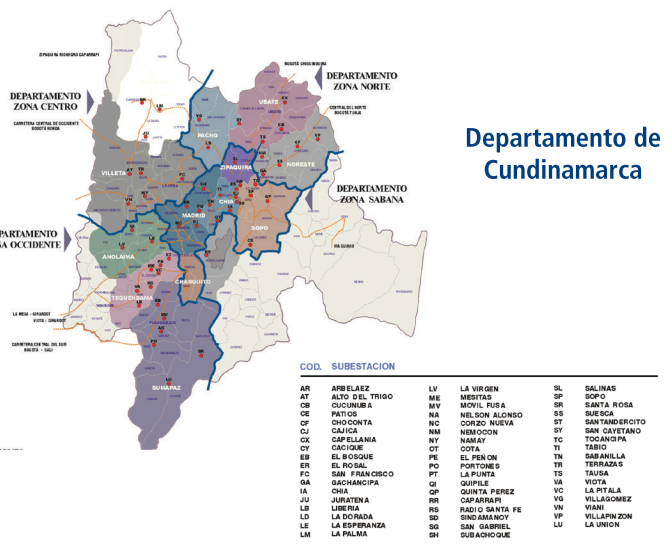
Emgesa Generación

Resumen de Resultados Emgesa a diciembre 2014

| | | |
|------------------------|---------------------------------|--|
| Potencia Instalada | 3.059 MW | No.2 en Colombia 19,1% del sistema |
| Generación | 13.631 GWh | No.2 en Colombia 21,2% de la Generación |
| Ventas Físicas | 15.773 GWh | Mayores ventas de energía en el mercado spot vs 2013 |
| Cientes No Regulados | 804 | Estabilidad en la base Clientes No Regulados |
| Calificación de Riesgo | AAA (Local) BBB (Internacional) | \$3,3 billones en bonos vigentes |
| EBITDA | \$1,7 billones | Crecimiento en volúmenes de venta con un mayor precio promedio vs 2013 |
| Utilidad Neta | \$1 billón | Crecimiento en volúmenes de venta con un mayor precio promedio vs 2013 |
| Deuda Financiera | \$3,6 billones | Apalancamiento del 69,7% (deuda financiera/patrimonio) |
| Activo Total | \$10,6 billones | Balance sólido |

Activos Distribución

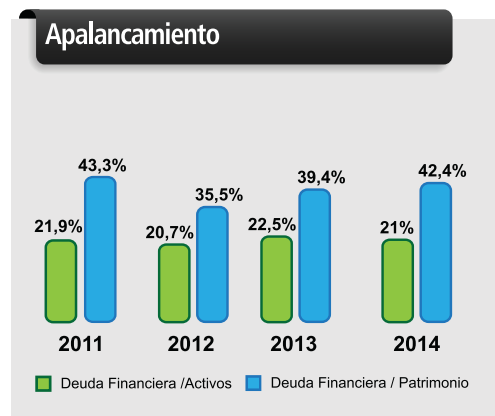
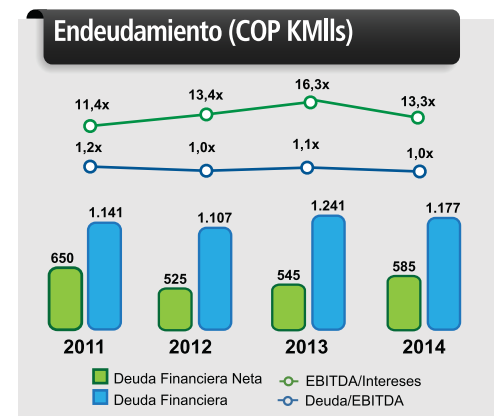
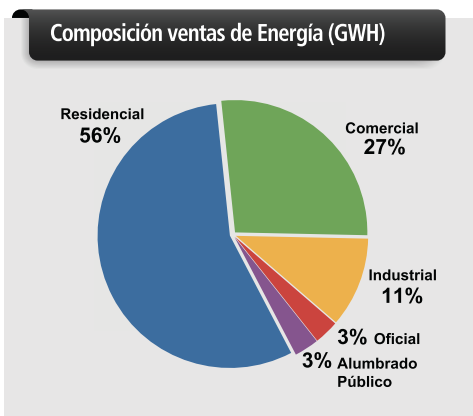
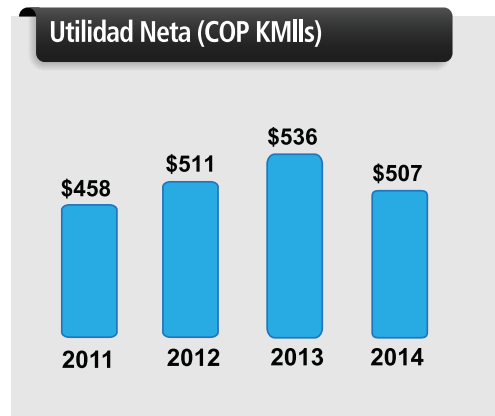
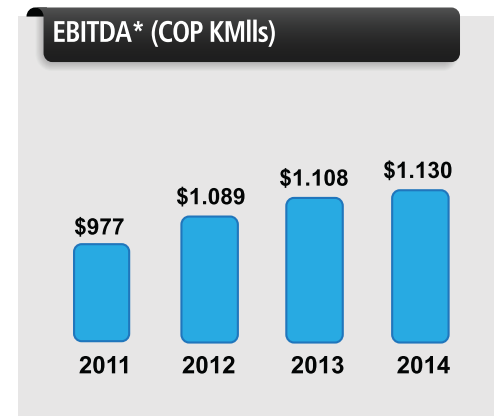
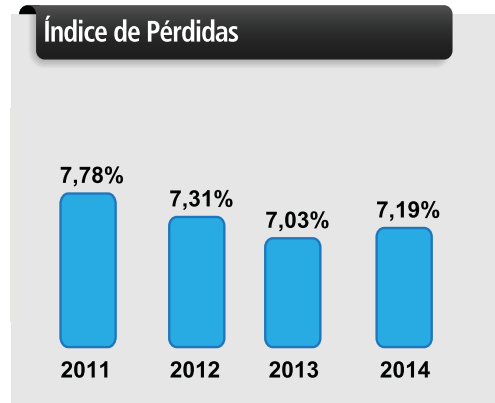
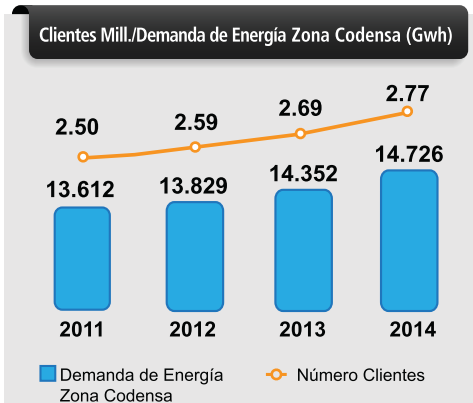
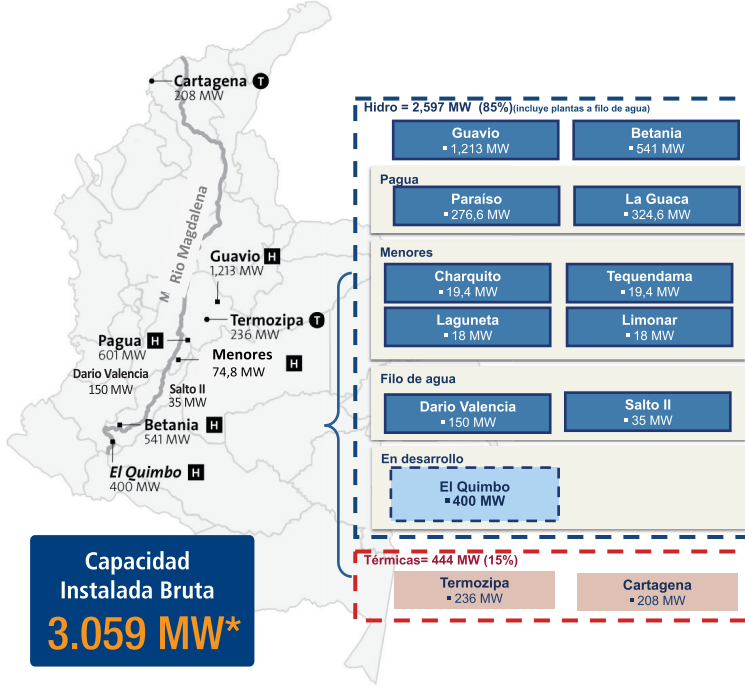
Ámplia cobertura en la zona de influencia



| | |
|---------------------------------|--|
| Lineas aéreas de transmisión | Tensión 115 kv - 1.181 Km Tensión 525 kv - 116 Km |
| Subestaciones | 122.55E de potencia y 67.839 Centros de Distribución |
| Transformadores de Potencia | AT: 233 Unidades - 8.995 MVA MT: 98 Unidades - 382 MVA |
| Transformadores de Distribución | 68.594 Unidades - 9.147 MVA |
| Alimentadores MT | Urbanos 776 - 9.524 Km Rurales 178 - 10.492 Km |
| Red MT y BT | Aérea 42.030 Km Subterránea 6.122 Km |

Activos Generación

Portafolio de generación diversificado en 3 cuencas hidrográficas diferentes



* Con corte a diciembre de 2014

*A diciembre de 2014