

Boletín Resultados

Marzo 2012



Balance General

(miles de millones de pesos)	2009	2010	2011	mar-12
Efectivo e Inversiones	\$ 649	\$ 307	\$ 512	\$ 453
Propiedad, Planta y Equipo	4.934	4.910	5.038	5.082
Total Activos	8.183	7.781	8.266	8.272
Obligaciones Financieras*	1.630	1.390	1.822	1.822
Total Pasivo	2.240	2.648	2.823	3.321
Patrimonio	5.943	5.133	5.443	4.951

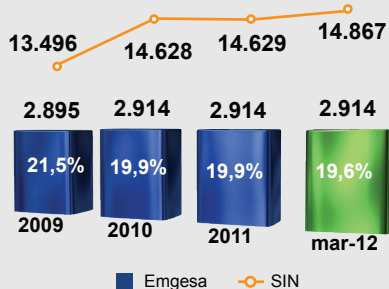
*Obligaciones financieras de largo plazo que Incluyen intereses acumulados

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

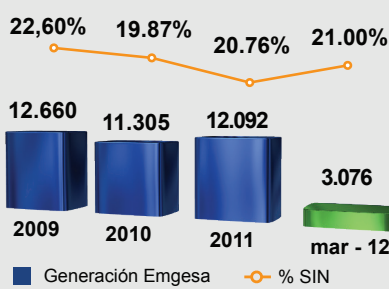
Estado de Resultados

(miles de millones de pesos)	2009	2010	2011	mar-12
Total Ingresos	\$ 1.929	\$ 1.887	\$ 1.899	\$ 497
EBITDA**	1.107	1.113	1.256	316
Utilidad Operacional	952	971	1.104	280
Utilidad Neta	538	572	668	176
Gasto Financiero Neto	154	125	142	30

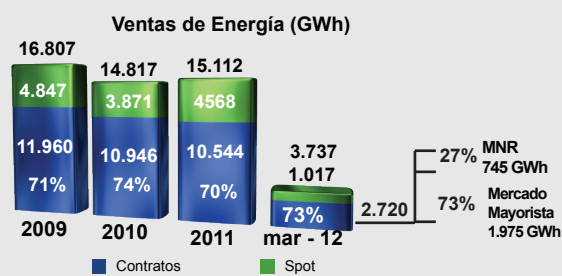
Capacidad Instalada (MW)



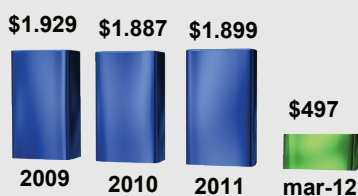
Generación (GWh)



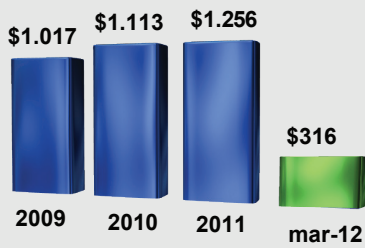
Ventas de Energía (GWh)



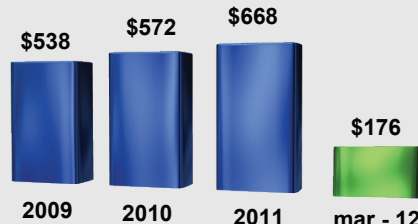
Ingresos Operacionales (COP KMlls)



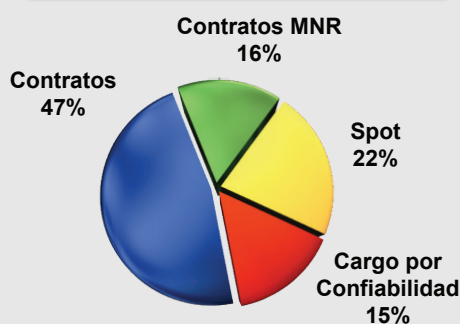
EBITDA* (COP KMlls)



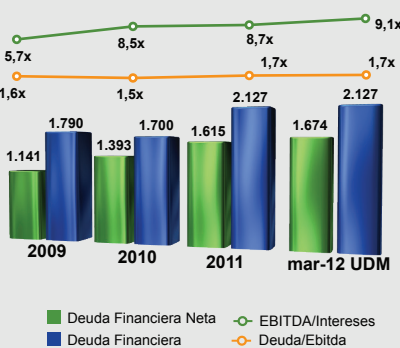
Utilidad Neta (COP KMlls)



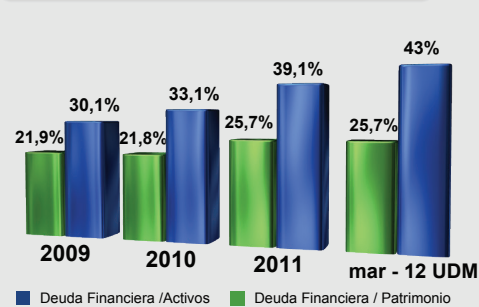
Ventas de Energía 2011 (GWh)



Endeudamiento (COP KMlls)



Apalancamiento



HECHOS RELEVANTES PRIMER TRIMESTRE 2012

- El 11 de enero de 2012 se giró a los accionistas la segunda cuota que estaba pendiente de los dividendos correspondientes a la utilidad de octubre a diciembre de 2010, por un monto de \$77.116.297.284.
- En el marco de la ejecución del Proyecto Hidroeléctrico El Quimbo el 3 de marzo se llevó a cabo la maniobra del desvío del Río Magdalena, luego que las condiciones hidrológicas del afluente fueran las requeridas para garantizar una actividad segura.
- En el área donde se desarrolla el Proyecto Hidroeléctrico El Quimbo se inició el proceso de concertación con la Población No Residente identificada en los censos socioeconómicos, donde a cierre de primer trimestre del año, cerca de 700 personas se acogieron a la medida de compensación propuesta, la cual permitirá restituir su empleo a través de la entrega de un capital semilla y un proceso de formación con el aporte de entidades como el SENA, con el fin de impulsar proyectos sostenibles.
- Como parte del programa de repoblamiento piscícola en el embalse de Betania se realizaron jornadas de traslados de aproximadamente 304.000 peces desde el sitio de descarga de las turbinas al embalse.
- Durante el primer trimestre la Central Térmica Cartagena generó energía con sus 3 unidades, apoyando la contingencia de restricción de gas y de indisponibilidad de líneas de transmisión desde el interior hacia la costa Caribe debido a atentados. La central alcanzó disponibilidad del 96% (enero-febrero), con una generación de 68 GWh.
- En atención a la emergencia en el gasoducto troncal de la Costa Atlántica en el cruce sobre el Río Magdalena, Emgesa realizó la adquisición de 170.000 barriles de combustible líquido (fuel oil) para la Central Cartagena, con el fin de respaldar la generación de energía del área Bolívar por restricción del suministro de gas natural.
- Se inició el proyecto que busca monitorear continua y automáticamente los parámetros hidrológicos, las precipitaciones, los niveles y caudales de 11 puntos del sistema hídrico del Río Bogotá. Las estaciones se instalarán en los embalses Sisga, Tominé y Neusa y los ríos principales que los alimentan de las corrientes afluentes al embalse del Muña y al río Bogotá aguas abajo de las compuertas de Alicachín. De esta forma se podrá controlar la operación del sistema y conocer el comportamiento de la cuenca hidrológica.

Boletín Resultados

Marzo 2012

CODENSA
mucho más que energía

Balance General

(miles de millones de pesos)	2009	2010	2011	mar-12
Efectivo e Inversiones	\$ 914	\$ 307	\$ 491	\$ 462
Propiedad, Planta y Equipo	3.287	3.326	3.377	3.350
Total Activos	5.497	5.294	5.212	5.176
Obligaciones Financieras*	1.114	1.139	1.106	1.026
Total Pasivo	2.346	2.546	2.576	2.545
Patrimonio	3.151	2.748	2.636	2.631

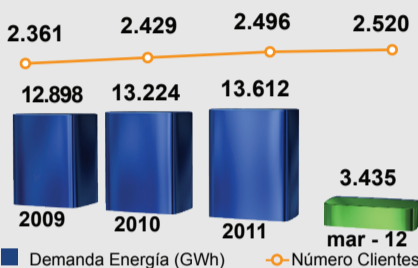
Estado de Resultados

(miles de millones de pesos)	2009	2010	2011	mar-12
Total Ingresos	\$ 2.772	\$ 2.787	\$ 2.986	\$ 777
EBITDA**	1.012	984	977	266
Utilidad Operacional	769	742	723	201
Utilidad Neta	507	480	458	126
Gasto Financiero Neto	73	58	65	13

*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.

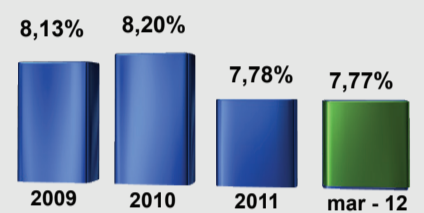
Clientes (miles) / Demanda de Energía



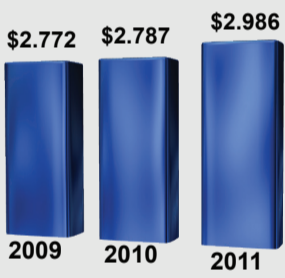
Evolución de la Demanda



Índice de Pérdidas



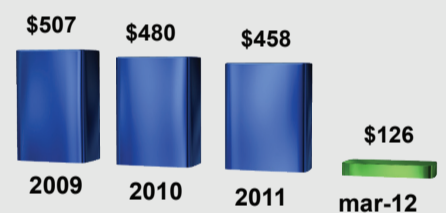
Ingresos Operacionales (COP KMlls)



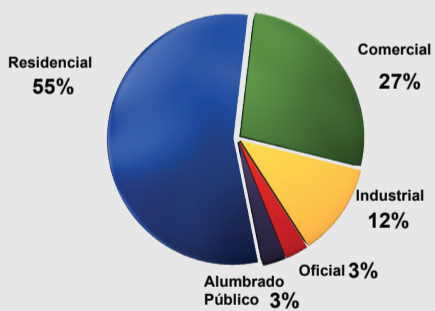
EBITDA* (COP KMlls)



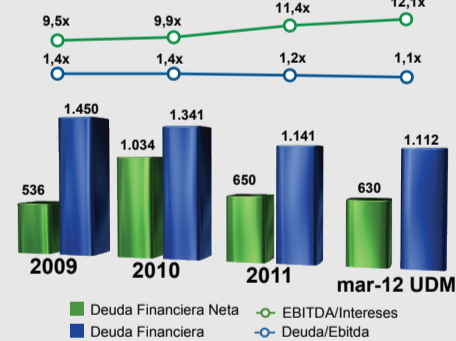
Utilidad Neta (COP KMlls)



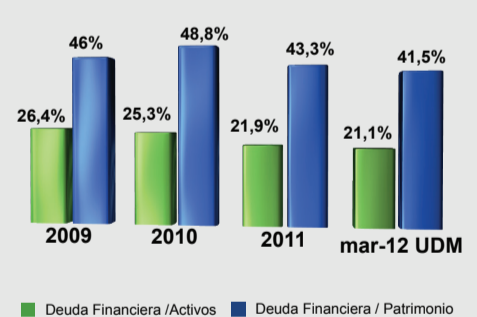
Ventas de Energía 2011 (GWh)



Endeudamiento (COP KMlls)



Apalancamiento



HECHOS RELEVANTES PRIMER TRIMESTRE 2012

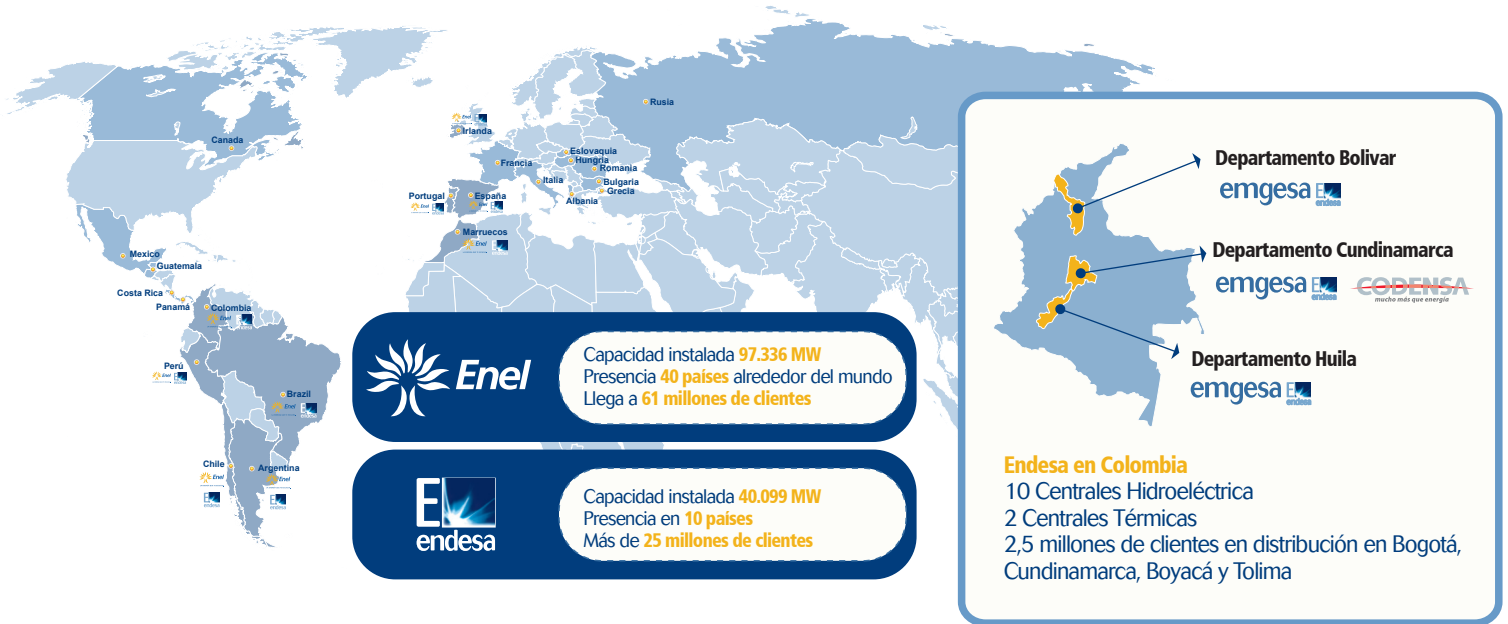
- Codensa atendió un **vencimiento de bonos por \$33.720 millones** con recursos propios en marzo, correspondientes a la sub-serie B5 de la segunda emisión de bonos de la compañía.
- Codensa **aumentó la proporción de abastecimiento de energía para los años 2013 y 2014**, mediante la celebración de una **convocatoria pública** realizada en marzo, lo que asegura un precio menos volátil del servicio de energía eléctrica a sus clientes.
- Se reactivó el **Plan de Contingencia para atender a los clientes afectados** por la ola invernal y se intensificó la **comunicación permanente a través de la red de apoyo distrital para la prevención y atención de emergencias** con el organismo distrital FOPAE mediante el **servicio al cliente, la actuación en terreno, el acercamiento con las personas afectadas, y el mantenimiento preventivo y correctivo a la infraestructura**. Se atendieron **18.000 solicitudes por puntos luminosos en falla**, repesados especialmente por la temporada invernal que afectó el país el año pasado.
- Prueba piloto de 34 motos eléctricas E- Max de Auteco**, utilizadas por los funcionarios y las empresas colaboradoras de Codensa, para probar su funcionamiento y el de las estaciones de recarga.
- Vinculación de 43 colegios y certificación de 3.800 vigías al proyecto **Vigías de la Energía** que **capacita a niños y jóvenes de colegios sobre el proceso energético, para dar ejemplo sobre el uso adecuado, consciente y eficiente** de la energía y los electrométricos.

FACTSHEET- GRUPO ENDESA EN COLOMBIA

Marzo 2012

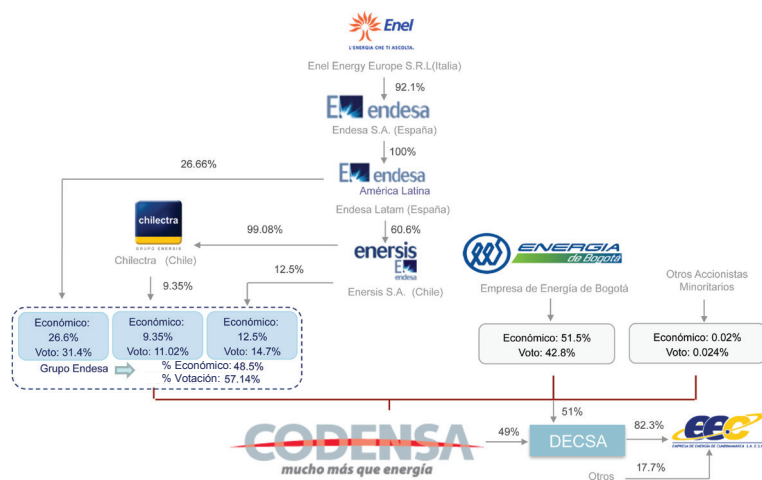
Enel y Endesa en el mundo

Jugador integrado y activo en los sectores de electricidad y gas

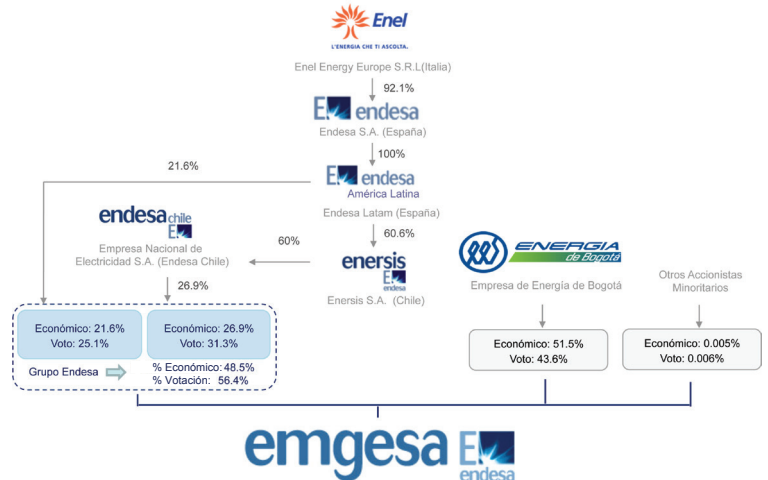


Estructura Societaria

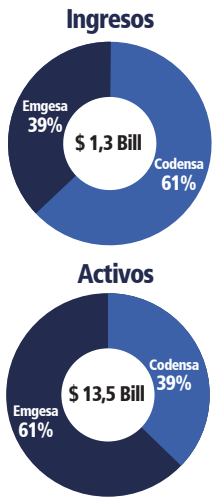
Codensa



Emgesa



Resultados Agregados Grupo Endesa en Colombia



Grupo Endesa en Colombia Marzo 2012**

emgesa endesa

Generación:

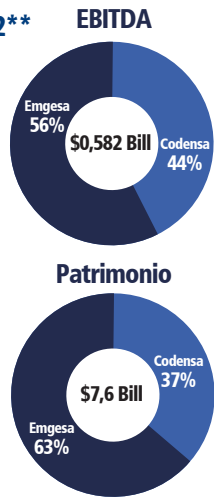
FitchRatings **STANDARD & POOR'S** Internacional: BBB- /BBB-

FitchRatings Local: AAA / F1+

CODENSA endesa

Distribución:

FitchRatings Local: AAA



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

*Calificaciones de riesgo ratificadas en febrero de 2012
 ** Corresponde a la suma de las cifras no auditadas de Codensa y EMgesa al 31 de marzo de 2012

Distribución



Resumen de Resultados Codensa

Energía Distribuida	3,435 GWh	No.1 en Colombia 24% del mercado
REDMT + BT	43.191 Km	No.1 en Colombia
Clientes	2.5 millones	No.1 en Colombia* 23% de la Demanda Nacional
Ingresos Operacionales	Col\$ 777mil millones	(+16%) Crecimiento en ventas
EBITDA**	Col\$266 mil millones	(+17%) Mayor valor de compras de energía vía restricciones
Resultado Neto	Col\$ 126 mil millones	Crecimiento sostenido de resultados
Activo Total	Col\$ 5.2 Billones	Balance sólido
Calificación de Riesgo	AAA/F1+	Col\$1 billón en bonos vigentes

* EBITDA calculado adicionando a la utilidad operacional (P&G) las depreciaciones (costos de ventas y gastos de administración) y amortizaciones (costo de ventas y gastos de administración)

Generación



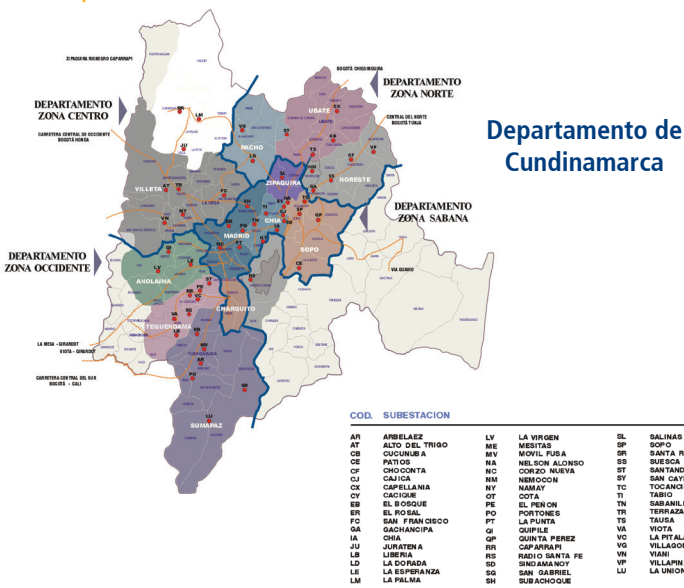
Resumen de Resultados Emgesa

Capacidad Instalada	2.914 MW	No.2 en Colombia 19,6% del sistema
Generación	3.076 GWh	No.2 en Colombia 21% de la Generación
Ventas	3.737 GWh	26% de la demanda del SIN
Clientes No Regulados	766	16% del mercado
Calificación de Riesgo	AAA / F1 + (Local) BBB - (Internacional)	Col\$2,1 billones en deuda vigente
Resultado Neto	Col\$176.000 millones	Fortaleza para enfrentar variaciones adversas en las condiciones hídricas
Deuda Financiera	Col\$2,1 billones	Apalancamiento del 41,5% (deuda/patrimonio)
Activo Total	Col\$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

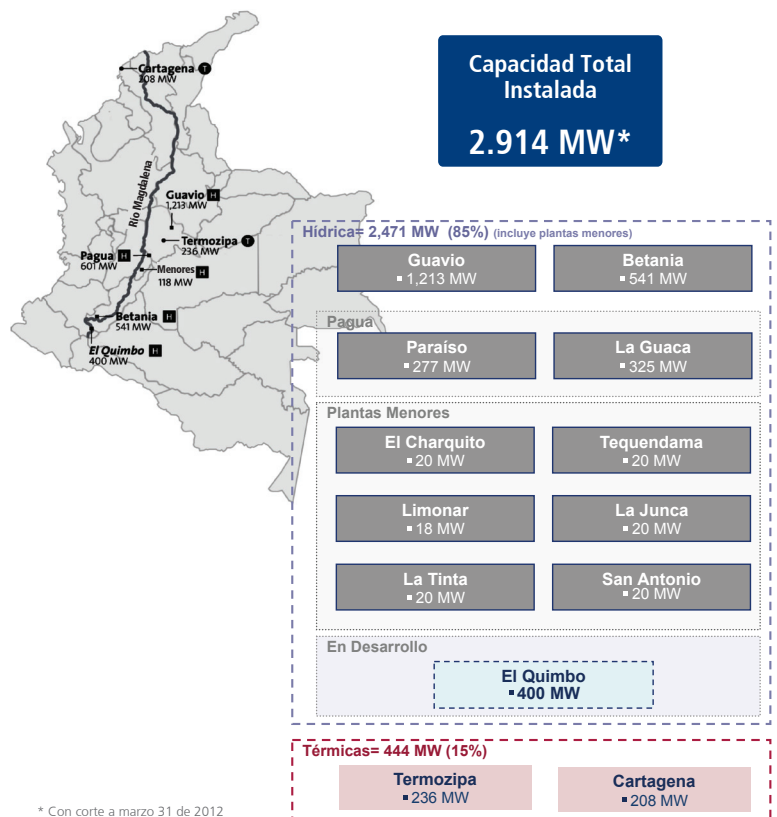


Cobertura	Área de Bogotá y 103 municipios en tres Departamentos diferentes
Transformadores de Potencia	AT: 225 Unidades - 8.619 MVA MT: 94 Unidades - 361 MVA
Área de Servicio	14.087 Km ²
Subestaciones	121 SSEE de Potencia y 65.746 Centros de Distribución

* Con corte a marzo 31 de 2012

Activos Generación

Portafolio de generación diversificado



* Con corte a marzo 31 de 2012