

**Bogotá D.C., Mayo 23 de 2013**

**Índice**

- ▶ Resumen ejecutivo y hechos relevantes
- ▶ Desempeño compañías con control.
  - EEB - Transmisión
  - DECSA - EEC
  - TGI
  - CÁLIDDA
  - CONTUGAS
- ▶ Desempeño compañías sin control.
  - Emgesa
  - Codensa
  - Promigas
  - Gas natural
  - REP y CTM
- ▶ Desempeño financiero de EEB.
- ▶ Anexo 1: Nota legal y aclaraciones.
- ▶ Anexo 2: Estados financieros consolidados de EEB.
- ▶ Anexo 3: Panorámica de EEB.
- ▶ Anexo 4: Definiciones de los EBITDAS incluidos en este informe y desagregación del EBITDA Consolidado Ajustado UDM y trimestral.
- ▶ Anexo 5: Pies de página de las tablas.
- ▶ Anexo 6: Términos técnicos y regulatorios.

**Resumen ejecutivo y hechos relevantes.**

**Tabla No 1 - Panorámica de los sectores eléctricos en 1T 13**

	Colombia	Perú	Guatemala
Capacidad instalada – MW	14,559.1	7,620	2,182
Demanda – GWh	14,667	10,658	2142.567
Variación demanda 1T 13 / 1T 12 - %	3.7	5.49	0.5
Explicación variación demanda 1T 13 / 1T 12	Crecimiento de 4.3% en el mercado regulado. Crecimiento de 3.6% en el mercado no regulado. Menos crecimiento en Marzo por disminución del consumo medio en Semana Santa	Crecimiento en línea con el crecimiento del PBI 2012	Crecimiento industrial y demográfico

Fuentes: XM, UPME, COES – Perú, AMM -- Guatemala

**Tabla No. 2 - Panorámica de los sectores de gas natural en 1T 13**

	Colombia	Perú
Reservas probadas y probables - TPC	7.1	21.5
Demanda interna - mm pcd	833.5	405
Variación demanda interna 1T 13 / 1T 12 - %	6.5	-18.0
Explicación variación demanda	La demanda de gas doméstica creció a un nivel superior al crecimiento de la economía. Uno de los principales motores de crecimiento fue el sector residencial.	Disminución de la demanda en 27,08% en el sector termoeléctrico, y otros consumidores en 22,32%..

**Tabla No 3 - Indicadores financieros consolidados de EEB**

<b>COP Millones</b>	<b>1T 13</b>	<b>1T 12</b>	<b>Var%</b>
Ingresos operacionales	449,468	373,383	20.4
Utilidad operacional	170,926	136,819	24.9
EBITDA Consolidado ajustado trimestral	1,010,355	684,833	47.5
EBITDA Consolidado ajustado UDM	1,604,916	1,428,424	12.4
EBITDA Consolidado UDM	1,604,916	1,428,424	12.4
Dividendos y reservas decretados a EEB	785,091	494,117	58.9
Utilidad neta	767,244	540,005	42.1
Dividendos y reservas decretados por EEB	403,604	319,964	26.1
Ultima calificación deuda internacional:			
S&P - May. 13: BB+ estable			
Fitch - Nov 12: BBB- estable			
Moody's - Nov 12 Baa3 estable			

► **Resumen de los resultados financieros de EEB.**

- El crecimiento de la utilidad operacional y del EBITDA, indicadores que crecen a una mayor velocidad que los ingresos operacionales, es consecuencia directa de: (\*) los ingresos derivados de la contratación de la expansión de TGI (Cusiana Fase II), que entró en operación en el tercer trimestre del año pasado; (\*) el ajuste a las tarifas de transporte de TGI que entró en vigencia en diciembre de 2012; (\*) costos puntuales asumidos en 1T 12, particularmente los relacionados con una operación de manejo de deuda en TGI. Los costos preoperativos de Contugas, un incremento en los gastos operacionales en Calidda sumado a un ajuste de la tarifa bianual y un menor volumen transportado, tuvieron un impacto negativo sobre la utilidad operacional en el negocio de distribución de gas natural.
- El crecimiento de la utilidad neta, se explica por: (•) el buen comportamiento de la utilidad operacional: (•) los mayores dividendos decretados por las compañías sin control, y; (•) la reducción de los gastos financieros debido a la operación de manejo de deuda realizada por TGI a principios de 2012. Por su parte, la devaluación del peso tuvo un impacto negativo sobre los resultados no operacionales. Se trata, fundamentalmente, de un efecto contable debido al aumento en el valor en pesos de la deuda contratada en dólares.

► **Hechos relevantes de EEB y del Grupo Energía de Bogotá**

- El 21.03.13 la Asamblea de Accionistas de EEB aprobó distribuir utilidades por COP 403,604 millones, que corresponde a un dividendo por acción de COP 43,96 lo que equivale a un dividend yield de 3.17%. La decisión implica que la Asamblea decidió distribuir el 96% de las utilidades que legalmente podía distribuir. A los accionistas minoritarios, el dividendo les será pagado en una sola cuota el 22.05.13. Al Distrito Capital se le pagará en dos cuotas iguales, una el 20.06.13 y otra el 27.11.13.
- La acción de EEB fue incluida en la canasta del índice COLCAP el 01.02.13 gracias al incremento en el volumen de negociación. Este índice reúne las acciones más representativas y liquidas de Colombia, y permite que EEB sea referencia para inversionistas y administradores de portafolio que replican el comportamiento de índices accionarios en sus estrategias financieras.
- El 16.04.13 EEB ganó una licitación en Colombia en el sector de transmisión de electricidad. Se trata del proyecto denominado Chivor II que tiene un valor estimado de USD 101 millones.
- La Presidente de EEB, confirmó el interés de EEB de participar en el proyecto de interconexión con Panamá, y resaltó la necesidad de que existan condiciones para que la competencia sea abierta.
- La Junta Directiva autorizó la creación de una empresa de servicios de ingeniería en Perú. Estará encargada de desarrollar negocios en los sectores de transporte y distribución de gas natural y electricidad y se suma a la recientemente creada EEBIS en Guatemala. La decisión se enmarca dentro de la estrategia de ofrecer servicios complementarios a los de las compañías operativas en cada uno de los países en donde EEB tiene presencia.

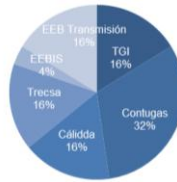
- La Junta Directiva de EEB autorizó otorgar garantías o desembolso de créditos inter-compañía a sus filiales en Guatemala hasta por USD 230 millones. Estos recursos complementan los ya aportados como inversiones de capital.
  - La Junta Directiva aprobó presentar oferta en un proceso licitatorio para construir y operar activos de transmisión en Chile. Los resultados se darán a conocer en el mes de junio de 2013. El valor estimado de los proyectos es de USD 165 millones.
  - La Junta autorizó al representante legal para gestionar y suscribir los documentos necesarios para la financiación de sus inversiones en 2013 en Colombia y en el exterior hasta por USD 479 millones.
  - 07.01.13 se constituyó en Bermuda la compañía filial EEB-RE. En una primera etapa, esta compañía tiene como objetivo mejorar las condiciones de contratación de los reaseguros de las compañías del Grupo. Se espera que el esquema, en su primera etapa, genere ahorros anuales cercanos a los USD 700 mil.
- ▶ TGI
- El 7 de mayo la calificadora de riesgo internacional Standard & Poor's elevó la calificación de la deuda en moneda extranjera de TGI, de "BB" a "BBB-" con perspectiva estable. El incremento en la calificación tuvo en cuenta la estabilidad de los ingresos en el largo plazo, la cobertura natural que ofrece la regulación gracias al vínculo de parte de la tarifa al dólar, el ingreso en operación de los proyectos de expansión, la reciente revisión tarifaria y el soporte de su principal accionista, -EEB-.
  - Se espera un incremento de los ingresos regulados cercano al 10% a partir del 1T 13 gracias al ajuste tarifario autorizado por el regulador en diciembre de 2012. Las nuevas tarifas estarán vigentes hasta el 2017.
  - La Asamblea General de Accionistas de TGI en su reunión de febrero aprobó no distribuir las utilidades y constituir las reservas legales correspondientes. Se constituyó una reserva por valor de COP 157,805 millones para protección por fluctuaciones en el tipo de cambio.
- ▶ Cálidda,
- En 01.04.13 emitió un bono por USD 320 millones (2023 / 4.375% / 8x) en el mercado internacional de capitales (144A/Reg S). Los recursos obtenidos en esta operación permitirán financiar su plan de expansión entre 2013 y 2014, y mejorar el perfil de la deuda de Cálidda.
- ▶ Emgesa/Codensa
- En este período se avanzó en la consolidación de la gestión social del proyecto Quimbo, que incluyó la puesta en servicio de una oficina móvil para resolver inquietudes de comunidades. Adicionalmente, se desarrollaron programas sociales con una inversión aproximada de COP 210 millones,
- ▶ EEB - Transmisión
- EEB presentó ofertas en el marco del plan de expansión del sistema troncal de Chile, el cual incluye obras en el Sistema Interconectado del Norte Grande - SING y en el Sistema Interconectado Central - SIC. El valor estimado de los proyectos asciende a USD 165 millones. La oferta se presentó el 16.04.13 y se espera que en junio de 2013 se seleccione al ganador

**Tabla No 4 - Resumen de los proyectos de expansión del Grupo EEB**

Proyecto / Cia.	País	Sector	Inversión USD Millones	Estado	En operación:
La Sabana - TGI	Colombia	T GN	57	En construcción	2T 14
Cusiana/Apiay - TGI	Colombia	T GN	244	En planificación	15
Sistemas regionales - TGI	Colombia	T GN	35	En planificación	14
ICA Perú - ConTUGas	Perú	T + D GN	345	En construcción	3T 13
Lima Callao - Cálidda	Perú	D GN -ampliación red-	460	En construcción	16
Guatemala - TRECSA	Guatemala	T E	377	En construcción	1T 14
Subestaciones - EEB	Colombia	T E	292	En construcción	13-15
Ingenios - EEBIS	Guatemala	T E	73	En planificación	14

T: Transporte; D: Distribución; GN: Gas Natural; E: Electricidad

**Inversiones 2013 - Grupo Energía de Bogotá  
USD 814.6 mm**



- ▶ TGI – La Sabana:
  - El proyecto cuenta con Licencia Ambiental y con el contrato para la adquisición de las estaciones compresoras las cuales deberán ser entregadas el 4T 13 y el 1T 14. Se encuentra en proceso la selección del contratista EPC y del interventor.
- ▶ ICA – ConTUGas:
  - La ejecución del proyecto al cierre de marzo supera al 75% con una inversión acumulada de USD 197 millones.
  - La compañía cuenta con 1,920 clientes residenciales y planea conectar 31,000 antes de finalizar el 2014. La obligación contractual es alcanzar 50,000 residenciales 6 años después de la declaración de comercialidad que se espera se de en 3T 13.
  - La capacidad estimada del sistema es de 375 mm pcd. Al cierre de 1T 13 la compañía contaba con contratos firmados con clientes industriales por más de 30 mm pcd. Se espera cerrar en 2T 13 y 3T 13 contratos adicionales por otros 40 mmpcd.
- ▶ Lima Callao - Cálidda:
  - Cálidda finalizó el año 2012 con 103,723 usuarios conectados a su red; y espera terminar en 2013 con 165,000 usuarios acumulados.
  - Para lograr sus metas de usuarios, Cálidda está adelantando inversiones de ampliación. En 2T 13 se espera concluir la principal de ellas; se trata del "citi gate", que logrará aumentar su capacidad en 420 mmpcd
  - Se firmó el contrato a firme con una de las mayores generadoras térmicas, Fenix Power,. La facturación se inició en el mes de abril 2012 por lo que impactará los ingresos a partir de 2T 13 y representará aproximadamente 84 mmpcd
  - Los recursos del bono de Cálidda serán utilizados para reestructurar la deuda financiera con entidades multilaterales y financiar el plan de inversiones 2013-14
- ▶ Guatemala - TRECSCA :
  - Al cierre del 1T 13 se había negociado el 53% y se había escriturado el 39% del total de los predios. Gracias a lo anterior se logró la liberar 606 sitios de torre de un total de 2,050, los cuales están listos para construcción.
  - Con respecto avances en el área técnica, se reporta el inicio de obra civil en 362 sitios de torre y el montaje de estructuras en 244 sitios de torre.
  - De las 23 subestaciones; 13 se encuentran en obra civil y 5 en montaje electromecánico y 8 en proceso de obras civiles. Las 10 restantes se encuentran en proceso de negociación de permisos para inicio de obra. (temas de: avales municipales, licencias, negociaciones con las comunidades).
  - Los avales municipales que se tienen a la fecha son 51 de un total de 74. De los pendientes, solo 6 han sido denegados y los demás se encuentran en proceso de negociación. En términos de los ECUTS, se ingresarán 2,500 expedientes de los cuales se han ingresado 1,161 y 1,014 ya cuentan con la licencia por parte del Ministerio.
- ▶ EEB:
  - Proyecto Armenia: Avance del 50,10%. Se cumplió con la entrega de la información requerida por la ANLA en términos de licenciamiento ambiental. En cuanto a la línea de transmisión, se seleccionaron contratistas y proveedores requeridos. En relación con las subestación presenta un avance del 73% y continúa en su fase final la fabricación de equipos asociados a los servicios auxiliares. En el área de servidumbre se han liberado por escrituración e inspección judicial 31 sitios de torres lo que representa el 37,3% del total de los sitios de torre.

- Proyecto Alférez: Avance del 55,92%. Se cumplió con la entrega de la información requerida por la ANLA en términos de licenciamiento ambiental, quedando pendiente el pronunciamiento final por parte de dicha Autoridad. En cuanto a la línea de transmisión, se seleccionaron contratistas y proveedores requeridos. La fabricación de la subestación GIS presenta un avance del 73%.
- Proyecto Tesalia: Se finalizaron las actividades de elaboración del Estudio de Impacto Ambiental. Se encuentra en proceso de culminación el diseño detallado de la línea de transmisión Tesalia – Altamira, se avanzó en los estudios de diseños eléctricos y civiles, y se seleccionaron los proveedores. El proyecto presenta un avance del 23%.

**Tabla No 5 - Indicadores financieros inversiones sin control - 1T 13**

	COP Millones				USD millones	
	Emgesa	Codensa	Gas Natural	Promigas *	REP	CTM
Ingresos operacionales	580,175	760,524	306,451	69,645	29.1	20.5
Utilidad operacional	309,593	182,977	87,109	54,761	9.2	10.7
EBITDA UDM	349,089**	246,483**	362,433	107,508	71.5	28
Utilidad neta	196,153	118,636	69,878	185,018	5.9	2.4
Dividendos y reservas decretados a EEB	405,658	264,951	62,630	33,682	8	0
Reducciones de capital decretadas a EEB	0	0	0	0	0	0

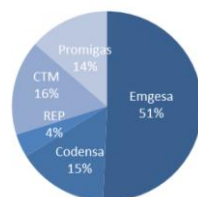
\* Estados financieros individuales

\*\*EBITDA Trimestral

**Tabla No 6 - Resumen de los proyectos de expansión de las empresas sin control- 1T 13**

Proyecto	Empresa	Sector	País	Inversión USD millones	En operación:
Quimbo	Emgesa	G electricidad	Colombia	837	14
Subestaciones	Codensa	D electricidad	Colombia	140	13
Ampliaciones concesión	REP	T electricidad	Perú	88	13 -14
Ampliaciones concesión y nuevas	CTM	T electricidad	Perú	146	13 -14
Ampliaciones sistema	Promigas	T + D gas natural	Colombia	123	13

**Inversiones 2013 - Compañías sin control  
USD 902 MM**



► **Emgesa – El Quimbo:**

- El proyecto El Quimbo avanza en la construcción de obras principales incluyendo presa, dique auxiliar, casa de máquinas, vertedero túneles y la recepción en puerto de los embarques de los equipos electromecánicos. El porcentaje de ejecución del proyecto al 1T 13 es del 39%. De los USD 837 millones se han ejecutado USD 396 millones.


► **Codensa – Subestaciones-S/E:**

- S/E Nueva Esperanza. El proyecto ha presentado retrasos por demoras en el otorgamiento de la licencia ambiental. Se espera obtener la licencia en 3T 13.
- Codensa trabaja en la planificación y construcción de otras tres subestaciones cuyas licencias ambientales están en curso y se esperan obtener en 2013.

[Regresar al índice](#)

**Desempeño compañías con control**

**Tabla No 7 - Indicadores Transmisión EEB**

	1T 13	1T 12	Var %
Utilidad operacional – COP millones	13,198	13,831	-4.5
EBITDA trimestral - COP millones	16,880	17,296	-2.4
EBITDA UDM - COP millones	65,322	64,548	1.2
Inversiones – COP millones	4,896.6	3,725.3	31.4
Disponibilidad de la infraestructura - % (1)	99.93	99.94	-0.01
Compensación por indisponibilidad - % (2)	0.010	0.003	233.3
Cumplimiento programa mantenimiento - % (3)	100	100	-
Participación en la actividad de transmisión en Colombia - % (4)	8.09	8.07	0.25

[Pies de pagina en anexo 5](#)

- ▶ Las inversiones del periodo incluyen los montos asociados a la construcción de los proyectos de expansión Alférez, Armenia y Tesalia.
- ▶ Los indicadores técnicos muestran estabilidad en la gestión operativa de la empresa manteniendo cumplimientos superiores a los impuestos regulatoriamente sin detrimento de la Empresa.

**Tabla N.8 Indicadores seleccionados EEC**


	1T 13	1T 12	Var %
No. de clientes	258,040	247,052	4.4
Ingresos operacionales - COP millones	70,639	72,883	-3.1
Utilidad operacional - COP millones	13,347	16,480	-19.0
EBITDA trimestral - COP millones	17,038	18,586	-8.3
EBITDA UDM – COP millones	71,957	67,474	6.6
Utilidad neta – COP millones	6,721	8,403	-20.0
Dividendos y reservas decretados a EEB	4,538	0	-
Pérdidas - %(1)	12.6	12.2	3.3

\* Controlada por DECSA; la información que se presenta en la tabla es la de EEC.

[Pies de pagina en anexo 5](#)

- ▶ La caída en los ingresos operacionales es consecuencia de menor tarifa promedio aplicada. El consumo se mantuvo estable.
- ▶ La utilidad neta y utilidad operacional caen puesto que EEC incorporó una provisión por mayores costos asociados a servicios de contratistas por COP 3,000 millones, así como un mayor valor por provisiones en cartera.
- ▶ La Asamblea de Accionistas aprobó distribuir utilidades por COP 10.804 millones de los cuales a EEB, a través de su filial DECSA, le corresponde COP 4.538 millones que serán recibidos por EEB en noviembre de 2013.


**Tabla N° 9 - Indicadores seleccionados de TGI**

	COP Millones		Variación		USD Millones		Variación	
	1T 13	1T 12	COP	%	1T 13	1T 12	USD	%
Ingresos operacionales	205,662	163,875	41,787	25.5	114.9	91	23.9	26.3
Utilidad operacional	125,688	93,696	31,992	34.1	70.2	52	18.2	35.0
EBITDA Trimestral	163,278	127,196	36,082	28.4	91.2	70.6	20.6	29.2
EBITDA UDM	555,833	480,972	74,860	15.6	309.6	263	46.6	17.7
Utilidad neta	15,202	99,852	-84,650	-84.8	8.5	55.5	-47	-84.7
Volumen transportado – Mm pcd	426	403	23	5.7				
Capacidad contratada en firme – Mm pcd	622	548	74	13.5				
Calificación crediticia internacional:								
S&P - may. 13:	BBB-, estable							
Fitch - nov. 12:	BBB-, estable							
Moody's – mar. 13:	Baa3, estable							

- ▶ El fuerte incremento de los ingresos operacionales se explica, principalmente, por: (\*) el incremento en la capacidad contratada en firme por el ingreso en operación de la segunda fase de expansión de Cusiana; (\*) el nuevo marco tarifario aplicable desde diciembre de 2012 y que permanecerá vigente, por los menos, hasta el 2017 y; (\*) el mayor volumen transportado asociado, principalmente, al crecimiento de la demanda residencial.
- ▶ La utilidad operacional creció a un ritmo superior al de los ingresos operacionales debido a: (•) estabilidad en costos de depreciación y amortización (•) optimización de los costos de las estaciones compresoras por la decisión tomada por TGI en agosto de 2012 de operarlas directamente; y (•) los gastos asociados a la operación de manejo de deuda que fueron un costo puntual del primer trimestre de 2012.

A pesar del positivo comportamiento del EBITDA, su crecimiento fue inferior al de la utilidad operacional por mayores pagos de seguros e impuestos de registro relacionados con proyecto Cusiana.

**Tabla No 10 - Indicadores seleccionados de Cálidda**

 Cálidda GAS NATURAL DEL PERO	1T 13	1T 12	Var %
No de clientes	114,502	75,970	50.7
Ingresos operacionales - USD Miles	81,109	62,187	30.4
Utilidad operacional – USD Miles	11,960	12,089	-1.1
EBITDA trimestral – USD Miles	16,036	16,060	-0.1
EBITDA UDM – USD Miles (1)	64,424	62,938	2.4
Utilidad neta – USD Miles	6,717	6,886	-2.5

- ▶ Cálidda cerró el 1T 13 con un incremento del 50% en su base de clientes lo cual demuestra que la compañía sigue firme en su estrategia de conectar 455.000 usuarios al 2016.
- ▶ La crecimiento en menor ritmo de la utilidad operacional, neta y el EBITDA 1T13 en comparación con los ingresos operacionales, refleja mayores gastos operacionales y depreciaciones y amortizaciones.

**Tabla No 11 - Indicadores seleccionados de Contugas**


 contugas GRUPO ENERGÍA DE BOGOTÁ	1T 13	1T 12	Var %
No de clientes	186	83	124.1
Ingresos operacionales - USD Miles	-2,879	-1,376	109.2
Utilidad operacional – USD Miles	-2,779	-1,299	113.9
EBITDA trimestral – USD Miles	-11,118	-5,197	113.9
Utilidad neta – USD Miles	-2,200	-1,058	107.9

- ▶ El crecimiento de los ingresos operacionales se debe principalmente por las conexiones residenciales.
- ▶ Los resultados tanto operacionales como en términos de EBITDA trimestral y UDM reflejan la situación de una compañía en etapa preoperativa. Contugas espera estar en plena operación en 4T 13

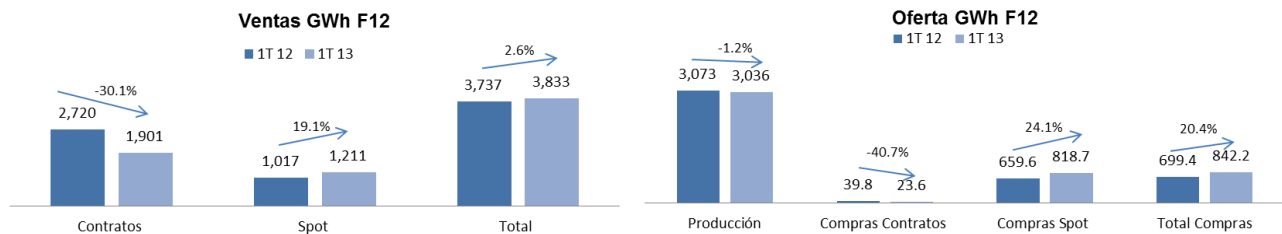
[Regresar al índice](#)

Desempeño compañías sin control

Tabla No 12 - Panorámica de Emgesa al 1T 13



Capacidad instalada - MW	2,914
Composición de la capacidad	10 Hidros y 2 térmicas
Generación - Gwh	3,035
Ventas - Gwh	3,833
Ingresos operacionales - COP Millones	580,175
EBITDA Trimestral - COP Millones	349,089
Control	Endesa de España
Participación de EEB	51.5% - 37.4% ordinarias; 14.1% preferenciales sin derecho a voto



- ▶ Las ventas de Emgesa en el mercado spot crecen mientras que los contratos decrecen debido al incremento en intermediación en el mercado spot aprovechando los altos precios resultantes de la temporada de verano.

Tabla No 13 – Inversiones

	1T 13	1T 12	Var %
Millones COP	108,892	79,342	37.2
Millones USD	59,432	44,275	34.2

- ▶ Durante el 1T 13 Emgesa realizó inversiones por COP 108.892 millones principalmente en la construcción de la Central Hidroeléctrica El Quimbo y la repotenciación de la cadena Salaco, y generó el 20,2% de la energía del país, 15,051 GWh..

Tabla No 14 - Indicadores financieros seleccionados de Emgesa

	COP Millones		Var %	USD Millones	
	1T 13	1T 12		1T 13	1T 12
Ingresos operacionales	580,175	496,581	16.8	316.7	277.1
Costo de ventas	-264,571	-210,034	26.0	-144.4	-117.2
Gastos administrativos	-6,065	-6,438	-5.8	-3.3	0
Utilidad operacional	309,593	280,109	10.5	169.0	156.3
EBITDA Trimestral	349,089	392,235	-10.6	190.5	218.8
Utilidad neta	196,153	175,884	11.5	107.1	98.15
Dividendos y reservas decretados a EEB	405,658	343,894	18.0	221.4	191.9
Reducciones de capital a EEB	0	0	-	0	0
Deuda neta (2) / EBITDA	1.9	N.D.	-	N.D	N.D
EBITDA / Intereses (3)	7.4	N.D.	-	N.D	N.D

[Pies de página en anexo 5](#)

- ▶ El costo de ventas crece por encima de los ingresos operacionales, principalmente a un mayor costo de combustibles presentado en el 1T 13, como resultado del uso de fuel oil en la generación térmica de la Central Cartagena y de carbón en Termozipa, al resultar despachadas en el período debido los altos precios de bolsa, así como mayores compras de energía como resultado de la intermediación en Bolsa.
- ▶ La utilidad neta de Emgesa creció 11,5% en el primer trimestre de 2013 gracias al mejor resultado operativo y a la disminución del gasto financiero por bajas en las tasas de interés.

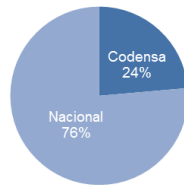


- ▶ EL 20 de marzo la Asamblea General de Accionistas de EMGESA en su sesión ordinaria aprobó la distribución de utilidades y el pago de dividendos por COP 783.529 millones de los cuales a EEB le corresponden COP 405.617 millones los cuales serán recibidos por EEB en tres cuotas, junio y noviembre de 2013, y enero de 2014.

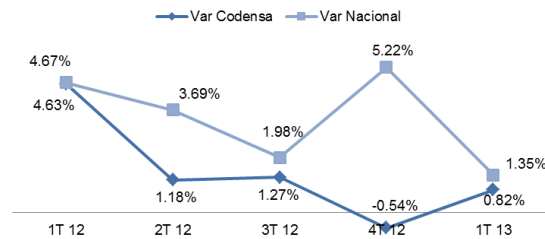
**Tabla No 15 - Panorámica de Codensa al 1T 13**

<b>CODENSA</b>	
Número de clientes	2,617,567
Participación de mercado - %	23.6
Demanda Codensa - Gwh	3,463
Var % demanda de Codensa F 12 / F 11	0.8
Ingresos operacionales - COP Millones	760,524
EBITDA Trimestral - COP Millones	246,483
Control	Endesa de España
Participación EEB	51.5% (36.4% ordinarias; 15.1% preferenciales sin derecho a voto)

**Demanda Codensa Vs. Nacional**



**Variación Demanda Energía Trimestral**



- ▶ El menor ritmo de crecimiento en el área de Codensa se explica por el decrecimiento de la demanda de energía en el sector de construcción e industrial localizado en el área de influencia de Codensa.

**Tabla No 16 – Inversiones**

	1T 13	1T 12	Var %
Millones COP	34,556	35,466	-2.6
Millones USD	18,860	19,791	-18.8

- ▶ Durante el período de enero a marzo de 2013 se realizaron inversiones por COP 34.556 millones de pesos enfocadas en atención de la demanda, calidad del servicio, seguridad y control de pérdidas no técnicas.

**Tabla No 17 - Indicadores financieros seleccionados de Codensa**


	COP Millones			USD Millones	
	1T 13	1T 12	Var %	1T 13	1T 12
Ingresos operacionales	760,524	776,936	-2.1	1,776.8	433.5
Costo de ventas	-558,748	-557,811	0.2	-1,264.8	-311.3
Gastos administrativos	-18,799	-18,419	2.1	-43.4	0
Utilidad operacional	182,977	200,706	-8.8	468.5	112
EBITDA Trimestral	246,483	1,061,406	-75.5	134.5	592.2
Utilidad neta	118,636	125,802	-5.7	289.0	70.2
Dividendos y reservas decretados a EEB	264,951	69,405	281.7	39.3	38.7
Reducciones de capital	0	0	-	0.0	0
Deuda neta (1) / EBITDA	1.0	N.D	-	0.5	N.D
EBITDA / Intereses (2)	14.2	N.D	-	13.4	N.D

[Pies de página en anexo 5](#)

- ▶ Los ingresos operacionales presentaron una disminución de 2,1% con respecto al 1T 12 debido principalmente al crecimiento de la demanda de energía en la zona de influencia de Codensa a un menor ritmo, especialmente por parte de clientes del sector industrial y de la construcción.

- ▶ La utilidad neta de Codensa disminuyó 5,7% en los primeros tres meses de 2013 en comparación con el mismo período de 2012, debido a una menor utilidad operacional resultado de menores ventas de energía por el efecto de la semana santa en la demanda y por menores ingresos asociados al uso de las redes de Codensa por parte de otros comercializadores. La utilidad neta se benefició de un menor gasto financiero como consecuencia de amortizaciones de deuda financiera con recursos propios.
- ▶ Al 1T 13 la totalidad de la deuda financiera de Codensa estaba denominada en pesos en emisiones de bonos en el mercado local. El 92% de la deuda financiera tenía intereses indexados al IPC y el 8% a la DTF. La vida media de la deuda de Codensa era 2,70 años.
- ▶ Los dividendos decretados se incrementaron debido al corte intermedio de estados financieros de 2011, razón por la que los dividendos decretados en 2012 son inusualmente bajos.
- ▶ EL 20 de marzo la Asamblea General de Accionistas en su sesión ordinaria aprobó la distribución de utilidades y el pago de dividendos por COP 510,992 millones de los cuales a EEB le corresponden COP 264,915 millones los cuales serán recibidos por EEB en tres cuotas, junio y noviembre de 2013, y enero de 2014.

**Tabla No 18 - Panorámica de Promigas al 1T13**

 <b>Promigas</b>	
Número de clientes	N.D.
Volumen de ventas - mmpcd	1,135
Participación de mercado - %	39.9
Red – km	532
Ingresos operacionales - COP Millones	69,645
EBITDA Trimestre - COP Millones	36,946
Control	PH LTD, P LTD, PI LTD
Participación de EEB - %	15.6

**Tabla No 19 – Inversiones Promigas**

	1T 13	1T 12	Var %
COP Millones	ND	18,708	-
USD Millones	ND	10.4	-

**Tabla No 20 - Indicadores financieros seleccionados de Promigas\***

	COP Millones		Var %	USD Millones	
	1T 13	1T 12		1T 13	1T 12
Ingresos operacionales	69,645	46,056	51.2	139.2	25.7
Costo de ventas	22,698	24,277	-6.5	-70.9	13.5
Gastos administrativos	14,728	11,880	24.0	-37.4	6.6
Resultado Operativo	36,024	8,179	279.3		
Utilidad neta	185,018	56,135	229.6	136.2	59.4
EBITDA trimestre	36,946	20,229	82.6		4.6
Dividendos y reservas decretados a EEB	33,682	29,089	15.8	16.5	31.3
Reducciones de capital a EEB	-	-	-	-	-
Deuda neta (1) / EBITDA	ND	0	-	-	-
EBITDA / Intereses (2)	ND	ND	-	-	-

\*Estados Financieros Individuales Promigas

[Pés de página en anexo 5](#)

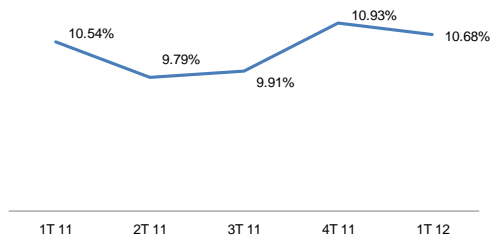
- ▶ El incremento en el resultado operativo y en general, en todos los indicadores financieros por la aplicación de una nueva tarifa del sistema de transporte de gas en la Costa Caribe a partir de 20.11.12 y mayores volúmenes de gas transportado.
- ▶ En la parte no operativa, ingresos financieros, se presenta un superávit como consecuencia de la venta de Promitel, compañía de Promigas perteneciente al sector telecomunicaciones, la cual se vendió el 31.01.13 por un valor de COP 192,000 millones. Esto se enmarca dentro de la estrategia corporativa de centrar sus negocios en las actividades de transporte y distribución de gas natural, distribución y comercialización de energía eléctrica;

- ▶ El 29.01.13 se realizó una emisión de bonos por COP 500,000 millones (IPC+ 3,4%) con calificación AAA demandada 2,3 veces para realizar la sustitución de deuda en un 90%.
- El 18.03.13 en la Asamblea General de Accionistas se decretaron dividendos por COP 240,841 millones de los cuales a EEB le corresponde COP 37,667 millones

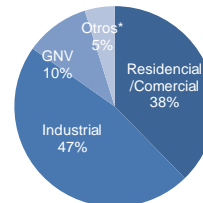
**Tabla No 21 - Panorámica de Gas Natural al 1T 13**

gasNatural	
No de clientes	1,860,766
Volumen de ventas - mmpcd	365
Participación de mercado - %	ND
Red - km	12,655
Ingresos operacionales - COP millones	306,451
EBITDA UDM - COP millones	70,127
Control	Gas Natural de España
Participación de EEB	25%

**Variación demanda - Trimestre año anterior**



**Ventas al cliente Total 145.1 mmpcd**



\* Ventas a otras distribuidoras y acceso de terceros a la red

**Tabla No 22 – Inversiones**

	1T 13	1T 12	Var %
COP Millones	2,393	4,117	-41.9
USD Millones	1,306	2,297	-43.2

- ▶ Las inversiones están concentradas en conexión de clientes residenciales en los municipios de Anapoima y La Mesa y adecuación de sismoresistencia en edificios mobiliarios.

**Tabla No 23 - Indicadores financieros seleccionados de Gas Natural**

	COP Millones		Var %	USD Millones	
	1T 13	1T 12		1T 13	1T 12
Ingresos operacionales	306,451	303,892	0.8	167.3	169.6
Costo de ventas	-195,600	-217,613	-10.1	-106.8	-121.4
Gastos administrativos	-23,742	-25,104	-5.4	-13.0	-14.0
Utilidad operacional	87,109	61,175	42.4	47.5	34.1
EBITDA UDM	70,127	70,127	0.0	38.3	39.1
Utilidad neta	69,878	51,554	35.5	38.1	28.8
Dividendos y reservas decretados a EEB	6,630	63,726	-89.6	3.6	35.6
Reducciones de capital a EEB	0	0	-	0	0
Deuda neta (1) / EBITDA	ND	N.D.	-	-	N.D.
EBITDA / Intereses (2)	ND	N.D.	-	-	N.D.

[Pies de página en anexo 5](#)

- ▶ Los ingresos operacionales crecen a una menor ritmo frente a la demanda de la industria principalmente por una reducción en el consumo del sector industrial en la industria Paz del Rio.
- ▶ El 22.03.13 la Asamblea General de Accionistas aprobó distribuir utilidades por COP 250,525 millones de los cuales a EEB le corresponden COP 62,630 millones los cuales fueron pagados en abril de 2013.

**Tabla No 24 - Panorámica de REP CTM al 1T13**

REP Perú	CTM Perú	REP	CTM
Red – km		6,041	1,716
Voltaje – kv		220,138	220,138,500
Control		ISA Colombia	
Participación accionaria de EEB - %		40	

**Tabla No 25 - Indicadores financieros seleccionados de REP (USD mm)**

REP Perú	1T13	1T12	Var %
Ingresos operacionales	29.8	26.1	13.9
Costo de ventas	16.9	15.0	12.7
Utilidad operacional	9.2	8.0	14.6
EBITDA UDM	14.9	13.0	13.9
Utilidad neta	5.9	4.6	27.3
Dividendos decretados a EEB	8	0	-
Reducciones de capital a EEB	0	0	-
Deuda neta (2) / EBITDA	15.5	16.5	
EBITDA / Intereses (3)	29.8	5.2	

[Píes de página en anexo 5](#)

El 20.03.13 se realizó la Junta Anual de accionistas y se decretó reparto de dividendos por USD 20 millones de los cuales a EEB le corresponde USD 8 millones pagados en el mes de abril de 2013.

**Tabla No 26 - Indicadores financieros seleccionados de CTM (USD mm)**

REP Perú	1T 13	1T 12	Var %
Ingresos operacionales	20.6	14.5	41.4
Costo de ventas	9.2	5.4	69.0
Utilidad operacional	10.8	8.7	24.1
EBITDA UDM	18.0	13.9	30.0
Utilidad neta	2.4	5.2	-53.8
Dividendos decretados a EEB	0	0	-
Reducciones de capital a EEB			-
Deuda neta (1) / EBITDA	24.6	22.1	11.0
EBITDA / Intereses (2)	2.4	4.0	-38.3

[Píes de página en anexo 5](#)

- ▶ Mayores ingresos asociados a la entrada en operación de la concesión Zapallal-Trujillo USD 7 mm.
- ▶ El costos de ventas también cae significativamente: Sube por amortización y de mantenimiento.
- ▶ La empresa Consorcio Transmantaro, especializada en la construcción, operación y mantenimiento de sistemas de transmisión de electricidad en alta tensión, realizó una exitosa colocación de bonos por 450 millones de dólares en el mercado internacional. La emisión fue calificada con grado de inversión por las agencias calificadoras internacionales de Moody's y Fitch (Baa3 y BBB-, respectivamente). Los recursos permitirán reperfilear su deuda, bajar costos financieros y posicionarse para el crecimiento a través de nuevos proyectos.. En la actualidad Consorcio Transmantaro viene construyendo importantes proyectos para atender el crecimiento de la demanda energética del país, como son la Línea de Transmisión Trujillo-Chiclayo en 500 mil voltios, y que tiene más de 300 kilómetros de extensión; Machupicchu-Cotaruse (200 kilómetros) y Pomacocha-Carhuamayo (100 km), entre otros. Sus obras actuales implican una inversión de más de USD 300 millones . En los últimos cinco años, las inversiones totales de Transmantaro superaron los USD 700 millones.

[Regresar al índice](#)

Desempeño financiero de EEB

Tabla No 27 - Resultados consolidados EEB

	Millones COP		Variación %	Millones USD	
	1T 13	1T 12		1T 13	1T 12
<b>Ingresos Operacionales (1)</b>	<b>449,468</b>	<b>373,383</b>	<b>20.3</b>	<b>245.32</b>	<b>208.35</b>
Transmisión de electricidad	25,798	26,180	-1.4	14.08	14.61
Distribución de Electricidad	70,633	72,763	-2.9	38.55	40.6
Transporte de gas natural	205,662	163,875	25.5	112.25	91.44
Distribución de gas natural	147,375	110,565	33.2	80.44	61.7
<b>Costo de ventas (2)</b>	<b>-229,143</b>	<b>-189,465</b>	<b>20.9</b>	<b>-125.1</b>	<b>-105.7</b>
Transmisión de electricidad	-10,883	-10,784	0.9	-5.94	-6.02
Distribución de Electricidad	-51,367	-51,788	-0.8	-28.04	-28.9
Transporte de gas natural	-61,586	-54,704	12.5	-33.61	-30.53
Distribución de gas natural	-105,307	-72,189	45.8	-57.48	-40.28
<b>Utilidad bruta</b>	<b>220,325</b>	<b>183,918</b>	<b>19.8</b>	<b>120.25</b>	<b>102.63</b>
<b>GASTOS OPERACIONALES</b>	<b>-49,399</b>	<b>-47,099</b>	<b>4.8</b>	<b>-26.96</b>	<b>-26.28</b>
Transmisión de electricidad (3)	-1,865	-1,601	16.4	-1.02	-0.89
Distribución de Electricidad	-8,303	-8,910	-6.8	-4.53	-4.97
Transporte de gas natural	-12,498	-15,481	-19.2	-6.82	-8.64
Distribución de gas natural	-26,733	-21,107	26.6	-14.59	-11.78
<b>UTILIDAD OPERACIONAL</b>	<b>170,926</b>	<b>136,819</b>	<b>24.9</b>	<b>93.29</b>	<b>76.35</b>
Dividendos (4)	785,091	494,117	58.8	428.5	275.72
Intereses inversiones temp. y pat. autónomos (5)	16,117	14,254	13.0	8.8	7.95
Diferencia en cambio neta (6)	-87,480	164,460	-153.1	-47.75	91.77
Valoración neta de coberturas (7)	-2,107	-11,185	-81.1	-1.15	-6.24
Otros ingresos (8)	6,716	11,872	-43.4	3.67	6.62
Gastos no operacionales (9)	-43,629	-34,341	27.0	-23.81	-19.16
Gastos financieros	-42,299	-174,263	-75.7	-23.09	-97.24
Otros gastos	-1,558	773	-301.5	-0.85	0.43
<b>Utilidad antes de impuestos e interés minoritario</b>	<b>801,777</b>	<b>602,506</b>	<b>33.0</b>	<b>437.61</b>	<b>336.21</b>
Interés minoritario (10)	-13,782	-41,951	-67.1	-7.52	-23.41
Impuesto de renta	-20,751	-20,550	0.9	-11.33	-11.47
<b>Utilidad neta</b>	<b>767,244</b>	<b>540,005</b>	<b>42.0</b>	<b>418.76</b>	<b>301.33</b>

Pies de página en anexo 5

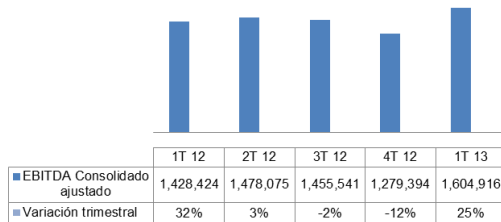
- El aumento en la utilidad operacional se explica por (•) un aumento de COP 34,107 millones en utilidad operacional del negocio de transporte de gas natural en Colombia motivado por ingresos derivados de la contratación de la expansión de TGI (Cusiana Fase II), que entró en operación en el tercer trimestre del año pasado, y por el ajuste a las tarifas de transporte de TGI que entró en vigencia en diciembre de 2012; y (•) El negocio de distribución de gas natural en Perú registró un crecimiento en los gastos operacionales en Cálidda y en los preoperativos de Contugas
- La utilidad no operacional se explica principalmente por (•) un crecimiento de COP 290,974 millones en los dividendos decretados a EEB debido a un mejor desempeño operacional de las compañías no controladas; (•) los menores gastos financieros derivados de la operaciones de manejo de deuda realizadas por EEB y TGI. y (•) la cuenta diferencia en cambio que presentó una pérdida debido a la devaluación del peso colombiano,; mientras que para el mismo periodo del año anterior, se había presentado revaluación Esta cuenta no tiene un efecto sobre la caja de la compañía y solo refleja la deuda denominada en dólares re-expresada en pesos colombianos.
- Al 1T 13, la utilidad neta de la Empresa de Energía de Bogotá, EEB, fue de COP 767 mil millones superior en 227 mil millones de pesos a la reportada en el mismo periodo del año anterior, lo que representa un aumento del 42%. Los resultados positivos se explican por un incremento de la utilidad operacional del 25% y un aumento de los resultados no operacionales del 35%.

**Tabla No 28 - Indicadores financieros de EEB**

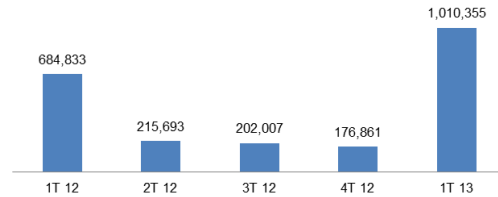
	Millones COP			Var %	Millones USD	
	1T 13	1T 12			1T 13	1T 12
EBITDA Consolidado ajustado trimestral	1,010,355	684,833	47.5	551.4	382,146	
EBITDA Consolidado ajustado UDM	1,604,916	1,428,424	12.4	876.0	797.1	
EBITDA Consolidado UDM	1,604,916	1,428,424	12.4	876.0	797.1	
Margen EBITDA Consolidado % (1)	63.2	65.6		63.2	65.6	
Deuda neta (2) / EBITDA Consolidado Ajustado UDM OM: < 4.5	1.52	1.74	-12.6	1.52	1.74	
EBITDA Consolidado Ajustado UDM / Intereses (3) OM: > 2.25	12.44	6.51	91.1	12.4	6.51	

Pies de página en anexo 5

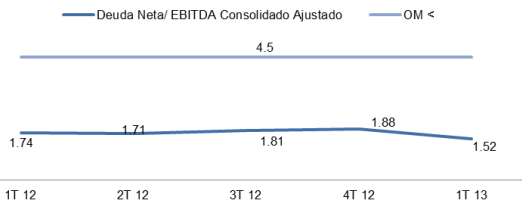
**Evolución del EBITDA consolidado ajustado UDM - COP**



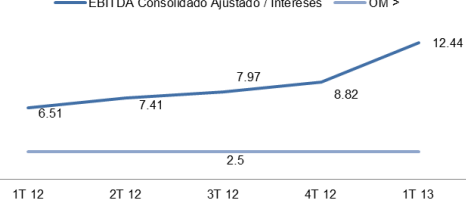
**EBITDA Consolidado Ajustado Trimestral COP**



**Indicador de Apalancamiento**



**Indicador de Cobertura**



**NOTA:** en concordancia con las definiciones del contrato de las notas emitidas por EEB en noviembre de 2011, los indicadores de apalancamiento y cobertura de intereses se calculan con base en el EBITDA Consolidado Ajustado que incluye las reducciones de capital recibidas por EEB.

- ▶ El EBITDA crece principalmente por el aumento de los ingresos operacionales UDM en 13.8% y de los ingresos por dividendos e intereses UDM en 22.3%.
- ▶ El indicador de apalancamiento se redujo debido al mayor valor del EBITDA y la disminución marginal de la deuda neta – en 1.6% debido a la amortización de créditos de corto plazo contratados por EEB.
- ▶ El indicador de cobertura de intereses presenta un desempeño positivo por los menores gastos financieros derivados de la reducción en el cupón promedio de los bonos internacionales emitidos por las empresas del grupo.

**Tabla No 29 - Estructura de la deuda consolidada de EEB**

	1T 13		1T 12		1T 13		1T 12	
	COP Millones	Part. %	COP Millones	Part. %	Millones USD	Millones USD		
Deuda financiera en COP	1,340	0.0	161,353	4.6	0.7	90		
Deuda financiera en USD	3,230,256	93.0	3,103,854	89.3	1,763.0	1,732		
Operaciones de Cobertura	242,120	7.0	211,896	6.1	132.1	118		
<b>Total deuda financiera</b>	<b>3,473,716</b>	<b>100.0</b>	<b>3,477,104</b>	<b>100.0</b>	<b>1,895.9</b>	<b>1,940</b>		

- ▶ Si bien el saldo total de la deuda contratada por el Grupo se mantiene en niveles similares, se evidencia la amortización de créditos de corto plazo contratados en moneda local por cerca de COP 80,000 millones y los desembolsos adicionales de deuda en dólares a nivel de las filiales por aproximadamente USD 30 millones. Como consecuencia, la participación de la deuda en dólares se incrementó al 93% y el 7% restante corresponde a obligaciones por cuenta de operaciones de cobertura.



## Anexo 1: Nota legal

*Este documento contiene palabras tales como “anticipar”, “creer”, “esperar”, “estimar”, y otras de similar significado. Cualquier información diferente a la información histórica, incluyendo y sin limitación a aquella que haga referencia a la situación financiera de la Compañía, su estrategia de negocios, los planes y objetivos de la administración, corresponde a proyecciones.*

*Las proyecciones de este informe se realizaron bajo supuestos relacionados con el entorno económico, competitivo, regulatorio y operacional del negocio, y tuvieron en cuenta riesgos que están por fuera del control de la Compañía. Las proyecciones son inciertas y se puede esperar que no se materialicen. También se puede esperar que ocurran eventos o circunstancias inesperadas. Por las razones anteriormente expuestas, los resultados reales podrían diferir en forma significativa de las proyecciones aquí contenidas. En consecuencia, las proyecciones de este informe no deben ser consideradas como un hecho cierto. Potenciales inversionistas no deben tener en cuenta las proyecciones y estimaciones aquí contenidas ni basarse en ellas para tomar decisiones de inversión.*

*La Compañía expresamente se declara exenta de cualquier obligación o compromiso de distribuir actualizaciones o revisiones de cualquier proyección contenida en este documento.*

*El desempeño pasado de la Compañía no puede considerarse como un patrón del desempeño futuro de la misma.*

## Aclaraciones

- ▶ Solo con propósitos informativos, hemos convertido algunas de las cifras de este informe a su equivalente en dólares de los Estados Unidos utilizando la TRM de fin de período publicada por la Superintendencia Financiera de Colombia. Las tasas de cambio utilizadas en la conversión son las siguientes:
  - 1T 13: 1,832.2 COP/USD
  - 1T 12: 1,792.0 COP/USD
- ▶ En las cifras presentadas se utiliza la coma (,) para separar los miles y el punto (.) para separar los decimales.



**Anexo 2: Estados financieros consolidados de EEB e individuales:**

<http://www.grupoenergiadebogota.com/inversionistas/estados-financieros>

[Regresar al índice](#)

**Anexo 3: Panorámica de la compañía controlante – EEB**

- ▶ EEB es una compañía integrada del sector de la energía con operaciones en Colombia, Perú y Guatemala;
- ▶ La compañía fue fundada en 1896 y está controlada por el Distrito de Bogotá - 76.2%. Al estar la acción de EEB inscrita en el mercado público de Colombia, se rige por estándares internacionales de gobierno corporativo.
- ▶ EEB participa en toda la cadena de valor de electricidad y en casi toda la cadena de valor de gas natural – no participa en la actividad de exploración y producción de este hidrocarburo.
- ▶ EEB tiene una estrategia de expansión focalizada en el transporte y distribución de energía en Colombia y en otros países de la región.
- ▶ El Grupo Empresa de Energía de Bogotá es uno de los principales emisores colombianos. Desde 2009, la acción de EEB se transa en el mercado público de valores de Colombia. En noviembre de 2011 la compañía realizó una emisión primaria de acciones en el mercado de valores de Colombia por un valor aproximado de USD 400 millones. En octubre de 2007, EEB y TGI realizaron una emisión de bonos corporativos en el mercado 144A / R S por USD 1.36 billones (miles de millones). Entre finales de 2011 y comienzos de 2012, las dos compañías realizaron operaciones de manejo de deuda sobre sus bonos que les permitieron ampliar su plazo, reducir su costo y mejorar la calificación crediticia.



\*EEB no es accionista controlante y tiene suscritos acuerdos entre accionistas.

[Regresar al índice](#)

**Anexo 4: Definiciones de los EBITDAS incluidos en este informe. Desagregación del EBITDA Consolidado Ajustado UDM y trimestral.**

- ▶ El EBITDA no es un indicador reconocido bajo las normas contables de Colombia o de los Estados Unidos y puede presentar dificultades como herramienta analítica. Por esta razón, no debería ser tenido en cuenta en forma aislada como un indicador de la generación de caja de la compañía.
- ▶ EBITDA: El EBITDA para un período determinado (UDM; 1S) se calcula tomando la Utilidad operacional (o pérdida), agregándole la amortización de intangibles y la depreciación de activos fijos, para dicho período.
- ▶ EBITDA Consolidado EEB: En concordancia con el contrato de los bonos emitidos por EEB en noviembre de 2011, el EBITDA Consolidado de la compañía para un período determinado se calcula tomando los ingresos operacionales para dicho período y restándole el costo de ventas, los gastos administrativos y los intereses generados por los fondos pensionales. A este resultado se le adicionan los dividendos decretados (independientemente de si han sido pagados o no), los intereses de las inversiones temporales, los impuestos indirectos, la amortización de intangibles, la depreciación de los activos fijos, las provisiones y los aportes realizados a los fondos pensionales.
- ▶ El EBITDA Consolidado Ajustado para un período determinado se calcula tomando el EBITDA Consolidado para dicho período y adicionándole los flujos caja que ingresan a EEB atribuibles a reducciones de capital de aquellas compañías en donde EEB tiene participaciones accionarias.

EBITDA UDM	COP Millones		Var %	USD Millones	
	1T 13	1T 12		1T 13	1T 12
Ingresos Operacionales	<b>1,661,190</b>	<b>1,460,343</b>	13.8	<b>906.7</b>	<b>814.9</b>
Costos Operacionales	-863,360	-732,513	17.9	-471.2	-408.8
Gastos Operacionales	-205,217	-169,829	20.8	-112.0	-94.8
Depreciación operacional	105,638	115,038	-8.2	57.7	64.2
Amortización operacional	50,710	47,384	7.0	27.7	26.4
Impuestos operacionales	4,617	32,915	-86.0	2.5	18.4
Dividendos e intereses ganados	878,334	717,991	22.3	479.4	400.7
Intereses patrimonio autónomo	-19,841	-14,197	39.8	-10.8	-7.9
Gastos administración	-177,835	-164,242	8.3	-97.1	-91.7
Pensiones jubilación	39,172	30,933	26.6	21.4	17.3
Amortizaciones	34,270	14,339	139.0	18.7	8.0
Depreciaciones	6,015	1,783	237.4	3.3	1.0
Provisiones	22,374	19,531	14.6	12.2	10.9
Impuestos	68,849	68,949	-0.1	37.6	38.5
Reducciones de capital	0	0	0.0	-	-
<b>EBITDA Consolidado Ajustado</b>	<b>1,604,916</b>	<b>1,428,424</b>	12.4	<b>876.0</b>	<b>797.1</b>

Trimestral consolidado	COP Millones		Var %	USD Millones	
	1T 13	1T 12		1T 13	1T 12
<b>Utilidad operacional</b>	<b>170,917</b>	<b>136,820</b>	<b>24.9</b>	<b>93.3</b>	<b>76.4</b>
Depreciación operacional	28,300	27,895	1.5	15.4	15.6
Amortización operacional	11,771	7,600	54.9	6.4	4.2
Impuestos operacionales	1,157	1,062	8.9	0.6	0.6
Dividendos e intereses ganados	801,207	508,371	57.6	437.3	283.7
Intereses patrimonio autónomo	-4,815	-3,165	52.1	-2.6	-1.8
Gastos administración	-43,621	-34,341	27.0	-23.8	-19.2
Pensiones jubilación	7,078	7,433	-4.8	3.9	4.1
Amortizaciones	9,217	6,638	38.9	5.0	3.7
Depreciaciones	1312	650	101.8	0.7	0.4
Provisiones	2,809	3,746	-25.0	1.5	2.1
Impuestos	25,023	22,124	13.1	13.7	12.3
<b>EBITDA</b>	<b>1,010,355</b>	<b>684,833</b>	<b>47.5</b>	<b>551.4</b>	<b>382.2</b>

[Regresar al índice](#)

## Anexo 5: Pies de página de las tablas y graficas.

### Tabla 7 - Indicadores transmisión EEB

- (1) % de tiempo disponible de la infraestructura
- (2) % del ingreso recibido descontado debido a la indisponibilidad acumulada de activos puntuales superior a la meta regulatoria.
- (3) Relación entre la cantidad de mantenimientos ejecutados y la cantidad de mantenimiento programados a ejecutarse dentro del Plan Semestral de Mantenimiento.
- (4) Relación de la cantidad de activos de transmisión de propiedad de EEB y los activos totales de transmisión en Colombia.

[Regresar a la tabla](#)

### Tabla 8 - Indicadores seleccionados EEC - DECSA

- (1) Se trata de las pérdidas técnicas

[Regresar a la tabla](#)

### Tabla 14 - Indicadores financieros seleccionados de Emgesa.

- (1) Es el resultado de la deuda financiera vigente al final del período de análisis menos la caja y las inversiones temporales en el mismo momento.
- (2) Son los intereses de las deudas financieras causados durante los últimos doce meses.

[Regresar a la tabla](#)

### Tabla 17 - Indicadores financieros seleccionados de Codensa

- (1) Es el resultado de la deuda vigente al final del período de análisis menos la caja y las inversiones temporales en el mismo momento.
- (2) Son los intereses de las deudas financieras causados durante los últimos doce meses.

[Regresar a la tabla](#)

### Tabla 20 – Indicadores financieros seleccionados de Promigas

- (1) Es el resultado de la deuda vigente al final del período de análisis menos la caja y las inversiones temporales en el mismo momento.
- (2) Son los intereses de las deudas financieras causados durante los últimos doce meses.

[Regresar a la tabla](#)

### Tabla 23 – Indicadores financieros seleccionados de Gas Natural

- (1) Es el resultado de la deuda vigente al final del período de análisis menos la caja y las inversiones temporales en el mismo momento.
- (2) Son los intereses de las deudas financieras causados durante los últimos doce meses.

[Regresar a la tabla](#)

### Tabla 25 – Indicadores financieros seleccionados de REP

- (1) Es el resultado de la deuda vigente al final del período de análisis menos la caja y las inversiones temporales en el mismo momento.
- (2) Son los intereses de las deudas financieras causados durante los últimos doce meses.

[Regresar a la tabla](#)

### Tabla 26 – Indicadores financieros seleccionados de CTM

- (1) Es el resultado de la deuda vigente al final del período de análisis menos la caja y las inversiones temporales en el mismo momento.
- (2) Son los intereses de las deudas financieras causados durante los últimos doce meses.

[Regresar a la tabla](#)

### Tabla 27 - Resultados financieros consolidados EEB

Contacto: Juan Felipe González Rivera  
Teléfono: 571 3268000 ext 1546  
E mail: jgonzalez@eeb.com.co

- (1) Son los ingresos operacionales por el servicio de transmisión que presta directamente EEB y los servicios de transporte y distribución de gas natural de TGI y Cálidda, respectivamente. También incluye los servicios de distribución de energía que Decsa consolida por su participación en EEC.
- (2) Corresponde al costo de ventas por el servicio de transmisión que presta directamente EEB y los servicios de transporte y distribución de gas natural de TGI y Cálidda, respectivamente. También incluye los servicios de distribución de energía que Decsa consolida por su participación en EEC. Incluye además los gastos de personal, materiales, costos de operación y mantenimiento, depreciación, amortización y seguros relacionados con dichas actividades.
- (3) La actividad de transmisión es operada directamente por EEB. Se asignan gastos administrativos por el sistema ABC.
- (4) Corresponde a los dividendos decretados por las compañías no controladas.
- (5) Corresponde a los intereses por inversiones temporales e ingresos financieros que generan los patrimonios autónomos de pensiones.
- (6) Es la pérdida o ganancia neta por efecto de la variación en la tasa de cambio y su impacto en los activos y pasivos denominados en moneda extranjera.
- (7) Refleja la valoración de las coberturas contratadas por EEB y TGI para reducir el riesgo cambiario.
- (8) Corresponde a ingresos por recuperación de inversiones, arrendamientos y gastos.
- (9) Son los gastos que no están relacionados con las actividades operacionales
- (10) Corresponde a la proporción de las utilidades netas que le corresponden a los inversionistas minoritarios en las empresas controladas por EEB.

[Regresar a la tabla](#)

#### **Tabla 28 - Indicadores financieros de EEB**

- (1) Es el EBITDA consolidado ajustado dividido entre el total de ingresos operacionales consolidados, dividendos e ingresos por intereses.
- (2) Es la deuda consolidada menos la caja libre.
- (3) Son los gastos financieros consolidados.

[Regresar a la tabla](#)

[Regresar al índice](#)

## Anexo 6: Términos técnicos y regulatorios

- ▶ BLN: Billones de los Estados Unidos de América, Factor 10<sup>9</sup>
- ▶ CAC: Crecimiento anual compuesto.
- ▶ COP: Pesos colombianos,
- ▶ CHB: Central Hidroeléctrica de Betania,
- ▶ CTM: Consorcio Transmantaro,
- ▶ CREG: Comisión de Regulación de Energía y Gas de Colombia. Entidad estatal encargada de la regulación de los servicios públicos domiciliarios de energía eléctrica y gas natural,
- ▶ D Electricidad: Distribución de electricidad,
- ▶ D Gas natural: Distribución de Gas natural,
- ▶ DANE: Departamento Administrativo Nacional de Estadística, Entidad responsable de la planeación, levantamiento, procesamiento, análisis y difusión de las estadísticas oficiales de Colombia,
- ▶ G Electricidad: Generación de electricidad,
- ▶ Gwh: Gigavatios hora; unidad de energía que equivale a 1,000,000 kwh,
- ▶ GNV: Gas natural vehicular,
- ▶ IPC: Índice de precios al consumidor de Colombia,
- ▶ KM: Kilómetros,
- ▶ KWH: Unidad de energía, Equivale a la energía desarrollada por una potencia de un kilovatio (kW) durante una hora,
- ▶ MEM: Mercado de Energía Mayorista de Colombia,
- ▶ Millones: millones,
- ▶ MI: Millas,
- ▶ MW: Megavatio, Unidad de potencia o de trabajo que equivale a un millón de vatios,
- ▶ N.A. No aplica.
- ▶ PCD: Pies cúbicos día,
- ▶ SIN: Sistema Interconectado Nacional,
- ▶ STN: Sistema de Transmisión Nacional,
- ▶ SF: Superintendencia Financiera, Entidad estatal encargada de la regulación, vigilancia y control del sector financiero colombiano,
- ▶ T Electricidad: Transmisión de electricidad,
- ▶ T Gas natural: Transporte de gas natural,
- ▶ TRM: Tasa representativa del mercado; es un promedio de los precios de las transacciones peso –dólar que calcula diariamente la Superintendencia Financiera - SF,
- ▶ UDM: Últimos doce meses
- ▶ UPME: Entidad estatal encargada de la planeación de los sectores de minas y energía en Colombia,
- ▶ USD: Dólares de los Estados Unidos de América,
- ▶ USUARIO NO REGULADO DE ELECTRICIDAD: consumidores de electricidad que tienen un pico de demanda mayor a 0,10 MW o un consumo mínimo mensual mayor a 55,0 MWh,
- ▶ USUARIO NO REGULADO DE GAS NATURAL: usuario con un consumo superior a 100 kpcd,

[Regresar al índice](#)