



Presentación de Resultados GEB 2019

5 de Marzo de 2020



GrupoEnergíaBogotá

Aviso legal

La información provista a continuación tiene únicamente un propósito informativo e ilustrativo, y no busca ser fuente de recomendaciones legales, de inversión o financiera de ningún tipo. Esta presentación no pretende direccionar ningún objetivo de inversión, situación financiera o necesidades particulares de cualquier inversionista. Este documento no debería ser considerado como un sustituto del ejercicio de su propio juicio. Esta información no constituye una oferta de cualquier tipo y puede ser modificada sin previo aviso. GEB no está obligada a actualizar o mantener vigente la información contenida en el presente informe.

GEB expresamente rechaza cualquier tipo de responsabilidad por las acciones que puedan o no ser tomadas en base a la información brindada en el presente informe. GEB no acepta cualquier responsabilidad por pérdidas que pudo haber resultado de la aplicación de las propuestas o recomendaciones aquí presentadas. GEB no es responsable por cualquier contenido que puede originarse con terceros. GEB pudo haber proporcionado, o podría proporcionar en el futuro, información que es inconsistente con la información del presente informe. No se provee garantías, ya sea de manera explícita o implícita, respecto de la exactitud, integridad o confiabilidad de la información contenida en el presente informe.

Esta presentación puede contener afirmaciones relacionadas con la Sección 27A del Securities Act y la Sección 21E de la Ley de Intercambio de Valores de 1934. Dichas declaraciones prospectivas se basan en expectativas actuales, proyecciones y suposiciones sobre eventos futuros y tendencias que puedan afectar a EEB y no son garantía de rendimiento futuro.

Las acciones no han sido ni serán registradas bajo la US Securities Act de 1933 y sus modificaciones (la "Ley de Valores") o cualquier ley de valores de Estados Unidos de América. En el eventual ofrecimiento de acciones en los Estados Unidos de América se entenderá dirigido exclusivamente a compradores institucionales calificados según se define en la Regla 144A de la Ley de Valores, y fuera de los Estados Unidos de conformidad con la Regulación S de la Ley de Valores.

Hemos convertido algunas cantidades de pesos colombianos a dólares estadounidenses únicamente para comodidad del lector a la TRM publicada por la SFC de cada período. Estas traducciones de conveniencia no están de acuerdo con los US GAAP y no han sido auditados. Estas conversiones no deben ser interpretadas como una representación de que los montos en pesos colombianos han sido o podrían ser convertidos a dólares estadounidenses en esta u otra tasa de cambio.

1. Introducción

2. Hechos relevantes 2019

3. Desempeño financiero 2019

4. Proyectos de expansión GEB

5. Preguntas y respuestas



Introducción

1



Grupo Energía Bogotá

Un vistazo a GEB

GEB es una holding de energía líder en LatAm con una cartera diversificada de compañías de energía y gas natural, clasificadas en tres grupos estratégicos de negocio:



Distribución de Electricidad

Distribución de Gas Natural

4,1 mm de clientes en Distribución de Electricidad
3,3 mm clientes en Distribución de Gas Natural



Transmisión de Electricidad

Transporte de Gas Natural

14.006 km de Líneas de Transmisión
4.288 km de Gasoductos



Generación de Energía

3.544 MW en Capacidad Instalada
15.229 GWh en Generación de Energía

Ingresos	EBITDA	Utilidad Operacional	Utilidad Neta ⁽¹⁾	CAPEX ⁽²⁾	Proyecto Distribución de Utilidades 2019 COP\$1.285.365 mm COP\$140 por acción (+8%)	Rentabilidad por Dividendo ⁽³⁾ 6,3%
2019	2019	2019	2019	2019	Capitalización Bursátil COP\$20.382.212 mm USD\$6,2 bn 31 de Diciembre 2019	
COP\$4.887.194 mm 22,1% YoY	COP\$3.123.978 mm 18,2% YoY	COP\$1.395.004 mm 13,3% YoY	COP\$1.845.859 mm 5,6% YoY	USD\$630 mm 58,7% YoY		

Nota: Las cifras de 2018 corresponden a los Estados Financieros reexpresados

(1) La Utilidad neta muestra únicamente la participación controladora

(2) Incluye únicamente las compañías controladas

(3) Calculada con base en el precio de cierre de la acción al 31 de diciembre de 2019 y el dividendo de COP\$140 que se pagarán durante 2020, correspondiente a las utilidades 2019

Hechos relevantes 2019

2



Grupo Energía Bogotá

Hechos relevantes 2019



1Q 2019

- GEB anunció una OPA para adquirir el **100% de Electrodunas** en Perú
- Se celebró la Asamblea General de Accionistas, presentándose y aprobándose lo siguiente:
 - ✓ Estados financieros consolidados e individuales de GEB a diciembre de 2018
 - ✓ Proyecto de distribución de dividendos 2018: **COP\$1.193.533 mm**, lo que corresponde a **COP\$130** por acción (+13% Vs. 2017)

2Q 2019

- GEB recibió el premio **Bonds and Loans**, en la categoría Mejor Crédito Sindicado Andino de 2018, por lograr condiciones de refinanciación favorables y permitir una importante reducción en los costos de financiación
- 1er pago de dividendos, correspondiente a **COP\$65** por acción y equivalente a **COP\$596.767 mm**
- Nuestro auditor dio alcance al comentario de la opinión de diciembre 2018, sobre la determinación de las tasas definitivas para la valoración del activo financiero de Gebbras (El dictamen a junio 2019 salió sin comentario a la opinión)



Hechos relevantes 2019



3Q 2019

- La ANLA emitió la licencia a GEB para la construcción de la línea de transmisión Alférez - San Marcos (37,3 km), disminuyendo el riesgo de fallas y suspensiones que se generan por sobrecargas del sistema de energía eléctrica y potencializará la conexión de nuevos usuarios
- GEB celebró una operación de manejo de deuda pública externa para refinanciar USD\$749 mm con un crédito sindicado; BofA, Citi y Sumitomo fueron los estructuradores:
 - ✓ Extensión del plazo un año adicional, hasta julio de 2024
 - ✓ Libor 6M + 1,625%, una reducción del spread en 52 pbs, generando un ahorro anual superior a USD\$3,9 mm
- Nueva deuda para capital de trabajo por COP\$900.000 mm
- GEB finalizó la adquisición de Electro dunas, Perú Power Co y Cantalloc, compañías de distribución de electricidad, soluciones energéticas y servicios técnicos para el sector eléctrico, respectivamente, en la región de ICA (Perú)
- Por 8vo año consecutivo GEB se consolidó en el Índice de Sostenibilidad Dow Jones



Hechos relevantes 2019



4Q 2019

- Fitch: Calificación en grado de inversión **BBB** (Internacional) y **AAA** en (Local, corporativa y bonos), con perspectiva estable
- Moody's: Calificación en **Baa2**, con perspectiva estable
- S&P: Calificación en **BBB-**, con perspectiva estable
- 2do pago de dividendos, correspondiente al 50% o **COP\$65** por acción
- Por **6to** año la BVC otorgó a GEB el **Reconocimiento-IR**
- GEB anunció en conjunto con Red Eléctrica Internacional S.A.U., que adquirirá los activos de Argo Energia Empreendimentos e Participações S.A. por **BRL\$3.500 mm** (GEB: 50% de la participación)
- **Promigas** se reclasificó contablemente a “inversiones en asociadas” en los EEFF
- GEB lanzó OPA por el 0,04% restante de las acciones de la Electrodunas
- El MHCP aprobó operación de crédito público externa de GEB con Davivienda por **USD\$300 mm** a 12 años bullet (Libor + 2,35%)
- GEB subió **44 puestos** en el ranking de las 100 empresas con mejor reputación en indicadores de Responsabilidad y Gobierno Corporativo – Merco 2019, ocupando el puesto 54



Hechos relevantes 2019



1Q 2019

- Se reconoce el efecto por la adopción de la NIIF 16 en los EEEF
- Distribución de dividendos a los accionistas por **USD\$90 mm**
- Entrada en operación del realineamiento del gasoducto Gualanday Dina
- Visita con la ANLA para la evaluación del Gasoducto Buenaventura – Yumbo y se dio inicio al diagnóstico ambiental de la ubicación para la **Planta Regasificadora**

2Q 2019

- Moody's: Calificación del bono en **Baa3**, con perspectiva estable
- Suscripción de contrato para 1er proyecto de Obras por Impuestos (**COP\$8.500 mm**) para la construcción y optimización de las redes del sistema de acueducto en la cabecera urbana de La Paz, Cesar

3Q 2019

- Renovación de contratos Cusiana – Sabana y Ballena – Barranca (2024 - 2025) por un valor estimado de **USD\$40 mm**
- Con información entregada por TGI, la CREG abrió expediente para determinación de valor eficiente de inversión y AO&M para **4 proyectos IPAT**

4Q 2019

- Fitch: Calificación corporativa y del bono en **BBB**, con perspectiva estable
- S&P: Calificación corporativa por en **BBB-**, con perspectiva estable
- Pago 2da cuota de dividendos por **USD\$39,8 mm**

Hechos relevantes 2019



1Q 2019

- Fitch Ratings y S&P: Calificaciones crediticias en moneda extranjera con perspectiva estable en **BBB y BBB-**, respectivamente
- Equilibrium (Rating local) revalidó la calificación de **AAA.pe**, la cual es la más alta a nivel de Bonos Corporativos dentro de Perú
- Se decretaron dividendos por **USD\$59,7 mm**, teniendo en cuenta que al grupo le corresponde el 60%

2Q 2019

- A finales de julio Osinergmin aprobó una ampliación al **plan quinquenal de inversiones vigente**, que va de mayo 2018 a mayo 2022

3Q 2019

- Emitió por 2da vez bonos corporativos en Soles en el mercado local, por PEN\$342 mm (**USD\$100,6 mm**) a 10 años bullet y tasa en Soles de 5,03%, cubierta a USD\$ mediante un Cross Currency Swap (**Tasa de 3,17%**)
- A finales de julio se aprobó un reajuste de más de **7,35%** en la tarifa de distribución, la cual se aplica desde el 7 de agosto de 2019, dentro del marco del periodo tarifario 2018 – 2022

4Q 2019

- Durante el trimestre se conectó un total de **48.131 clientes** y se construyeron **366 km** de redes de polietileno
- Al cierre de diciembre, Cálidda superó los **950 mil clientes conectados**
- Al cierre del 4Q 2019, la producción de gas natural en Perú incrementó en **6%** respecto al 4Q 2018
- En cuanto al mercado local, el consumo aumentó a 5% quedando en **763 Mpcd**
- Pago de dividendos por **USD\$59,7 mm**

Hechos relevantes 2019



1Q 2019

- Desembolso de crédito intercompañía de corto plazo con EEB Gas S.A.S. por **USD\$11,0 mm**
- Renovación de créditos de corto plazo con la banca local por **USD\$20,0 mm**

2Q 2019

- Desembolso de deuda a corto plazo por **USD\$2,25 mm** para financiar necesidades transitorias de liquidez

3Q 2019

- Refinanciación de Contugas con garantía de sus socios (GEB y TGI) por **USD\$355 mm**, mediante un crédito sindicado con Mizuho y BBVA como estructuradores:
 - ✓ Extensión del plazo hasta septiembre de 2024
 - ✓ Reducción del spread en 175 pbs, generando un ahorro anual superior a USD\$6,2 mm

4Q 2019

- Durante el 2019 se registró un deterioro de activos por **USD\$51,7 mm**
- Los socios, GEB y TGI, realizaron capitalizaciones por **USD\$69 mm**
- Se habilitó a los clientes Corporación Liribe e Inmobiliaria American Group S.A.
- Cumplimiento anticipado de la obligación del contrato BOOT consistente en la habilitación de más de 50.000 clientes al año 5, que para el cierre de diciembre se reportó en un total de **50.975 habilitaciones**

Desempeño financiero 2019

Consolidado

Nota: Las cifras de 2018 corresponden a los Estados Financieros reexpresados



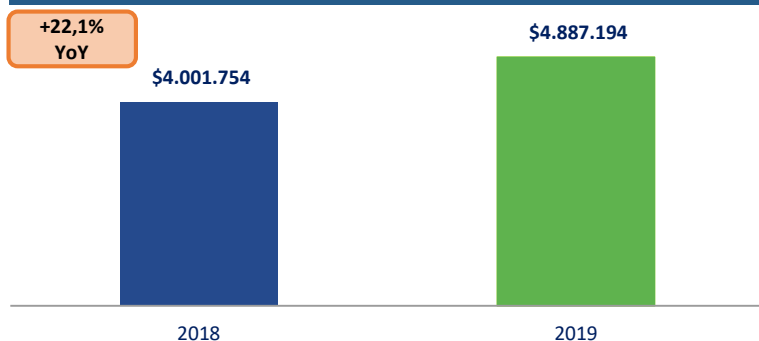
GrupoEnergíaBogotá

3

Comportamiento operacional

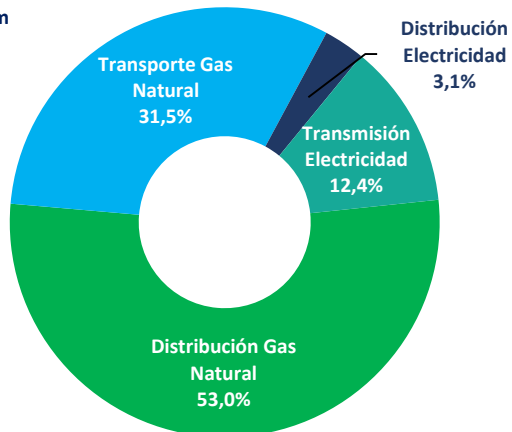
Cifras en millones COP\$

Ingresos por actividades operacionales



Ingresos por línea de negocio | 2019

COP\$4.887.194 mm



2019 Vs. 2018 +22,1%

Distribución de gas natural +15,7%; +COP\$351.186 mm:

- Cálidda: Incremento por distribución. Mayor transporte y consumo de gas por un alza en la capacidad contratada. Aumento de los ingresos *pass through* por contratación de gas y ampliación de red

Transporte de gas natural +17,2%; +COP\$225.410 mm:

- TGI: Aumento en cargos fijos por capacidad en USD\$, AO&M netos y cargos variables. Ingresos por contratación del proyecto de ampliación Cusiana – Vasconia Fase 3,5. Impacto positivo de TRM en la conversión de estados financieros

Distribución de electricidad⁽¹⁾ +100,0%; +COP\$151.182 mm:

- Electrodonas: Las cifras fueron contabilizadas desde el 10/08/2019 y corresponden a la distribución de energía, servicios complementarios y a la participación en los márgenes comerciales de las generadoras

Transmisión de electricidad +35,2%; +COP\$157.662 mm:

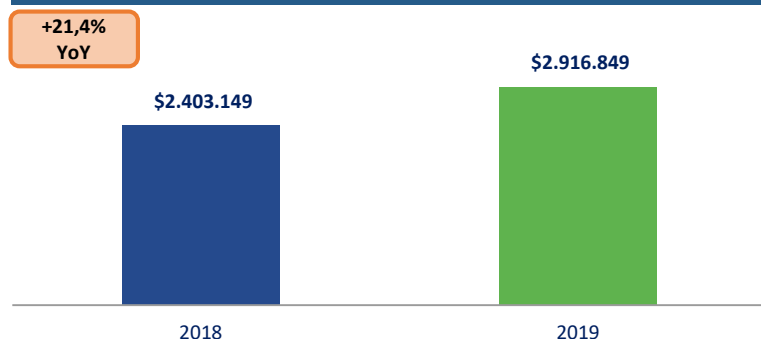
- GEB: Entraron en su totalidad ingresos de los proyectos: Refuerzo Suroccidental, Ampliación La Loma y Altamira STR. Se recibió el pago del seguro de Mocoa. Nuevas adquisiciones: Activo de Uso Subestación Betania y Convocatoria UPME Tuluní

(1) Tanto para ingresos como para los gastos y costos, en distribución de electricidad se incluyen las cifras de Dunas Energía, PPC Perú Holdings S.R.L y Cantalilloc Perú Holdings S.R.L.

Comportamiento operacional

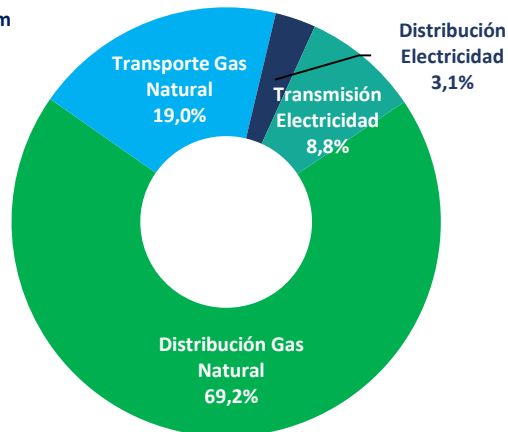
Cifras en millones COP\$

Costos por actividades operacionales



Costos por línea de negocio | 2019

COP\$2.916.849 mm



2019 Vs. 2018 +21,4%

Distribución de gas natural +18,3%; +COP\$311.683 mm:

- Cálidda: Crecimiento en los costos *pass through* bajo el concepto de distribución de gas y transporte por mayor volumen facturado
- Contugas: Se registró un deterioro de activos por USD\$51,7 mm

Transporte de gas natural +14,4%; +COP\$69.827 mm:

- TGI: Aumento depreciaciones y amortizaciones (aplicación NIIF 16). Incremento de costo de bienes y servicios (elementos y accesorios para gas combustible y gestión ambiental) y provisiones

Distribución de electricidad +100,0%; +COP\$89.388 mm:

- Electro dunas: Las cifras fueron contabilizadas desde el 10/08/2019 y corresponden a la compra de energía y gas, depreciaciones, amortizaciones, reparación, mantenimiento y consumo de repuestos

Transmisión de electricidad +20,1%; +COP\$42.802 mm:

- GEB Transmisión: Contabilización de los costos de los proyectos: Armenia, Cartagena – Bolívar, La Loma y Ampliación La Loma. Asignación detallada de costos y gastos. Aumento de costos de mantenimiento y depreciación

Método de participación

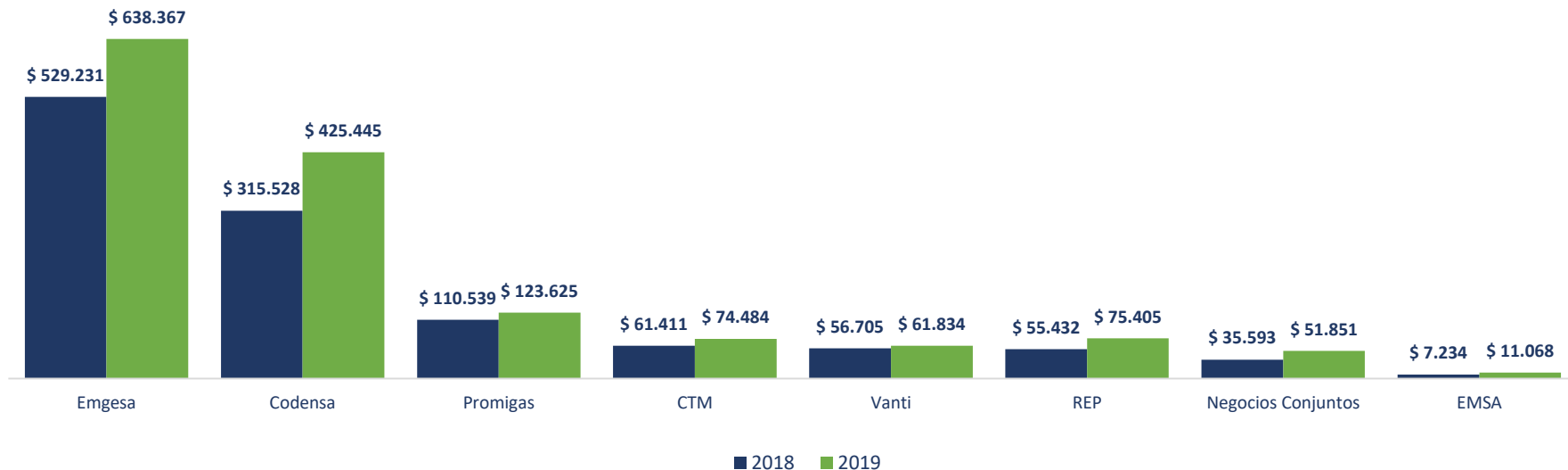
Cifras en millones COP\$

Método de participación patrimonial

2018 – COP\$1.171.673 mm

2019 – COP\$1.462.079 mm

+24,8%
YoY



Hechos relevantes compañías Asociadas 2019



- Aumento de **8%** en ingresos durante 2019 vs. 2018: aprobación nuevo esquema tarifario (cargo por distribución) aplicable retroactivo y asociado con nivel de inversiones de la compañía
- EBITDA creció **18%** en 2019, comparado con 2018
- Incremento de **35%** en utilidad neta para 2019
- Deuda neta fue **27%** superior al cierre de 2019; gastos financieros se incrementaron en **11%**
- Inversiones alcanzaron **máximo nivel histórico** en 22 años, enfocándose en mejoramiento de calidad del servicio, modernización, automatización y fortalecimiento de infraestructura eléctrica



- Ingresos operacionales de 2019 fueron **10%** superiores a los de 2018: aprovechamiento de precio en mercado spot que aumentó por déficit de lluvias en regiones ajenas a la operación de Emgesa
- Incremento de generación en **+1,2 TWH**
- Aumento de EBITDA de **11,5%** durante 2019
- Mayor utilidad neta histórica en 2019, con crecimiento de **20,8%** respecto a 2018
- Reducción en deuda neta de **14,7%** al cierre de 2019 vs. 2018
- Extensión de vida útil y mejora ambiental de **Termozipa** e instalación de primer Sistema de Almacenamiento de Energía (BESS) en Colombia



- Crecimiento de ingresos a **COP\$2,56 bn (+ 12,7%)** en 2019 vs. 2018
- Utilidad neta se incrementó **9,1%** hasta **COP\$247,345 mm** durante 2019
- Fitch afirmó calificaciones nacionales de Vanti de largo y corto plazo en **AAA (Col)** y **F1+ (Col)**, con perspectiva estable. Adicionalmente, afirmó calificaciones de bonos vigentes 2012 y 2019 en **AAA (Col)**
- Participación de GN en Gasoriente aumentó a **64,3%**

Hechos relevantes compañías Asociadas 2019



- Crecimiento de ingresos en 2019 equivalente a **11,0%** y alcanzando **COP\$4,8 bn**
- Utilidad neta cerró 2019 con incremento de **11,8%** a **COP\$811.374 mm**
- Moody's otorga calificación **Baa3** a emisión de bonos internacionales
- Emisión por **USD\$400 mm** bajo regla 144A y regulación "S" de la Ley Federal de Valores de EEUU. Gases del Pacífico actuó como co-emisor. **Sobredemanda de 6 veces (USD\$2,6 bn)**
- Firma de contrato de **concesión por 32 años** para distribución de gas natural en región de Piura (Perú) por parte de Gas del Norte de Perú S.A.C.



- Incremento de ingresos de **50,0%** durante 2019 hasta **USD\$178,6 mm**: efecto positivo, parcialmente explicado por reconocimiento de ingresos actualizados del período 2015-2019 (USD\$10 mm)
- Utilidad neta aumentó **84,5%** a **USD\$57,4 mm** en 2019 vs. 2018
- Emisión del rating para 4° programa de bonos REP por parte de las calificadoras Apoyo y Asociados y Equilibrium y Moody's en **AAA.pe**.
- ISA REP y Scotiabank Perú firman un acuerdo de mediano plazo por 6 años por **USD\$70 mm** para refinanciación de deuda de corto plazo



- Ingresos crecieron **8,3%** a **USD\$205,4** en 2019 vs. 2018: entrada de proyecto Carapongo (USD\$4,6 mm)
- Incremento de la utilidad neta en 2019 equivalente a **9,8%** (**USD\$56,8 mm**)
- Emisión de Bono Internacional Verde bajo formato 144A/RegS por **USD\$400 mm** para financiar y refinanciar proyectos de eficiencia energética
- Fitch Ratings mejora perspectiva de ISA CTM de estable a positiva (**BBB-, positiva**)
- Calificadora Apoyo y Asociados ratificó calificación de papeles comerciales en **CP-1+.pe**

Resultados financieros consolidados

Cifras en millones COP\$

Utilidad Operacional

+13,3%
YoY



Utilidad Neta participación controladora

+5,6%
YoY



Utilidad Operacional

El resultado operacional evidencia un crecimiento del 13,3% en 2019, producto de:

- Mayor resultado bruto (23,3%) con un margen que se mantuvo en 40,0%, asociado a una dinámica positiva de ingresos y costos en cada una de las líneas de negocio
- Contrarrestado parcialmente por los siguientes rubros a través de los gastos administrativos y otros ingresos (gastos) neto:
 - ✓ Aumento en depreciaciones y provisiones
 - ✓ Ingresos no recurrentes (Indemnizaciones)

Utilidad Neta

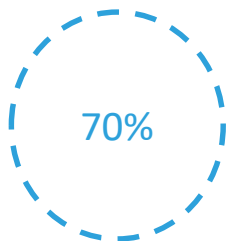
El resultado se genera principalmente por el desempeño operacional positivo y por las siguientes variaciones:

- Método de participación patrimonial +24,8%; +COP\$290.406 mm
- Diferencia en cambio positiva de COP\$32.607 mm (+162,3%; +COP\$84.909 mm)
- Ingresos financieros +28,9%; +COP\$30.427 mm
- Crecimiento del 65,1% en el gasto por impuesto corriente y de 233,9% del diferido
- Gastos financieros +11,2%; +COP\$60.434 mm

Proyecto de Distribución de Utilidades 2019

Cifras en millones COP\$

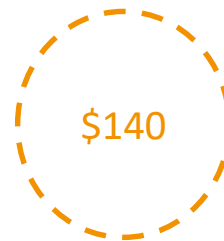
Utilidad Neta del Ejercicio	1.845.859
Reserva Método de Participación Patrimonial Controladas	-565.390
Reserva Método de Participación Patrimonial Asociadas	-1.286.603
Reserva Ocasional Diferencia en Cambio	-19.038
Liberación Reserva Método de Participación Patrimonial Controladas	456.527
Liberación reserva método de participación patrimonial Asociadas	813.725
Liberación reserva ocasional (proyectos de expansión)	40.285
A Disposición de la Asamblea	1.285.365



**Relación de
Dividendos**



**Crecimiento
de dividendos**



**Dividendo
por acción**



**Dividend
Yield⁽¹⁾**

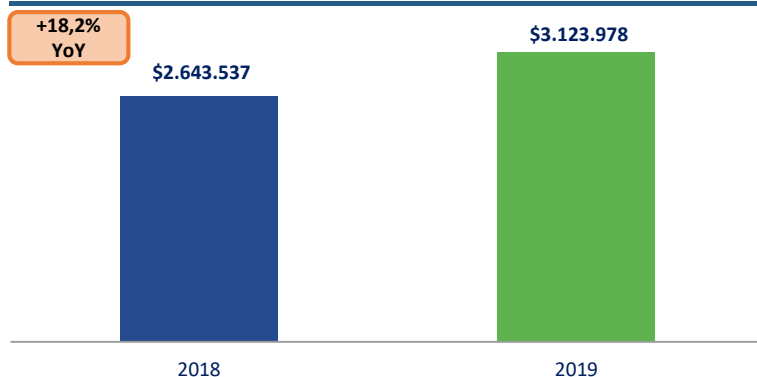
Nota: El proyecto de distribución de utilidades de 2019 está sujeto a la aprobación de la Asamblea General de Accionistas del 30 de marzo de 2020.

(1) Calculada con base en el precio de cierre de la acción al 31 de diciembre de 2019 y el dividendo de COP\$140 que se pagarán durante 2020, correspondiente a las utilidades 2019

Resultados financieros consolidados

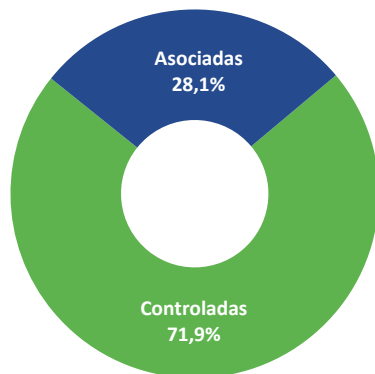
Cifras en millones COP\$

EBITDA



EBITDA controladas y asociadas | 2019

COP\$3.123.978 mm



EBITDA

El EBITDA consolidado ajustado pasó de USD\$2.643.537 mm a COP\$3.123.978 mm del 2018 al 2019, un crecimiento del 18,2%, reflejando la rentabilidad y la sostenibilidad de la actividad operacional y del desarrollo de las diferentes líneas de negocio de la Compañía

Es importante resaltar lo siguiente:

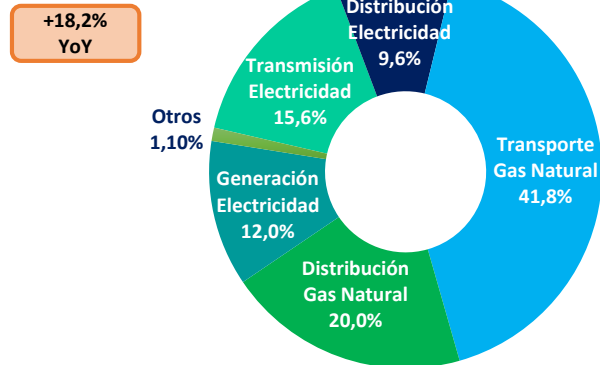
- ✓ El 39,6% del EBITDA es generado por TGI, el 15,5% por Cálidda y el 12,0% por Emgesa (dividendos), como las compañías más relevantes dentro del consolidado
- ✓ El 71,9% del EBITDA es generado por las empresas controladas y el 28,1% restante por las no controladas
- ✓ Dunas Energía, PPC y Cantalloc a través de la consolidación de sus operaciones, aportaron al EBITDA durante 2019 el 2,2% COP\$68.014 mm

Comportamiento EBITDA

El EBITDA consolidado ajustado ha aumentado en los últimos 10 años, demostrando un fuerte crecimiento de los activos controlados de GEB

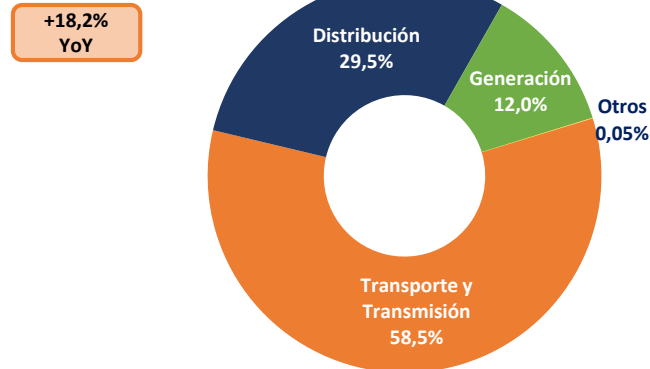
EBITDA por línea de negocio 2019

COP\$3.123.978 mm



EBITDA por segmento 2019

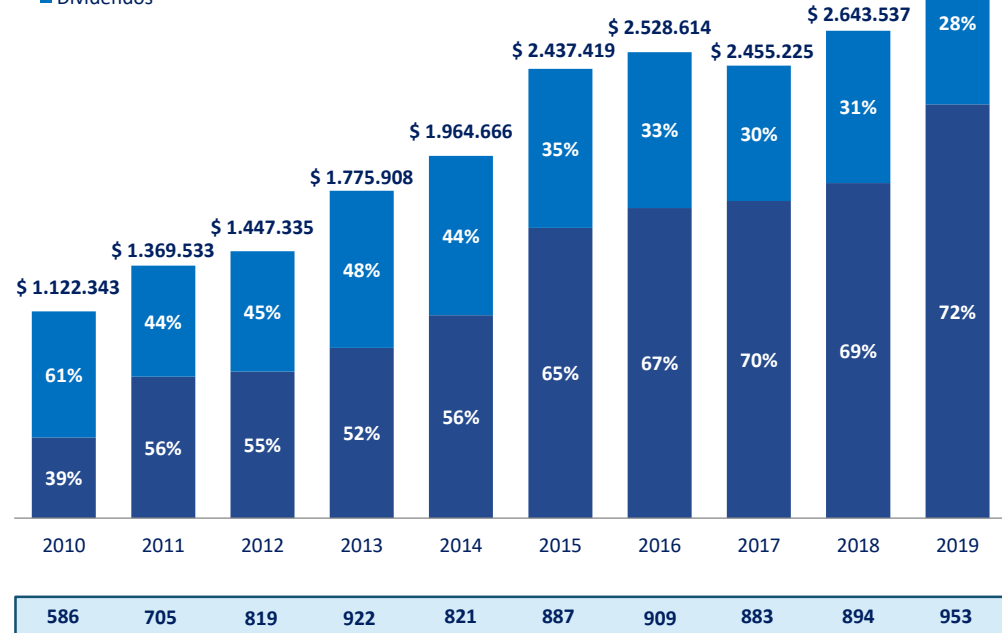
COP\$3.123.978 mm



EBITDA consolidado ajustado 2019

COP\$ mm

■ EBITDA Operacional
■ Dividendos

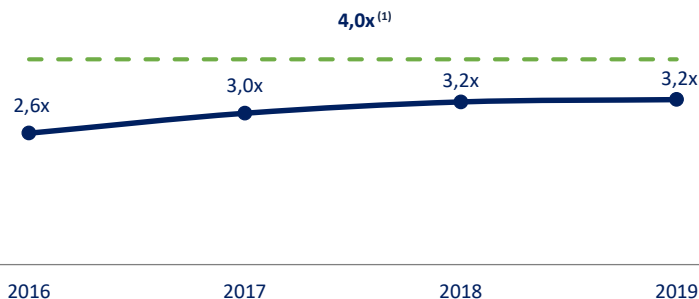


USD\$ mm

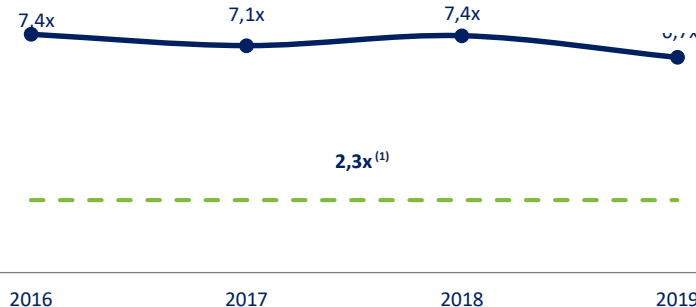
Nota: Números para los años 2006 a 2013 son presentados bajo estándares ColGaap. De 2014 en adelante son presentados bajo NIIF

Perfil de la deuda

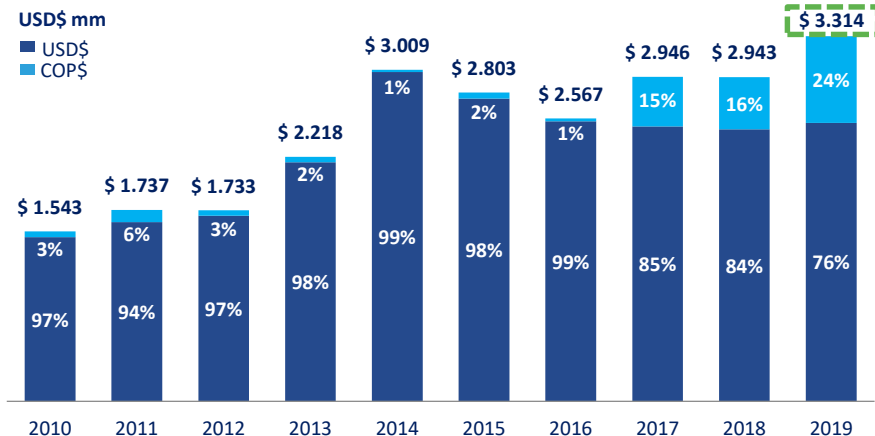
Deuda neta / EBITDA



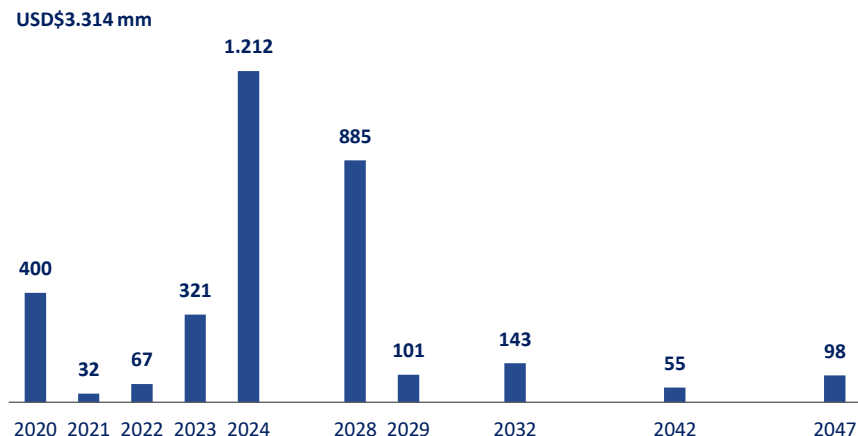
EBITDA / Gastos financieros netos



Composición deuda consolidada



Perfil vencimiento deuda diciembre 2019⁽²⁾



(1) Límite razonable de endeudamiento
 (2) 2024, 2032, 2042 y 2047, corresponde a los vencimientos locales de bonos expresados en pesos colombianos

Proyectos de expansión GEB

4



Grupo Energía Bogotá

Ejecución proyectos transmisión de electricidad

El crecimiento en ingresos ha sido sustentado a través un sólido plan de inversiones (Inversión directa en Colombia)



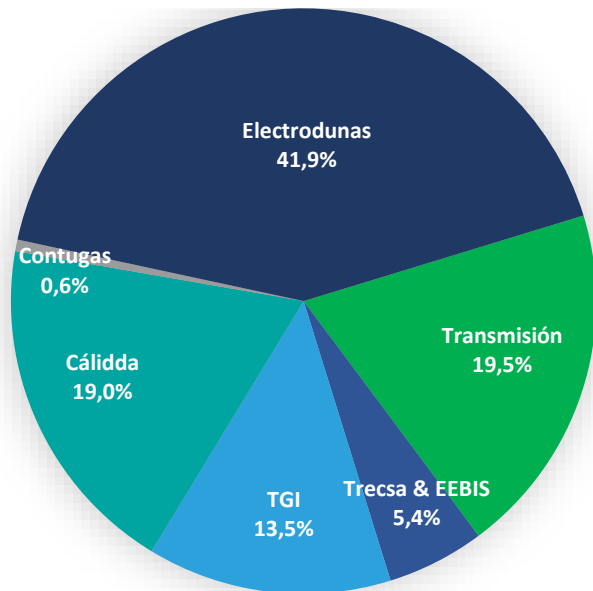
Actualización proyectos (2019)	Progreso	EAR ⁽¹⁾ USD\$ mm	Fecha Oficial UPME ⁽¹⁾
Chivor II 230 kv	58,50%	5,5	2Q 2020
Tesalia 230 kv	93,00%	10,9	2Q 2020
Sogamoso Norte 500 kv	62,70%	21,1	4Q 2020
Refuerzo Suroccidental 500 kv	37,50%	24,4	4Q 2020
Ecopetrol San Fernando 230 kv	85,50%	6	4Q 2020
La Loma STR 110 kv	58,30%	6,96	3Q 2020
Colectora 500 kv	15,10%	21,46	4Q 2022
		96,3	

CAPEX / Adquisiciones

El crecimiento de ingresos se ha mantenido gracias a un plan de Capex intensivo

CAPEX ejecutado / Adquisiciones Controladas

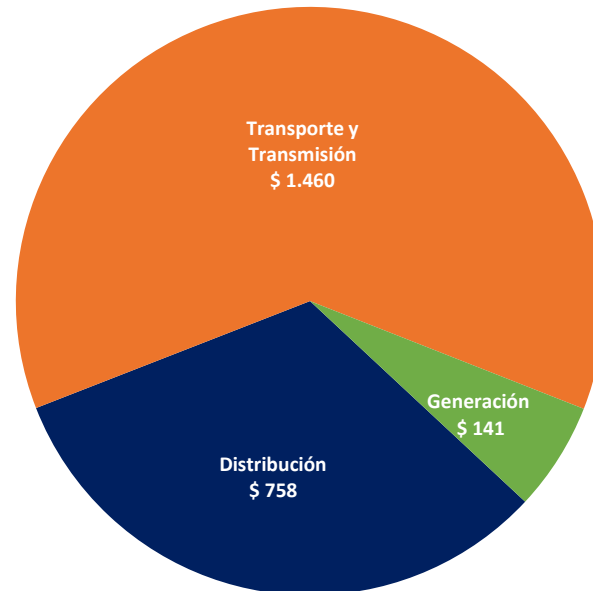
2019
USD\$630,0 mm



Proyección CAPEX / Adquisiciones Controladas

Cifras en millones USD\$

Inversiones empresas controladas USD\$2.359 millones (2020 – 2024)



Proyección CAPEX / Adquisiciones

Cifras en millones USD\$

Inversiones empresas controladas USD\$2.359 millones (2020 – 2024)



* Incluye valor de adquisición y CAPEX

** El valor de compra está sujeto a variaciones en el tipo de cambio.

Nota: De 2020 en adelante corresponde a proyecciones y se ajustan anualmente.

Preguntas y respuestas

5



Grupo Energía Bogotá

Relación con el inversionista



Astrid Alvarez



+57 (1) 326 8000

CEO GEB



ir@geb.com.co



Valeria Marconi



+57 (1) 326 8000
Ext 1536

**Gerente de Relación
con el Inversionista**



vmarconi@geb.com.co



Felipe Castilla



+57 (1) 326 8000

CFO GEB



ir@geb.com.co



Sandra Jiménez



+57 (1) 326 8000
Ext 1827

**Asesor de Relación
con el Inversionista**



sjimenezv@geb.com.co



Mauro Cáceres



+57 (1) 326 8000
Ext 1395

**Asesor de Relación
con el Inversionista**

mfcaceres@geb.com.co