

Informe de Resultados 1Q 2020

1Q

2019 - 2020

Ingreso operacional (+25,7%)

COP\$1.051.880 mm COP\$1.321.792 mm

EBITDA (+25,3%)

COP\$1.410.921 mm COP\$1.767.587 mm

Utilidad neta⁽¹⁾ (+38,6%)

COP\$460.362 mm COP\$638.138 mm

Nota

1Q 2019: 1ro de enero al 31 de marzo de 2019

1Q 2020: 1ro de enero al 31 de marzo de 2020

(1) Utilidad neta - participación controladora.

GEB

- Adquisición Argo – BRL\$1.678 mm (50% de la participación).
- Desembolso de crédito (LP) con Davivienda por USD\$300 mm.
- Estructuración de nueva emisión de bonos de deuda pública interna (hasta COP\$1.3 bn):
 - ✓ La SFC autorizó la inscripción de la oferta pública en el RNVE.
 - ✓ Fitch Ratings asignó calificación 'AAA (col)' a la emisión.
- Moody's realizó la revisión periódica de su portafolio; mantuvo calificación en Baa2, estable.
- S&P mantuvo calificación en BBB-, revisó perspectiva de estable a negativa, en línea con el soberano de Colombia.
- La acción del GEB entró al índice FTSE Russell.
- La AGA aprobó / autorizó, entre otros:
 - ✓ Proyecto de distribución de utilidades de COP\$1,29 bn de dividendos, COP\$140 por acción y el pago en dos 2 cuotas iguales.
 - ✓ EEFF Separados y Consolidados 2019.
 - ✓ Garantía corporativa a favor de Trecca S.A.
 - ✓ Delegar en la Junta Directiva la emisión de un bono verde hasta por el equivalente en COP\$ a USD\$200 mm.
- **Posterior al trimestre:** Fitch Ratings afirmó calificación en "BBB", perspectiva estable, por encima del soberano de Colombia. Créditos de tesorería por COP\$403.854 mm. Pago adelantado primera cuota dividendos por COP\$642.682 mm. Emisión de bonos internacionales por USD\$400 mm a 10 años y tasa del 5,0% (YTM), con una sobredemanda de más de 11 veces.

TGI

- Activación de contratos de transporte suscritos por Cusiana Fase IV.
- Decreto de dividendos por COP\$371.709 mm.
- S&P mantuvo calificación en BBB-, revisó perspectiva de estable a negativa, en línea con la acción sobre el soberano y la casa matriz.
- **Posterior al trimestre:** Fitch Ratings afirmó calificación en BBB, perspectiva estable, reflejando el fuerte vínculo con la casa matriz. Pago adelantado de dividendos.

Cálidda

- Resultados operativos:
 - ✓ Conexión de 33.822 clientes, incrementando el acumulado hasta los 986.504 usuarios.
 - ✓ Construcción de 356,2 km de redes de polietileno y 2,76 km de acero.
 - ✓ Facturó 1.861 mm de metros cúbicos de gas, equivalentes a USD\$46 mm de ingresos por distribución.
- Se tomaron prestamos de corto plazo por USD\$32 mm a finales de marzo para asegurar la liquidez de la compañía en la coyuntura global.
- S&P mantuvo calificación en BBB-, revisó perspectiva de estable a negativa, en línea con la acción sobre la casa matriz.
- **Posterior al trimestre:** Fitch Ratings afirmó calificación de Cálidda en BBB, perspectiva estable.

Contugas

- Pago del crédito con BCP por USD\$12,4 mm.
- Pago de intereses del nuevo crédito sindicado por USD\$6,8 mm.
- Al cierre de marzo se reportaron 61.670 habilitaciones (50.893 corresponden al contrato BOOT).

Gestión coyuntura COVID-19



Mensaje de la Presidente

En medio de una coyuntura tan difícil como la actual, me complace presentar los positivos resultados financieros del Grupo Energía Bogotá S.A. ESP correspondientes al primer trimestre del 2020. Los ingresos consolidados ascendieron a \$1,3 billones, con un crecimiento de 25,7%, respondiendo a la dinámica positiva de cada una de las líneas de negocio, y la utilidad neta llegó a \$638.138 millones, con un aumento del 39%.

Este buen desempeño del GEB es resultado de los mayores ingresos de nuestras compañías Cálida, en Perú, TGI, la principal transportadora de gas natural en Colombia, de nuestro negocio de transmisión y de la distribución de electricidad del Grupo Dunas, que incluye a Electro Dunas, Cantalloc y Perú Power.

Pero sin duda, obedecen a la destacada gestión y una estrategia coherente y estable de los últimos cuatro años, que han posicionado al GEB como uno de los grupos empresariales más importantes y sólidos del sector energético de América Latina, con un portafolio diversificado de empresas controladas y no controladas, y con un equipo humano comprometido y profesional.

Además, son sustentados por nuestros dos pilares de crecimiento: un Gobierno Corporativo sólido y transparente, y una Política de Sostenibilidad que lleva progreso y bienestar a las comunidades en Colombia, Perú, Brasil y Guatemala, países donde tenemos presencia.

En el Grupo incorporamos los factores ambientales, sociales y de gobernanza (ESG por sus siglas en inglés) y la creación de valor compartido como parte de nuestra estrategia corporativa, lo que nos permite responder con mayor eficacia a los desafíos de la coyuntura mundial.

Acciones por la emergencia de la Covid-19

En esta contingencia, nuestras operaciones han continuado prestándose al 100% de su disponibilidad, cumpliendo nuestro compromiso de garantizar la prestación de servicios críticos como la energía eléctrica y el gas natural, en momentos tan difíciles como los actuales, que lleva a este sector a responder frente a este gran desafío con liderazgo, responsabilidad, compromiso y solidaridad.

Así lo estamos haciendo en el Grupo Energía Bogotá, donde nuestros tres atributos culturales, Primero la Vida, Conciencia Social y Desempeño Superior, están más vigentes que nunca.

Con nuestro atributo Primero La vida, preservamos la salud y la vida de nuestros colaboradores, contratistas y de los habitantes de las comunidades donde desarrollamos nuestros proyectos, y preservamos el trabajo de más de 2.300 colaboradores en Colombia, Perú, Brasil y Guatemala.

Antes de que el Gobierno Nacional decretara la Emergencia Sanitaria, nos anticipamos a los efectos de la pandemia y en enero de este año tomamos las primeras medidas. Diseñamos un esquema temporal de atención, recuperación y estabilización, teniendo en cuenta el tratamiento de la crisis, a los colaboradores, proveedores, contratistas, las operaciones y continuidad comercial, entre otros aspectos.

Pusimos en marcha planes de Contingencia y Continuidad de los negocios, activamos un Comité de Crisis y creamos una Gerencia para atender lo relacionado con la COVID-19, que trabaja de manera coordinada con nuestros equipos de Seguridad y Salud en el Trabajo. Todas las filiales hacen parte de los Comités de Crisis. Así mismo, se realizaron los ajustes pertinentes a las matrices de riesgos de las Compañías en los Comités de Auditoría y Riesgos, y se han tomado las medidas financieras necesarias en los Comités Financieros y de Inversiones.

Con el apoyo de expertos en salud pública y epidemiología, siguiendo las medidas de la Organización Mundial de la Salud (OMS) y del Gobierno Nacional, pusimos en marcha un Protocolo de Reactivación de Proyectos de Construcción,



Operación y Mantenimiento y Procesos Administrativos, que incluye un protocolo de relacionamiento con las comunidades.

El protocolo incluye medidas tales como división de equipos de trabajo, normas para el acceso a oficinas o sitios de trabajo, turnos, desinfecciones periódicas, transporte, monitoreo permanente del estado de salud de los colaboradores (uso de la aplicación CoronApp).

Más del 90% de los empleados administrativos y de gestión trabajan en casa, tanto a nivel corporativo de GEB, como de sus principales subsidiarias. La operatividad administrativa está normal y las de mantenimiento prioritario continuaron en todas las regiones, garantizando la prestación de los servicios.

Con nuestro atributo de Conciencia Social, los colaboradores del GEB se manifestaron con aportes voluntarios para las poblaciones más vulnerables. En Colombia, entregaron aportes al programa Bogotá Solidaria en Casa para ayuda humanitaria.

Cálidda, en Perú, entregó 3.600 canastas de víveres para 12.800 peruanos y los colaboradores de ElectroDunas, Cantaloc y Contugas aportaron canastas de víveres y kits de aseo para cerca de 500 familias vulnerables de ICA. En Guatemala, Trecca y Ebbis y sus colaboradores aportaron 4.015 kits de higiene para más de 35 comunidades vulnerables.

Retorno a las regiones

Estamos preparados para retornar a los territorios, siguiendo los protocolos de bioseguridad y estamos coordinando e informando a las autoridades locales las medidas de seguridad que se tomarán para evitar la propagación de la COVID-19.

En el GEB y sus empresas continuaremos acompañando y apoyando a las autoridades nacionales y locales, a los colaboradores y proveedores, a las comunidades, especialmente a las más vulnerables, mientras permanezcan las condiciones de emergencia social, económica y ecológica originadas por la pandemia COVID-19.

Continuamos fortaleciendo nuestra gestión de sostenibilidad en los territorios donde operamos con excelencia y Desempeño Superior, dando especial importancia a la construcción de proyectos y la operación de activos de manera responsable y cuidadosa de la salud y del ambiente, y a un relacionamiento respetuoso de los derechos de las comunidades y de las instancias de participación ciudadana para crear valor compartido.

Riesgos y desafíos

Entre los principales riesgos, asociados a la pandemia hemos identificado:

- Una disminución de la demanda de energía eléctrica y gas natural en los países donde operamos, que ha llevado a que los principales clientes en segmentos industriales y comerciales invoquen la fuerza mayor, como eximente de responsabilidad por el no pago de los contratos de suministro take or pay.
- Un incremento de la cartera en las actividades de distribución de energía eléctrica y gas natural, así como el impacto de la normatividad que lleva a posponer los pagos de los servicios en los estratos más vulnerables de la población.
- Un retraso en la ejecución de proyectos durante los períodos de cuarentena.

En Colombia, la actividad de transmisión de energía no debe sufrir un efecto directo en ingresos por las medidas regulatorias, pero sí podrían presentarse afectaciones de caja, ya que el gobierno permitió que los comercializadores difirieran el 20% de los cargos de transmisión.



En el transporte de gas natural las empresas han hecho un esfuerzo destacable para afrontar la crisis. En este sentido, en virtud de la Resolución CREG 042 de 2020, se realizó una renegociación temporal de contratos que le brinda liquidez a los comercializadores y usuarios no regulados, y la posibilidad de reducir las tarifas. Adicionalmente, y en virtud de la Resolución CREG 060 de 2020, se habilitó el pago diferido por dos meses de las facturas de empresas comercializadoras que atienden usuarios residenciales de los estratos uno a cuatro.

En el GEB y sus filiales se han venido activando las líneas de crédito de corto plazo y financiamiento estructurado, que nos permiten cumplir con todas las obligaciones operacionales, financieras, tributarias, así como con los accionistas.

Hechos relevantes del primer trimestre

Entre los hechos más destacados del primer trimestre de este año estuvo la realización de manera virtual de la Asamblea de Accionistas, que aprobó la distribución de dividendos récord por \$1,29 billones de pesos, es decir \$140 pesos por acción.

Oficializamos la adquisición de Argo Energía, en Brasil, junto con la compañía española Red Eléctrica Internacional. Nuestra participación del 50% en esta adquisición ascendió a BRL\$1.678 millones, equivalentes a US\$330 millones. Con Argo Energía sumaremos 1.460 kilómetros de líneas de transmisión en Brasil, país donde tenemos presencia con nuestra compañía Gebbras.

Nuestra filial Cálida, en Perú, conectó un total de 33.822 clientes, incrementando el acumulado hasta los 986.504 usuarios.

En Colombia, con Transmisión, comenzamos a contabilizar los ingresos de los nuevos activos en operación como la subestación La Loma, en el departamento del Cesar, y Altamira STR, en el Huila, así como las adquisiciones de las subestaciones Betania (Huila) y Tuluní (Tolima).

No quiero dejar pasar por alto dos hechos recientes posteriores al cierre del trimestre muy importantes para el Grupo. Para garantizar que Bogotá y nuestros más de 7.000 accionistas dispongan de mayores recursos, anticipamos el pago de la primera cuota de los dividendos para el pasado 8 de mayo.

Adicionalmente, realizamos una exitosa emisión de bonos por US\$ 400 millones en los mercados de capitales internacionales, que tuvo una sobredemanda de más de 11 veces, demostrando la confianza de los inversionistas en la solidez del Grupo Energía Bogotá. Recibimos más de 290 órdenes de compra de inversionistas de diferentes países.

Volvimos al mercado de capitales de deuda internacional, con unas condiciones muy favorables, en medio del difícil entorno, lo que nos da mayor presencia y reconocimiento, y una mayor solidez financiera para estos momentos de crisis.

Estos y muchos más logros ratifican la solidez y los resultados de la gestión en los últimos cuatro años, que se obtienen gracias al compromiso y dedicación del gran equipo de colaboradores que hacen parte del Grupo. Seguiremos trabajando en las regiones con nuestros proyectos energéticos, que son garantía de progreso y desarrollo para Colombia y los países de América Latina donde tenemos presencia

Astrid Álvarez
Presidente Grupo Energía Bogotá



Resultados Financieros

Este informe presenta las variaciones correspondientes bajo las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF), de los estados financieros comparativos del 1Q 2019 y del 1Q 2020. Las cifras 2019 corresponden a los estados financieros reexpresados.

Ingresos actividades operacionales

Los ingresos del 1Q 2020 alcanzaron COP\$1,3 bn, un aumento del 25,7% frente al mismo periodo del año anterior, respondiendo a la dinámica positiva en cada una de las líneas de negocio.

Distribución de gas natural: +15,9%; +COP\$87.066 mm

- ▶ En Cálidda se reportaron mayores ingresos por:
 - Incremento de los ingresos por ampliación de la red (+USD\$4,4 mm).
 - Crecimiento en los ingresos bajo el concepto de distribución de gas por mayor volumen facturado (+USD\$1,4 mm).
 - Mayores ingresos por financiamiento a clientes y otros servicios (USD\$1,2 mm).
 - Es importante resaltar el efecto cambiario en la consolidación, que para este periodo explica cerca del 80% de la variación en COP\$, en línea con la fuerte devaluación de la tasa de cambio COP\$/USD\$.

Transporte de gas natural: +15,4%; +COP\$57.142 mm

- ▶ En TGI el incremento se da como resultado de:
 - Un aumento en los ingresos correspondientes a cargos fijos por capacidad en USD\$ (+COP\$52 mil mm), AO&M netos (+COP\$7 mil mm) y cargos variables (-COP\$5 mil mm), variaciones que se explican por los siguientes factores:
 1. Los ingresos por contratación asociada al proyecto de ampliación Cusiana – Vasconia Fase 4 desde el 1 de enero de 2020; dicho ingreso se ve reflejado en el incremento de cargos fijos en USD\$ y COP\$.
 2. Disminución en la capacidad contratada bajo la modalidad del servicio de transporte interrumpible en un 45%, que afecta los ingresos por cargo variable.
 3. Es importante considerar la actual coyuntura del COVID-19, y la declaración del estado de emergencia social, económica y ecológica, dictando medidas para mantener el orden público. Una de las medidas adoptadas fue el aislamiento obligatorio, lo cual ha afectado el consumo y/o demanda de gas natural en los diversos sectores (GNV, industrial, comercial, terciario, entre otros). Estas medidas han impactado los ingresos por cargos variables.
 4. El efecto cambiario en la consolidación explica cerca del 85% de la variación en COP\$.

Transmisión electricidad: +18,7%; +COP\$25.376 mm

- ▶ Los ingresos de esta línea de negocio crecieron a través del GEB individual, principalmente por:
 - Activos de uso:
 1. La indexación natural a la que están sujetos los activos de uso respecto a los indicadores económicos, en este caso al IPP (índice de Precios al Productor), representando un ingreso adicional de +COP\$1.355 mm, del 1Q 2019 al 1Q 2020, teniendo en cuenta que el índice pasó de 117,2 a 122,4, respectivamente, en los periodos analizados.
 2. Ampliación La Loma (Activo de uso asignado directamente al GEB), aportando COP\$984 mm a los resultados del trimestre.
 3. Adquisición de la Subestación Betania (Huila): Genera ingresos desde diciembre de 2019 (Adquisición en mayo 2019) y representó aproximadamente COP\$953 mm en los ingresos 1Q 2020.
 - Proyectos por convocatoria:
 1. Proyecto Convocatoria UPME Tuluní (Tolima): Genera ingresos desde noviembre de 2019 (Adquisición junio 2019), y representó aproximadamente COP\$1.350 mm en los ingresos 1Q 2020.

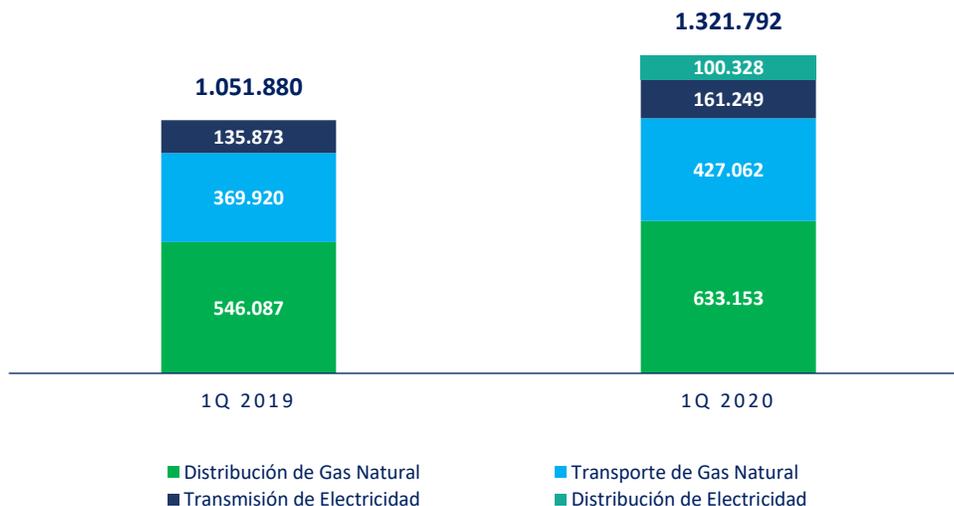


2. Altamira STR (Convocatoria UPME) operando desde noviembre y generó ingresos durante el trimestre por COP\$542 mm.
3. Las contribuciones que se dan como un gravamen por los ingresos de transmisión para financiar obras y tarifas, se registran inicialmente como ingreso y posteriormente se debe aportar como gasto el mismo valor. Para el 1Q 2020 se contabilizaron por este concepto COP\$3.079 mm.
4. Otros ingresos: Indemnización de seguros por COP\$1.497 mm.
5. La tasa de cambio tuvo un efecto significativo y positivo sobre los proyectos de convocatoria UPME remunerados en dólares. Es importante resaltar que dicho efecto explica cerca del 60% de la variación en COP\$ por estos proyectos.

Distribución de electricidad: +100,0%; +COP\$100.328 mm

- ▶ Grupo Dunas: Las cifras se contabilizan desde el 10 de agosto de 2019 y corresponden a la distribución de energía, los servicios complementarios y a la participación en los márgenes comerciales de las generadoras. Cabe resaltar, que, 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 Cantalloc Perú Holdings S.R.L.

Gráfica N°1 – Ingresos operacionales por línea de negocio (Millones COP\$)



Costos actividades operacionales

Los costos de las actividades operacionales pasaron de COP\$546.105 mm a COP\$712.044 del 1Q 2019 al 1Q 2020 respectivamente, un crecimiento del 30,4%. El comportamiento por cada una de las líneas de negocio fue el siguiente:

Distribución de gas natural: +20,0%; +COP\$75.864 mm

- ▶ En Cálidda se evidencia un incremento generado por:
 - Incremento de costos asociados a la ampliación de la red (+USD\$4,3 mm).
 - Crecimiento en la cantidad de instalaciones internas y mayor volumen de gas (+USD\$0,2 mm).
 - Mayores depreciaciones y amortizaciones, producto de las inversiones (+USD\$1 mm).
- ▶ Contugas: Costos de la operación por USD\$822.000.
- ▶ En los costos se presenta el mismo efecto cambiario en la consolidación que en los ingresos. Cerca del 65% de la variación en COP\$ es explicada por la fuerte devaluación de la tasa de cambio COP\$/USD\$.

Transporte de gas natural: +21,3%; +COP\$25.370 mm

- ▶ En TGI, la variación como consecuencia de:
 - Depreciaciones y amortizaciones se incrementan en COP\$10 mil mm principalmente en el rubro de plantas y ductos y por el costo de depreciaciones generado por los activos construidos bajo NIIF16.



- Las ordenes de contratos para mantenimientos y reparaciones se incrementan en COP\$6 mil mm por el concepto de servicios de integridad de gasoductos, mantenimiento de edificaciones y de derechos de vía.
- Los costos de bienes y servicios se incrementan en COP\$4 mil mm por concepto de gas combustible de compresoras.
- Otros conceptos como impuestos, tasas y contribuciones se incrementaron en COP\$3 mil mm.
- El efecto cambiario en la consolidación explica cerca del 65% de la variación en COP\$.

Transmisión de electricidad: +8,6%; +COP\$4.077 mm

- ▶ Los costos de esta línea de negocio tuvieron la siguiente dinámica:
 - Aumento en los costos de mantenimiento y depreciaciones.
 1. Se adelantaron actividades de mantenimiento en proyectos existentes y atención a las nuevas infraestructuras.
 2. Respecto a las depreciaciones, se empezaron a capitalizar los siguientes proyectos que estaban bajo el estatus de “en curso” y que ahora pasaron a ser activos fijos, generando un gasto adicional por su reclasificación al ser sujetos de depreciarse: Altamira, Cartagena – Bolívar, Río Córdoba y Armenia.
 - Teniendo en cuenta que las primas de los seguros están denominadas en dólares, se generó un incremento de COP\$1.026 mm en el rubro de seguros al cierre del primer trimestre de 2020.
 - Como se describió en los ingresos, se registra un incremento en el rubro de contribuciones en el gasto. Para el 1Q 2020 se contabilizaron por este concepto COP\$3.079 mm.

Distribución de electricidad: +100,0%; +COP\$60.628 mm

- ▶ Grupo Dunas: Las cifras se contabilizan desde el 10 de agosto de 2019 y corresponden a la compra de energía y gas, depreciaciones, amortizaciones, reparación, mantenimiento y consumo de repuestos.

Como consecuencias de lo anterior, el resultado bruto creció 20,6%, al pasar de COP\$505.775 mm a COP\$609.748 mm del 1Q 2019 al 1Q 2020.

Gastos administrativos

Pasaron de COP\$146.799 mm a COP\$210.882 mm del 1Q 2019 al 1Q 2020, un crecimiento del 43,7%, en línea con lo presupuestado y como resultado principalmente de las siguientes variaciones en cada una de las compañías controladas:

- ▶ Las empresas que tienen mayor peso dentro de las variaciones del rubro son: GEB individual, Cálidda, Contugas y Grupo Dunas.
- ▶ En GEB individual, los mayores gastos administrativos se explican principalmente por:
 - Impuestos generados en la adquisición de Argo (+USD\$1,3 mm).
 - Contabilizaciones de provisión por contingencias (+COP\$1.599 mm).
 - Amortizaciones de licencias y software adquiridos durante el 2019, que se empezaron a amortizar desde enero de 2020 (+COP\$1.239 mm).
 - Aumento en el impuesto de industria y comercio por mayores ingresos operacionales (+COP\$4.070 mm).
- ▶ Para el periodo analizado se contabilizaron +COP\$17.604 mm correspondientes al Grupo Dunas, rubro que no estaba presente en 2019.
- ▶ Cálidda: Provisión para cobro dudoso (+USD\$2,2 mm).
- ▶ Contugas: Efecto por pérdida esperada NIIF 9 y mayores gastos por concepto de provisiones, amortizaciones y depreciaciones (+USD\$2,3 mm).
- ▶ Aproximadamente el 30% de la variación total en COP\$ es por tasa de cambio en el proceso de consolidación.



Otros ingresos (gastos)

El saldo neto de esta cuenta es un ingreso por COP\$30.111 mm, evidenciándose un incremento del 52,2% frente al 1Q 2019 que fue de COP\$19.778 mm, como resultado de:

- ▶ Calidda reporta un aumento en sus otros ingresos por aproximadamente USD\$1 mm (gasodomésticos internos).
- ▶ Recuperaciones de provisiones del GEB y TGI por COP\$6.390 mm.

Resultado de las actividades operacionales

El resultado operacional evidencia un crecimiento del 13,3% del 1Q 2020 respecto al 1Q 2019, al pasar de COP\$378.754 mm a COP\$428.977 mm. El mayor resultado bruto (20,6%) con un margen que cerró en 46,1%, asociado a una dinámica positiva de ingresos y costos, fue contrarrestado parcialmente por los mencionados efectos a nivel de gastos administrativos (principalmente la contabilización del Grupo Dunas, aumento en impuestos y gravámenes, mayores provisiones, amortizaciones y depreciaciones, y el efecto de conversión de moneda extranjera a pesos colombianos).

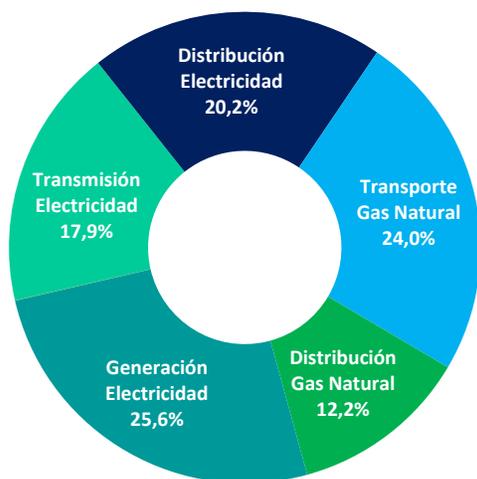
EBITDA consolidado ajustado

El EBITDA consolidado ajustado pasó de COP\$1.410.921 mm a COP\$1.767.587 mm del 1Q 2019 al 1Q 2020, un crecimiento del 25,3%, reflejando la rentabilidad y la sostenibilidad de la actividad operacional y del desarrollo de las diferentes líneas de negocio de la Compañía.

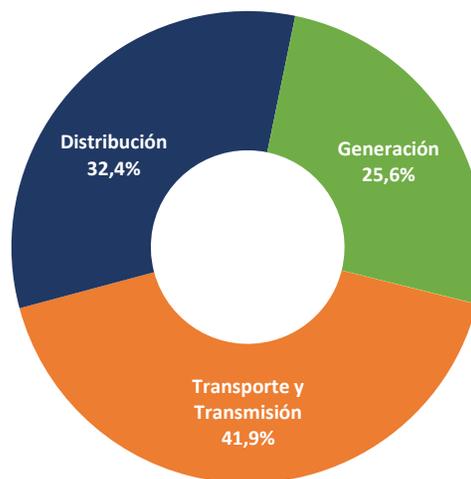
Tabla N°1 – EBITDA consolidado

	1Q 2019	1Q 2020	Variación
EBITDA (Millones COP\$)	1.410.921	1.767.587	25,3%

Gráfica N°2 – EBITDA consolidado por línea de negocio



Gráfica N°3 – EBITDA consolidado por segmento



Es importante resaltar lo siguiente para el trimestre:

- ▶ El 37,4% del EBITDA fue generado por las empresas controladas y el 62,6% restante por las no controladas, teniendo en cuenta que en el 1Q se decretan la mayoría de los dividendos.
- ▶ El 20,2% del EBITDA fue generado por TGI, el 7,7% por Calidda, el 25,6% por Emgesa, el 17,1% de Codensa y el 12,1% por ISA Rep & CTM (dividendos en los últimos tres casos), como las compañías más relevantes dentro del consolidado.

- ▶ Grupo Dunas aportó al EBITDA durante el 1Q 2020 COP\$45.323 mm.
- ▶ Históricamente el GEB calculaba el EBITDA a partir de los ingresos operacionales. Sin embargo, como consecuencia de la adopción de las NIIF en 2015, y para ser consistentes con las prácticas del mercado, el cálculo del EBITDA ajustado consolidado se empezó a calcular a partir de la utilidad neta, reexpresándose los años 2017, 2018 y 2019, con el objetivo de que las cifras sean comparables. Cabe resaltar que los montos previamente reportados no difieren materialmente de los actualmente ajustados.

Ingresos Financieros

En cuanto a los ingresos financieros, pasaron de COP\$23.337 mm a COP\$30.817 mm del 1Q 2019 al 1Q 2020, como resultado principalmente de un incremento en la valoración de operaciones de cobertura en Cálidda con un efecto positivo superior a COP\$8,000 mm.

Gastos Financieros

Respecto a los gastos financieros, en el periodo analizado se evidencia un crecimiento del 21,1% pasando de COP\$135.468 mm a COP\$164.096 mm, como resultado de un mayor endeudamiento, generado principalmente:

- ▶ La deuda total bruta reportó un crecimiento (real, excluyendo efectos cambiarios), como consecuencia de:
 - Cálidda: Bonos locales y créditos con la banca local.
 - GEB individual: Nuevos créditos de corto plazo por COP\$900.000 mm y endeudamiento en dólares con Davivienda (USD\$300 mm).
 - Contugas: Reestructuración de la deuda a largo plazo.
 - Grupo Dunas: Contabilización de la deuda.
- ▶ Efecto de conversión de los intereses causados en moneda extranjera.

Diferencia en Cambio

La diferencia en cambio pasó de COP\$-1.284 mm a COP\$-112.290 mm del 1Q 2019 al 1Q 2020, como consecuencia de una mayor posición pasiva neta, principalmente en GEB individual y Gebbras, y la devaluación tanto del peso colombiano como del real.

Método de Participación

Tabla N°2 – Método de participación

	1Q 2019 Millones COP\$	1Q 2019 Participación	1Q 2020 Millones COP\$	1Q 2020 Participación
Emgesa	153.558	47,7%	190.597	48,5%
Codensa	85.535	26,6%	102.466	26,1%
CTM	19.602	6,1%	19.108	4,9%
Vanti	16.185	5,0%	15.403	3,9%
REP	14.998	4,7%	16.563	4,2%
EMSA	3.227	1,0%	2.344	0,6%
Promigas	26.423	8,2%	40.626	10,3%
Negocios Conjuntos	2.258	0,7%	6.020	1,5%
Total	321.786	100,0%	393.127	100,0%

En cuanto al método de participación, evidenció un aumento de +COP\$71.341 mm (+22,2%) en el 1Q 2020 frente al 2019, al pasar de COP\$321.786 mm a COP\$393.127 mm, resultado de el buen desempeño de las compañías.

El mayor aporte al cierre del trimestre analizado proviene de Emgesa con el 48,5%, seguido por Codensa con el 26,1% y Promigas con el 10,3%. Cabe aclarar que en los negocios conjuntos se incluyen las compañías en Brasil: GOT, MGE, TER y TSP.



Es importante mencionar que en el 1Q 2019 por método de participación se habían contabilizado COP\$295.363 mm y en este año estamos reportando para el mismo período COP\$321.786 mm; la diferencia se genera por la reclasificación contable de Promigas a inversiones en asociadas.

El método de participación de Argo se reconocerá desde abril 2020 (6 días de marzo después de la adquisición).

Impuestos

En cuanto al impuesto corriente, el gasto pasó de COP\$87.180 mm a COP\$100.401 mm, al comparar el 1Q 2019 con el 1Q 2020, un incremento del 15,2%. Se debe tener en cuenta que la utilidad antes de impuestos consolida las ganancias o pérdidas de 13 compañías y el impuesto corriente únicamente el efecto de las compañías que reportan utilidad, que en este caso son: TGI, Cálidda, Dunas Energía, EEB Perú Holdings y EEB Gas S.A.S.

De acuerdo con lo anterior, el comportamiento del impuesto corriente obedece principalmente a:

- ▶ Los resultados de TGI y los gastos de renta de las compañías adquiridas en agosto de 2019.

Por su parte, el impuesto diferido pasó de COP\$-14.018 mm a COP\$189.296 mm en los periodos analizados, un aumento positivo como ingreso por +COP\$203.314 mm, como consecuencia de:

- ▶ El efecto de la TRM (marzo 2020 promedio fiscal COP\$3.554, cierre COP\$4.064,8; marzo 2019 promedio fiscal COP\$3.101, cierre COP\$3.174,9) generó un ajuste del impuesto diferido del GEB individual. Es decir, el presente rubro se genera por el diferencial cambiario de las cuentas en moneda extranjera, al tener una valoración fiscal diferente a la contable.

Utilidad neta

La utilidad neta total en el primer trimestre de 2020 fue COP\$665.430 mm, lo que corresponde a un crecimiento de 36,9% frente al mismo periodo de 2019 (COP\$485.927 mm). La participación controladora se ubicó en COP\$638.138 mm (+38,6%) y la no controladora se ubicó en COP\$27.292 mm (+6,8%).

Perfil de deuda

Tabla N°3 – Clasificación de rubros de deuda

	Millones COP\$			
	mar-19	mar-20	Variación	%
EBITDA UDM	2.909.476	3.484.107	574.632	19,8%
Deuda total neta	8.198.365	13.152.884	4.954.519	60,4%
Deuda total bruta	9.349.835	14.213.795	4.863.960	52,0%
Gastos financieros neto	406.791	488.843	82.053	20,2%

- ▶ Respecto al comportamiento del endeudamiento en cada una de las empresas que consolidan se destaca lo siguiente:
 - GEB individual: créditos de corto plazo por COP\$900.000 mm; crédito Davivienda USD\$300 mm (para adquisición Argo por BRL\$1.678 mm ~ USD\$330 mm).
 - Cálidda: Nuevo endeudamiento con la banca local por cerca de USD\$32 mm en marzo de 2020. En septiembre de 2019 se realizó emisión de bonos por PEN\$342 mm colocados en el mercado local, con un plazo de diez años, sin garantías y con una tasa cupón de 5,031% anual y pagos de interés semestrales.
 - Grupo Dunas: El equivalente en PEN\$ de aproximadamente USD\$97 mm (contabilización desde agosto 2019).
 - TGI: Efecto por conversión bonos USD\$750 mm; y pago total del Crédito Sindicado de IELAH por valor de USD\$40 mm el 29/08/2019.
 - Contugas: Reestructuración de la deuda por USD\$355 mm a largo plazo.



- EBBIS: Reestructuración del crédito con Citibank por USD\$45 mm, con vencimiento en marzo de 2025 (Plazo a 5 años) y tasa de Interés 5,40%.
- ▶ Efecto por conversión de los saldos en moneda extranjera a COP\$ por las variaciones de la TRM:
 - TRM marzo 2019: USD\$ / COP\$: 3.174,79.
 - TRM marzo 2020: USD\$ / COP\$: 4.064,81.

Tabla N°4 – Estructura de la deuda marzo 2020

Obligación	Monto Millones COP\$	Monto Millones USD\$	Moneda Original	Cupón (%)	Vencimiento
GEB - Sindicado 2024	3.037.726	749	USD\$	Libor 6M + 1,625%	jul-24
GEB - Bono COP 2024 1er Lote	187.438	46	COP\$	7 años IPC + 3,19% E.A.	feb-24
GEB - Bono COP 2032 1er Lote	278.162	68	COP\$	15 años IPC + 3,85% E.A.	feb-32
GEB - Bono COP 2042 1er Lote	185.441	46	COP\$	25 años IPC + 4,04% E.A.	feb-42
GEB - Bono COP 2024 2do Lote	129.426	32	COP\$	7 años IPC + 3,21% E.A.	feb-24
GEB - Bono COP 2032 2do Lote	189.664	47	COP\$	15 años IPC + 3,85% E.A.	feb-32
GEB - Bono COP 2047 2do Lote	324.024	80	COP\$	30 años IPC + 4,10% E.A.	feb-47
GEB - Banco Popular	45.000	11	COP\$	IBR (6M) +1,70%	jul-20
GEB - Av. Villas	45.000	11	COP\$	IBR (6M) +1,70%	jul-20
GEB - Banco Santander	40.000	10	COP\$	IBR (EA) +1,35%	jul-20
GEB - Banco Agrario	159.000	39	COP\$	IBR (6M) +1,45%	ago-20
GEB - Banco de Occidente	120.000	30	COP\$	IBR (6M) +1,70%	ago-20
GEB - Banco de Bogotá	200.000	49	COP\$	IBR (6M) +1,70%	ago-20
GEB - Bancolombia	151.000	37	COP\$	IBR (6M) +1,70%	ago-20
GEB - Citibank	140.000	34	COP\$	Fijo 5,55%	jul-20
GEB - Davivienda	1.221.961	300	USD\$	Libor 6M + 2,35%	mar-32
TGI - Bono 2028	3.032.678	750	USD\$	Fijo 5,55%	nov-28
Trecca - Crédito Citibank	300.593	74	USD\$	Libor 6M + 2,97%	jun-28
EEBIS - Crédito Citibank	182.916	45	USD\$	Fijo 5,40%	mar-25
EEBIS - Crédito Citibank	32.518	8	USD\$	Libor 3M + 1,25%	abr-20
EEBIS - Crédito Citibank	8.130	2	USD\$	Libor 3M + 1,25%	abr-20
Contugas - Crédito Sindicado	1.426.536	355	USD\$	Libor 6M + 1,75%	sep-24
Cálidda - Bono Internacional	1.297.525	320	USD\$	4,375% SV	mar-23
Cálidda - Bono Local	235.923	61	USD\$	Fijo 6,468%	jul-28
Cálidda - Bono Local	404.491	101	USD\$	Fijo 5,03125%	sep-29
Cálidda - Crédito Scotiabank	272.520	67	USD\$	2,85% Anual	may-22
Cálidda - Pagaré BCP	32.682	8	USD\$	3,29% Anual	mar-21
Cálidda - Pagaré BBVA	81.705	20	USD\$	1,44% Anual	jun-20
Cálidda - Pagaré BCP	17.189	4	PEN\$	3,54% Anual	jun-20
Dunas - Pagaré BBVA	17.771	4	PEN\$	Fijo 3,30%	may-20
Dunas - Pagaré BCP	27.482	7	PEN\$	Fijo 3,52%	jun-20
Dunas - Pagaré BCP	16.586	4	PEN\$	Fijo 2,99%	abr-20
Dunas - Pagaré BCP	17.771	4	PEN\$	Fijo 2,99%	abr-20
Dunas - Pagaré IBK	17.771	4	PEN\$	Fijo 4,17%	jun-20
Dunas - Pagaré SBP	33.172	8	PEN\$	Fijo 2,90%	may-20
Dunas - Crédito Puente BCP	242.737	60	PEN\$	Fijo 4,85%	abr-20
PPC - Pagaré BCP	20.353	5	USD\$	Fijo 5,40%	may-20
Arrendamientos financieros	40.904	10	COP\$	ND	sep-24
Deuda total bruta sin intereses	14.213.795	3.511			
Intereses	95.326				
Deuda total bruta + Intereses	14.309.121				
Deuda total bruta corto plazo + Intereses	1.774.395				
Deuda Total bruta largo plazo + Intereses	12.534.726				

*TRM 31/03/2020 COP\$4.064,81.

ND: No Disponible.



Gráfica N°4 – Perfil de la deuda marzo 2020 - USD\$3.511 mm

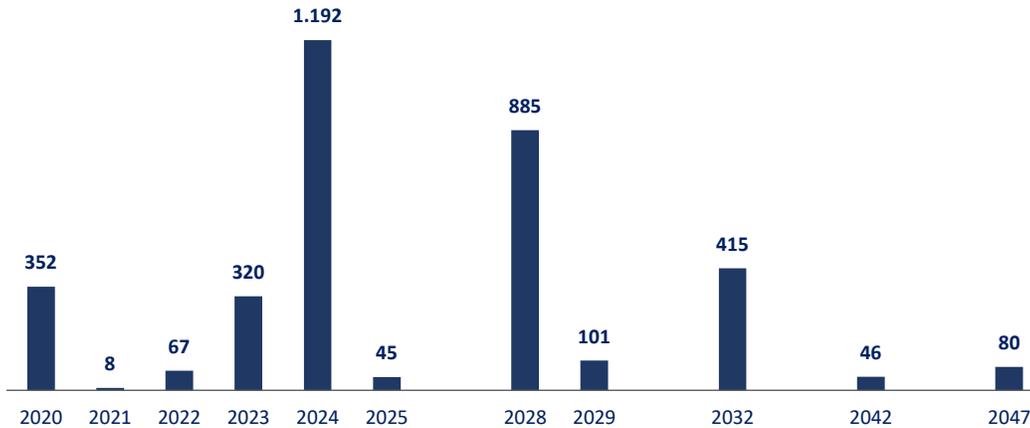


Tabla N°5 – Ratios de cobertura

	mar-19	mar-20
Deuda total neta / EBITDA	2,8x	3,8x
EBITDA / Gastos financieros neto	7,2x	7,1x

El Grupo alcanza a marzo de 2020 un indicador Deuda Total Neta/EBITDA de 3,8x y de EBITDA/Gastos Financieros Neto de 7,1x, ubicándose dentro de los límites razonables de endeudamiento.

CAPEX / Adquisiciones

El CAPEX ejecutado fue USD\$61 mm durante el 1Q 2020, concentrándose principalmente en Cálidda con el 41,8% (USD\$25,5 mm), seguido por el Negocio de Transmisión con el 19,6% (USD\$12 mm) y por último TGI con el 16,7% (USD\$10,2 mm). Es importante resaltar que el CAPEX en Trecca y EEBIS incluyen los gastos capitalizables.

Gráfica N°5 – CAPEX y adquisiciones 1Q 2020 – USD\$61 millones

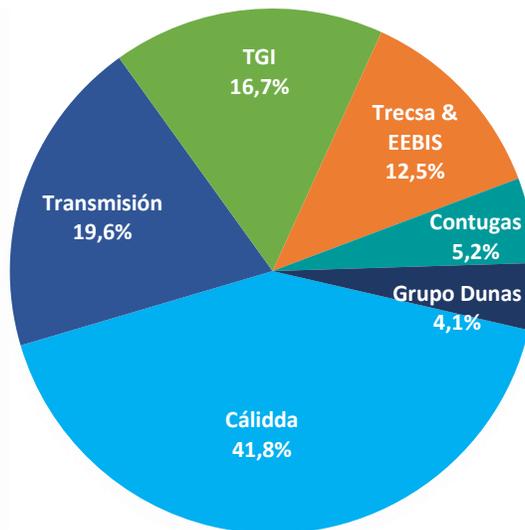




Tabla N°6 – CAPEX / Adquisiciones proyectado anual (Millones USD\$)

Compañía	2019	2020P	2021P	2022P	2023P	2024P	Total 2020P - 2024P
Transmisión	123	122	158	141	151	48	620
TGI	85	80	85	66	90	151	472
Cálidda	120	134	118	99	103	108	562
Contugas	4	3	0	16	0	0	19
Trecca y EEBIS	34	39	43	1	2	2	87
Grupo Dunas	4	25	16	18	16	11	86
Subtotal Filiales	371	402	420	341	362	320	1.845
Argo adquisición	260	330	0	0	0	0	330
Otros proyectos	0	30	30	30	30	30	150
Total	631	762	450	371	392	350	2.325

Línea de Negocio	2019	2020P	2021P	2022P	2023P	2024P	Total 2020P - 2024P
Distribución	129	162	134	133	119	119	667
Transporte y Transmisión	502	570	286	208	243	201	1.508
Generación	0	30	30	30	30	30	150
Total	631	762	450	371	392	350	2.325

Nota: De 2020 en adelante corresponde a proyecciones y se ajustan anualmente. No incorpora posibles retrasos en inversiones derivados del Covid-19.



Resultados Compañías Controladas



Grupo Energía Bogotá

Tabla N°7 – Indicadores financieros seleccionados GEB Transmisión

	Millones COP\$		
	1Q 2019	1Q 2020	Variación
Ingresos	118.248	139.778	18,2%
Utilidad bruta	83.995	98.671	17,5%
EBITDA	80.671	98.878	22,6%
Margen EBITDA	68,2%	70,7%	2,5 pp
Utilidad operacional	75.073	90.219	20,2%

Tabla N°8 – Panorámica general GEB Transmisión

	1Q 2019	1Q 2020
Disponibilidad de la infraestructura (%)	99,96	99,97
Compensación por indisponibilidad (%)	0,0059	0,0037
Cumplimiento programa mantenimiento (%)	100,0	100,0
Participación en la actividad de transmisión en (%)	19,8	21,8

Al cierre de 1Q 2020, el detalle de los proyectos de inversión es el siguiente:

- ▶ La CREG expidió la Resolución CREG 200 de 2019 Por la cual se define un esquema para permitir que los generadores puedan compartir activos de conexión al SIN lo cual permite explorar la posibilidad de desarrollar nuevos negocios.
- ▶ Mediante Resolución 4 0014 el Ministerio de Minas y Energía aprobó la solicitud de modificación de la fecha de entrada en operación del proyecto UPME-03-2010 SE Chivor II - Norte 230 kV para el 1 de junio de 2020.
- ▶ La UPME mediante comunicación recibida el 25 de febrero de 2020, asignó vía ampliación la construcción del segundo circuito Cuestecitas - La Loma 500 kV.
- ▶ GEB fue seleccionada para ejecutar la construcción, operación y mantenimiento de la conexión de la SE Casablanca 110 kV en el departamento de Bolívar.

Tabla N°9 – Estatus proyectos GEB Transmisión

	Avance	Ingresos Anuales Estimados (Millones USD\$)	Fecha Oficial UPME*
Chivor II 230 kv	44,6%	5,5	2Q 2020
Tesalia 230 kv	93,0%	10,9	3Q 2020
Sogamoso Norte 500 kv	63,2%	21,1	4Q 2020
Refuerzo Suroccidental 500 kv	40,0%	24,4	4Q 2020
Ecopetrol San Fernando 230 kv	90,4%	6,0	4Q 2020
La Loma STR 110 kv	61,8%	7,0	3Q 2020
Colectora 500 kv	17,7%	21,5	4Q 2022
Total		96,3	

* No incluye las prórrogas que se pueden generar posteriormente.



Tabla N°10 – Indicadores financieros seleccionados TGI

	1Q 2019	1Q 2020	Variación
Ingresos (miles USD\$)	117.960	120.783	2,4%
Utilidad operacional (miles USD\$)	74.622	73.850	-1,0%
EBITDA (miles USD\$)	96.052	96.654	0,6%
Margen EBITDA	81,4%	80,0%	-1,4 pp
Utilidad neta (miles USD\$)	31.915	60.241	88,8%
Deuda total bruta / EBITDA	3,5x	3,1x	-0,4x
EBITDA / Gastos financieros	3,8x	5,5x	1,7x
Calificación crediticia internacional:			
S&P – Calificación Corporativa – Mar. 27 20:	BBB-, negativa		
Fitch – Calificación Corporativa – Abr. 3 20:	BBB, estable		
Moody's – Calificación Bono – Jul. 16 19:	Baa3, estable		

- ▶ Activación de contratos de transporte suscritos por Cusiana Fase IV.
- ▶ Se celebró la Asamblea General de Accionistas, en la que se decretaron dividendos por COP\$371.709 mm.
- ▶ S&P mantuvo calificación en BBB-, revisó perspectiva de estable a negativa, en línea con la acción que tomó sobre la casa matriz.
- ▶ Realineación de la agenda conjunta TGI – Naturgas 2020.
- ▶ Plan de acción para aumentar el nivel de satisfacción del cliente.
- ▶ Planes de contingencia, protocolos gestión de clientes y plan de reactivación integrado, dentro del marco Covid-19 (continuos).
- ▶ Loop Puerto Romero – Vasconia (Cusiana Fase IV): entrada en operación ene-20.
- ▶ Ramal Zona Industrial Cantagallo: entrada en operación ene-20.
- ▶ Ramal Cantagallo – San Pablo: entrada en operación mar-20.
- ▶ Publicación por parte de la UPME del Plan Energético Nacional 2050 para comentarios.
- ▶ El Ministerio de Energía publicó las propuestas de documentos de la Misión de Transformación Energética.
- ▶ El Ministerio de Energía publicó para comentarios, propuesta de resolución para actualizar los proyectos del Plan de Abastecimiento de Gas Natural.
- ▶ La CREG suspendió la actuación administrativa de valoración de los proyectos IPAT, en tanto el Ministerio actualiza el Plan de Abastecimiento.
- ▶ Normativa relacionada con emergencia sanitaria asociada al COVID – 19:
 - SSPD: Circular 20201000000084: Medidas para garantizar la prestación de servicios públicos.
 - Resoluciones SSPD-20201000009485 y CREG-050-2020: Suspensión términos de actuaciones.
 - Resolución CREG 042-2020: Medidas transitorias en relación con la modificación por mutuo acuerdo de precios y cantidades de los contratos vigentes de suministro y transporte de gas.
- ▶ Posterior al trimestre:
 - Fitch Ratings afirmó la calificación en BBB, perspectiva estable, reflejando el fuerte vínculo con la casa matriz.
 - Pago adelantado de dividendos.

Tabla N°11 – Panorámica general TGI

	1Q 2019	1Q 2020	Variación
Volumen transportado – Promedio Mpcd	466,1	500,8	7,4%
Capacidad contratada en firme – Mpcd	712,0	760,0	6,7%



Proyectos en ejecución

► Cusiana Fase IV

Aumento de la capacidad de transporte de gas natural en 58,0 Mpcd entre Cusiana y Vasconia (incluyendo estación de compresión de Puente Guillermo), con una construcción de 38,5 Km de loops de 30" de diámetro.

- Ampliación de la Estación de Compresión de Gas de Puente Guillermo.
- Adecuaciones de las Estaciones de Compresión de Gas de Miraflores y Vasconia.

Detalle de la ejecución:

- Inversión total del proyecto – USD\$92,25 mm
- Capex total ejecutado a la fecha – USD\$61,9 mm
- Capex total ejecutado 1Q 2020 – USD\$4,6 mm
- Avance Físico de Obra – 84,8%
- Entrada en operación estimada:
 - Estación Puente Guillermo: 17 Mpcd – 2Q 2018
 - Loop Puerto Romero – Vasconia: 46 Mpcd – 1Q 2020
 - Loops Puente Guillermo – La Belleza y El Porvenir – Miraflores: 12 Mpcd - 3Q 2020*

► Reposición de Ramales

Reposición de 4 ramales por cumplimiento de vida útil normativa de acuerdo con la resolución CREG 126 de 2016 y 1 ramal por mutuo acuerdo. Reposición de los siguientes ramales del Sur de Bolívar, los cuales representan 16 Km de tubería (2" de diámetro) y 12 Km de tubería (4" de diámetro):

- Ramal Yarigüies – Puerto Wilches
- Ramal Pompeya
- Ramal Z. Industrial Cantagallo – Cantagallo
- Ramal Cantagallo – San Pablo
- Ramal Galán – Casabe – Yondó

Detalle de la ejecución:

- Inversión total del proyecto – USD\$11,6 mm
- CAPEX total ejecutado a la fecha – USD\$8,7 mm
- CAPEX total ejecutado 1Q 2020 – USD\$1,1 mm
- Avance Físico de Obra – 86,3%
- Entrada en operación estimada:
 - Ramal Yarigüies – Puerto Wilches: 4Q 2019
 - Ramal Pompeya: 4Q 2019
 - Z. Industrial Cantagallo – Cantagallo: 1Q 2020
 - Ramal Cantagallo – San Pablo: 1Q 2020
 - Ramal Galán – Casabe – Yondó: 2Q 2020*

*Estos tiempos no incluyen los impactos ocasionados por emergencia Nacional Sanitaria por COVID-19.


Tabla N°12 – Indicadores financieros seleccionados Cálidda

	Miles USD\$		
	1Q 2019	1Q 2020	Variación
Ingresos	156.476	162.693	4,0%
Ingresos ajustados*	67.351	69.729	3,5%
Utilidad operacional	33.828	32.607	-3,6%
EBITDA	41.244	40.919	-0,8%
Margen EBITDA – Ingresos	26,4%	25,2%	-1,2 pp
Margen EBITDA - Ingresos ajustados	61,2%	58,7%	-2,6 pp
Utilidad neta	20.432	19.293	-5,6%
Deuda / EBITDA	2,9x	3,4x	0,5x
EBITDA / Gastos financieros	9,1x	8,0x	-0,9x

*Ingresos Ajustados = Ingresos sin considerar ingresos del tipo *pass-through* (adquisición y transporte de gas natural) e IFRIC 12 (inversiones realizadas en el sistema de distribución).

- ▶ Durante el trimestre la compañía alcanzó los siguientes resultados operativos:
 - Se conectaron un total de 33.822 clientes, incrementando el acumulado hasta los 986.504 usuarios.
 - Se construyeron 356,2 km de redes de polietileno y 2,76 km de acero.
 - Facturó 1.861 mm de metros cúbicos de gas, equivalentes a USD\$46 mm por ingresos de distribución.
- ▶ Se decretó un Estado de Emergencia y cuarentena obligatoria producto de la pandemia del COVID-19, resaltando que la operatividad del sistema de distribución ha permanecido 100% activo. Sin embargo, los trabajos de expansión y conexiones se encuentran suspendidos hasta que se levante el Estado de Emergencia.
- ▶ A mediados de marzo se tomaron 3 pagares de corto plazo con la banca local por un monto total de USD\$32 mm, para anticipar cualquier necesidad de liquidez durante la crisis y asegurar la disponibilidad de caja al inicio de la Fase 1 de reactivación.
- ▶ De forma coordinada con la UN Hogar y Movilidad se aprobó el diseño de instalaciones internas residenciales en quintas. Lo anterior permite atender un segmento residencial de manera segura, económica y ágil, se estima que se pueden vincular más de 3.000 clientes potenciales durante el año.
- ▶ Principales proyectos:
 - Autogeneración Puruchuco: El avance del proyecto va en 75,9%, sin embargo, las actividades constructivas están suspendidas desde el 16/03/20 por emergencia derivada del COVID-19. Dentro de las actividades pendientes se encuentran: Completamiento mecánico eléctrico (2 semanas), precomisionado (2 semanas), comisionado y puesta en Marcha por JENBACHER (3 semanas).
 - ERP MACROPOLIS: Avance 40%. Skid: En prueba de válvulas. Recinto: En replanteo de ingeniería. Trabajos suspendidos por emergencia derivada del COVID-19.
 - ERP Chilca: Avance 50% Skid: 97% de fabricación. Recinto: En proceso de llenado de concreto y desencofrado de cimientos de columnas. Trabajos suspendidos por emergencia derivada del COVID-19.

Tabla N°13 – Panorámica general Cálidda

	1Q 2020
Cientes acumulados	986.504
Cientes potenciales	1.107.943
Extensión total de la red (Km)	11.525
Volumen vendido (Mpcd)	722
Penetración de la red (%)	89%



Tabla N°14 – Indicadores financieros seleccionados Contugas

	Miles USD\$		
	1Q 2019	1Q 2020	Variación
Ingresos operacionales	18.399	19.877	8,0%
Utilidad Bruta	9.568	10.231	6,9%
Margen bruto	52,0%	51,5%	-0,5 pp
Utilidad operacional	1.062	-1.132	-206,6%
EBITDA	6.699	7.095	5,9%
Margen EBITDA	36,4%	35,7%	-0,7 pp
Utilidad neta	-5.624	-4.374	-22,2%

Tabla N°15 – Panorámica general Contugas

	1Q 2020
Número de clientes	61.670
Volumen de ventas (Mpcd)	146
Volumen transportado (Mpcd)	1.492
Capacidad contratada en firme (Mpcd)	160
Longitud de la red (km)	1.705

- ▶ Se efectuó el pago de crédito por USD\$12,4 mm con el BCP, el 8/01/20.
- ▶ Cancelación temporada de pesca por emergencia derivada del COVID-19.
- ▶ Transferencia cartas fianza BCP a Santander.
- ▶ Pago de intereses del nuevo crédito sindicado por USD\$6,8 mm, correspondientes al 1° periodo.
- ▶ Al cierre de marzo se reportaron 61.670 habilitaciones (50.893 corresponden al contrato BOOT).



Tabla N°16 – Indicadores financieros seleccionados Trecca

	Miles USD\$		
	1Q 2019	1Q 2020	Variación
Ingresos	4.655	4.650	-0,1%
Utilidad bruta	3.604	3.766	4,5%
EBITDA	2.611	2.946	12,8%
Margen EBITDA	56,1%	63,4%	7,3 pp
Utilidad neta	-656	12	101,8%

- ▶ Se alcanzó el 100% de avance en las obras civiles y el montaje de la Línea de Transmisión Huehuetenango II – Chiantla, Lote B.
- ▶ Se obtuvo la licencia de construcción de la Municipalidad de San Juan Sacatepéquez para habilitar la construcción del muro perimetral del terreno donde se ubicará la Subestación San Juan, Lote A.
- ▶ Se alcanzó un avance del 78% en las obras civiles para la construcción de la Subestación Chiantla.

- ▶ Ante la pandemia del COVID-19, Trecsa implementó un plan para asegurar la continuidad del negocio, salvaguardando la salud de los colaboradores, contratistas y proveedores, estableciendo controles específicos para la mitigación y control del riesgo de contagio y estrategias para garantizar la continuidad del negocio.
- ▶ En función de lo anterior, se activó de manera permanente el Comité de Crisis, quien es el ente encargado de emitir las directrices para afrontar los efectos de la pandemia.



- ▶ Se logró la inclusión del cobro del peaje a partir de diciembre de 2019, correspondiente al Proyecto Anillo Pacífico Sur dentro del Informe de Transacciones Económicas que emite el Administrador del Mercado Mayorista, lo cual ha impactado lo corrido del año positivamente.
- ▶ Ante la pandemia del COVID-19, EEBIS implementó un plan para asegurar la continuidad del negocio, salvaguardando la salud de los colaboradores, contratistas y proveedores, estableciendo controles específicos para la mitigación y control del riesgo de contagio y estrategias para garantizar la continuidad del negocio. Se activó de manera permanente el Comité de Crisis, quien es el ente encargado de emitir las directrices para afrontar los efectos de la pandemia.
- ▶ Se logró que la Comisión Nacional de Energía Eléctrica reconociera el derecho de EEBIS al peaje devengado desde octubre de 2018 a noviembre 2019 correspondiente al Proyecto Anillo Pacífico Sur, cuyo cobro será incluido en los próximos Informes de Transacciones Económicas que emite el Administrador del Mercado Mayorista.


Tabla N°17 – Indicadores financieros seleccionados ElectroDunas

	Miles USD\$
	1Q 2020
Ingresos	29.243
Utilidad Bruta	12.943
Margen Bruto	44,3%
Utilidad operacional	6.075
Margen operacional	20,8%
EBITDA	7.594
Margen EBITDA	26,0%
Utilidad neta	1.260

Tabla N°18 – Panorámica general ElectroDunas

	1Q 2020
Venta de Energía de ELD	282.182
Venta de energía a clientes propios (GWh)	190.361
Venta de energía de terceros que usan redes de ELD (GWh)	91.821
Compra de energía y generación propia (MWh)	220.726



- ▶ Celebración del Aniversario de Electro Dunas, aprobando la cesión de posición contractual del Consorcio Energético de Huancavelica a favor de Conelsur LT, filial peruana de la principal transmisora chilena Traselec.
- ▶ La compañía Generación Eléctrica Río Bravo presentó un Estudio de Impacto Ambiental detallado (EIAd) para la construcción de la Central Hidroeléctrica Alto Biavo de 302MW (San Martín). La inversión asciende a USD\$617 mm, el tiempo previsto de construcción es de 57 meses y la vida útil del proyecto se estima en 50 años.
- ▶ Inauguración de la Ofimovil de trámites y pagos mediante una colaboración entre Contugas y ElectroDunas, presentación del Plan Estratégico y Objetivos 2020 a los equipos de ElectroDunas, Cantalloc y Peru Power Company y puesta en servicio del transformador de 40 MVA en la SET Ica.
- ▶ El Ejecutivo emitió un decreto de Urgencia DU-026-2020, que establece diversas medidas excepcionales y temporales para prevenir la propagación del COVID-19 en el territorio nacional; además se emite DS-044-2020-PCM, que declara Estado de Emergencia Nacional por las graves circunstancias que afectan la vida de la Nación, El MINEM mediante Resolución RVM - 001-2020, la cual establece que durante la vigencia del Estado de Emergencia Nacional, las empresas que realicen actividades de generación, transmisión y distribución eléctrica, deben activar y ejecutar los protocolos de seguridad destinados a salvaguardar la salud de su personal, contratistas y/o terceros.



- ▶ La Gerencia de Desarrollo de Generación, realizó reuniones con:
 - Las áreas técnicas, logística y finanzas del cliente San Fernando a fin de presentar propuesta con respecto a su planta de alimentos.
 - La Empresa La Calera revisó la propuesta de cogeneración y respaldo de sus instalaciones.
- ▶ Fluence analizó detalladamente el proyecto de autogeneración.
- ▶ Los ingresos por el usufructo de las Centrales Térmicas de Luren y Pedregal se generaron según el contrato, y se muestra un ingreso mayor por efecto del tipo de cambio.

Tabla N°19 – Indicadores financieros seleccionados Perú Power Company

	Miles USD\$
	1Q 2020
Ingresos	2.194
Utilidad operacional	1.664
Margen operacional	75,8%
EBITDA	2.136
Margen EBITDA	97,4%
Utilidad neta	1.032



- ▶ Se ejecutaron los siguientes proyectos:
 - Atención de casos de emergencia por lluvias en la ciudad de Ica, poniendo a disposición de esta el 100% del personal de Ica y contando con el apoyo del equipo de operaciones y obras de Pisco y Chincha.
 - Inicio de campaña de cortes aéreos y retiros de la conexión con la finalidad de reducir la morosidad.
 - Inicio de campaña de normalización masiva de suministros en baja tensión por seguridad pública.



- Ejecución de obras civiles y montaje electromecánico para la puesta en servicio del Nuevo Transformador de Potencia de 40MVA en la Set Ica Norte.
- Inicio del gerenciamiento de la obra “Nueva SE Chiribamba 220/60/22.9kv y línea de transmisión 60kv Chiribamba – Caudalosa” y la ampliación del alimentador 22.9 (SED Alto la luna – Machu Pichu Foods).

Tabla N°20 – Indicadores financieros seleccionados Cantalloc

	Miles USD\$
	1Q 2020
Ingresos	2.347
Utilidad operacional	158
Margen operacional	6,7%
EBITDA	206
Margen EBITDA	8,8%
Utilidad neta	80

Resultados Compañías No Controladas

Tabla N°21 – Indicadores financieros seleccionados Codensa

	Millones COP\$		
	1Q 2019	1Q 2020	Variación
Ingresos	1.310.843	1.416.228	8,0%
Margen de contribución	521.250	589.244	13,0%
EBITDA	391.828	458.560	17,0%
Margen EBITDA	29,9%	32,4%	2,5 pp
EBIT	287.187	335.017	16,7%
Utilidad neta	160.640	191.930	19,5%

Tabla N°22 – Panorámica general Codensa

	1Q 2020
Número de clientes	3.547.926
Participación de mercado	20,7%
Demanda energía nacional (Gwh)	18.100
Demanda zona Codensa (Gwh)	3.748
Índice de pérdidas (%)	7,5
Control	Enel Energy Group
Participación de GEB	51,5% (36,4% ordinarias; 15,1% preferenciales sin derecho a voto)

*Demanda neta sin incluir pérdidas.

El análisis que se muestra a continuación corresponde a las cifras de 1Q 2019 y 1Q 2020 y es tomado textualmente del informe publicado por Codensa al mercado:

- ▶ Los Ingresos Operacionales presentaron un incremento de 8% con respecto al mismo período del año 2019, explicado principalmente por:
 - La demanda de energía en el área de influencia de Codensa, que creció 1,7% acumulado año.
 - El incremento en el Índice de Precios al Productor (IPP), al que está indexado el componente de remuneración de distribución, y a un mayor ingreso por reconocimiento de las inversiones de 2019.
 - Los mejores resultados en margen de productos y servicios de valor agregado, especialmente en la tarjeta Crédito Fácil Codensa, con el inicio del nuevo esquema de operación con Scotiabank Colpatría.
- ▶ El EBITDA registró un aumento del 17% respecto al mismo período del año anterior, explicado por el crecimiento en los ingresos y eficiencias en la gestión de los costos fijos y variables, que a nivel general crecieron en menor proporción que los ingresos. La variación de los costos está soportada en:
 - El incremento en el costo de ventas (+4,7%) atribuible al aumento en el precio de bolsa en el mercado spot como consecuencia de la baja hidrología.



- El aumento en la contribución a la Superintendencia de Servicios Públicos, de acuerdo con la ley del Plan Nacional de Desarrollo.
 - El incremento en los gastos de personal (+11,2%), que obedece al ajuste salarial que se realiza a principios del año y a beneficios adicionales derivados de la Convención Colectiva. De otra parte, se presenta un crecimiento en los gastos de operación y mantenimiento (+5%), que reflejan el ajuste de contratos indexados a IPC y/o salario mínimo.
- ▶ El EBIT mantiene un crecimiento similar al EBITDA, a pesar del incremento en el gasto por depreciaciones como resultado del crecimiento en la base de activos fijos depreciables, que obedece al significativo plan de inversión ejecutado durante el 2019.
 - ▶ La Utilidad Neta de Codensa aumentó en 19% reflejando el crecimiento de la utilidad operacional y la reducción del 1% en la tarifa del impuesto de renta para 2020, respecto a 2019.
 - ▶ La Deuda Financiera Neta aumentó con respecto a la cifra registrada al cierre de 2019, como resultado del ambicioso plan de inversiones que ejecuta la compañía, lo cual implicó adquirir una nueva deuda en el mes de enero de 2020.
 - ▶ Las inversiones para el primer trimestre de 2020 estuvieron orientadas en proyectos para mejorar la calidad del servicio, implementar el telecontrol, realizar la reposición de equipos e infraestructura, realizar conexiones de nuevos clientes y aumentar la capacidad de distribución. Frente al mismo periodo del año anterior, se muestra una reducción debido a que, en el primer trimestre de 2019 finalizó el proyecto de implementación de los sistemas técnico y económico financiero, que no se ejecuta en 2020.
 - ▶ Tanto la demanda de energía nacional como la demanda de energía de Codensa aumentaron durante el primer trimestre de 2020 en comparación con el mismo periodo del 2019 a pesar de que la demanda se empezó a contraer a partir de los últimos días de marzo, principalmente por las medidas de aislamiento adoptadas por el Gobierno Nacional para contener el COVID 19 en el país.
 - ▶ Durante los dos primeros meses del año el aumento de demanda a nivel nacional se sustentó principalmente en el mercado regulado, destacándose el consumo de la zona Caribe. La demanda de energía en el área de Codensa, por su parte, se explica principalmente por un incremento en los peajes producto del crecimiento de clientes en otros comercializadores.
 - ▶ El índice promedio de pérdidas de energía de Codensa disminuyó en comparación con el mismo período de 2019, gracias a la continuidad del plan de inspecciones y el fortalecimiento de los modelos que permiten mejorar la efectividad, así como la recuperación de energía por consumos no registrados.
 - ▶ El número total de clientes de Codensa aumentó debido a nuevas conexiones, en línea con el crecimiento orgánico de la compañía, especialmente en el segmento residencial.



Tabla N°23 – Indicadores financieros seleccionados de Emgesa

	Millones COP\$		
	1Q 2019	1Q 2020	Variación
Ingresos operacionales	956.821	1.070.137	11,8%
Margen de contribución	601.051	707.744	17,8%
EBITDA	552.509	652.205	18,0%
Margen EBITDA	57,7%	60,9%	3,2 pp
EBIT	496.041	590.015	18,9%
Utilidad neta	291.181	362.298	24,4%



El análisis que se muestra a continuación corresponde a las cifras de 1Q 2019 y 1Q 2020 y es tomado textualmente del informe publicado por Emgesa al mercado:

- ▶ Los ingresos operacionales de Emgesa durante el primer trimestre de 2020 aumentaron frente al mismo periodo de 2019, debido al mayor nivel de ventas de energía de Emgesa unido al aumento de precios de energía en la bolsa asociado a la baja hidrología observada durante los primeros meses del año. Por otro lado, un mayor crecimiento de los precios en contratos por mayor Índice de Precios al Productor.
- ▶ Por otro lado, Emgesa incrementó su generación en 82 GWh durante el primer trimestre de 2020, para atender sus compromisos contractuales y disminuir los volúmenes de compras de energía, impactando positivamente el margen de contribución de la compañía. Lo anterior se logró gracias a la optimización y aprovechamiento de las mejores condiciones hidrológicas presentadas en las cuencas de Emgesa, respecto al promedio del mercado.
- ▶ El EBITDA presentó un incremento anual del 18%, reflejando el crecimiento de los ingresos y una optimización de los costos y gastos de operación, que aumentaron a un menor ritmo. Este crecimiento se explica por gastos de nómina, dados los ajustes salariales e incrementos del Índice de Precios al Consumidor - IPC y mayores costos de servicios medioambientales obligatorios a lo largo de todas las plantas hídricas.
- ▶ El EBIT aumentó como consecuencia del desempeño favorable del EBITDA, a pesar de los mayores cargos por depreciaciones generado por una mayor base de activos, resultado de las inversiones realizadas en la adecuación y modernización de las plantas.
- ▶ La Utilidad Neta se incrementó durante el primer trimestre de 2020 frente al mismo periodo del año anterior, por los efectos explicados anteriormente y como consecuencia de:
 - La reducción en el gasto financiero neto explicado por una disminución en el saldo promedio de la deuda, como resultado del nivel de caja, lo cual le permitió a la Compañía amortizar sin refinanciación los vencimientos de deuda e incluso realizar el prepago de ciertas obligaciones durante 2019.
 - Una menor tasa efectiva de impuesto de renta en 1%, de acuerdo con la reducción de tasa de renta aprobada por la Ley de Crecimiento Económico del Gobierno Nacional.
- ▶ La Deuda Financiera Neta se redujo con respecto al año anterior, debido a que los flujos de caja generados por la operación han sido suficientes para atender los costos operativos y las necesidades de inversión de la Compañía.
- ▶ Las Inversiones alcanzaron un total de COP\$36.216 mm de pesos en el primer trimestre del año, enfocadas principalmente en automatización y control en las plantas del Río Bogotá, y a su vez en mayores inversiones en la Central Guavio, con el fin de aumentar la capacidad de generación.

Tabla N°24 – Panorámica general Emgesa

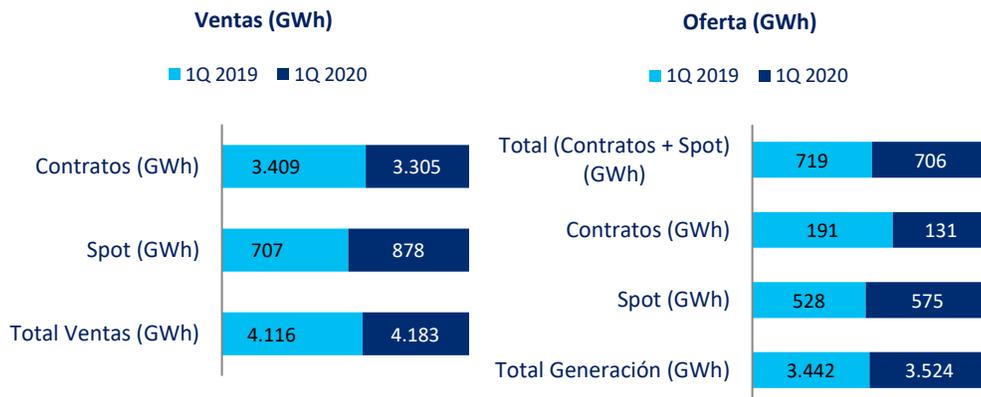
	1Q 2020
Generación total Colombia (MW)	17.799
Generación Emgesa (Gwh)	3.524
Ventas totales (Gwh)	4.183
Disponibilidad de plantas (%)	91,5
Control	Enel Energy Group
Participación de GEB	51.5% correspondiente a: 37.4% acciones ordinarias y 14.1% preferenciales sin derecho a voto

- ▶ La Generación de Emgesa aumentó 2,4% en el primer trimestre de 2020 comparado con el mismo periodo del 2019, particularmente por la mayor generación de las plantas hídricas, gracias a una óptima gestión del recurso hídrico, aprovechando a su vez el sistema diversificado donde se ubican las centrales a lo largo del país.
- ▶ La producción total de energía de Emgesa fue:
 - 91,0% hidroeléctrica: 0,8% más que el año anterior, principalmente por los altos niveles que presentaron los embalses durante la mayor parte del primer trimestre del año.



- 9,0% térmica: -7,5% menos que en primer trimestre de 2019, dada la concentración de generación en tecnología hídrica para reducción de costos y debido también a las menores restricciones en el sistema.

Gráfica N°6 – Transacciones de generación Emgesa



- Respecto a la demanda, el total de las ventas en términos de Gwh tuvieron un crecimiento del 1,6%, concentrándose en el mecanismo de contratos el 79% y el remanente en el mercado spot (21%).
- En cuanto a la oferta, se evidenció un crecimiento del 2,4% en el total de generación; respecto a los contratos se generó una disminución del 31,4% al pasar de 191 Gwh a 131 Gwh. El mercado Spot, por el contrario, aumentó en sus resultados, llegando a 575 Gwh, frente a los 528 Gwh del 1Q 2019.



Tabla N°25 – Indicadores financieros seleccionados Vanti

	Millones COP\$		
	1Q 2019	1Q 2020	Variación
Ingresos	558.549	696.060	24,6%
Utilidad operacional	80.193	65.987	-17,7%
EBITDA	90.247	81.062	-10,2%
Margen EBITDA	16,2%	11,6%	-4,5 pp
Utilidad neta	64.743	61.615	-4,8%
Deuda neta / EBITDA	4,1x	7,7x	3,6x
EBITDA / Gastos financieros	14,1x	15,6x	1,5x

Tabla N°26 – Panorámica general Vanti

	1Q 2020
Volumen de ventas (Mm3)	613
Número de clientes	2.324.920
Control	Brookfield
Participación de GEB	25%



- ▶ El 13 de enero se lanzó el nuevo ERP SAP S4/Hana.
- ▶ El día 6 de febrero de 2020, Vanti convocó a Asamblea Extraordinaria de Accionistas con el fin de proponer la cancelación de la inscripción en el RNVE y en la BVC.
- ▶ En la Asamblea Extraordinaria de Accionistas llevada a cabo el 28/02/2020, se aprobó, con el voto favorable del 55,7% de las acciones representadas en la reunión, esto es 20.279.809 acciones, equivalentes al 54,9% de las acciones suscritas de la Compañía, la cancelación de la inscripción de las acciones de la sociedad en el Registro Nacional de Valores y Emisores (RNVE) y en la Bolsa de Valores de Colombia (BVC).
- ▶ El día 26 de febrero se convocó a Asamblea Ordinaria de Accionistas para la aprobación de los EEEF de 2019.
- ▶ La Asamblea Ordinaria de Accionistas de la sociedad en su reunión no presencial del día 30 de marzo de 2020 (Reunión N°73) tomó las decisiones que a continuación se detallan de la siguiente manera:
 - El Informe de Gestión de la Administración del periodo correspondiente entre el 1 de enero y el 31 de diciembre de 2019.
 - Los Estados Financieros de la sociedad del periodo correspondiente entre el 1 de enero y el 31 de diciembre de 2019: (i) Estado de Situación Financiera; (ii) Estado de Resultados Integrales.
 - Se aprobó el pago de dividendos obtenidos por la compañía correspondientes al ejercicio del año 2019 por un valor total de doscientos cuarenta y siete mil trescientos treinta y cuatro millones seiscientos setenta cinco mil quinientos noventa y dos pesos (COP\$247.334.675.592) moneda legal colombiana, lo que significa que el pago por acción será de Cop\$6.699,914295 y que se pagará en cuatro (4) cuotas iguales de sesenta y un mil ochocientos treinta y seis millones ciento sesenta y ocho mil ochocientos noventa y ocho pesos (COP\$61.836.168.898), en las siguientes fechas: 21 de mayo de 2020; 20 de agosto de 2020, 19 de noviembre de 2020 y 18 de febrero de 2021.
 - Con el voto a favor de 19 de los 20 accionistas presentes que representan un total de 35.425.134 acciones, equivalentes al 99,99% de las acciones representadas en la reunión, y un accionista que no manifestó el sentido de su voto por lo cual se toma como abstención y que representa 4.885 acciones equivalentes al 0,01% de las acciones representadas en la reunión, se aprobó mantener como revisor fiscal de la sociedad a la firma Ernst & Young Audit durante un año más.
 - Por último, la Asamblea General Ordinaria de Accionistas aprobó la propuesta de reforma estatutaria, con el voto a favor de 19 de los 20 accionistas presentes que representan un total de 35.425.134 acciones, equivalentes al 99,99% de las acciones representadas en la reunión, y un accionista que no manifestó el sentido de su voto por lo cual se toma como abstención y que representa 4.885 acciones equivalentes al 0,01% de las acciones representadas en la reunión.



- ▶ En el mes de febrero Promigas transportó un volumen 10% mayor a lo presupuestado. presentando un pico histórico de 579 Mpcd gracias a un aumento en consumo térmico por condiciones hidrológicas.

Tabla N°27 – Indicadores financieros seleccionados Promigas

	Millones COP\$		
	1Q 2019	1Q 2020	Var %
Ingresos	935.386	1.202.346	28,5%
EBITDA	325.395	412.845	26,9%
Margen EBITDA	34,8%	34,3%	-0,5 pp
Utilidad operacional	276.378	355.210	28,5%
Margen Operacional	29,5%	29,5%	0,0 pp
Utilidad neta	173.412	264.277	52,4%
Margen neto	18,5%	16,8%	-1,7 pp



Tabla N°28 – Panorámica general Promigas

	1Q 2020
Red de gasoductos (Km)	3.189
Capacidad instalada - máxima (Mpcd)	1.220
Capacidad contratada (Mpcd)	783
Usuarios acumulados	4.836.094

- ▶ Promigas puso en marcha de un “Plan de Continuidad del Negocio” para afrontar la crisis desatada a causa de la propagación del virus COVID-19. El plan inició el 16 de marzo y fue ajustándose con las medidas del gobierno, consiste en un paquete integral de acciones tomadas desde varios frentes -Recursos Humanos, Operativo, Financiero, Administrativo y Legal- para asegurar la salud de nuestros más de 2.000 colaboradores y garantizar el suministro ininterrumpido de gas natural y energía eléctrica, elementos vitales para hogares, industrias y generadoras de energía (termoeléctricas) a nivel nacional.
- ▶ A partir del 1 de marzo entró en operación la infraestructura entre Cartagena – Barranquilla para transportar gas natural desde los campos de Sucre y Córdoba. La expansión permite la entrega de 20 Mpcd adicionales hasta Barranquilla. La nueva infraestructura se enmarca en la expansión de la capacidad de transporte de 100 Mpcd que desarrolla Promigas.
- ▶ Crecimiento del 54% en Utilidad Neta frente al mismo periodo del año anterior.



Tabla N°29 – Indicadores financieros seleccionados REP

	Miles USD\$		
	1Q 2019	1Q 2020	Variación
Ingresos	41.181	40.859	-0,8%
Utilidad operacional	19.055	19.937	4,6%
EBITDA	29.626	30.356	2,5%
Margen EBITDA	71,9%	74,3%	2,4 pp
Utilidad neta	11.952	11.711	-2,0%
Deuda neta / EBITDA	1,9x	1,9x	0,0x
EBITDA / Gastos financieros	12,0x	11,3x	-0,7x

Tabla N°30 – Panorámica general REP

	1Q 2020
Disponibilidad de la infraestructura (%)	99,5
Cuota de mercado (%)	29,9
Cumplimiento programa mantenimiento (%)	74,0
Líneas de trasmisión o Red (Km)	6.342

- ▶ El 19 de febrero de 2020, Moodys ratificó la calificación de Baa3 con perspectiva estable a los Bonos Internacionales Energía del Perú S.A.”, hasta por un monto máximo en circulación de USD\$600.000.000 o su equivalente en Soles.



Tabla N°31 – Indicadores financieros seleccionados CTM

	Miles USD\$		
	1Q 2019	1Q 2020	Var %
Ingresos	61.402	49.253	-19,8%
Utilidad operacional	43.087	30.024	-30,3%
EBITDA	56.575	44.169	-21,9%
Margen EBITDA	92,1%	89,7%	-2,5 pp
Utilidad neta	15.620	13.511	-13,5%
Deuda neta / EBITDA	4,4x	4,2x	-0,2x
EBITDA / Gastos financieros	4,3x	4,5x	0,3x

Tabla N°32 – Panorámica general CTM

	1Q 2020
Demanda del mercado (Gwh)	4.334
Disponibilidad de la infraestructura (%)	99,5
Cumplimiento programa mantenimiento (%)	71,6
Líneas de transmisión o Red (Km)	4.261

- ▶ El 30 de marzo de 2020, REP suscribió un préstamo de corto plazo con Scotiabank para financiar necesidades de caja de inversión.



Riesgos e Impactos Asociados COVID-19

El Grupo Energía Bogotá (GEB) informa sobre los riesgos identificados como consecuencia de la pandemia COVID-19, relacionados con el desarrollo de las actividades y operaciones del GEB, a partir de la fecha en que se declaró la emergencia por parte del Gobierno Nacional. Así mismo, presenta las medidas que se han implementado para su mitigación.

A continuación, se enuncian los riesgos que impactarían las finanzas del Grupo con su correspondiente situación y posible impacto.

Impacto Riesgos Financieros Asociados – COVID 19

Riesgo	Situación	Impacto
Demanda	Caída de la demanda en electricidad y gas en todos los países de operación. Contratos "take or pay" están siendo notificados de eventos de fuerza mayor	Los impactos en compañías con "take or pay" o tarifas establecidas, no consideran impactos en PyG, solo en caja. Compañías de distribución o tarifas variables, impacto en PyG
Mora	Incremento de la cartera en las actividades de distribución de electricidad y gas. Normatividad orientada a posponer pagos de los estratos mas vulnerables	Impactos en caja durante el periodo en mora y posterior recuperación bajo financiamiento de mediano plazo
CAPEX	Reducción en los niveles de inversión de capital, dados los nuevos cronogramas de ejecución y en consecuencia impacto en la recepción de ingresos	La modelación contempla el diferimiento en la recepción de ingresos (P&G) derivados de las inversiones actuales y futuras y la priorización y/o aplazamiento de las mismas de acuerdo al nuevo plan de financiamiento (Caja)
Otros	El gobierno (Colombia) ha venido analizando la posibilidad de congelar TRM para efecto de cálculo de tarifas. Para las variables macroeconómicas, se disparan los tipos de cambio en la región	En las modelaciones presentadas, no se considera TRM modificada por la autoridad. Las proyecciones contemplan nuevas proyecciones sobre TRM, inflación y tasa de interés

Medidas Adoptadas para su Mitigación

Las diferencias de caja generadas por la contracción de la demanda y el incremento en la morosidad, tanto a nivel del GEB como en sus principales subordinadas, se han venido manejando, obteniendo diferentes líneas de crédito de corto plazo o anticipando el financiamiento programado.

En la actualidad se tienen los siguientes requerimientos incrementales: Cálidda US\$18,6 mm (3m) / US\$44,07 mm (6m), Trecca US\$15mm (todos los escenarios), Electro Dunas US\$13,62 mm (3m) / US\$18,62 mm (6m) y Contugas US\$5,2 mm (3m) / US\$9,4 mm (6m), lo cual totalizan financiamientos por un agregado de US\$52,4 mm (3m) / US\$87,7 mm (6m) equivalentes (valor sin prepagos). Igualmente se vienen analizando las diferentes propuestas de financiación ofrecidas por el gobierno (Colombia y Perú) para el manejo de sectores vulnerables, financiamiento con otros agentes de la cadena y líneas de crédito con multilaterales. TGI tiene aprobado por su Junta Directiva un crédito de Tesorería por US\$ 74 mm, el cual se ejecutará según necesidades de caja.

En el mes de abril se realizó la operación de Tesorería por valor de COP\$403.854 mm, la cual se prepagaría con la eventual emisión en moneda local.



Sobre el riesgo regulatorio, de manera permanente se continúa monitoreando y revisando con diferentes autoridades, posibles modificaciones a la normatividad vigente, para de un lado, contribuir en el manejo de esta situación a los diferentes sectores, y de otro, minimizar y/o reducir impactos sobre las condiciones comerciales vigentes en los diferentes acuerdos/reglas en las diferentes compañías del grupo.

Adicionalmente, como consecuencia de la situación actual, se espera que pueda dar un diferimiento de inversiones previstas para 2020, el que dependerá de los tiempos en que dure la cuarentena establecida.

En el marco de las medidas adoptadas por la Organización Mundial de la Salud – OMS y con el fin de continuar atendiendo las disposiciones emitidas por Gobierno Nacional, el GEB en cumplimiento de su atributo cultural “Primero La Vida” y con el fin garantizar la prestación del servicio de energía eléctrica, aportando a la par al fortalecimiento de las acciones dirigidas a conjurar los efectos del virus SAR-COV-2, estableció las acciones y medidas para reducir la exposición y contagio en el desarrollo de las actividades administrativas, operaciones, mantenimiento, y proyectos para nuestros colaboradores, nuestros contratistas y las comunidades de nuestras áreas de influencia.

El Comité de Crisis constituido para monitorear y hacer seguimiento a los efectos del COVID-19, tanto en el GEB como en sus filiales, se reúne periódicamente con el fin de adoptar oportunamente las diferentes medidas que se requieran.

Medidas generales de prevención

El GEB ha adoptado una serie de medidas generales de protección, incluyendo el trabajo remoto. Sin embargo, cuando la naturaleza de las actividades de los trabajadores no permite que se realicen de manera remota, se deben realizar las acciones y medidas definidas en la Circular Medidas para minimizar el contagio por la COVID-19 en los frentes operativos o la Circular Medidas para minimizar el contagio por COVID-19 en los procesos y sedes administrativos.

El protocolo detallado de las acciones y medidas de mitigación de la COVID-19 y sus anexos, se encuentran para consulta en la página web del GEB <https://www.grupoenergiabogota.com/>

Prácticas ESG

Al finalizar 1Q 2020, el Grupo Energía Bogotá continuó consolidado su expansión en Colombia y en los países de América donde tiene presencia con base en los dos pilares de crecimiento definidos en el Plan Estratégico Corporativo, alineados con los factores ambientales, sociales y de gobernanza (ESG por su sigla en inglés) que direccionan la gestión de sostenibilidad a nivel global.

Environmental & Social

Más que construir y gestionar activos de infraestructura energética, y desarrollar sistemas de transmisión y gasoductos, nuestro Grupo y sus filiales se caracterizan por sus valores, sus competencias y sus atributos culturales, a partir de los cuales definió e implementó su política y su modelo de sostenibilidad para fortalecer el relacionamiento y compartir valor con los grupos de interés.

Nuestros atributos culturales, Primero la Vida, Conciencia Social y Desempeño Superior, cobran más importancia en el actual contexto determinado por la pandemia COVID-19, que ha afectado la cotidianidad comunitaria, el desarrollo de los negocios y la ejecución de las políticas públicas. Estos atributos culturales, junto con el Plan Estratégico Corporativo, nos hacen más resilientes a las crisis globales y nos permiten seguir gestionando el entorno de nuestros negocios, sin perder de vista el interés y preocupación de todos nuestros grupos de interés.

Comprometidos con nuestro atributo Primero la Vida, activamos planes de Contingencia y Continuidad de los negocios y pusimos en marcha estrictos protocolos de bioseguridad, para proteger la salud y la vida de nuestros colaboradores directos, contratistas y de los habitantes de las comunidades en los territorios donde tenemos presencia. El trabajo



en casa se constituyó en la principal estrategia de continuidad del negocio, con el acompañamiento tecnológico, logístico, en formación, y de seguridad, salud y bienestar en el trabajo.

Con el apoyo de expertos en salud pública y epidemiología, el GEB elaboró Protocolos de Reactivación de Proyectos de Construcción, Operación y Mantenimiento y Procesos Administrativos para la contingencia de la COVID-19, acordes con la normativas nacional y local, y con las mejores prácticas y estándares internacionales. Estas medidas han permitido mantener la continuidad en la prestación de los servicios y facilitarán el reinicio de operaciones en los diferentes territorios donde operamos, en la medida en que las autoridades competentes autoricen la reactivación económica.

La Conciencia Social de las empresas y los colaboradores del GEB se ha manifestado mediante el apoyo a poblaciones vulnerables, con acciones locales y nacionales realizadas en marzo de este año, así:

- En Colombia, con aportes voluntarios de colaboradores de GEB y TGI de COP\$64.690.000 entregados al programa Bogotá Solidaria en Casa para ayuda humanitaria mediante la entrega de mercados para familias vulnerables.
- En Perú, con aportes de Cálida y sus colaboradores se llevaron 3.609 canastas de víveres para 12.800 peruanos de Lurín y la zona Sur de Lima, por USD\$16.153 y rehabilitó el gas natural para 1.096 departamentos y construcción de 11 puntos adicionales en la Villa Panamericana que albergará hasta 3.000 pacientes afectados por COVID-19.
- Colaboradores de ElectroDunas, Cantalloc y Contugas aportaron canastas de víveres y kits de aseo para cerca de 500 familias vulnerables de ICA por S/\$21.050.
- En Guatemala, Trecca y Ebbis y sus colaboradores aportaron 4.015 kits de higiene para más de 35 comunidades vulnerables. Las empresas se unieron a otros actores de la Industria Eléctrica para hacer un donativo en especie al Gobierno de Guatemala con una primera entrega de equipo eléctrico para el Hospital Temporal de Petén.

GEB y sus empresas continuaremos acompañando y apoyando a las autoridades nacionales y locales, a los colaboradores y proveedores, a las comunidades, especialmente a las más vulnerables, mientras permanezcan las condiciones de emergencia social, económica y ecológica originadas por la pandemia COVID-19. Además, continuamos fortaleciendo nuestra gestión de sostenibilidad en los territorios donde operamos con excelencia y Desempeño Superior, dando especial importancia a la construcción de proyectos y la operación de activos de manera responsable y cuidadosa de la salud y del ambiente, y a un relacionamiento respetuoso de los derechos humanos y de las instancias de participación ciudadana para crear valor compartido.

Governance

El GEB S.A. ESP ha desarrollado una estrategia de fortalecimiento del Gobierno Corporativo a través de la implementación de las mejores prácticas sobre la materia, en particular, de las medidas contenidas en el Código País y las recomendaciones de la Organización para la Cooperación y el Desarrollo Económicos (OCDE).

De acuerdo con lo anterior a continuación, detallamos los hechos más recientes en materia de Gobierno Corporativo:

El día 31 de enero de 2020 se diligenció y presentó ante la Superintendencia Financiera de Colombia la Encuesta Código País, en la cual la sociedad reportó haber cumplido con 137 de las 148 medidas establecidas por el Anexo 1 de la Circular Externa 028 de 2014 (Código País) de la Superintendencia Financiera de Colombia; es decir, ha adoptado el 92,6% de las medidas.

El 31 de enero de 2020 se llevó a cabo una reunión extraordinaria de la Asamblea General de Accionistas en la cual fue nombrada la Junta Directiva de la sociedad de conformidad con lo establecido en el Reglamento de la Asamblea General de Accionistas, en el Reglamento de la Junta Directiva y en la Política de Nominación, Sucesión y Remuneración de la Junta Directiva.



Dentro de la composición de la Junta Directiva de la sociedad por 9 miembros que cumplen con las más altas calidades personales y profesionales, de los cuales 3 son mujeres y se resalta que la misma quedó conformada por 7 miembros independientes, aumentando en uno el número que tenía. En particular, se dio cumplimiento a lo previsto en el Acuerdo de Accionistas ofrecido por el Distrito Capital en cuanto a la designación de común acuerdo por parte de los cuatro accionistas minoritarios (Fondo de Pensiones Obligatorias Porvenir Moderado, Fondo de Pensiones Obligatorias Protección Moderado, Corporación Financiera Colombiana S.A. y Fondo de Pensiones Obligatorias Colfondos Moderado) de un candidato a ocupar el sexto renglón de la lista única presentada por el Distrito Capital de Bogotá a consideración de la Asamblea General de Accionistas y el designado fue el Dr. Juan Benavides Estévez.

Así mismo, la Junta Directiva en sesión extraordinaria del 14 de febrero de 2020 eligió a su Presidente y Vicepresidente, así como la conformación de sus comités de apoyo, siendo todos presididos por un miembro independiente y conformados en su mayoría por miembros igualmente independientes.

Adicionalmente, el 20 de febrero de 2020 el Comité de Gobierno Corporativo de la Junta Directiva aprobó la modificación de su denominación y su reglamento con el fin de asignarle nuevas funciones de seguimiento a los temas de sostenibilidad corporativa de la sociedad, pasando a denominarse en adelante Comité de Gobierno Corporativo y Sostenibilidad.

Finalmente, el 30 de marzo de 2020 se llevó a cabo la reunión ordinaria de la Asamblea General de Accionistas en la cual la Administración y la Junta Directiva presentaron los informes y resultados correspondientes al ejercicio social del año 2019, los cuales fueron aprobados junto con el proyecto de distribución de utilidades y pago de dividendos por un valor de \$1,29 billones, es decir COP\$140 por acción.



Anexos

Anexo 1. Estados financieros

Tabla N°33 – Estado de resultados

	Millones COP\$		Variación	
	1Q 2019	1Q 2020	Var COP\$	%
Distribución de gas natural	546.087	633.153	87.066	15,9%
Transporte de gas natural	369.920	427.062	57.142	15,4%
Transmisión de electricidad	135.873	161.249	25.376	18,7%
Distribución de electricidad	0	100.328	100.328	100,0%
Total, ingresos por actividades operacionales	1.051.880	1.321.792	269.912	25,7%
Distribución de gas natural	-379.230	-455.094	-75.864	20,0%
Transporte de gas natural	-119.303	-144.673	-25.370	21,3%
Transmisión de electricidad	-47.572	-51.649	-4.077	8,6%
Distribución de electricidad	0	-60.628	-60.628	100,0%
Total, costos por actividades operacionales	-546.105	-712.044	-165.939	30,4%
Resultado bruto de actividades operacionales	505.775	609.748	103.973	20,6%
Gastos administrativos	-146.799	-210.882	-64.083	43,7%
Otros ingresos (gastos), neto	19.778	30.111	10.333	52,2%
Otros ingresos (gastos) actividades operacionales	-127.021	-180.771	-53.750	42,3%
Resultado de las actividades operacionales	378.754	428.977	50.223	13,3%
Ingresos financieros	23.337	30.817	7.480	32,1%
Gastos financieros	-135.468	-164.096	-28.628	21,1%
Diferencia en cambio ingreso (gasto), neto	-1.284	-112.290	-111.006	8645,3%
Método de participación	321.786	393.127	71.341	22,2%
Ganancia antes de impuestos	587.125	576.535	-10.590	-1,8%
Gasto por impuesto corriente	-87.180	-100.401	-13.221	15,2%
Gasto por impuesto diferido	-14.018	189.296	203.314	1450,4%
Utilidad neta	485.927	665.430	179.503	36,9%
Participación Controladora	460.362	638.138	177.776	38,6%
Participación no Controladora	25.565	27.292	1.727	6,8%



Tabla N°34 – Balance general

	Millones COP\$		Variación	
	2019	1Q 2020	Var COP\$	%
Activo				
Activo Corriente				
Efectivo y equivalentes de efectivo	769.357	1.060.911	291.554	37,9%
Activos financieros	21.230	25.314	4.084	19,2%
Cuentas por cobrar	1.046.446	1.340.070	293.624	28,1%
Cuentas por cobrar a partes relacionadas	275.331	926.626	651.295	236,5%
Inventarios	203.536	250.926	47.390	23,3%
Activos por impuestos	77.066	104.865	27.799	36,1%
Otros activos	16.595	30.944	14.349	86,5%
Activos clasificados como mantenidos para la venta	183.987	184.751	764	0,4%
Total, activos corrientes	2.593.548	3.924.407	1.330.859	51,3%
Activo no corriente				
Inversiones en asociadas y negocios conjuntos	8.173.071	9.242.376	1.069.305	13,1%
Propiedad, planta y equipo	11.379.760	13.583.075	2.203.315	19,4%
Activos por derecho de uso	69.849	78.786	8.937	100,0%
Propiedades de inversión	29.836	29.835	-1	0,0%
Activos financieros	16.351	15.246	-1.105	-6,8%
Cuentas por cobrar	168.692	192.703	24.011	14,2%
Crédito mercantil	284.510	348.432	63.922	22,5%
Activos intangibles	4.879.115	6.079.634	1.200.519	24,6%
Activos por impuestos	102.622	128.944	26.322	25,6%
Activos por impuestos diferidos	445	1.168	723	162,5%
Otros activos	23.495	21.721	-1.774	-7,6%
Total, activos no corrientes	25.127.746	29.721.920	4.594.174	18,3%
Total, activo	27.721.294	33.646.327	5.925.033	21,4%
Pasivos y Patrimonio				
Pasivos corrientes				
Obligaciones financieras	1.590.042	1.774.395	184.353	11,6%
Cuentas por pagar	424.063	1.727.292	1.303.229	307,3%
Obligaciones por arrendamientos	21.523	30.348	8.825	41,0%
Cuentas por pagar a partes relacionadas	0	116.285	116.285	100,0%
Instrumentos financieros derivados de cobertura	17.589	52.202	34.613	196,8%
Provisiones por beneficios a empleados	114.675	92.020	-22.655	-19,8%
Otras provisiones	42.535	40.403	-2.132	-5,0%
Ingresos recibidos por anticipados	166.529	166.903	374	0,2%
Pasivo por impuestos	169.185	262.830	93.645	55,4%
Otros pasivos	74.390	80.159	5.769	7,8%
Total, pasivos corrientes	2.620.531	4.342.837	1.722.306	65,7%
Pasivos no corrientes				
Obligaciones financieras	9.360.219	12.534.726	3.174.507	33,9%
Cuentas por pagar	13.304	16.036	2.732	100,0%
Obligaciones por arrendamientos	48.440	58.201	9.761	100,0%
Pasivos por impuestos	1.090	367	-723	-66,3%
Provisiones por beneficios a empleados	160.578	162.907	2.329	1,5%
Otras provisiones	262.491	284.175	21.684	8,3%
Ingresos recibidos por anticipados	1.085	1.084	-1	-0,1%
Pasivos por impuestos diferidos	1.679.091	1.823.940	144.849	8,6%
Otros pasivos	17.969	22.599	4.630	25,8%
Total, pasivos no corrientes	11.544.267	14.904.035	3.359.768	29,1%
Total, pasivos	14.164.798	19.246.872	5.082.074	35,9%



Tabla N°34 – Balance general

	Millones COP\$		Variación	
	2019	1Q 2020	Var COP\$	%
Patrimonio				
Capital emitido	492.111	492.111	0	0,0%
Prima en colocación de acciones	837.799	837.799	0	0,0%
Reservas	3.509.830	4.070.324	560.494	16,0%
Resultados acumulados	5.590.182	4.393.060	-1.197.122	-21,4%
Otro resultado integral	2.662.597	4.122.423	1.459.826	54,8%
Total, patrimonio de la controladora	13.092.519	13.915.717	823.198	6,3%
Participación no controlada	463.977	483.738	19.761	4,3%
Total, patrimonio	13.556.496	14.399.455	842.959	6,2%
Total, pasivo y patrimonio	27.721.294	33.646.327	5.925.033	21,4%



Tabla N°35– Estado de flujo de efectivo

	Millones COP\$	
	1Q 2019	1Q 2020
Flujos de efectivo de actividades de operación		
Utilidad neta	485.927	665.430
Ajustes para conciliar la utilidad neta con el efectivo neto provisto por las actividades operación:		
Impuestos a la utilidad reconocidos en resultados	101.198	-88.895
Utilidad método de participación en asociadas y negocios conjuntos	-321.786	-393.127
Gastos financieros	135.468	164.096
Ingresos financieros	-23.337	-30.817
Depreciación y amortización	120.153	155.149
Pérdida en venta o baja de activos fijos	10	190
Diferencia en cambio	1.284	112.290
Provisiones (recuperaciones), neto	5.045	27.584
	503.962	611.900
Cambios netos en activos y pasivos de la operación:		
Cuentas por cobrar	-56.538	53.548
Inventarios	-4.560	-12.055
Otros activos	-1.563	-3.447
Cuentas por pagar	-117.477	55.147
Provisiones por beneficios a trabajadores	-28.489	-31.169
Provisiones	-1.658	7.204
Otros pasivos	23.666	-21.618
Pasivos por derechos de uso	0	-461
Intereses por derechos de uso	0	-21
Impuestos pagados	-24.712	-43.593
Flujo neto de efectivo provisto por actividades de operación	292.631	615.435
Flujos de efectivo de actividades de inversión		
Dividendos recibidos	144.492	170.445
Flujo de caja neto en la adquisición de subsidiarias	0	-1.355.655
Intereses recibidos	18.133	20.948
Activos financieros	-64.534	-6.547
Adquisición de propiedad, planta y equipo	-140.194	-137.827
Adquisición de activos intangibles	-81.131	-103.468
Flujo neto de efectivo (usado en) provisto por actividades de inversión	-123.234	-1.412.104
Flujos de efectivo de actividades de financiación		
Intereses pagados	-149.702	-167.704
Préstamos recibidos	41.430	1.425.874
Préstamos pagados	-45.518	-256.395
Flujo neto de efectivo usado en actividades de financiación	-153.790	1.001.775
(Disminución) Aumento neto en efectivo y equivalentes de efectivo	15.608	205.106
Efecto en las variaciones en la tasa de cambio en el efectivo mantenida bajo moneda extranjera	7.751	86.448
Efectivo y equivalentes de efectivo al principio del año	1.128.111	769.357
Efectivo y equivalentes de efectivo al final del año	1.151.470	1.060.911



Anexo 2. 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.

Las cifras presentadas corresponden a las cifras reportadas por las compañías subsidiarias o asociadas en el momento de la realización de este informe. Las cifras son no auditadas y pueden cambiar en el tiempo.

Anexo 3. Términos y definiciones

- ▶ PPC: Perú Power Company.
- ▶ CREG: Comisión de Regulación de Energía y Gas de Colombia.
- ▶ UPME: Unidad de Planeación Minero-Energética
- ▶ Kpcd: Miles de pies cúbicos por día.
- ▶ Mpcd: Millones de pies cúbicos por día.
- ▶ Promedio – Mpcd: Es el promedio del volumen transportado por día en el trimestre de estudio.
- ▶ UDM: Últimos Doce Meses.
- ▶ Pp: puntos porcentuales.
- ▶ Mm: Millones.

Gerencia de Relación con el Inversionista
Email - ir@geb.com.co
www.grupoenergiabogota.com/inversionistas