



Informe de Resultados 4Q20 y cierre 2020



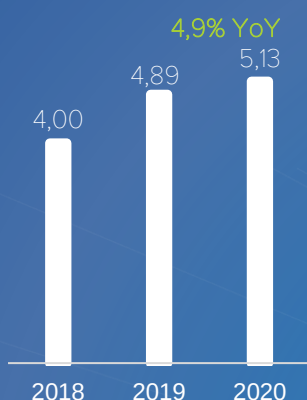
Grupo Energía Bogotá

Destacados

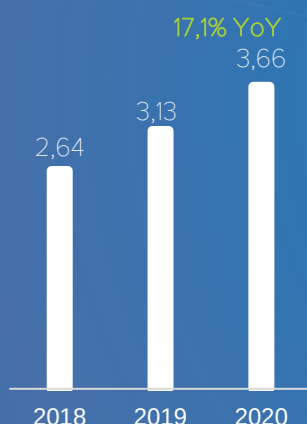
4Q20 y posteriores

Cifras Geb 12M (COP bn)

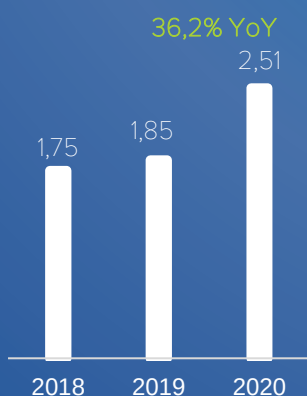
Ingresos



EBITDA



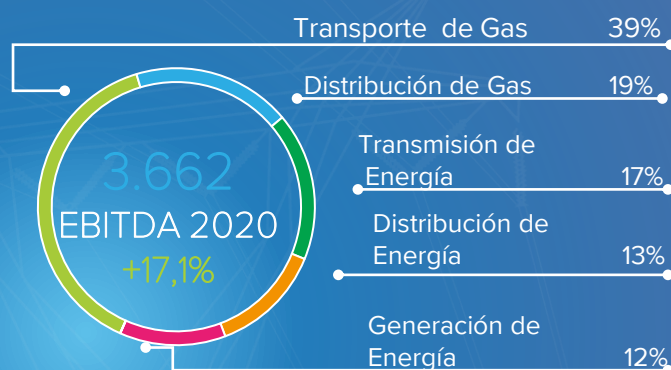
Utilidad Neta Controlada



AAA / BBB, Baa2
Calificación GEB Nal / Intl.

GEB

- Energizamos exitosamente la nueva subestación Renacer (Mocoa) 230kV (Feb-21).
- Inauguramos dos aulas solares interactivas en Cundinamarca como parte del programa Energía Para Aprender (feb-21)
- GEB se unió como socio fundador con 40%, a la creación de la Agencia Analítica de Datos (Ágata).
- Premio Global Energy Awards 2020 de S&P Global Platts en la categoría de Responsabilidad Social Corporativa por Energía para la Paz.
- Prepagamos USD 49 millones del crédito sindicado
- Autorización Junta Directiva para firma de un nuevo AMI con Enel Américas S.A (Ene-21).



Ingresos	Utilidad Operacional	EBITDA	Utilidad Neta Controlada	Capex y Adquisiciones	
1.381	509	624	820	USD 95 mm	4Q20
0,9% YoY	130,4% YoY	4,1% YoY	175,0% YoY	-24,5% YoY	
5.126	1.810	3.662	2.514	USD 571 mm	2020
4,9% YoY	29,8% YoY	17,1% YoY	36,2% YoY	-9,3% YoY	

TGI

- En 4Q20 se retorna a la capacidad contratada vigente antes de la política comercial transitoria (Sep-20).
- Entra en operación Loop Puente Guillermo-La Belleza, gasoducto de 11,5 km.
- TGI 2.0 Ajuste a la estrategia: Eficiencia Operacional, Expansión a nuevos negocios, Transformación (Innovación y digitalización), Enfoque en regulación, y Cultura de Cambio.
- Se aprobó presupuesto 2021 que incorpora importantes metas de eficiencia.
- Revisión pliegos Regasificadora del Pacifico.
- Se entregó a la CREG el presupuesto eficiente de los 4 proyectos IPAT de TGI relacionados en el Plan de Abastecimiento de Gas 2020 (Ene-21).

Cálidda

- Llegó a 1.046.067 conexiones de gas natural en Perú.
- Reconocimiento del Ministerio de Ambiente por el reporte de huella de carbono a través de la plataforma Huella de Carbono Perú (junto con Contugas).
- Premios Corresponsables 2020 por su programa Comedores Cálidda.

Mensaje del presidente

Muy buenos días, bienvenidos a la conferencia de resultados del Grupo Energía Bogotá. Hoy queremos compartir con ustedes los logros, las enseñanzas y los retos que nos dejó uno de los años más atípicos y desafiantes de nuestra historia reciente, como lo fue el 2020, e invitarlos a que celebren con nosotros los 125 años del Grupo, que está al servicio para mejorar la vida en los países de nuestra región, llevándoles la energía del futuro.

La crisis mundial hizo brillar en nosotros la empatía, la solidaridad y nuestra capacidad de superar dificultades como empresas, personas y como sociedad. Dejamos atrás muchos paradigmas sobre la forma en la que trabajamos y nos relacionamos con los demás y esto, aunque fue un desafío mayor e imprevisto, nos dio la oportunidad de mostrar nuestra capacidad de trabajar en equipo, de innovar, de hacer las cosas de manera diferente. Hoy, a pesar de todo el sufrimiento y de las dificultades que pasamos, hemos aprendido a ser más competitivos, solidarios y humanos, aún en medio de las complejas condiciones que nos impuso la virtualidad y la distancia física.

En Colombia y en los países de América Latina donde tenemos presencia, Perú, Brasil y Guatemala, preservamos los puestos de trabajo de nuestros colaboradores y logramos mantener el 100% de las operaciones de energía eléctrica y gas natural. Hoy quiero agradecer a los más de 2.300 colaboradores que conforman el Grupo Energía Bogotá, su compromiso, vocación de servicio y talento, que nos ha permitido cumplir con todos nuestros clientes e ir aún más allá, entregándonos a las comunidades que nos rodean en sus momentos de dificultad. Por, ejemplo, quiero exaltar como en Ica, Perú, en uno de los picos más fuertes de la pandemia, nuestros equipos de ingeniería en Electrodunas pusieron como prioridad su rol en la comunidad y construyeron la planta de oxígeno que, de forma urgente, se requería para mitigar la crisis hospitalaria que vivía la región.

Por todo esto, gracias a Dios y al esfuerzo y compromiso de todas las personas del Grupo, es un gran motivo de satisfacción presentar ante ustedes los impecables resultados financieros del Grupo y sus filiales, resultados que reflejan el compromiso con nuestros accionistas, clientes, comunidades y colaboradores. Como Grupo, somos una fuerza que contribuye al desarrollo de los países donde operamos, a la protección de las comunidades que nos rodean, el cuidado de nuestro medio ambiente; para lograrlo, actuamos cada día con mayor rigor y la disciplina en el uso del capital, para que su misión de apalancar la prosperidad y mejorar vidas nos permita continuar sirviendo otros 125 años, e incluso más.

Honrando nuestro principal valor ¡Primero la Vida!, tenemos la satisfacción de haber cumplido a lo largo de toda esta compleja crisis sanitaria con el cuidado y protección de la vida de nuestros colaboradores y de las comunidades cercanas a nuestra operación, a la vez que continuamos con la ejecución de proyectos estratégicos con los que nos hemos comprometido. Por tercer año consecutivo, tuvimos cero fatalidades en nuestras actividades, ni accidentes con incapacidades graves ni registramos casos fatales entre nuestros colaboradores por COVID-19.

No obstante, seguiremos redoblando nuestros esfuerzos para proveer información clara y confiable, elementos de protección e impulsar permanentemente el autocuidado integral, pues esta es la clave para prevenir riesgos, “cuidarnos y dejarnos cuidar”. Sin embargo, sabemos que la pandemia ha traído un enorme sufrimiento a nuestros hogares, los de nuestras comunidades y de nuestros contratistas; aprovechamos esta ocasión para reiterarles a todos nuestras condolencias y solidaridad por la pérdida de sus seres queridos, y que nuestros corazones siguen acompañándolos en la distancia. También queremos agradecer públicamente a todos los trabajadores de la salud por su heroísmo, humanidad y vocación: todos estamos en deuda con ustedes.

Todo este apoyo en nuestro entorno nos ha permitido una gestión financiera, eficiente y oportuna, con la que garantizamos la continuidad de las operaciones y una gestión cuyos buenos resultados nos permitirán seguir soñando, seguir creciendo, seguir aportando al progreso de nuestros pueblos

y demostrar con hechos porqué somos una buena alternativa para apalancar el crecimiento del sector energético y de nuestros países.

En 2020 nuestros ingresos consolidados llegaron a \$5,13 billones, con un crecimiento del 5% y reportamos una utilidad neta controlada de \$2,5 billones, 36% más frente al 2019, un resultado histórico. El Ebitda consolidado ajustado se incrementó en 17% y llegó a \$3,66 billones. Este desempeño financiero refleja la competencia de nuestros equipos y la rentabilidad y sostenibilidad de nuestra actividad operacional. Todo esto, producto de un portafolio diversificado en negocios, países y monedas. Seguimos invirtiendo en infraestructura para apoyar el crecimiento y la confiabilidad de los sistemas energéticos, generando ingresos adicionales de largo plazo; en 2020 invertimos \$860 mil millones principalmente en Colombia y Perú, y así continuaremos creciendo.

En 2020 también continuamos nuestro proceso de expansión. En Brasil, con la adquisición de Argo Energía, junto con la compañía española Red Eléctrica Internacional, consolidamos las bases de una plataforma de crecimiento en transmisión de energía eléctrica. En este país evaluaremos oportunidades de crecimiento en el sector, participando en las subastas de transmisión que se realicen y aprovecharemos las oportunidades de crecimiento inorgánico que se presenten.

En Guatemala, con Trecsa, logramos un importante hito para culminar la construcción del Plan de Expansión del Sistema de Transmisión de Energía (PET), el proyecto energético más importante de Centroamérica. Después de intensas negociaciones con el gobierno de ese país, el Ministerio de Energía y Minas de Guatemala, reconociendo nuestra idoneidad y transparencia, aceptó la modificación del contrato de ejecución de obras, reconoció 25 nuevas fuerzas mayores que afectaron el desarrollo normal del proyecto, extendió en 38 meses el plazo para su culminación y eliminó del alcance contractual de aquellas obras de imposible cumplimiento por ser inviables socialmente. Adicionalmente, se logró la reducción en 53% del monto de las garantías de cumplimiento del contrato, ante el importante avance del proyecto, del 86,6%. Y en su filial EBBIS logramos el reconocimiento de los peajes por todas las inversiones realizadas lo que garantiza la liquidez y rentabilidad de estas inversiones.

Nuestra filial Cálidda, la mayor distribuidora de gas natural del Perú, logró un récord al superar el millón de clientes conectados y quedó en el puesto 17 entre las 100 empresas con mejor reputación. En Contugas, donde tenemos importantes retos, reforzamos el equipo gerencial para profundizar la exploración de sinergias con Electrodunas, fortalecer la gestión comercial y reconstruir las relaciones con clientes estratégicos. Además, hemos robustecido nuestro gobierno corporativo con una nueva junta directiva del más alto nivel. Adicionalmente, continuamos estructurando una iniciativa privada para el desarrollo de infraestructura de transporte de gas al sur del Perú.

Con Transmisión y TGI, en Colombia, pusimos en operación nuevos activos que nos permiten fortalecer la prestación y confiabilidad de los servicios de energía eléctrica y gas natural. Uno de los proyectos que destacamos en Transmisión es Colectora, esencial para el desarrollo de las energías renovables no convencionales porque permitirá transportar al Sistema Interconectado Nacional (SIN), la energía que se producirá en los parques eólicos y solares de la Costa Caribe. En Colectora tenemos un desafío inmenso porque realizaremos la consulta previa de mayor alcance en la historia, con 224 comunidades étnicas. Estamos comprometidos con el Gobierno, el Gobernador y las entidades locales, así como con sus personas, sus comunidades y con la costa Caribe, a llevar esta luz de esperanza para contribuir a un próspero futuro para la región.

Y en esto, como país, todos debemos ser más conscientes de los complejos y difíciles retos que nos impone la emergencia climática y la necesaria transición energética global que debemos asumir para ayudar a mitigarla. La amenaza de la emergencia climática que globalmente atravesamos estima que, si no hacemos cambios muy pronto, regiones como la Guajira van a experimentar frecuentes temperaturas de 50 a 60 grados centígrados, poniendo en riesgo la mágica cultura de esta hermosísima región. En este contexto, estamos obligados moralmente a ser parte de la solución. La esperanza está en un nuevo futuro alrededor de las energías renovables y vamos a trabajar con ahínco en ello de la mano de nuestros aliados estratégicos. En ese sentido, por ejemplo, TGI continuó con el plan de expansión del gasoducto de Cusiana y emprenderá un

proceso de transformación organizacional para consolidarse como un aliado en el impulso del uso del gas natural como un energético de transición, dada su baja huella de carbono y sus ventajas para la movilidad de carga sostenible.

Aportamos al desarrollo de Bogotá, capital que nos vio nacer hace 125 años, con la creación de la Agencia Analítica de Datos (Ágata), de la cual somos socios fundadores con una participación del 40%, y que permitirá tener una mayor información para la mejor toma de decisiones y para mayor transparencia.

Además de impulsar el crecimiento de la compañía y sus líneas negocios, estamos fortaleciendo nuestro Programa de Ética y Cumplimiento para seguir combatiendo fenómenos como el lavado de activos, financiación de terrorismo, fraude, la corrupción y el soborno transnacional. Estamos comprometidos con altos estándares éticos, basados en nuestros valores corporativos, para ser sostenibles en el tiempo y generar valor en las relaciones con todos nuestros grupos de interés.

Nos sentimos orgullosos del trabajo realizado en igualdad y equidad que fue reconocido por el Ministerio del Trabajo y PNUD, que nos entregaron la certificación del Sello Plata “Equipares”. Con el liderazgo de Mónica Contreras, presidente de TGI, nos sumamos a la iniciativa del 30% para impulsar la presencia directiva de las mujeres a lo largo del grupo. Hoy, el 33% de nuestra Junta directiva está integrada por mujeres, así como el 42% de los cargos directivos de la compañía.

También contribuimos al progreso de las comunidades de las áreas de influencia de nuestros proyectos, con programas de valor compartido como Aulas Solares Interactivas, iniciativa desarrollada en conjunto con TGI, el Ministerio de Educación y nuestra Fundación GEB, y con la cual aportamos al mejoramiento de la calidad de la educación de niños y niñas de diversas regiones del país, promovemos la inclusión social y el acceso a tecnologías y herramientas educativas interactivas, y llevamos una luz de esperanza a los hogares más vulnerables. Con Energía para la Paz, que en 2020 quedó en el puesto 12 del ranking de la Revista Fortune, entre 53 iniciativas que cambian el mundo, contribuimos a la construcción de paz y a la recuperación del tejido social en zonas afectadas por el conflicto.

En medio de la difícil situación por la pandemia de la Covid-19, nuestra Junta Directiva aprobó un aporte voluntario de \$10.000 millones en 2020 y otros \$5.700 millones a inicios de este año,, recursos que se destinaron a canastas de alimentos, equipos y suministros médicos y computadores para las poblaciones que han sido más afectadas por la crisis, permitiendo principalmente la continuidad del estudio o trabajo de las personas y la protección del personal médico de primera línea en regiones afectadas seriamente por la pandemia como el Putumayo.

Si bien en 2020 cumplimos con muchos de los objetivos propuestos en medio de tantas dificultades, en el Grupo Energía Bogotá nos seguimos preparando para fortalecer nuestras operaciones, aumentar nuestra productividad y eficiencia para contribuir al crecimiento de los países donde estamos y llevar progreso y bienestar a las comunidades. Todo esto en línea con nuestro propósito superior de mejorar vidas con energía sostenible y competitiva. Así lo hemos hecho en estos 125 años de historia y lo seguiremos haciendo en el futuro próximo.

Para nosotros es fundamental crear valor, y como equipo seguiremos aportando para cumplir y alcanzar cada uno de los objetivos propuestos y seguir haciendo de esta compañía una de las más importantes de la región en el sector energético. Nuestro Plan Estratégico Corporativo 2021-2030 será nuestra ruta de navegación para darle un renovado impulso a la transformación de la matriz energética, generar valor para nuestros accionistas y mejorar la calidad de vida de millones de personas a través de nuestra gestión de negocios e inversiones.

Los invito a conocer más información de los resultados de la gestión de la compañía en 2020.

Juan Ricardo Ortega
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 4Q19 y del 4Q20 (3 meses), al igual que las cifras acumuladas anuales al 31 diciembre de 2019 y al 31 de diciembre de 2020 (12 meses).

Ingresos actividades operacionales

Tabla N°1 – Ingresos operacionales por línea de negocio

(COP miles de mm)	4Q19	4Q20	Var		Dic-19	Dic-20	Var	
			\$	%			\$	%
Distribución Gas Natural	690	649	-41	-5,9	2.592	2.361	-231	-8,9
Transporte Gas Natural	400	439	39	9,9	1.538	1.683	145	9,4
Transmisión Electricidad	177	183	6	3,2	606	682	76	12,6
Distribución Electricidad	101	109	8	8,1	151	399	248	164,1
Total	1.368	1.381	13	0,9	4.887	5.126	239	4,9

Los ingresos del 4Q20 alcanzaron COP 1,4 bn, un incremento del 0,9% frente al 4Q19, como consecuencia de diversos efectos mixtos en las líneas de negocio, originados por la pandemia COVID-19.

Distribución de gas natural: -5,9%; -COP 40.634 mm

- El efecto cambiario de la conversión a pesos contribuyó positivamente, reduciendo la variación negativa real de los ingresos en cerca de un 47%.
- Cálida (-16,2%; -USD 30,6 mm):
 - Disminución en ingresos por ampliación de la red (-USD 16,2 mm) e instalaciones internas (-USD 7,2 mm) por una menor ejecución de obras constructivas.
 - Reducción en ingresos *Pass through* - gas y transporte (-USD 3,6 mm) y de distribución de gas natural (-USD 2,7 mm) por la contracción en la demanda de clientes, principalmente estaciones de gas natural vehicular.

Transporte de gas natural: +9,9%; +COP 39.453 mm

- El efecto cambiario de la conversión a pesos representa cerca del 78% de la variación de los ingresos de transporte de gas natural del 4Q20 vs 4Q19.
- TGI (+2,1%; +USD 2,5 mm) por mayores ingresos provenientes del proyecto Cusiana Fase IV, el cual aportó USD 6,8 mm durante el trimestre, parcialmente balanceado por menores ingresos por cargos variables y servicios complementarios.
- Los ingresos por capacidad correspondientes a cargos fijos en USD y AO&M (92,9% de los ingresos totales) aumentaron USD 4,0 mm (+3,7%) entre el 4Q19 (USD 107,4 mm) y el 4Q20 (USD 111,4 mm), lo cual es explicado por los siguientes factores:
 - Los cargos fijos por capacidad ascendieron a USD 76,5 mm, una variación de +USD 4,4 mm (+6,1%), principalmente por los nuevos ingresos de Cusiana Fase V por USD 5,0 mm (+46 MPCD de capacidad), contrarrestados levemente por mayores suspensiones de los remitentes por USD 0,4 mm.
 - Los cargos fijos por AO&M, que se remuneran en COP, ascendieron a COP 128.036 mm, un crecimiento de COP 7.472 mm (+6,2%), impulsados por los ingresos adicionales por cargos fijos AO&M de Cusiana Fase IV (COP 6.000 mm). Sin embargo, expresados en USD disminuyeron USD 0,9 mm (-2,5%), debido a un efecto en conversión debido a una mayor TRM promedio COP/USD.

- Los cargos variables (5,3% de los ingresos totales) disminuyeron USD 336 mil (-5,0%) entre 4Q19 (USD 6,7 mm) y 4Q20 (USD 6,4 mm), debido principalmente a un menor volumen promedio transportado, el cual se ubicó en el trimestre en 477,7 Mpcd (-1,2%).
- Los ingresos operacionales no regulados, clasificados como servicios complementarios (1,7% de los ingresos totales), ascendieron a USD 2,1 mm vs USD 3,2 mm en 4Q19 (-36,2%), explicado por menores ingresos por servicios de deshidratación de gas, desbalance de gas, entre otros.

Transmisión electricidad: +3,2%; +COP 5.739 mm

- Los ingresos de esta línea de negocio crecieron a través de la Sucursal de Transmisión, principalmente por:
 - Activos de convocatoria (+11,3%; +COP 10.332 mm):
 - La tasa de cambio tuvo un efecto positivo significativo sobre los ingresos por activos de convocatoria remunerados en dólares (+COP 7.120 mm, cerca del 70% de la variación en COP de estos activos).
 - Contrato privado de conexión en La Loma: Genera ingresos desde el 2Q20 y representó COP 1.278 mm en los ingresos 4Q20.
 - UPME Tuluní - Chaparral - Tolima: Operativo desde Nov-19, generó ingresos por COP 1.605 mm en 4Q20.
 - UPME Altamira Huila: Operativo desde Nov-19, generó ingresos por COP 557 mm en 4Q20.
 - Activos de uso (+4,0%; +COP 1.544 mm):
 - Adquisición de la Subestación Betania (Huila): Genera ingresos desde Dic-19 (adquisición May-19) y representó COP 967 mm en los ingresos 4Q20.
 - La indexación natural de los activos de uso a los indicadores económicos, en este caso al IPP de oferta interna (Índice de Precios al Productor), representó un ingreso adicional de +COP 895 mm, del 4Q19 al 4Q20, teniendo en cuenta que el índice promedio pasó de 122,4 a 124,4 respectivamente.
 - Por contribuciones (gravamen que se registra tanto en el ingreso como en el costo) se contabilizaron COP 21.393 mm en el 4Q20, +COP 2.308 mm respecto al 4Q19.
- Lo anterior fue parcialmente contrarrestado por menores resultados en las filiales en Guatemala.

Distribución de electricidad: +8,1%; +COP 8.145 mm

- Explicado por el crecimiento de los ingresos de ElectroDunas en 0,7% (+USD 218 mil) y el efecto cambiario en la conversión a pesos, que representa el 91% de la variación del 4Q20 vs 4Q19.

Los ingresos acumulados 12M del 2020 alcanzaron COP 5,1 bn, un aumento del 4,9% frente al mismo período del año anterior, explicado principalmente por la estrategia de crecimiento y diversificación del Grupo. La adquisición del Grupo Dunas aportó COP 399.327 mm a los resultados de 2020 (12M en 2020 vs 4,7M en 2019). TGI terminó cerrando el año con un ligero impacto en sus ingresos en moneda funcional (-2,8% en USD) y la tasa de cambio generó un efecto positivo de conversión, reportando un crecimiento en COP de 9,4% en la línea de transporte de gas natural. Los ingresos de la Sucursal de Transmisión crecieron 13,9% por nuevos proyectos y el efecto positivo de la tasa de cambio sobre los activos que se remuneran en dólares. En distribución de gas natural, los ingresos decrecieron 8,9% a razón del impacto generado por la COVID-19 en los negocios en Perú.

Costos actividades operacionales

Tabla N°2 – Costos operacionales por línea de negocio

(COP miles de mm)	4Q19	4Q20	Var		Dic-19	Dic-20	Var	
			\$	%			\$	%
Distribución Gas Natural	661	440	-222	- 33,5	2.017	1.640	-377	- 18,7
Transporte Gas Natural	158	168	10	6,5	555	615	60	10,8
Transmisión Electricidad	64	64	0	- 0,3	216	229	13	5,9
Distribución Electricidad	55	76	21	38,8	89	246	156	175,0
Total	938	747	-191	- 20,3	2.877	2.730	-148	- 5,1

Los costos de las actividades operacionales pasaron de COP 937.552 mm en 4Q19 a COP 746.849 mm en 4Q20, una disminución del 20,3% (-COP 190.703 mm). El comportamiento por cada una de las líneas de negocio fue el siguiente:

Distribución de gas natural: -33,5%; -COP 221.879 mm

- Contugas (- 79,1%; -USD 51.6 mm): Por reverso del deterioro valorado en 4Q19. En el 4Q19 se registró un deterioro de USD 53 mm.
- Cálidda (-20,3%; -USD 27,1 mm):
 - Disminución en los costos asociados a la ampliación de la red (-USD 16,2 mm) e instalaciones internas (-USD 6,9 mm), en línea con la menor ejecución de obras constructivas.
 - Reducción de los costos Pass through - gas y transporte – (-USD 3,7 mm), por menores volúmenes consumidos principalmente por estaciones de gas vehicular.
 - Efecto cambiario negativo en la conversión, disminuyendo la variación real de los costos en aproximadamente 40%.

Transporte de gas natural: +6,5%; COP 10.208 mm

- Por efecto negativo de la variación de la TRM en la conversión a pesos.
- TGI (-1.5%; +USD -707 mil): por menores costos de mantenimiento y otros costos, y mayores costos de D&A e impuestos.
 - Mantenimiento (-USD 2,5 mm, -34%): i) -USD 1,5 mm correspondientes a mayores costos ejecutados en 2019, principalmente por instalación de cintas de refuerzo mecánico, obras mecánicas de reparación y cambios de revestimiento, para el restablecimiento de la integridad mecánica de la tubería; ii) -USD 700 mil correspondientes a mayores costos ejecutados en 2019 asociados a obras civiles y geotécnicas de los derechos de vía de los gasoductos propios de la compañía y iii) -USD 300 mil asociados a la atención de emergencias a causa de la creciente sùbita sobre la Quebrada Aguardiente, presentada el 9 de septiembre de 2019 cuyo impacto se mantienen hasta el 4Q19.
 - Depreciación y Amortización (+USD 2,1 mm; +9,8%): i) +USD 1,1 mm producto de la revisión de la metodología y actualización del costo de desmantelamiento (tasa de descuento WACC y el factor de acumulación IPC); ii) +USD 600 mil producto de la depreciación del Loop Puerto Romero Vasconia que se legalizó en diciembre 2020, pero entró en operación a partir de enero 2020, por lo tanto, se recalculó la depreciación acumulada del año; y iii) +USD 400 mil corresponden a mayores depreciaciones por mantenimientos mayores y city gates.
 - Impuestos, tasas y contribuciones (+USD 328 mil; +33,7%): Desarrollo de incentivos a la demanda bajo el programa de conversión de vehículos a GNV por USD 295 mil.

- Otros costos (-USD 414 mil: -4,0%): Principalmente por efecto base de 2019 de: i) mayores provisiones por USD 2,4 mm de OBAs por la conciliación en el balance de gas con Chevron, y ii) mayores costos de relacionamiento con comunidades y licenciamiento por USD 600 mil; compensado parcialmente por iii) mayor consumo de gas combustible en compresoras y otros por +USD 1,9 mm, iv) el endurecimiento de las primas de seguros en 2020 por +USD 887 mil y v) mayores costos de administración de infraestructura informática por +USD 628 mil.

Transmisión de electricidad: -0,3%; -COP 199 mm

- Los costos en la Sucursal de Transmisión tuvieron la siguiente dinámica en el 4Q20:
 - Incremento de mantenimiento y reparaciones (+COP 2.455 mm) principalmente en redes, líneas y ductos por mayor ejecución de estos contratos al cierre del año.
 - Mayor gasto por contribuciones y regalías (+COP 2.308), en línea con el comportamiento de la demanda e incremento en los ingresos del negocio de transmisión.
 - Incremento en seguros (+COP 720 mm) por mayores primas en dólares y el efecto de la devaluación del peso.
- Lo anterior fue contrarrestado por la disminución en los costos en moneda funcional de TRECSA en - 46,9% (-USD 1.4 mm) y su respectivo efecto en la conversión a pesos.

Distribución de electricidad: +38,8%; +COP 21.168 mm

- Grupo Dunas: Explicado por un incremento de 2,7% de los costos en moneda funcional de ElectroDunas y el efecto de la variación de la tasa de cambio en la conversión, que representó cerca del 90% de la variación.

Los costos de las actividades operacionales en el acumulado 12M pasaron de COP 2,9 bn en 2019 a COP 2,7 bn en 2020, una reducción del 5,1%, particularmente en distribución de gas (-18,7%) por el impacto generado por la Covid-19 en las filiales en Perú y el gasto por deterioro registrado en Contugas en el 4Q19. El Grupo Dunas generó gastos durante el año por COP 245.780 mm (12M en 2020 vs 4,7M en 2019). Los costos de transporte de gas natural aumentaron 10,8% por el efecto cambiario en la conversión (en USD, moneda funcional de TGI, disminuyeron 1,5%) y los de transmisión de electricidad crecieron 5,9%.

Utilidad bruta

Como consecuencia de lo anterior, el resultado bruto creció 47,3%, pasando de COP 430.387 mm en 4Q19 a COP 633.793 mm en 4Q20, y cerró con un margen de 45,9% (vs. 31,5% en 4Q19).

La utilidad bruta acumulada del 2020 fue de COP 2,4 bn, 19,2% superior a la de 2019, logrando un margen de 46,8% (vs 41,1% en 2019).

Gastos administrativos

Tabla N°3 – Gastos administrativos por línea de negocio

(COP miles de mm)	4Q19	4Q20	Var			Dic-19	Dic-20	Var		
			\$		%			\$		%
Distribución Gas Natural	115	99	-15	-	13,5	356	347	-8	-	2,3
Transporte Gas Natural	31	49	19		60,8	104	120	16		15,0
Transmisión Electricidad	77	61	-16	-	21,1	233	226	-8	-	3,3
Distribución Electricidad	18	18	0		-1,3	24	66	42		172,9
Otros	0	0	-1	-	177,7	1	0	-1	-	100,0
Total	241	227	-14	-	5,8	718	759	41		5,7

Pasaron de COP 241.200 mm en 4Q19 a COP 227.251 mm en 4Q20, una disminución de 5,8% (-COP 13.949 mm), principalmente en honorarios, producto de la menor ejecución por la Covid-19, e iniciativas de ahorro a lo largo de todo el Grupo.

Durante el 4Q20 todas las filiales presentaron reducción en sus gastos administrativos en comparación con el 4Q19, excepto TGI, cuyos gastos en USD crecieron 44,6% (+4,4 mm), debido principalmente a mayores depreciaciones, amortizaciones y provisiones (USD +3,8 mm, +357,0%), e incrementaron 61,7% (+COP 18.780 mm) por el efecto cambiario.

Los gastos administrativos acumulados 12M del 2020 totalizaron COP 759.382 mm, 5,7% adicional al cierre de 2019, explicado principalmente por el aporte de Grupo Dunas (12M en 2020 vs 4,7M en 2019), sin el cual el gasto se mantiene en niveles similares a los registrados en 2019.

Otros ingresos (gastos)

El saldo neto de esta cuenta es un ingreso por COP 102.333 mm, evidenciándose un incremento del 222,6% (+COP 70.616 mm) frente al 4Q19 (COP 31.717 mm), como resultado de la recuperación de USD 20 mm en Contugas por análisis del deterioro.

Producto de lo anterior, en el acumulado 12M del 2020 el saldo neto de esta cuenta es un ingreso por COP 173.415 mm, 68,1% adicional frente al 2019.

Resultado de las actividades operacionales

El mayor resultado bruto junto con las disminuciones mencionadas a nivel de gastos administrativos y el incremento de los otros ingresos, ubicaron el resultado operacional del 4Q20 en COP 508.875 mm frente a COP 220.904 mm en 4Q19, un crecimiento del 130,4% y margen operacional del 36,9% (vs 16,1% en 4Q19).

En el 2020, el resultado operacional 12M evidencia un crecimiento del 29,8% respecto del 2019, al pasar de COP 1,4 bn a COP 1,8 bn, logrando un margen operacional de 35,3% (vs 28,5% en el 2019).

EBITDA consolidado ajustado

El EBITDA consolidado ajustado pasó de COP 599.883 mm en 4Q19 a COP 624.332 mm en 4Q20, un crecimiento del 4,1%, sobre el cual se resalta lo siguiente:

- El 100% del EBITDA fue generado por las empresas controladas, teniendo en cuenta que en el 1Q se decretaron los dividendos por parte de las empresas no controladas.
- El 53,3% del EBITDA fue generado por TGI, el 21,7% por Cálidda y el 9,8% por GEB Individual, como las compañías más relevantes dentro del consolidado.
- Grupo Dunas aportó al EBITDA del 4Q20 COP 34.732 mm (5,6% sobre el total).

El EBITDA consolidado ajustado de 2020 totalizó COP 3,7 bn, COP 534.577 mm (+17,1%) adicionales frente al cierre de 2019 (COP 3,1 bn), reflejando la rentabilidad y la sostenibilidad de la actividad operacional y del desarrollo de las diferentes líneas de negocio de la Compañía, aún en medio de la situación sin precedentes a nivel mundial generada por la COVID-19.

Tabla N°4 – EBITDA consolidado por compañía

<i>(COP miles de mm)</i>	4Q19	4Q20	Var		Dic-19	Dic-20	Var	
			\$	%			\$	%
TGI	306	333	27	8,8	1.238	1.349	110	8,9
Cálidda	132	135	4	2,8	483	520	37	7,6
GEB	64	61	-2	- 3,8	296	335	39	13,3
Dunas	50	35	-15	- 29,8	68	168	100	147,7
Contugas	11	33	21	193,7	83	96	13	15,1
Trecca & EEBIS	29	28	-1	- 3,7	57	71	14	24,5
Gebbras	9	-1	-10	- 108,0	17	18	1	4,8
Otros	1	1	0	62,4	6	2	-4	- 68,6
Total controladas	600	624	24	4,1	2.249	2.559	310	13,8
Emgesa					375	453	79	21,0
Codensa					224	302	78	34,8
REP & CTM					155	210	55	35,2
Promigas					61	67	6	9,3
Vanti					57	62	5	8,4
EMSA					7	9	3	40,1
Total Asociadas					879	1.103	224	25,5
Total EBITDA	600	624	24	4,1	3.127	3.662	535	17,1

Ingresos Financieros

Los ingresos financieros pasaron de COP 34.298 mm en 4Q19 a COP 19.569 mm en 4Q20, una variación de -42,9% (-COP 14.729 mm), por menores ingresos por valoración de operaciones de cobertura.

En cuanto a los ingresos financieros acumulados, pasaron de COP 135.694 mm en 2019 a COP 85.487 mm en 2020, principalmente en GEB individual por mayores ingresos por valoración de operaciones de cobertura durante el 2019.

Gastos Financieros

Los gastos financieros se incrementaron ligeramente, 4,3% (+COP 6.692 mm), pasando de COP 155.569 mm en 4Q19 a COP 162.261 mm en 4Q20, como resultado de las emisiones de bonos y créditos en dólares del GEB, el crédito de Cálidda con el BID y la emisión de bonos en ElectroDunas en Dic-20.

Los gastos financieros acumulados del año cerraron en COP 664.230 mm, 10,8% adicional con relación al 2019 (COP 599.491 mm), resultado de las diferentes operaciones de endeudamiento ejecutadas por GEB y filiales para su fondeo y manejo de deuda (prepagos, sustituciones, fijación de tasas, entre otros) durante el 2020, y el efecto positivo de menores tasas e índices de referencia para el endeudamiento a tasas variables.

Diferencia en Cambio

La diferencia en cambio pasó de un ingreso de COP 19.648 mm en 4Q19 a uno de COP 250.910 mm 4Q20, un crecimiento de +COP 231.262 mm, principalmente por el efecto de la variación de tasa de cambio durante el trimestre sobre la posición pasiva en moneda extranjera por la deuda del GEB Individual.

En el acumulado 12M, la diferencia en cambio tuvo un crecimiento del 446,7%, pasando de COP 32.607 mm en 2019 a COP 178.247 mm en 2020, principalmente por el efecto de la tasa de cambio sobre los bonos internacionales emitidos por GEB y el crédito por USD 300 mm con Davivienda, así como sobre los dividendos decretados en COP por TGI.

Método de Participación

Tabla N°5 – Método de participación

<i>(COP miles de mm)</i>	4Q19	4Q20	Var		Dic-19	Dic-20	Var	
			\$	%			\$	%
Emgesa	141	167	26	18,5	638	665	26	4,1
Codensa	128	111	-18	- 13,8	425	436	10	2,4
Argo	0	6	6	1,0	0	87	87	1,0
Promigas	28	76	48	172,5	124	173	50	40,2
CTM	21	22	0	1,0	74	88	13	17,7
REP	28	15	-13	- 45,5	75	69	-6	- 8,1
Vanti	12	11	-1	- 7,1	62	61	-1	- 1,8
Gebbras	6	2	-3	- 58,1	52	19	-33	-63,7
EMSA	4	1	-3	- 73,2	11	5	-6	-56,5
Total	368	411	43	11,8	1.462	1.602	140	9,6

El método de participación del 4Q20 se incrementó COP 43.325 mm (+11,8%) frente al 4Q19, al pasar de COP 367.963 mm a COP 411.288 mm, resultado principalmente de la aplicación de NIIF 15 en Promigas (+ COP 48.321 mm).

En el acumulado del año, el método de participación de 2020 creció COP 140.284 mm (+9,6%), al pasar de COP 1,5 bn a COP 1,6 bn mm, explicado principalmente por la contabilización de Argo (+COP 87.188 mm) y efecto NIIF 15 en Promigas (+COP 49.694 mm).

Impuestos

El impuesto corriente, pasó de un gasto de COP 60.203 mm en 4Q19 a uno de COP 102.668 mm en 4Q20, un incremento del 70,5%. La variación corresponde principalmente al comportamiento de los ingresos de TGI en pesos, producto del efecto positivo en la conversión por la variación en la tasa de cambio.

El gasto por impuesto diferido pasó de un gasto de COP 100.865 mm en 4Q19 a uno de COP 78.146 mm en 4Q20, una disminución de COP 22.719 mm, principalmente por GEB individual como consecuencia de:

- La deuda del GEB en moneda extranjera se incrementó al cierre de dic-20, respecto a dic-19, por la emisión del bono internacional (USD 400 mm) y el préstamo de Davivienda (USD 300 mm).
- El diferencial cambiario entre las tasas fiscales de la posición pasiva en moneda extranjera y la tasa de cambio del periodo.

El impuesto corriente acumulado al cierre del 2020 cerró en COP 409.086 mm, 26,1% adicional con relación al 2019. Por su parte, en impuesto diferido se generó un ingreso por COP 13.659 mm frente a un gasto de COP 147.581 mm en el acumulado de 2019.

Utilidad neta

La utilidad neta consolidada del 4Q20 fue COP 847.568 mm, lo que corresponde a un incremento de 159,8% frente al mismo periodo de 2019 (COP 326.176 mm). La participación controlada se ubicó en COP 820.104 mm (+175,0%) y la no controlada en COP 27.463 mm (-1,9%).

La utilidad neta acumulada 12M al cierre del 2020 fue COP 2,6 bn, lo que representa un crecimiento de 33,9% frente al 2019 (COP 2,0 bn). La participación controlada se ubicó en COP 2,5 bn (+36,2%) y la no controlada en COP 102.428 mm (-5,2%).

Perfil de deuda

Tabla N°6 – Clasificación de la deuda y ratios

(COP miles de mm)	Dic-19	Dic-20	Var	
			\$	%
EBITDA UDM	3.127	3.662	535	17,1
Deuda neta	10.046	11.997	1.951	19,4
Deuda bruta	10.815	12.848	2.032	18,8
Gastos financieros neto UDM	467	577	110	23,6
Deuda neta / EBITDA	3,2x	3,3x	0,1x	
EBITDA / Gastos financieros neto	6,7x	6,3x	-0,4x	

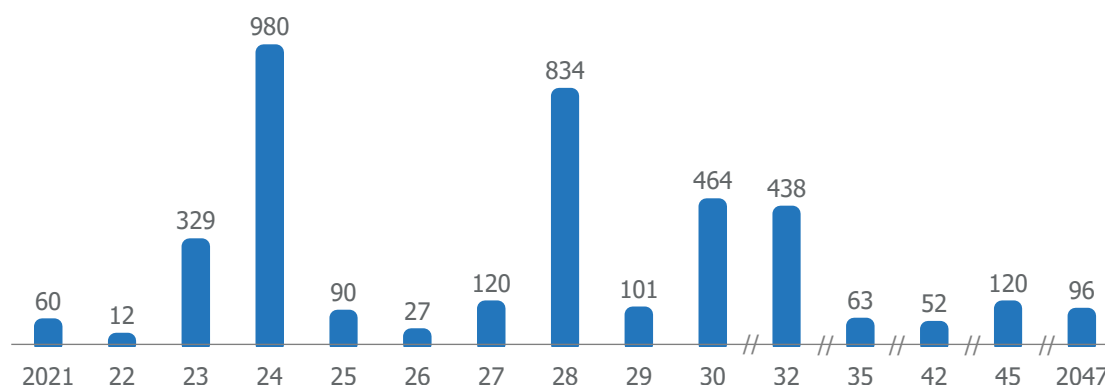
Los saldos de la deuda incluyen el costo amortizado y difieren de los saldos nominales

- Respecto al comportamiento del endeudamiento en cada una de las empresas que consolidan se destaca lo siguiente:
 - GEB Individual:
 - Mar-20: Crédito Davivienda USD 300 mm (Adquisición Argo por USD 330 mm).
 - May-20: Emisión y colocación de un bono bajo regla 144A Reg S, USD 400 mm, vencimiento 2030 y cupón del 4,875% (Financiamiento del plan de inversiones 2020 – 2022).
 - May-20: Cobertura de tasa de interés - *Interest rate swap* sobre del crédito sindicado del GEB USD 500 mm; tasa fija del 2,056% anual.
 - Jun-20: Emisión y colocación del 1er lote de bonos de deuda pública interna COP 949.999,96 mm, tomando como referencia para la serie en UVR, la UVR vigente (25/06/2020) en la fecha de emisión (Refinanciación de obligaciones del GEB).
 - Jun-20: Cancelación de las obligaciones de corto plazo contratadas por el GEB entre jul y ago-19 por COP 900.000 mm.
 - Prepago de créditos de corto plazo tomados en Abr-20: Jul-6, Banco de Bogotá por COP 33.854 mm; Jul-17, Scotiabank Colpatria por COP 90.000 mm; Sep-4, BBVA y Banco de Occidente por COP 280.000 mm.
 - Jul-20: Prepago parcial del crédito sindicado del GEB en USD 200 mm.
 - Oct-20: Cobertura de tasa de interés (*Interest Rate Swap*), sobre el pago de intereses del crédito externo con Davivienda (vencimiento 2032), tasa de 3,3514% incluido el margen fijo (USD 300 mm).
 - Dic-20: Prepago parcial del crédito sindicado en USD 49 mm (porción a tasa variable).
 - Cálidda:
 - Entre Mar y Abr-20 se tomaron préstamos de corto plazo por USD 81 mm, los cuales fueron repagados parcialmente en Jun, Jul, Ago, y Dic-20, cerrando en USD 27,2 mm.
 - Recibió en Ago-20 la aprobación del IDB Invest de un crédito por USD 100 mm, desembolsado a Dic-20 USD 90 mm, con vencimiento en 2028 (Libor 6M + 2,10 hasta 2024 y en adelante Libor 6M + 2,35%), para financiar la expansión del sistema de distribución.
 - Crédito de mediano plazo con Scotiabank: Cancelado en Dic-20.

- ElectroDunas: Emisión de bonos locales en dos tramos i) PEN 65,5 mm a 5 años y tasa 2,75%, y ii) PEN 230,5 mm a 10 años y tasa 4,59%
- Trecca: Recibió tres desembolsos de corto plazo en Jul, Sep y Dic-20 por un total USD 15 mm con vencimiento Jul-21, garantizados por GEB con un SBLC.
- EBBIS: Mar-20, restructuración del crédito con Citibank por USD 45 mm, con vencimiento en Mar-25 (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 dic-19: COP 3.432,5.
 - TRM dic-20: COP 3.277,1.

El Grupo alcanza a Dic-20 un indicador Deuda Neta/EBITDA de 3,3x y de EBITDA/Gastos Financieros Neto de 6,3x, ubicándose dentro de los límites razonables de endeudamiento.

Gráfica N°1 – Perfil de la deuda Dic-20 - USD 3.785 mm



CAPEX / Adquisiciones

Tabla N°7 – CAPEX / Adquisiciones ejecución y proyección anual¹

(USD mm)	2020	2021P	2022P	2023P	2024P	2025P	2021P - 2025P
Transmisión	78	109	170	162	143	90	673
TGI	46	46	98	209	97	55	505
Cálidda	71	144	122	115	129	125	635
Contugas	1	5	16	0	0	0	21
Trecca y EEBIS	31	38	45	31	1	2	118
Grupo Dunas	10	23	21	34	20	18	116
Subtotal Filiales	238	365	472	551	390	290	2.068
Adquisición (Argo)	333	-	-	-	-	-	-
Otros proyectos		30	30	30	30	30	150
Total	571	395	502	581	420	320	2.218

El CAPEX ejecutado durante el 4Q20 fue USD 94,8 mm, concentrándose principalmente en la Sucursal de Transmisión con el 37,2% (USD 35,2 mm), seguido por Cálidda con el 24,6% (USD 23,4 mm) y TGI con el 19,3% (USD 18,3 mm).

¹ Las proyecciones son estimaciones que puede variar en el futuro por el cambio en los supuestos incorporados para su cálculo.

El CAPEX acumulado de 2020 fue USD 571,4 mm, de los cuales el 58,3% está representado por la adquisición de Argo.

Actualización Regulatoria durante el 4Q20

País	Resolución	Alcance	Línea de Negocio	Estado	
Colombia	CREG 160/20	Se establecen los criterios generales para remunerar el servicio de transporte de gas natural y se dictan otras disposiciones en materia de transporte de gas natural.	Transporte GN	Proyecto	Ver
	MME 40304/20	Se adopta el Plan de Abastecimiento de Gas Natural y se adoptan otras disposiciones.	Varios	Definitiva	Ver
	MME 40311/20	Se establecen los lineamientos de política para la asignación de capacidad de transporte a generadores en el SIN.	Varios	Definitiva	Ver
	CREG 208/20	Se dictan normas para la conexión temporal de generadores al SIN.	Varios	Proyecto	Ver
	CREG 193/20	Se modifica la Resolución CREG 022 de 2001, relacionada con la expansión del STN.	Transmisión EE	Definitiva	Ver
	CREG 209/20	Reglas de inicio y finalización del período de riesgo de desabastecimiento del Estatuto para Situaciones de Riesgo de Desabastecimiento.	Generación EE	Definitiva	Ver
	CREG 233/20	Disposiciones y procedimientos para la asignación de capacidad de transporte en el Sistema Interconectado Nacional.	Transmisión EE	Proyecto	Ver
	CREG 219/20	Se establecen las condiciones para la implementación de la infraestructura de medición avanzada en el SIN.	Distribución EE	Proyecto	Ver
Perú	193-2020-OS/CD	Modifican diversos procedimientos de facturación y la Norma "Condiciones Generales del Servicio de Distribución de Gas Natural y de la Aplicación de las Tarifas al Usuario Final".	Distribución GN	Definitiva	Ver
	RM N° 305-2020-MINEM-DM	Decreto Supremo por el que se dictan medidas para impulsar la masificación del gas natural, que aprueba la modificación del Reglamento de Distribución de Gas Natural por Red de Ductos.	Distribución GN	Proyecto	Ver

Para mayor información ver en data pack la lista completa de actualizaciones regulatorias para el 2020.

Avances en prácticas ASG

Al finalizar 4Q20, el Grupo Energía Bogotá continuó consolidando su expansión en Colombia y en los países de América Latina 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, que direccionan la gestión de sostenibilidad a nivel global.

Ambiental y Social

A continuación relacionamos los hechos relevantes durante el 4Q20:

- Cálidda y Contugas recibieron el reconocimiento del Ministerio de Ambiente por el reporte de huella de carbono a través de la plataforma Huella de Carbono Perú (<https://huellacarbonoperu.minam.gob.pe/huellaperu/#/listadoInscritos/99>).
- GEB ganó el premio Global Energy Awards 2020 de S&P Global Platts en la categoría de Responsabilidad Social Corporativa por su programa Energía para la Paz (<https://www.spglobal.com/platts/global-energy-awards/winners>).
- GEB y TGI obtuvieron el Sello Plata Equipares por la implementación de buenas prácticas en términos de equidad de género, diversidad e inclusión.
- Cálidda fue galardonada en los Premios Corresponsables 2020 por su programa Comedores Cálidda dirigido a comedores comunitarios cercanos a la red de distribución. (<https://www.corresponsables.com/actualidad/ods17-los-xi-premios-corresponsables-entregan-28-galardones-en-la-edicion-mas-concurrida>).

Gobierno

El GEB 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).

A continuación detallamos los hechos más relevantes en materia de Gobierno Corporativo que tuvieron lugar en el 4Q20:

De acuerdo con las recomendaciones de la Bolsa de Valores de Colombia para el otorgamiento del Reconocimiento IR, la Junta Directiva del GEB aprobó los siguientes ajustes a los documentos corporativos con el fin de cumplir con las mejores prácticas en materia de divulgación de la información y relacionamiento con los grupos de interés:

- Modificación al Código de Gobierno Corporativo incluyendo explícitamente la política del GEB para la evaluación de los principales directivos.
- Modificación al Reglamento de la Junta Directiva para fortalecer:
 - I. Los medios que utiliza el GEB para realizar la convocatoria a las sesiones de Junta Directiva.
 - II. Los asuntos que predominan para la definición del orden del día de las sesiones de la Junta Directiva, así como la posibilidad de modificar el orden del día antes o durante la sesión.
 - III. La forma en que se comunican las decisiones de la Junta Directiva a la sociedad.
 - IV. La posibilidad de la Junta Directiva de presentar ante la Asamblea General de Accionistas un informe con el alcance de las discrepancias que se tengan con las salvedades y/o párrafos de énfasis del Revisor Fiscal.

- Modificación a los Reglamentos del Comité Financiero y de Inversiones, Comité de Auditoría y Riesgos, Comité de Compensaciones y el Comité de Gobierno Corporativo y Sostenibilidad incluyendo las políticas de evaluación de los miembros.
- Adicionalmente, el 13 de Oct-20 se desarrolló de forma virtual una reunión extraordinaria de la Asamblea General de Accionistas, convocada y desarrollada conforme a lo previsto en los Estatutos Sociales, a través de una plataforma que permitió a los accionistas ver la transmisión en vivo y ejercer su derecho a voto, alcanzando una participación de 94,41% de cuórum, así como la aprobación de los puntos sometidos a consideración de la Asamblea.
- Durante el 4Q20 se inició la gestión de evaluación de la Junta Directiva y sus Comités orientada al mejoramiento continuo de las principales instancias de decisión del Grupo. La metodología de evaluación está conformada por 3 componentes: (i) autoevaluación; (ii) evaluación desde la Alta Gerencia; y (iii) evaluación por pares, cuenta con el acompañamiento de un tercero independiente y actualmente se encuentra en las diferentes instancias de revisión para posteriormente ser presentada a la Asamblea General de Accionistas.
- Finalmente, en Nov y Dic-20, la Junta Directiva y sus Comités definieron y aprobaron sus cronogramas de sesiones para el año 2021, así como sus Planes Anuales de Trabajo, los cuales fueron reenfocados, incluyendo los temas estratégicos que han de ser presentados por la Administración para su seguimiento, discusión y aprobación, en caso de requerirse.

Gestión de la COVID-19

Plan de Atención de la Emergencia Asociada a la Pandemia por COVID-19

En adición a las medidas y acciones descritas en los informes de resultados previos, que son de continua aplicación, durante el 4Q 2020 se llevaron a cabo las siguientes actividades:

- Certificación por Bureau Veritas de las condiciones de implementación de protocolos de bioseguridad en las sedes administrativas de Bogotá y Pereira.
- Visitas a los frentes de obra para verificar la implementación de los protocolos de bioseguridad.
- Seguimiento táctico a través de los comités semanales.
- Monitoreo, contención y toma de medidas por los brotes que se han presentado en sede administrativa y contratistas de obras.
- Continuidad de la medida de trabajo en casa prioritario.
- Seguimiento a los indicadores del Plan de Atención de la Emergencia y cumplimiento anticipado, logrando más del 90% de cumplimiento en los indicadores de las etapas de atención, recuperación y estabilización.
- Diagnóstico y monitoreo de las condiciones psicosociales de los colaboradores para el trabajo en casa y preparación para el regreso a oficinas en 2021.
- Medición de los aspectos que más pueden impactar las condiciones de trabajo en oficinas mediante encuestas realizadas a través de gestión del cambio a los colaboradores.
- Diagnóstico de actividades y cargos teletrabajables para próxima implementación en la empresa.

A corte del Dic-20, los colaboradores de las filiales de Colombia, Perú, Brasil y Guatemala que han resultado positivos son 298, con un porcentaje mayor al 95% de recuperación y sin consecuencias para la salud y la vida. Así mismo, durante este periodo se ha hecho un seguimiento diario a los colaboradores de las filiales y su núcleo familiar frente a las condiciones de salud por la pandemia, con una estrategia de acompañamiento desde talento humano y del área de seguridad y salud en el trabajo.

Resultados Compañías Controladas



Tabla N°8 – Indicadores financieros GEB Transmisión

(COP mm)	4Q19	4Q20	Var %	Dic-19	Dic-20	Var %
Ingresos	131.718	139.384	5,8	517.883	570.071	10,1
Utilidad bruta	87.088	88.929	2,1	359.239	391.042	8,9
EBITDA	80.705	88.112	9,2	329.238	387.203	17,6
Margen EBITDA	61%	63%	1,9 pp	64%	68%	4,3 pp
Utilidad operacional	34.456	40.513	17,6	178.275	216.194	21,3

Tabla N°9 Ingreso por tipo de activo

(COP mm)	4Q19	4Q20	Var %	Dic-19	Dic-20	Var %
Activos de Uso	39.022	40.567	4,0	150.493	159.446	5,9
Activos de Convocatoria	91.768	102.099	11,3	349.936	410.625	17,3

- GEB fue adjudicatario de la conexión de un proyecto de generación solar privado en la SE La Loma.
- Ministerio de Minas y Energía:
 - Resolución 40375: Aprobó la solicitud de modificación de la fecha de entrada en operación del proyecto UPME 04-2014 Refuerzo Suroccidental 500 kV y las Líneas de Transmisión Asociadas en 409 días calendario, la nueva fecha puesta en operación es 4 de enero, 2022.
 - Resolución 40407: Aprobó a solicitud de modificación de la fecha de entrada en operación del proyecto UPME 01-2013 Subestación Norte 500 kV y las Líneas de Transmisión asociadas en 371 días calendario, la nueva fecha puesta en operación es 29 de diciembre, 2021.
 - Resolución 40409: aprobó la solicitud de modificación de la fecha de entrada en operación del proyecto UPME 03-2010 Subestación Chivor II y Norte 230 kV y líneas de transmisión asociadas en 158 días calendario, la nueva fecha puesta en operación es 9 de mayo, 2021.
- La CREG expidió el proyecto de Resolución 233 de 2020, por la cual ordena hacer público un proyecto de resolución "Disposiciones y procedimientos para la asignación de capacidad de transporte en el Sistema Interconectado Nacional.
- La UPME expidió la resolución 384 de 2020 por la cual se identifica el proyecto de instalación de dispositivos tipo FACTS serie SSSC en los dos circuitos de la línea Ternera - Candelaria 220 kV como proyecto urgente y bajo el mecanismo de ampliación.

Tabla N°10 – Panorámica general GEB Transmisión

	Dic-19	Dic-20
Disponibilidad de la infraestructura	99,96%	99,95%
Compensación por indisponibilidad	0,00%	0,01%
Cumplimiento programa mantenimiento	100,0%	100,0%
Participación en la actividad de transmisión	20,1%	20,7%

Tabla N°11 – Estatus proyectos GEB Transmisión

	Avance	Ingresos Anuales Estimados (USD mm)	Fecha Oficial Puesta en Operación(*)
Proyectos UPME			
Tesalia 230 kv	86,0%	10,9	1Q21
Chivor II 230 kv	46,0%	5,5	2Q21
La Loma STR 110 kv	67,3%	7,0	3Q21
Sogamoso Norte 500 kv	40,5%	21,1	4Q21
Refuerzo Suroccidental 500 kv	51,9%	24,4	1Q22
Colectora 500 kv	21,0%	21,5	4Q22
Río Córdoba–Bonda 220kv	0,4%	1,2	4Q23
Proyectos Privados		10,8	

**No incluye las prórrogas que se puedan generar posteriormente*


Tabla N°12 – Indicadores financieros TGI

<i>(USD miles)</i>	4Q19	4Q20	Var %	Dic-19	Dic-20	Var %
Ingresos	117.380	119.881	2,1	468.820	455.769	- 2,8
Utilidad operacional	63.036	62.101	- 1,5	269.372	257.816	- 4,3
EBITDA	83.502	90.623	8,5	360.423	353.944	- 1,8
Margen EBITDA	71,1%	75,6%	4,5 pp	76,9%	77,7%	0,8 pp
Utilidad neta	16.236	39.908	145,8	125.876	147.021	16,8
Deuda total bruta / EBITDA				3,1x	3,2x	0,0x
EBITDA / Gastos financieros				5,2x	5,0x	-0,1x
Calificación crediticia internacional:						
Fitch – Calificación Corporativa – Sep. 29 20:				BBB, estable		
Moody's – Calificación Bono – Jul. 24 20:				Baa3, estable		

— Desempeño Estratégico, Comercial y Operacional:

- TGI 2.0 Ajuste a la estrategia: Eficiencia Operacional, Expansión a nuevos negocios, Transformación (Innovación y digitalización), Enfoque en regulación, y Cultura de Cambio.
- Se aprobó presupuesto 2021 que incorpora metas de eficiencia (ene-21).
- Revisión pliegos Regasificadora del Pacífico.

- Se entregó a la CREG el presupuesto eficiente de los 4 proyectos IPAT de TGI relacionados en el Plan de Abastecimiento de Gas 2020 (Ene-21).
- Desempeño financiero:
 - EBITDA al cierre de año fue de USD 352 mm, 2% menor al presentado en 2019.
 - En 4Q20 se retorna a la capacidad contratada vigente antes de la política comercial transitoria (Sep-20).
 - Entra en operación Loop Puente Guillermo-La Belleza, gasoducto de 11,5 km.
 - Se cierra el año con muy buenos niveles de caja, inclusive después de los pagos de dividendos por COP 185,846 mm y ii) del cupón de los bonos por USD 21 mm. (Oct-20).
 - Vencimientos contractuales Ballena-Barranca (dic-20).

Tabla N°13 – Panorámica general TGI	Dic 19	Dic 20	Var %
Volumen transportado – Promedio Mpcd	484	478	-1,2%
Capacidad contratada en firme – Mpcd	712	755	6,0%



Tabla N°14 – Indicadores financieros Cálidda

<i>(USD miles)</i>	4Q19	4Q20	Var %	Dic-19	Dic-20	Var %
Ingresos	188.502	157.880	-16,2	717.861	571.055	- 20,5
Ingresos ajustados*	84.651	73.812	- 12,8	308.043	250.001	- 18,8
Utilidad operacional	34.206	32.902	- 3,8	139.481	121.281	- 13,0
EBITDA	42.549	41.863	- 1,6	170.918	155.816	- 8,8
Margen EBITDA - Ingresos	22,6%	26,5%	3,9 pp	23,8%	27,3%	3,5 pp
Margen EBITDA - Ingresos ajust.	50,3%	56,7%	6,5 pp	55,5%	62,3%	6,8 pp
Utilidad neta	20.797	18.864	- 9,3	82.659	69.542	- 15,9
Deuda total bruta / EBITDA				3,2x	3,8x	0,6x
EBITDA / Gastos financieros				8,4x	6,7x	-1,7x

*Ingresos Ajustados = Ingresos sin considerar ingresos del tipo *pass-through*

- Desempeño estratégico, comercial y operacional:
 - 39.461 nuevas conexiones, totalizando 1.046.067 acumuladas.
 - Construcción 303 km de redes, totalizando 979 km en el año y un total de 12.144 km construidos.

Tabla N°15 – Panorámica general Cálidda	Dic-20
Cientes acumulados	1.046.067
Cientes potenciales	1.161.763
Extensión total de la red (Km)	12.144
Volumen facturado (Mpcd)	709
Penetración de la red (%)	90,0%



Tabla N°16 – Indicadores financieros Contugas

(USD miles)	4Q19	4Q20	Var %	Dic-19	Dic-20	Var %
Ingresos	19.132	23.537	23,0	77.669	82.852	6,7
Utilidad Bruta	10.236	14.340	40,1	40.073	45.801	14,3
Margen bruto	53,5%	60,9%	7,4 pp	51,6%	55,3%	3,7 pp
Utilidad operacional	-55.337	22.863	- 141,3	-58.731	21.801	- 137,1
EBITDA	5.243	10.325	96,9	24.023	32.643	35,9
Margen EBITDA	27,4%	43,9%	16,5 pp	30,9%	39,4%	8,5 pp
Utilidad neta	-56.862	19.560	- 134,4	-73.100	10.151	- 113,9

— Desempeño estratégico, comercial y operacional:

- Firma de acuerdos de mercado secundario: Lima Gas (5,1 MMPCD), Sudamericana de fibras (2,9 MMPCD) y SDF Energía (7 MMPCD).
- Ampliación de la resolución 073 generando provisiones de ingresos de transporte por USD 3,1 mm).

— Desempeño Financiero:

- Producto del análisis del deterioro realizado en la filial, en diciembre de 2020 se efectuó la reversión de USD 20 mm a los resultados de la compañía sobre los deterioros causados en años anteriores.

Tabla N°17 – Panorámica general Contugas

	Dic-20
Número de clientes	62.505
Volumen de ventas (Mpcd)	586
Volumen transportado (Mpcd)	6.397
Capacidad contratada en firme (Mpcd)	158
Longitud de la red (km)	1.411


ElectroDunas

— Desempeño estratégico, comercial y operacional:

- La venta de energía en el área de concesión totalizó 290.748 MWh, en el 4Q20.

— Desempeño Financiero:

- Se distribuyeron utilidades por PEN 21,5 mm.
- Las inversiones en el 4Q20 ascendieron a USD 4,7 mm principalmente en ampliación de redes de distribución y transmisión.
- Emisión de bonos locales en dos tramos i) PEN 65,5 mm a 5 años y tasa 2,75%, y ii) PEN 230,5 mm a 10 años y tasa 4,59%.

Tabla N°18 – Indicadores financieros ElectroDunas

(USD miles)

	4Q19	4Q20	Var		Dic-20
			\$	%	
Ingresos	30.320	30.538	218	0,7	111.298
Utilidad Bruta	13.441	12.833	-607	- 4,5	48.952
Margen Bruto	44,3%	42,0%		-2,3 pp	44,0%
Utilidad operacional	5.439	6.172	732	13,5	22.687
Margen operacional	17,9%	20,2%		2,3 pp	20,4%
EBITDA	7.166	7.553	387	5,4	28.543
Margen EBITDA	23,6%	24,7%		1,1 pp	25,6%
Utilidad neta	794	3.015	2.221	279,6	10.218

Tabla N°19 – Panorámica general Electrodonas
Dic-20

Venta de Energía de ELD	1.051.493
Venta de energía a clientes propios (GWh)	701.830
Venta de energía de terceros que usan redes de ELD (GWh)	349.663
Compra de energía y generación propia (MWh)	823.211


Tabla N°20 – Indicadores financieros Peru Power Company

<i>(USD miles)</i>	4Q20	Dic-20
Ingresos	2.008	8.258
Utilidad operacional	1.232	5.931
Margen operacional	61,4%	71,8%
EBITDA	1.885	7.901
Margen EBITDA	93,9%	95,7%
Utilidad neta	842	3.641

— Durante el 4Q20 el Capex totalizó USD 136 mm.


Tabla N°21 – Indicadores financieros Cantalloc

<i>(USD miles)</i>	4Q20	Dic-20
Ingresos	2.568	8.530
Utilidad operacional	284	-6.324
Margen operacional	11,0%	-74,1%
EBITDA	329	997
Margen EBITDA	12,8%	11,7%
Utilidad neta	137	397

— Se obtuvo un préstamo para capital de trabajo por PEN 2 mm con tasa de 2,45%.

Tabla N°22 – Indicadores financieros Trecsa

<i>(USD miles)</i>	4Q19	4Q20	Var %	Dic-19	Dic-20	Var %
Ingresos	5.729	4.733	- 17,4	20.072	18.833	- 6,2
Utilidad bruta	2.827	3.193	13,0	13.797	13.887	0,7
EBITDA	-287	1.415	- 592,6	6.866	9.258	34,8
Margen EBITDA	-5,0%	29,9%	34,9 pp	34,2%	49,2%	15,0 pp
Utilidad neta	-3.176	-1.668	- 47,5	-3.176	-1.668	- 47,5

TRECSA:

- Mediante la Resolución No. MEM-RESOL-214-2021, el Ministerio de Energía y Minas autorizó la prórroga y la modificación del contrato de ejecución de obras del PET en los siguientes puntos:
 - Ampliación del plazo por 38 meses adicionales.
 - Eliminación del alcance de las siguientes obras: i) Línea Sololá – Huehuetenango II; ii) Línea Guate Oeste – Lo De Reyes; iii) Subestación Lo De Reyes.
 - Retiro del alcance la construcción del tramo subterráneo y subacuático de Río Dulce en el Lote D.
 - Ajuste de las garantías de cumplimiento, disminuyéndolas de un valor de USD 38,9 mm hasta un valor de USD 18,3 mm, reconociendo los avances físicos del proyecto.
 - Reajuste correspondiente del canon por la eliminación de las obras acordadas.
- Después de 5 años de no tener reconocimiento de fuerzas mayores a favor de TRECSA, desde el mes de noviembre de 2020 el Ministerio de Energía y Minas ha otorgado el reconocimiento de 25 eventos de fuerza mayor o caso fortuito.
- Se gestionó el incremento de ingresos para el año 2021 en la componente de peaje, aumentando en un 3,4%.

EEBIS:

- Se gestionó el incremento de ingresos para el año 2021 en la componente de peaje, aumentando en 6,1%.

Resultados Compañías No Controladas

emgesa

Tabla N°23 – Indicadores financieros de Emgesa

<i>(COP miles de mm)</i>	4Q19	4Q20	Var %	Dic-19	Dic-20	Var %
Ingresos operacionales	1.027	1.053	2,6	4.092	4.281	4,6
Margen de contribución	604	663	9,7	2.563	2.758	7,6
EBITDA	536	585	9,1	2.335	2.489	6,6
Margen EBITDA	52,2%	55,5%	3,3 pp	57,1%	58,1%	1,1 pp
EBIT	470	520	10,8	2.092	2.243	7,2
Utilidad neta	274	325	18,7	1.232	1.283	4,1

— Desempeño estratégico, comercial y operacional:

- Emgesa se posiciona como la primera compañía generadora de energía en términos de capacidad instalada neta, con un total de 3.506 MW (20,1% del Sistema Interconectado Nacional).
- En el mercado no regulado es el segundo comercializador de energía con 3,7 TWh/ año (17,6%).
- Incursión en el mercado de bonos de carbono, logrando la certificación de varias centrales.

— Desempeño Financiero:

- Aumento en los ingresos operacionales (+4,5%; +COP 189.426) explicados por: i) mejores precios de venta en contratos y efecto de la indexación a IPP; ii) mayores precios de venta el mercado spot, por efecto del retraso del invierno, iii) incremento en el volumen de prestación de AGC- Servicio de Regulación de la Frecuencia – por condiciones de mercado; y iv) Ingresos adicionales por venta de bonos de carbono. Lo anterior fue parcialmente balanceado por: i) menor generación de energía (-1.2 TWh) por bajos aportes hídricos; ii) reducción de la demanda nacional de energía (2,0%) y el portafolio de grandes clientes de la compañía (8,5%); y iii) mayores contribuciones especialmente de la Superintendencia de Servicios Públicos Domiciliarios por las medidas transitorias adoptadas dentro del Plan Nacional de Desarrollo.
- Aumento en los costos fijos (personal y otros gastos de explotación) debido a: i) el fallo negativo de sentencia del Consejo de Estado en segunda instancia por la liquidación del impuesto de renta y complementarios del año 2003 de la Central Hidroeléctrica de Betania, debido a la aplicación de las exenciones previstas en la Ley Páez; ii) incremento del costo de personal por ajustes salariales indexados al Índice de Precios al Consumidor (IPC) y salario mínimo; y iii) mayores costos relacionado con la implementación de protocolos de bioseguridad y donaciones asociadas a la pandemia.
- El Ebitda aumento de 6,6%, cerrando en COP 2,5 bn y la utilidad neta fue de COP 1,2 bn, 4,1% adicional frente al 2019.
- Reducción de la deuda financiera neta en 27,3% por mayor amortización de los vencimientos de deuda a lo largo del año.
- Menor nivel de inversiones (-31,8%; -COP 106.472 mm) como consecuencia de la pandemia. Las inversiones del año (COP 228.162 mm) estuvieron orientadas principalmente al mantenimiento de las centrales hidráulicas y térmicas, el cumplimiento de las obligaciones

ambientales en la Central Hidroeléctrica El Quimbo y Río Bogotá, así como la automatización y control en las centrales del Río Bogotá.

Tabla N°24 – Panorámica general Emgesa		Dic-20
Generación total Colombia (MW)		69.324
Generación Emgesa (Gwh)		14.009
Ventas totales (Gwh)		17.539
Disponibilidad de plantas (%)		90
Control	Enel Energy Group	
Participación de GEB	51,5% correspondiente a: 37,4% acciones ordinarias y 14,1% preferenciales sin derecho a voto	

Tabla N°25 - Transacciones de Generación - Ventas	Dic-19	Dic-20
Total Ventas (GWh)	18.398	17.539
Contratos (GWh)	15.152	14.330
Spot (GWh)	3.246	3.209
Total Generación (GWh)	15.229	14.009
Compras Contratos (GWh)	877	612
Compras Spot (GWh)	2.492	3.077

codensa

Tabla N°26 – Indicadores financieros Codensa

<i>COP miles de mm</i>	4Q19	4Q20	Var %	Dic-19	Dic-20	Var %
Ingresos operacionales	1.483	1.512	1,9	5.465	5.714	4,6
Margen de contribución	650	643	-	2.308	2.441	5,7
EBITDA	527	474	-	1.838	1.882	2,4
Margen EBITDA	35,5%	31,4%	-4,2 pp	33,6%	32,9%	-0,7 pp
EBIT	431	370	-	1.424	1.392	-
Utilidad neta	250	216	-	823	843	2,4

- Desempeño estratégico, comercial y operacional:
 - Récord histórico en la disminución de la frecuencia en las interrupciones del servicio por cliente (SAIFI) en 25% y en la duración de dichas interrupciones en 32% (SAIDI) con respecto al 2019, gracias a la ejecución del Plan de Inversiones y de Mantenimiento de la Compañía.
 - Incremento del número total de clientes (+2,4%) debido a las nuevas conexiones principalmente en el segmento residencial.
- Desempeño Financiero:
 - Aumento en los ingresos operacionales (+4,6%; +COP 249,184) explicados por: i) la aprobación de los cargos de distribución que implicó un incremento en la base regulatoria de los activos, el ajuste retroactivo de cargos a partir de 2019, el reconocimiento de incentivos en calidad del servicio, así como la incorporación del reconocimiento de los costos de Administración, Operación y Mantenimiento de la gestión de pérdidas de

energía; ii) la indexación del componente de remuneración de distribución al IPP y su incremento; iii) el buen comportamiento de los productos y servicios de valor agregado y un mejor desempeño en el segmento de seguros. Lo anterior fue parcialmente balanceado por: i) la caída de la demanda de energía, especialmente en los sectores comerciales e industriales por la pandemia; ii) las políticas de alivio financiero promovidas por el Gobierno Nacional sobre los clientes en Bogotá de estratos 1 y 2; y iii) mayores costos asociados a la contribución especialmente de la Superintendencia de Servicios Públicos Domiciliarios.

- Aumento en los costos fijos (19%) por: i) Incremento en el índice de precios al consumidor; ii) Incremento en mantenimientos en Bogotá y Cundinamarca como parte del Plan de Mejoramiento de Calidad del Servicios; iii) reconocimiento de la provisión de transformación digital en la que se encuentra la compañías; y iv) costos asociados a la pandemia por donaciones y protección personal.
- El Ebitda y la utilidad neta aumentaron en 2,4%, cerrando en COP 1,9 bn y 842.530 mm respectivamente.
- Codensa realizó inversiones por más de 1 billón de pesos, focalizadas principalmente en la ejecución del plan de mejoramiento y fortalecimiento de la infraestructura eléctrica, logrando cumplir de forma anticipada con los compromisos asumidos en el Acuerdo de Mejoramiento de Calidad suscrito con la Superintendencia de Servicios Públicos, previstos para el 2022. Adicionalmente, se puso en operación la Subestación Compartir y la Subestación Portugal, la primera 100% digital en el país.

Tabla N°27 – Panorámica general Codensa
Dic-20

Número de clientes	3.609.950
Participación de mercado	21%
Demanda energía nacional (Gwh)	70.420
Demanda zona Codensa (Gwh)	14.521
Índice de pérdidas	7,6%
Control	Enel Energy Group
Participación de GEB	51,5% (36,4% ordinarias; 15,1% preferenciales sin derecho a voto)

*Demanda neta sin incluir pérdidas.


Tabla N°28 – Indicadores financieros Argo

(BRL mm)	4Q20	Dic-20
Ingresos	171	785
EBITDA	135	580
Margen EBITDA	79,0%	73,8%
Utilidad neta	62	284
Margen Neto	36,2%	36,1%

- GEB participó por primera vez en una subasta de proyecto Greenfield a través de Argo, mediante la subasta No. 01/2020 realizada el 17 de diciembre de 2020, ofertando por los lotes 1 y lote 2 con un CAPEX regulatorio total previsto de alrededor de R\$2,4 bn. Las compañías

Agronegocios Altaluz Brasil y Neoenergía resultaron ganadores con descuentos sobre RAP máximo del 61,68% y 42,60%, respectivamente.

- Argo II su construcción avanza frente a fecha regulatoria de Febrero de 2022.
- Argo III continúa trabajando para la energización de los activos restantes que se espera lograr a lo largo de 2021.
- Actualización en el modelo IFRS para estandarizar la forma de contabilizar los ingresos y los activos de las empresas de transmisión de acuerdo con los principios de la IFRS 15 (CPC 47), el nuevo modelo generó el reconocimiento de una ganancia anticipada por R\$465mm (contra las utilidades acumuladas).



Tabla N°29 – Indicadores financieros Promigas

<i>COP miles de mm</i>	4Q19	4Q20	Var %	Dic-19	Dic-20	Var %
Ingresos	1.579	1.597	1,2	4.829	4.798	-0,6
EBITDA	345	781	126,7	1.378	1.905	38,3
Margen EBITDA	21,8%	48,9%	27,1 pp	28,5%	39,7%	11,2 pp
Utilidad operacional	285	709	149,3	1.169	1.652	41,4
Margen Operacional	18,0%	44,4%	26,4 pp	24,2%	34,4%	10,2 pp
Utilidad neta	184	501	172,6	811	1.137	40,2
Margen neto	11,6%	31,4%	19,7 pp	16,8%	23,7%	6,9 pp

- Desempeño estratégico, comercial y operacional:
 - Se registró el mayor volumen regasificado desde inicio de operación: 12.914 MPC para un total de 210 días regasificados.
 - Incursión del programa Brilla en Perú (Quavii).
 - Alcanzó 15,5 MWp de capacidad en energía solar.
- Desempeño Financiero:
 - Durante el 4Q20 se realizaron dos emisiones de bonos: i) Reapertura emisión internacional USD 120 mm, bid to cover 8,2x, Yield inferior a emisión 2019; y ii) Emisión local COP 599 mil mm, tasas más bajas en series adjudicadas (IPC+1,58% 5 años y 3,77% UVR 25 años).
 - Ratificación de calificaciones de riesgo Internacional (Fitch BBB- (10 años) y Moody's Baa3 (grado de inversión) y local Fitch AAA (20 años).

Tabla N°30 – Panorámica general Promigas

	Dic-20
Red de gasoductos (Km)	3.292
Capacidad instalada - máxima (Mpcd)	1.153
Capacidad contratada (Mpcd)	863
Usuarios acumulados	4.761.259


Tabla N°31 – Indicadores seleccionados CTM

<i>USD miles</i>	4Q19	4Q20	Var %	Dic-19	Dic-20	Var %
Ingresos	52.133	53.109	1,9	205.452	207.999	1,2
Utilidad operacional	31.303	33.581	7,3	128.437	131.360	2,3
EBITDA	45.328	47.414	4,6	182.885	187.623	2,6
Margen EBITDA	86,9%	89,3%	2,3 pp	89,0%	90,2%	1,2 pp
Utilidad neta	15.850	15.448	-	56.752	59.985	5,7
Deuda neta / EBITDA				4,3x	5,4x	1,0x
EBITDA / Gastos financieros				3,6x	4,5x	0,9x

- Apoyo y Asociados ratificó la calificación crediticia de deuda en CP-1+.pe.
- Dic-20 ProInversión adjudicó la Buena Pro a Interconexión Eléctrica S.A. E.S.P. (ISA) por los proyectos "Subestación Chinchá Nueva/ Nazca Nueva", CTM será el encargado del diseño, financiamiento, construcción, operación y mantenimiento de estos proyectos.

Tabla N°32 – Panorámica general CTM

	Dic 20
Demanda del mercado (Gwh)	4.478
Disponibilidad de la infraestructura (%)	100
Cumplimiento programa mantenimiento (%)	80
Líneas de transmisión o Red (Km)	4.261


Tabla N°33 – Indicadores financieros REP

<i>USD miles</i>	4Q19	4Q20	Var %	Dic-19	Dic-20	Var %
Ingresos	51.214	42.112	-17,8	178.591	167.720	-6,1
Utilidad operacional	28.880	17.102	-40,8	88.602	79.176	-10,6
EBITDA	39.249	28.303	-27,9	131.413	121.722	-7,4
Margen EBITDA	76,6%	67,2%	-9,4pp	73,6%	72,6%	-1,0pp
Utilidad neta	20.049	9.722	-51,5	57.454	46.208	-19,6
Deuda neta / EBITDA				1,8x	2,2x	0,4x
EBITDA / Gastos financieros				13,6x	10,8x	-2,8x

- Moody's y Apoyo & Asociados ratificaron la calificación crediticia local de los bonos corporativos en AAA.pe.
- Exitosa implementación del primer piloto de almacenamiento de baterías BESS través de un equipo con capacidad de 50 kW, en la ciudad de Piura.

Tabla N°34 – Panorámica general REP
Dic-20

Disponibilidad de la infraestructura (%)	1
Cuota de mercado (%)	29
Cumplimiento programa mantenimiento (%)	80
Líneas de transmisión o Red (Km)	6.350


Tabla N°35 – Indicadores financieros Vanti

<i>COP mm</i>	4Q19	4Q20	Var %	Dic-19	Dic-20	Var %
Ingresos	659.710	672.797	2,0	2.561.150	2.654.833	3,7
Utilidad operacional	65.638	61.011	- 7,0	559.153	563.288	0,7
EBITDA	97.618	70.328	- 28,0	401.840	350.072	-12,9
Margen EBITDA	14,8%	10,5%	-4,3 pp	15,7%	13,2%	-2,5 pp
Utilidad neta	48.466	45.002	- 7,1	247.345	61.614	-75,1
Deuda neta / EBITDA				0,8x	0,6x	-0,2x
EBITDA / Gastos financieros				19,4x	19,3x	-0,2x

— Mediante la Resolución 1090 de 2020, la calidad de emisor de Vanti S.A. ESP fue cancelada a partir del 7 de diciembre del 2020.

Tabla N°36 – Panorámica general Vanti
Dic-20

Volumen de ventas (Mm3)	2.261
Número de clientes	2.355.945
Control	Brookfield
Participación de GEB	25%

Anexo: Estados Financieros

Tabla N°37 – Estados Consolidados de Resultados Trimestrales

<i>COP mm</i>	4Q19	4Q20	Var \$	Var %
Distribución de gas natural	689.738	649.104	-40.634	- 5,9
Transporte de gas natural	399.728	439.181	39.453	9,9
Transmisión de electricidad	177.305	183.044	5.739	3,2
Distribución de electricidad	101.168	109.313	8.145	8,1
Total ingresos	1.367.939	1.380.642	12.703	0,9
Distribución de gas natural	-661.421	-439.542	221.879	- 33,5
Transporte de gas natural	-157.817	-168.025	-10.208	6,5
Transmisión de electricidad	-63.719	-63.520	199	- 0,3
Distribución de electricidad	-54.594	-75.762	-21.168	38,8
Total costos	-937.552	-746.849	190.703	- 20,3
Utilidad bruta	430.387	633.793	203.406	47,3
Gastos administrativos y de operación	-241.200	-227.251	13.949	- 5,8
Otros ingresos (gastos), neto	31.717	102.333	70.616	222,6
Resultado de actividades operacionales	220.904	508.875	287.971	130,4
Ingresos financieros	34.298	19.569	-14.729	- 42,9
Gastos financieros	-155.569	-162.261	-6.692	4,3
Diferencia en cambio ingreso (gasto), neto	19.648	250.910	231.262	1.177,0
Método de participación en asociadas y negocios conjuntos	367.963	411.288	43.325	11,8
Ganancia antes de impuestos	487.244	1.028.381	541.137	111,1
Gasto por impuesto corriente	-60.203	-102.668	-42.465	70,5
Gasto por impuesto diferido	-100.865	-78.146	22.719	- 22,5
Utilidad neta	326.176	847.567	521.391	159,8
Participación Controladora	298.186	820.104	521.918	175,0
Participación no Controladora	27.990	27.463	-527	- 1,9

Tabla N°38 – Estados Consolidados de Resultados Anuales

<i>COP mm</i>	2019	2020	Var \$	Var %
Distribución de gas natural	2.592.234	2.361.401	-230.833	- 8,9
Transporte de gas natural	1.538.243	1.683.318	145.075	9,4
Transmisión de electricidad	605.535	681.900	76.365	12,6
Distribución de electricidad	151.182	399.327	248.145	164,1
Total ingresos	4.887.194	5.125.946	238.752	4,9
Distribución de gas natural	-2.017.005	-1.640.209	376.796	- 18,7
Transporte de gas natural	-554.520	-614.599	-60.079	10,8
Transmisión de electricidad	-216.158	-228.954	-12.796	5,9
Distribución de electricidad	-89.388	-245.780	-156.392	175,0
Total costos	-2.877.071	-2.729.542	147.529	- 5,1
Utilidad bruta	2.010.123	2.396.404	386.281	19,2
Gastos administrativos y de operación	-718.311	-759.382	-41.071	5,7
Otros ingresos (gastos), neto	103.192	173.415	70.223	68,1
Resultado de actividades operacionales	1.395.004	1.810.437	415.433	29,8
Ingresos financieros	135.694	85.487	-50.207	- 37,0
Gastos financieros	-599.491	-664.230	-64.739	10,8
Diferencia en cambio ingreso (gasto), neto	32.607	178.247	145.640	446,7
Método de participación en asociadas y negocios conjuntos	1.462.079	1.602.363	140.284	9,6
Ganancia antes de impuestos	2.425.893	3.012.304	586.411	24,2
Gasto por impuesto corriente	-324.377	-409.086	-84.709	26,1
Gasto por impuesto diferido	-147.581	13.659	161.240	- 109,3
Utilidad neta	1.953.935	2.616.877	662.942	33,9
Participación Controladora	1.845.859	2.514.449	668.590	36,2
Participación no Controladora	108.076	102.428	-5.648	- 5,2

Tabla N°39 – Estados Consolidados de Situación Financiera

<i>COP mm</i>	2019	2020	Var \$	Var %
ACTIVOS				
ACTIVOS CORRIENTES				
Efectivo y equivalentes de efectivo	769.357	851.232	81.875	10,6
Inversiones	21.230	574.251	553.021	2.604,9
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar	1.046.446	1.170.640	124.194	11,9
Cuentas por cobrar a partes relacionadas	275.331	306.764	31.433	11,4
Inventarios	203.536	218.662	15.126	7,4
Activos por impuestos	77.066	74.813	-2.253	-2,9
Operaciones de coberturas	0	5.057	5.057	100,0
Otros activos no financieros	16.595	37.702	21.107	127,2
Activos clasificado como mantenidos para la venta	183.987	181.621	-2.366	-1,3
Total activos corrientes	2.593.548	3.420.742	827.194	31,9
ACTIVOS NO CORRIENTES				
Inversiones en asociadas y negocios conjuntos	8.173.071	9.744.821	1.571.750	19,2
Propiedades, planta y equipo	11.379.760	12.094.342	714.582	6,3
Activos por derecho de uso	69.849	45.611	-24.238	-34,7
Propiedades de inversión	29.836	29.832	-4	0,0
Inversiones	16.351	12.110	-4.241	-25,9
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar	168.692	175.946	7.254	4,3
Crédito mercantil	284.510	278.351	-6.159	-2,2
Activos intangibles	4.879.115	5.233.406	354.291	7,3
Activos por impuestos	102.622	94.641	-7.981	-7,8
Activos por impuestos diferidos	445	1.315	870	195,5
Otros activos no financieros	23.495	21.529	-1.966	-8,4
Total activos no corrientes	25.127.746	27.731.904	2.604.158	10,4
Total activo	27.721.294	31.152.646	3.431.352	12,4
PASIVOS Y PATRIMONIO				
PASIVOS CORRIENTES				
Obligaciones financieras	1.590.042	299.726	-1.290.316	-81,1
Acreedores comerciales y otras cuentas por pagar	424.063	528.632	104.569	24,7
Obligaciones por arrendamientos	21.523	20.633	-890	-4,1
Cuentas por pagar a partes relacionadas	0	380	380	100,0
Instrumentos financieros derivados de cobertura	17.589	39.236	21.647	123,1
Beneficios a empleados	114.675	114.414	-261	-0,2
Provisiones	42.535	58.333	15.798	37,1
Ingresos recibidos por anticipados	166.529	20.682	-145.847	-87,6
Pasivo por impuestos	169.185	180.497	11.312	6,7
Otros pasivos no financieros	74.390	78.434	4.044	5,4
Total pasivos corrientes	2.620.531	1.340.967	-1.279.564	-48,8
PASIVOS NO CORRIENTES				
Obligaciones financieras	9.360.219	12.651.925	3.291.706	35,2
Acreedores comerciales y otras cuentas por pagar	13.304	31.408	18.104	136,1
Obligaciones por arrendamientos	48.440	23.956	-24.484	-50,5

Pasivos por impuestos	1.090	807	-283	-26,0
Beneficios a empleados	160.578	159.056	-1.522	-0,9
Provisiones	262.491	425.774	163.283	62,2
Ingresos recibidos por anticipados	1.085	54.840	53.755	4.954,4
Pasivos por impuestos diferidos	1.679.091	1.714.175	35.084	2,1
Otros pasivos no financieros	17.969	19.268	1.299	7,2
Total pasivos no corrientes	11.544.267	15.081.209	3.536.942	30,6
Total pasivos	14.164.798	16.422.176	2.257.378	15,9
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	6.246.332	656.150	11,7
Otro resultado integral	2.662.597	2.597.137	-65.460	-2,5
Total patrimonio de la controladora	13.092.519	14.243.703	1.151.184	8,8
Participación no controlada	463.977	486.767	22.790	4,9
Total patrimonio	13.556.496	14.730.470	1.173.974	8,7
Total pasivo y patrimonio	27.721.294	31.152.646	3.431.352	12,4

Tabla N°40 – Estados Consolidados de Flujo de Efectivo

<i>COP mm</i>	2019	2020	Var \$	Var %
FLUJOS DE EFECTIVO DE ACTIVIDADES DE OPERACIÓN:				
Utilidad neta	1.953.935	2.616.877	662.942	33,9
Ajustes para conciliar la utilidad neta con el efectivo neto provisto por las actividades operación:				
Impuestos a la utilidad reconocidos en resultados	471.958	395.427	-76.531	-16,2
Utilidad método de participación en asociadas y negocios conjuntos	-1.462.079	-1.602.363	-140.284	9,6
Gastos financieros	599.491	664.230	64.739	10,8
Ingresos financieros	-135.694	-85.487	50.207	-37,0
Depreciación y amortización	542.262	667.167	124.905	23,0
Pérdida en venta o baja de activos fijos	5.437	7.029	1.592	29,3
Diferencia en cambio	-32.607	-178.247	-145.640	446,7
Deterioro de activos a largo plazo	169.290	-75.159	-244.449	-144,4
Provisiones (recuperaciones), neto	71.690	86.281	14.591	20,4
	2.183.683	2.495.755	312.072	14,3
CAMBIOS NETOS EN ACTIVOS Y PASIVOS DE LA OPERACIÓN:				
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar	-233.752	-152.565	81.187	-34,7
Inventarios	12.313	90	-12.223	-99,3
Otros activos no financieros	9.401	-8.374	-17.775	-189,1
Acreedores comerciales y otras cuentas por pagar	-42.716	12.436	55.152	-129,1
Beneficios a empleados	11.622	-9.739	-21.361	-183,8
Provisiones	-7.858	8.319	16.177	-205,9
Otros pasivos	-27.188	29.734	56.922	-209,4
Pasivos por derechos de uso	-27.364	133	27.497	-100,5
Intereses por derechos de uso	-1.841	-1.507	334	-18,1
Impuestos pagados	-200.530	-366.476	-165.946	82,8
Flujo neto de efectivo provisto por actividades de operación	1.675.770	2.007.806	332.036	19,8
FLUJOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE INVERSIÓN:				
Dividendos recibidos	869.693	1.075.413	205.720	23,7
Efectivo utilizado en la adquisición de negocios conjuntos	0	-1.366.929	-1.366.929	-100,0
Ingresos por venta de activos fijos	216	2.708	2.492	1.153,7
Intereses recibidos	79.330	59.582	-19.748	-24,9
Inversiones	22.773	-549.219	-571.992	-2.511,7
Efectivo utilizado en la combinación de negocios, neto	-860.328	0	860.328	-100,0
Adquisición de propiedad, planta y equipo	-706.530	-610.436	96.094	-13,6
Adquisición de propiedades de inversión	-58	0	58	-100,0
Adquisición de activos intangibles	-474.240	-323.442	150.798	-31,8
Flujo neto de efectivo usado en actividades de inversión	-1.069.144	-1.712.323	-643.179	60,2

**FLUJOS DE EFECTIVO DE LAS
ACTIVIDADES DE FINANCIACIÓN:**

Intereses pagados	-587.197	-673.059	-85.862	14,6
Préstamos recibidos	5.156.714	5.057.952	-98.762	-1,9
Préstamos pagados	-4.247.245	-3.235.170	1.012.075	-23,8
Dividendos pagados	-1.271.237	-1.395.242	-124.005	9,8
Flujo neto de efectivo provisto por (usado) en actividades de financiación	-948.965	-245.519	703.446	-74,1
Incremento (disminución) neto de efectivo	-342.339	49.964	392.303	-114,6
Efecto en las variaciones en la tasa de cambio en el efectivo mantenida bajo moneda extranjera	-16.416	31.911	48.327	-294,4
EFFECTIVO Y EQUIVALENTES DE EFECTIVO AL PRINCIPIO DEL PERIODO	1.128.112	769.357	-358.755	-31,8
EFFECTIVO Y EQUIVALENTES DE EFECTIVO AL FINAL DEL PERIODO	769.357	851.232	81.875	10,6



Grupo Energía Bogotá

 @GrupoEnergiaBog

 @GrupoEnergiaBogota

 /GrupoEnergiaBogota

 Grupo Energía Bogotá

www.grupoenergiabogota.com

