



TGI
GrupoEnergíaBogotá

Presentación de Resultados 1Q 2020

Mayo 26 de 2020

Aviso legal

Esta presentación puede contener afirmaciones relacionadas con la Sección 27A de la Ley de Valores de 1933, según sea modificada (la “Ley de Valores”) y la Sección 21E de la Ley de Intercambio de Valores de 1934, según sea modificada. Dichas declaraciones prospectivas son solamente predicciones y no son garantía de rendimiento futuro. Todas las declaraciones de hechos históricos son, o se pueden considerar que son, declaraciones prospectivas. Las declaraciones prospectivas incluyen, entre otras, declaraciones relacionadas con la posible exposición de TGI, sus filiales consolidadas y empresas relacionadas a riesgos del mercado y las declaraciones que expresan las expectativas, creencias, estimaciones, pronósticos y suposiciones de las directivas. Estas declaraciones prospectivas se identifican por el uso de términos y frases como “anticipar”, “creer”, “podría”, “estimar”, “esperar”, “esperar”, “poder”, “planear”, “objetivos”, “perspectiva”, “probablemente”, “proyecto”, “hacer”, “buscar”, “meta”, “riesgos”, “objetivos”, “debería” y términos y frases similares. Las declaraciones prospectivas son declaraciones de expectativas futuras que se basan en las expectativas y suposiciones actuales de la dirección e implican riesgos e incertidumbres conocidos y no conocidos que podrían causar que los resultados actuales, el comportamiento o los eventos que sean materialmente diferentes de aquellos expresados o previstos en estas declaraciones. Aunque TGI cree que las expectativas y las suposiciones reflejadas en dichas declaraciones prospectivas son razonables y se basan en información que actualmente está a disposición de la dirección de TGI, dichas expectativas y suposiciones son necesariamente especulativas y están sujetas a incertidumbres sustanciales, y en consecuencia, TGI no puede garantizar los resultados o eventos futuros. TGI no asume ninguna obligación de actualizar ninguna declaración prospectiva ni cualquier otra información para reflejar acontecimientos o circunstancias que ocurran con posterioridad a la fecha de esta presentación o para reflejar la ocurrencia de acontecimientos imprevistos.





1 ▶ Hechos Relevantes

2 ▶ Desempeño Financiero y Operacional

3 ▶ Proyectos de Inversión

4 ▶ Gestión de la Coyuntura Covid-19

5 ▶ Preguntas y Respuestas





1



Hechos Relevantes



TGI
Grupo Energía Bogotá

1 Hechos Relevantes



Desempeño Financiero

- ✓ 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 GEB
- ✓ Posterior al trimestre: Fitch Ratings afirmó calificación en BBB, perspectiva estable, reflejando el fuerte vínculo con la casa matriz GEB. Pago adelantado de dividendos.

Desempeño Estratégico

- ✓ 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)

Desempeño Operacional

- ✓ 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



2



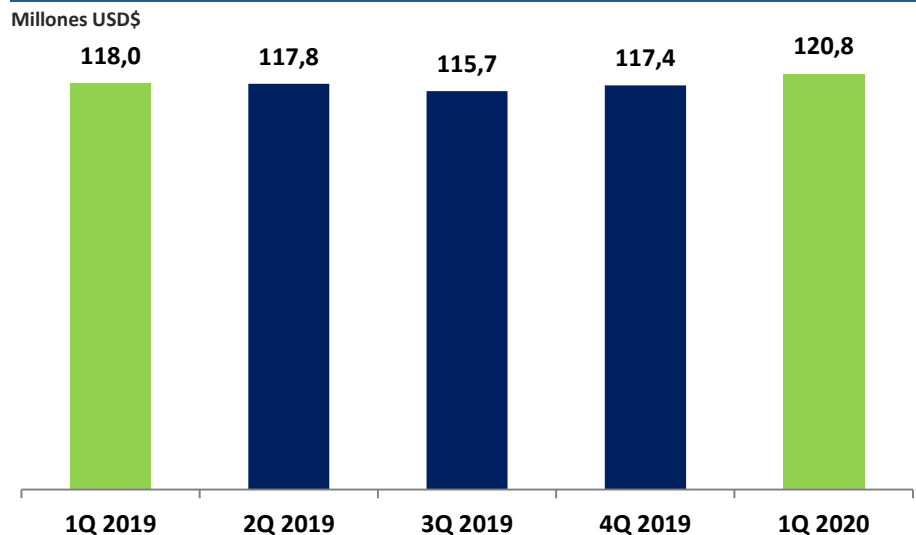
Desempeño Financiero y Operacional



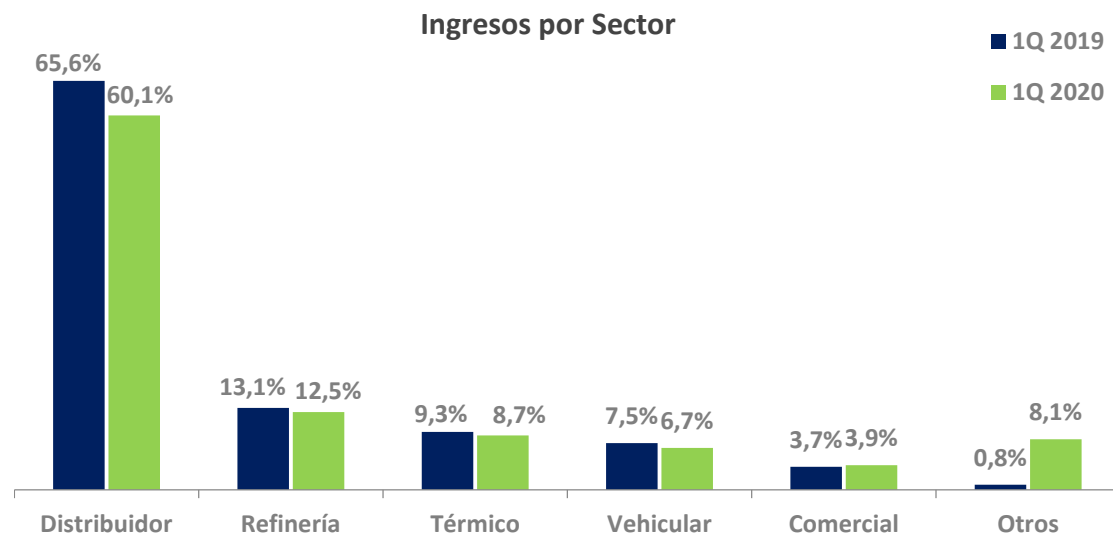
TGI
Grupo Energía Bogotá

2 Desempeño Financiero

Ingresos

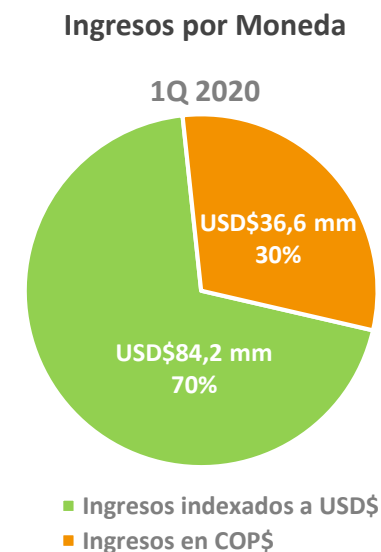
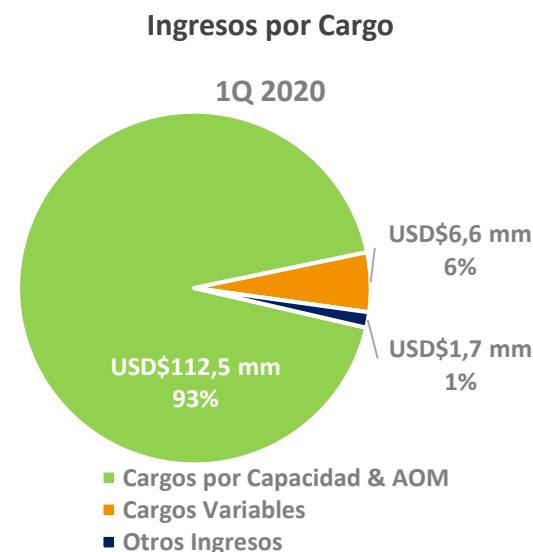


Desglose de Ingresos



TGI crece sus ingresos en el 1Q 2020

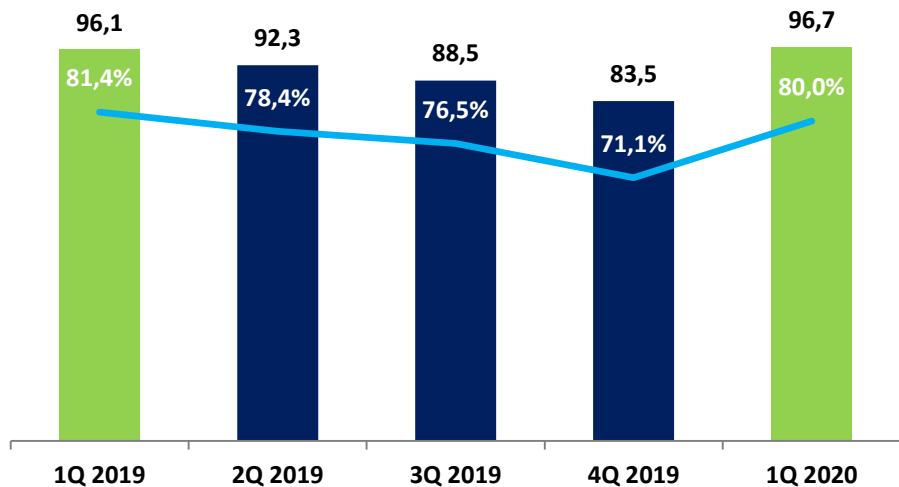
- 1Q 2020 vs. 1Q 2019: +USD\$2,8 mm (+ 2,4%):
 - ✓ Entrada en operación del Loop Puerto Romero - Vasconia (Cusiana Fase IV): +USD\$ 7,1 mm
 - ✓ Servicios complementarios: +USD\$ 900 mil (+113,7%)
 - ✓ Cargos variables disminuyeron por mayor uso de la porción fija de los contratos
 - ✓ Alto nivel de la TRM afectó negativamente los cargos AO&M expresados en USD\$
- Ingresos por sectores
 - ✓ Distribuidor, Refinería y Térmico: 81,2% (88,0% en 1Q 2019)
 - ✓ Crecimiento de Otros por mayor demanda de industrias



2 Desempeño Financiero

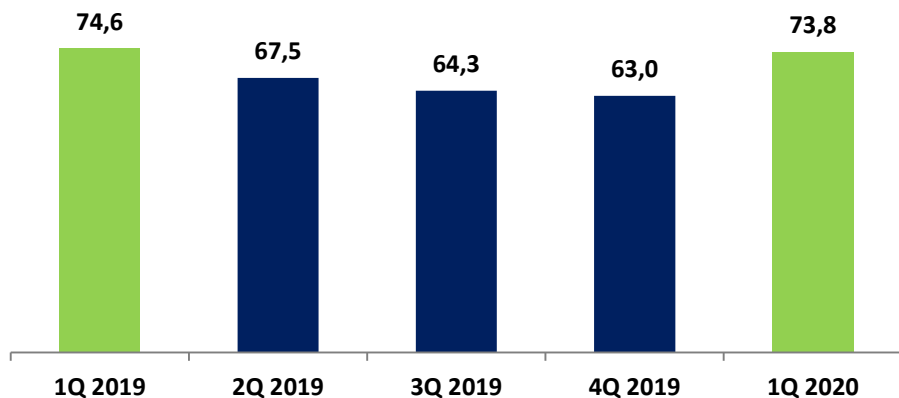
EBITDA & Margen EBITDA

Millones USD\$



Utilidad Operacional

Millones USD\$

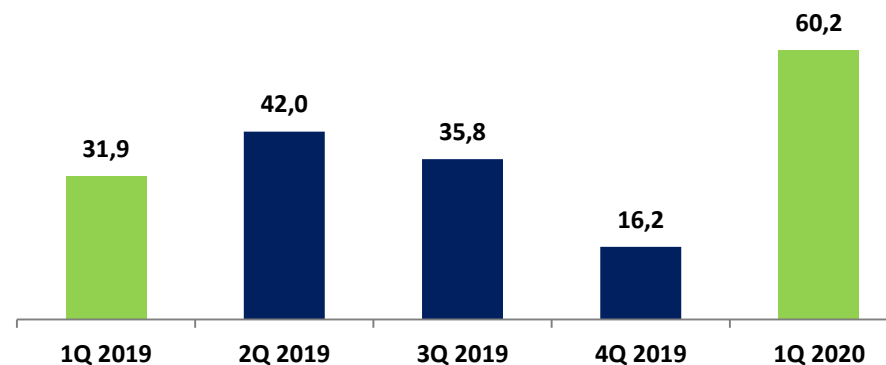


Resultados sostenibles y rentables

- EBITDA
 - ✓ 1Q 2020 vs. 1Q 2019: +USD\$602 mil (+0,6%) y margen del 80,0%
- Utilidad Operacional
 - ✓ 1Q 2020 vs. 1Q 2019: -USD\$772 mil (-1,0%) y margen del 61,1%
- Utilidad Neta
 - ✓ 1Q 2020 vs. 1Q 2019: +USD\$28 mm (+88,7%) y margen del 49,9%

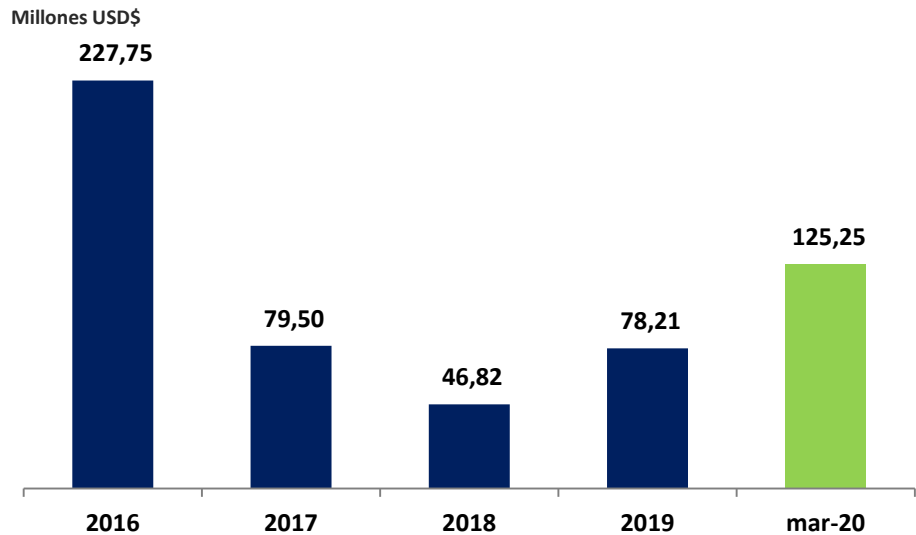
Utilidad Neta

Millones USD\$

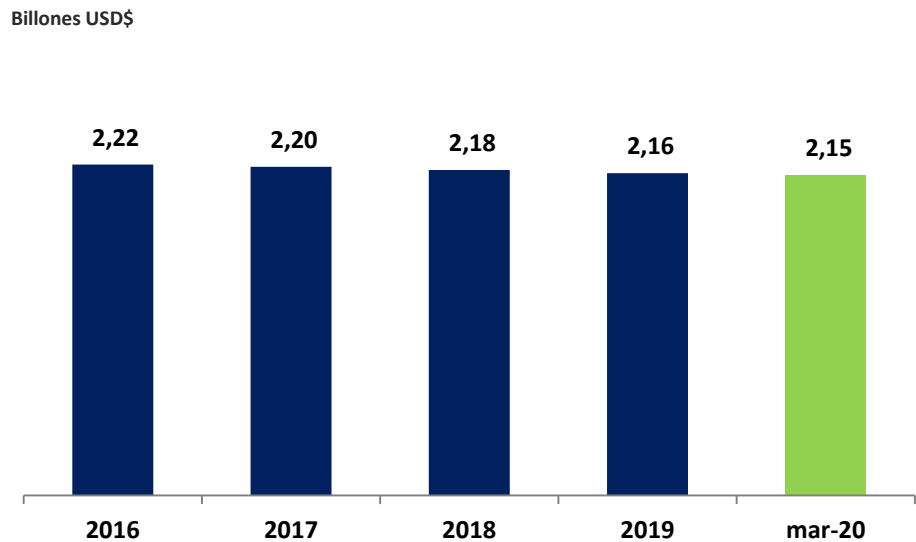


2 Desempeño Financiero

Efectivo y Equivalentes



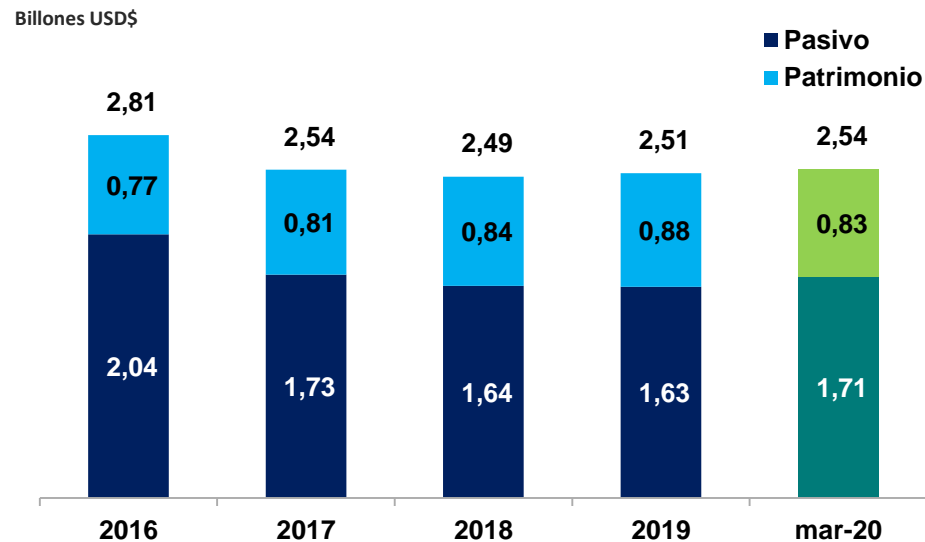
PPE



Estructura de Capital

- S&P mantuvo calificación en BBB-, revisó perspectiva de estable a negativa, en línea con la acción sobre el soberano y la casa matriz (27-mar)
- Fitch Ratings afirmó calificación en BBB, perspectiva estable, reflejando el fuerte vínculo con la casa matriz (3-abr)
- Amortización de USD\$ 4.2 mm de Leasing – Renting
- Mejoramiento de ratios de endeudamiento:
 - ✓ Deuda total bruta/EBITDA a 3,1x (3,5x en 1Q 2019)
 - ✓ EBITDA/Gastos financieros a 5,2x (3,8x en 1Q 2019)

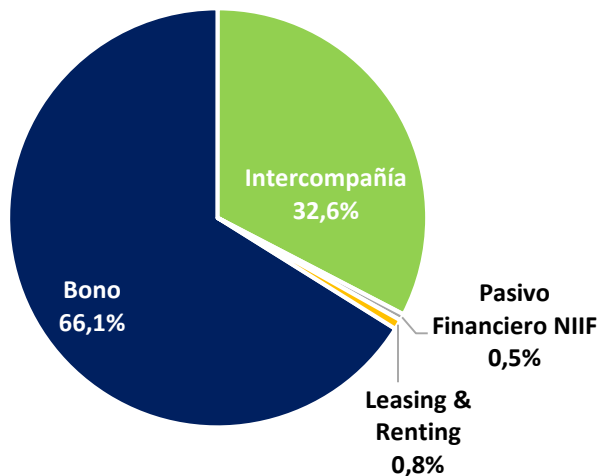
Pasivo | Patrimonio



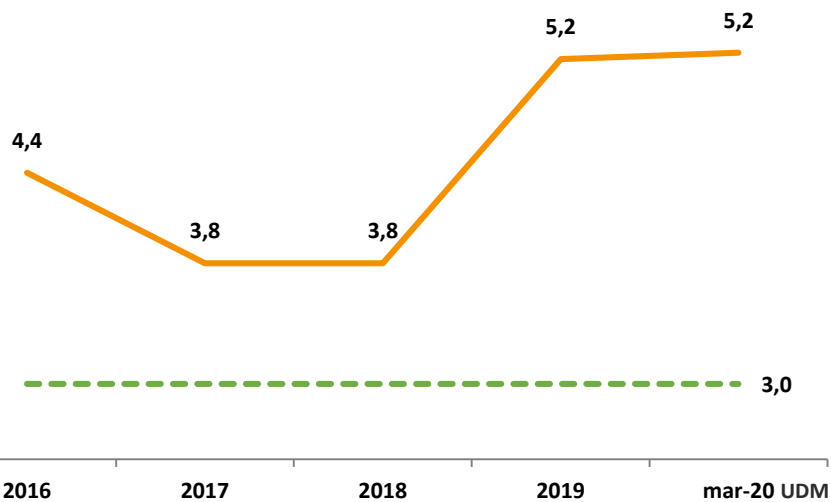
2 Desempeño Financiero

Composición de la Deuda

Total Deuda Bruta
USD\$ 1,1 billones

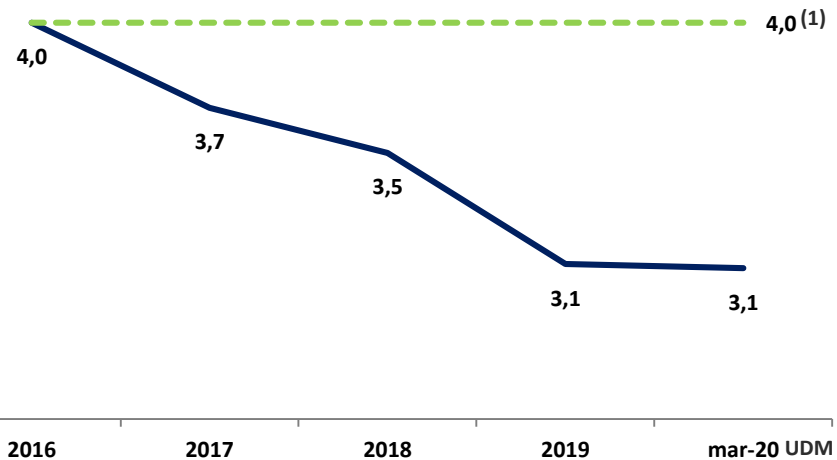


EBITDA / Gastos Financieros

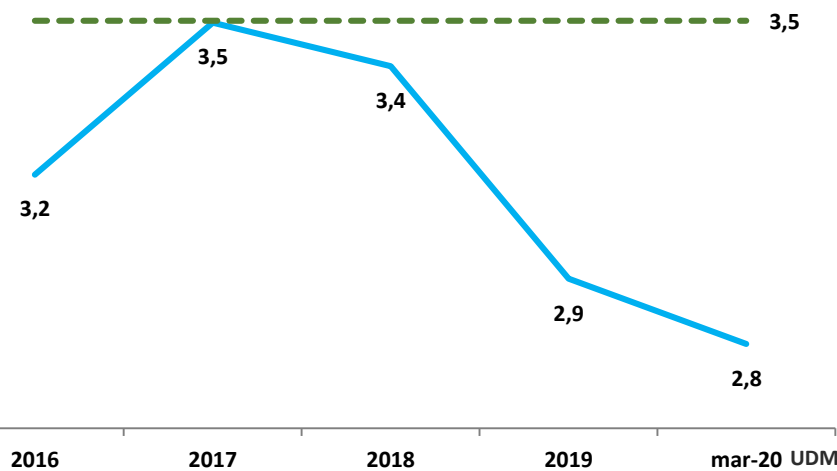


(1) Límite razonable de endeudamiento

Deuda Total Bruta / EBITDA



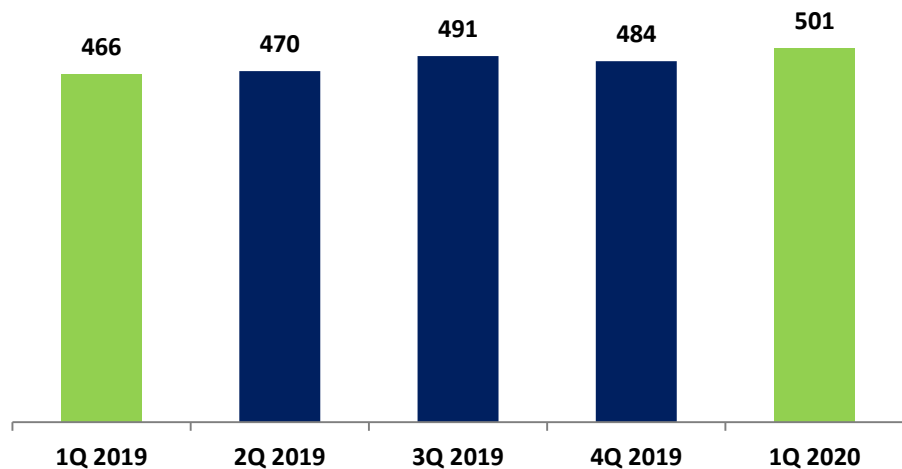
Deuda Total Neta / EBITDA



2 Desempeño Operacional

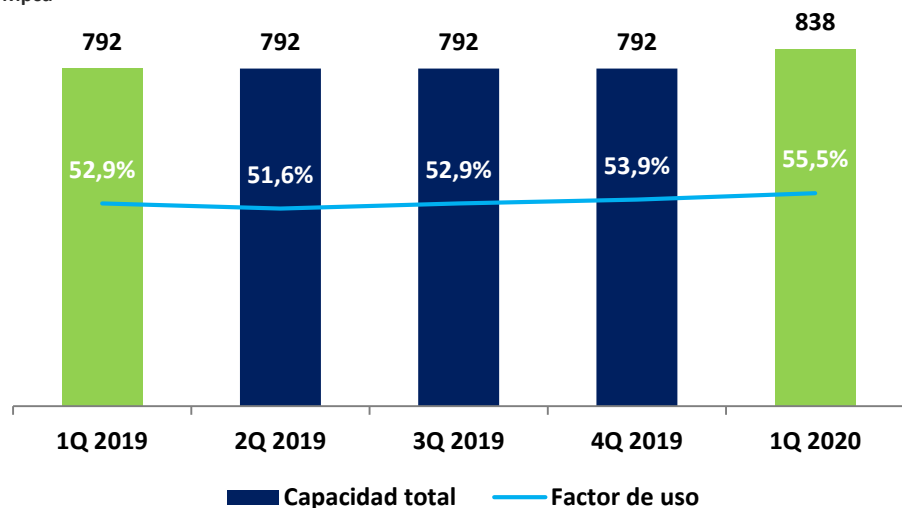
Volumen Transportado

Promedio Mpcd



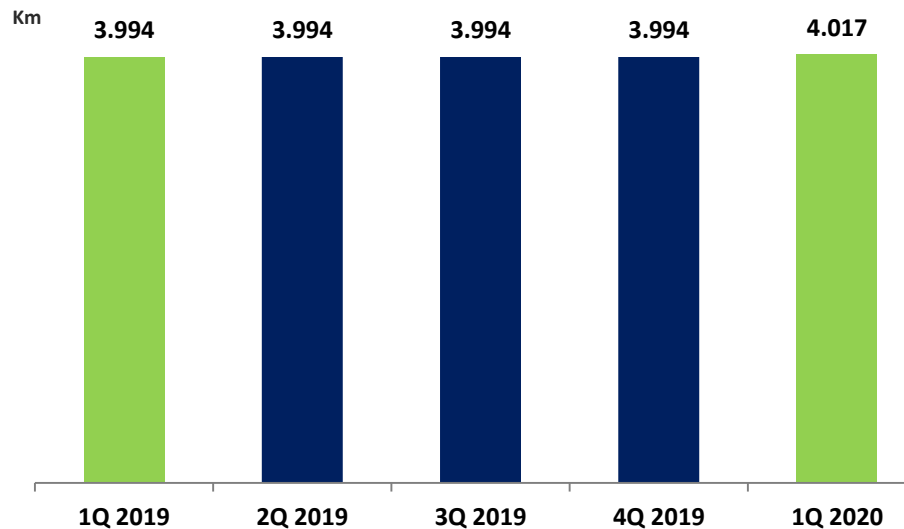
Capacidad Total

Mpcd



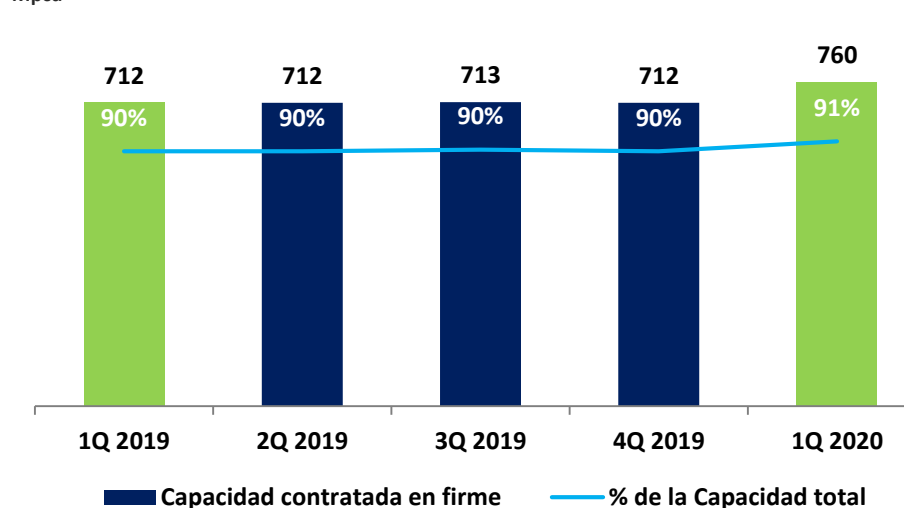
Longitud Gasoductos

Km



Capacidad Contratada en Firme

Mpcd





3



Proyectos de Inversión



TGI
Grupo Energía Bogotá

3 Proyectos de Inversión en Ejecución



Proyecto	Descripción	Inversión total del proyecto	Estado
Cusiana Fase IV	<p>Aumentar la capacidad de transporte de gas natural en 58 Mpcd entre Cusiana y Vasconia:</p> <ul style="list-style-type: none"> • 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 	~\$ 92,3 mm	<ul style="list-style-type: none"> • 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: <ul style="list-style-type: none"> - 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	<p>Reposición de 4 ramales por cumplimiento de vida útil normativa de acuerdo con la resolución CREG 126 de 2016 y 1 por reposición por mutuo acuerdo:</p> <ul style="list-style-type: none"> • Ramal Yarigüíes - Puerto Wilches • Ramal – Pompeya • Ramal Z. Industrial Cantagallo – Cantagallo • Ramal Cantagallo – San Pablo • Ramal Galán – Casabe – Yondó 	~\$ 11,6 mm	<ul style="list-style-type: none"> • 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: <ul style="list-style-type: none"> - Ramal Yarigüíes – 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*

*Fecha estimada de entrada en operación

3 Panorama de TGI

Nuevas oportunidades



Los siguientes proyectos IPAT son de primera opción para TGI, de acuerdo a las resoluciones vigentes:

- Loop Mariquita – Gualanday
- Bidireccionalidad Yumbo – Mariquita
- Proyecto Compresor. Ramal Jamundí – Aguas Abajo (Nodo Pradera)
- Bidireccionalidad Ballena – Barrancabermeja

Minenergía está en proceso de actualización del Plan

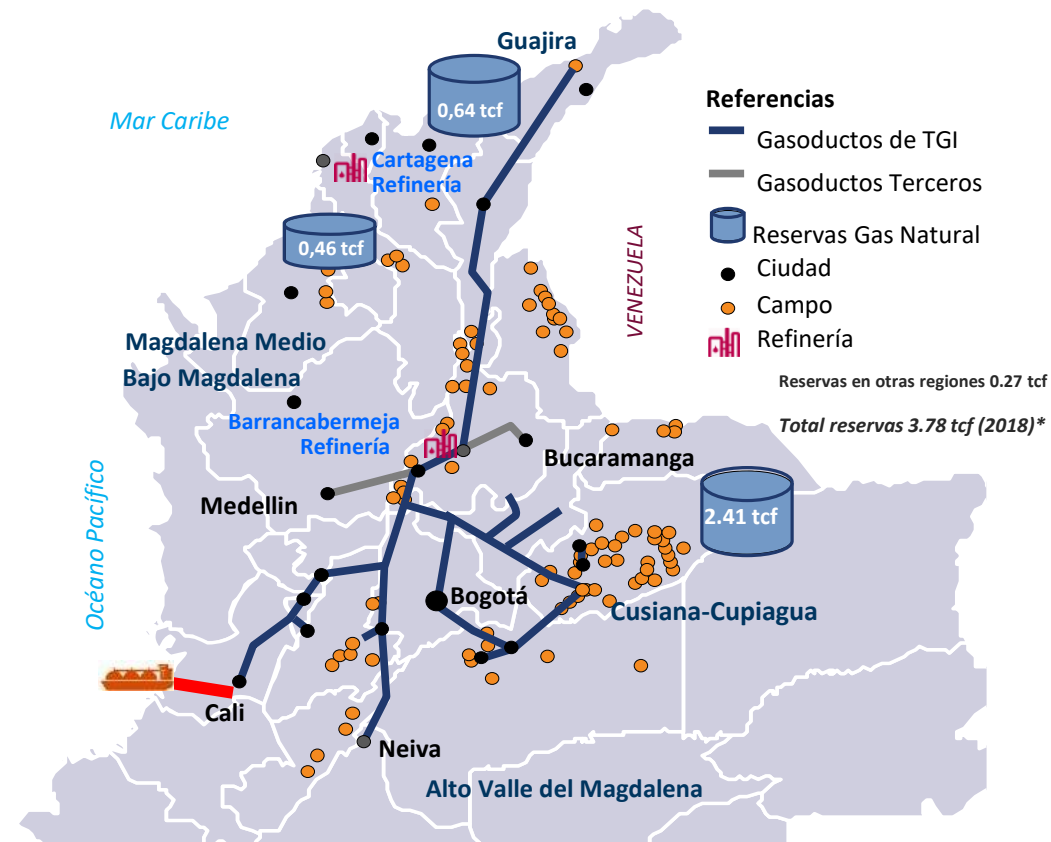


TGI está a la espera de la publicación de los pliegos definitivos del siguiente proyecto para determinar su participación:

- Planta de Regasificación del Pacífico
- Gasoducto Buenaventura – Yumbo

Resolución del Ministerio (en consulta) prevé entrada en operación de la Planta para septiembre de 2023 y enero 2024 para el gasoducto

Red de gasoductos⁽¹⁾



Fuente: Unidad de Planeación Minero Energética - Agencia Nacional de Hidrocarburos

(1) Tiene acceso a tres de los principales campos de producción de gas, Guajira y Cusiana-Cupiagua
* Total de reservas 2019 fue de 3,15 tcf según Minenergía. No se dispone de la desagregación por departamento.



4 | Gestión de la Coyuntura Covid-19



4 Gestión de la Coyuntura Covid-19

Identificación de riesgos, medidas e impactos



Riesgo	Situación	Medidas e Impactos
Gente	Posible afectación de la salud de los colaboradores, contratistas y proveedores. Medida de Aislamiento Obligatorio. Lineamientos y medidas de bioseguridad por parte del gobierno.	Diseño y aseguramiento de todos los Protocolos de Bioseguridad. 15 operadores en sitio asegurando la prestación del servicio. El resto de empleados trabajando desde casa. No se reporta ningún caso de COVID-19 en colaboradores.
Demanda, Gobierno y Regulación	Caída de la demanda de gas en aprox. 25%. Medidas transitorias regulatorias derivadas de la coyuntura con el fin de buscar alivios para usuarios finales y la industria.	Res.042 de la CREG sobre revisión contratos – disminución ingresos de 8-12% vs. plan (política comercial transitoria). Res.060 sobre financiación a segmento regulado - impacto mínimo.
Opex y Capex	Suspensión y retrasos en el desarrollo de algunas actividades de mantenimiento y en el cronograma de los proyectos de infraestructura.	Desde el 18 de mayo se reactivaron actividades de mantenimiento en puntos críticos. Se suspendieron 17 proyectos de infraestructura. A la fecha se han reactivado 4 frentes de trabajo. Se anticipa disminución en opex y capex vs. plan.
Otros	El gobierno de Colombia ha venido analizando la posibilidad de congelar TRM para efectos de cálculo de tarifas.	Desarrollo de escenarios financieros para entender impacto potencial. Los escenarios contemplan nuevas proyecciones sobre TRM, inflación y tasa de interés

4 Gestión de la Coyuntura Covid-19

Estrategias para la mitigación de riesgos e impactos



Estrategias gubernamentales y regulatorias

- La compañía tiene una agenda permanente con **entes gubernamentales y reguladores**, con el objetivo de revisar temas estratégicos y de interés
- Frente a los **cambios normativos** que puedan generarse en medio de la actual coyuntura, tanto TGI como su matriz GEB, han sostenido conversaciones permanentes con las autoridades pertinentes, gestionando los mejores resultados para todas las compañías del Grupo y sus respectivos sectores
- Siguiendo las medidas de la OMS y del Gobierno Nacional, se puso 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 y los entes territoriales y regionales**

Estrategias para la ejecución de proyectos

- Nuestras operaciones han continuado prestándose al **100% de su disponibilidad**, cumpliendo el compromiso con la sociedad en estos difíciles momentos que estamos viviendo
- Las **operaciones de mantenimiento** prioritario se han mantenido, garantizando la prestación de servicios básicos y críticos para todas las poblaciones
- Debido a la suspensión temporal de algunos proyectos en ejecución y al diferimiento de las inversiones, se han tomado las medidas financieras y operativas para tener el **menor impacto posible**
- Se ha reanudado la ejecución de diferentes proyectos, contando con los **protocolos de bioseguridad**

4 Gestión de la Coyuntura Covid-19

Escenarios, supuestos y posibles impactos



Supuestos y Posibles Impactos

3 meses

Caída de la demanda de gas, pero con recuperación para el segundo semestre de 2020. Los lineamientos especiales que impactan los ingresos cesan a partir julio de 2020. Impacto en ingresos hasta del -8% vs. plan.

Los niveles de **provisión de cartera** son aceptables y se han logrado negociar con éxito contratos con los actores

Los **costos y gastos** se logran reducir hasta en un 10% vs. plan. **Diferimiento de algunas inversiones.**

Acceso probado a los mercados financieros nacionales. Sin embargo, no se visualizan necesidades de financiamiento.

6 meses

Los lineamientos especiales que impactan los ingresos cesan a partir del mes de octubre de 2020. Impacto en ingresos hasta del -12% vs. plan.

Los niveles de **provisión de cartera** son aceptables y se han logrado negociar con éxito contratos con los actores

Los **costos y gastos** se logran reducir hasta en un 10% vs. plan. **Diferimiento de algunas inversiones.**

Acceso probado a los mercados financieros nacionales. Sin embargo, no se visualizan necesidades de financiamiento.



5



Preguntas y Respuestas



Relación con el Inversionista

Para mayor información acerca de TGI contacta a cualquiera de los miembros del equipo de Relación con el Inversionista:



**Adriana
Munévar**

Vicepresidente
Financiera - TGI



+57 (1) 3138400



adriana.munevar@tgi.com.co



**Valeria
Marconi**

Gerente Relación con
el Inversionista GEB



+57 (1) 326 8000
Ext 1536



vmarconi@geb.com.co



**Juan Camilo
Guayana**

Director Planeación
Financiera - TGI



+57 (1) 3138400



juan.guayana@tgi.com.co



**Sandra
Jimenez**

Asesor Relación con
el Inversionista GEB



+57 (1) 326 8000
Ext 1827



sjimenezv@geb.com.co



TGI
Grupo Energía Bogotá

www.tgi.com.co
www.grupoenergiabogota.com/inversionistas



TGI

GrupoEnergíaBogotá

Para uso restringido GRUPO ENERGÍA BOGOTÁ S.A. ESP. Todos los derechos reservados. Ninguna parte de esta presentación puede ser reproducida o utilizada en ninguna forma o por ningún medio sin permiso explícito de GRUPO ENERGÍA BOGOTÁ S.A. ESP.