



**TGI**  
GrupoEnergíaBogotá

**4Q 2019**

**Presentación de Resultados TGI**

**Marzo 4 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.*





**01** ▶ Hechos Relevantes

---

**02** ▶ Desempeño Financiero y Operacional

---

**03** ▶ Proyectos de Inversión

---

**04** ▶ Preguntas y Respuestas

---





# 01 ▶ Hechos Relevantes



# 1 Hechos Relevantes

## Desempeño Financiero

- ✓ Mayores ingresos (+ 6,1%) durante la totalidad de 2019 con respecto a 2018 por: cambio pareja cargos a 100% fijos en un contrato, indexación de tarifas, y disminución de suspensiones por mantenimientos programados y/o eventos de fuerza mayor durante 2019
- ✓ Adopción de NIIF 16 a partir del 1 de enero de 2019
- ✓ Incremento en provisiones de cartera por metodología establecida en NIIF 9
- ✓ Crecimiento de EBITDA durante 2019 de 9,6% a USD\$360,4 mm y del margen EBITDA en 2,4 pp de 74,5% a 76,9%
- ✓ Capitalización de Contugas por USD\$21,7 mm y reconocimiento de pérdida por método de participación por USD\$22,9 mm
- ✓ Julio 16: ratificación de calificación del bono por Moody's Investor Services en Baa3, estable
- ✓ Octubre 7: ratificación de la calificación corporativa y del bono por Fitch Ratings en BBB, estable
- ✓ Diciembre 13: ratificación de la calificación corporativa por S&P en BBB-, estable
- ✓ Incremento de 5,8% en ingresos en 4Q 2018 vs. 4Q 2019
- ✓ Margen EBITDA en 4Q 2019 creció 1,5 pp a 71,1%
- ✓ Pago segunda cuota de dividendos por USD\$39,8 mm



# 1 Hechos Relevantes

## Desempeño Estratégico

---



Se anunció exención de pico y placa para vehículos a gas (1Q 2019)  
Aprobación interna por parte de TGI de nuevos acuerdos para promover el uso de GNV para el período entre agosto de 2019 y noviembre de 2021. Dichos acuerdos fueron suscritos con Vanti, EPM, GDO, Efigas, Gases del Llano y Alcanos de Colombia (2Q 2019)  
Transmilenio: entrada en operación de 140 unidades a GNV de un total programado de 741 (2Q 2019)



Relacionamiento y diagnóstico de comunidades indígenas en el área de influencia del sector Ballena, Guajira (1Q 2019)



Suscripción de contrato para primer proyecto de Obras por Impuestos por COP\$8.500 mm para la construcción y optimización de las redes del sistema de acueducto en la cabecera urbana de La Paz, Cesar (2Q 2019)



Renovación de contratos Cusiana – Sabana y Ballena Barrancabermeja por valor estimado de USD\$40 mm (3Q 2019)



Rueda relacionamiento TGI, ACP y comercializadores: 2do taller abordando temas comerciales y de infraestructura para conexión y desarrollo de nuevos campos (3Q 2019)



Foro TGI: temas del futuro del gas en Suramérica, perspectivas del gas en Colombia y su potencial en el mercado colombiano (4Q 2019)



# 1 Hechos Relevantes

## *Desempeño Operacional*

---

- ✓ Entrega de puntos de salida Floresta (Boyacá) y Paratebueno (Cundinamarca) durante 1Q 2019
- ✓ Entrada en operación del realineamiento del gasoducto Gualanday - Dina (1Q 2019)
- ✓ Terminación de obras de trabajos de adecuación en estaciones Vasconia – Miraflores – Puente Guillermo (3Q 2019)
- ✓ Con información entregada por TGI, la CREG abrió expediente para determinación de valor eficiente de inversión y AO&M para 4 proyectos IPAT (3Q 2019)
- ✓ Reposición de ramales: entrada en operación de Ramal Yarigües – Puerto Wilches el 30 de noviembre y del ramal Pompeya el 12 de diciembre
- ✓ Cusiana Fase IV: Loop Puerto Romero – Vasconia (46 Mpcd). Terminación mecánica: 21 de diciembre
- ✓ Índice IFIAT en 0,3 para 2019 contra máximo propuesto de 1,08, resaltando 5° año consecutivo con 0 fatalidades





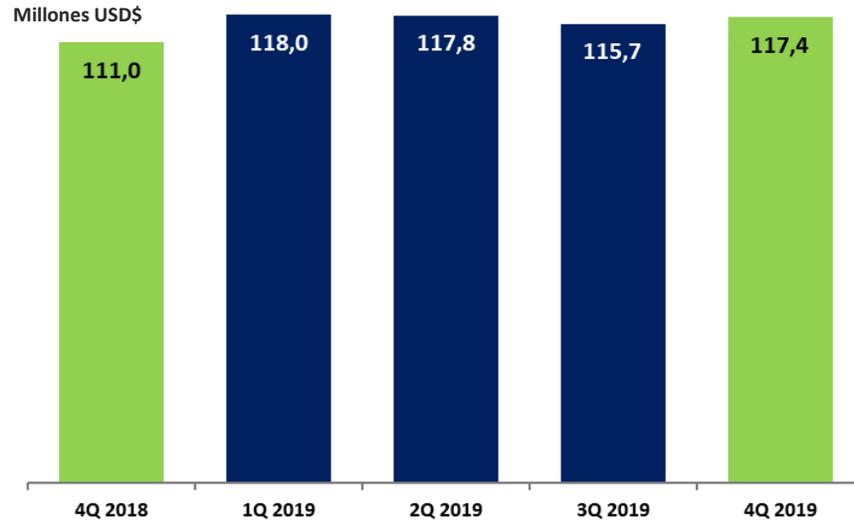
# 02 ▶ Desempeño Financiero y Operacional



**TGI**  
Grupo Energía Bogotá

# 2 Generación estable y predecible de flujo de caja

## Ingresos 2019: USD\$468,8 mm (+ 6,1%)

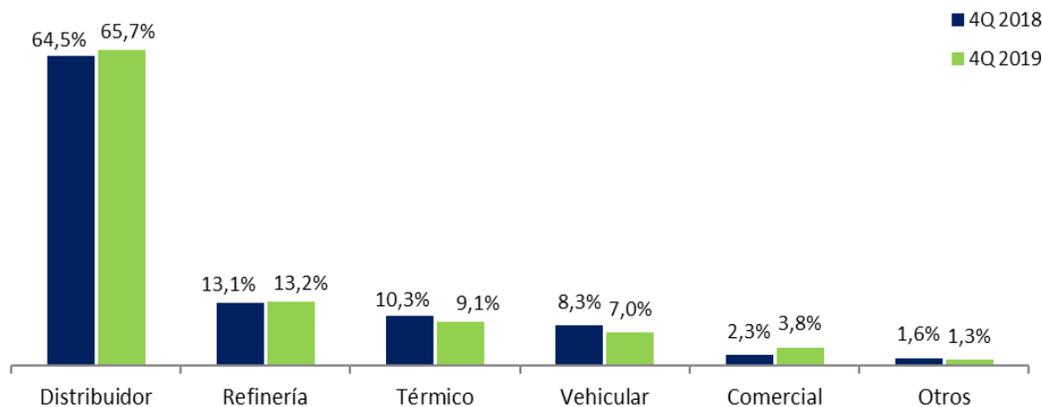


## TGI presenta ingresos estables durante 2019

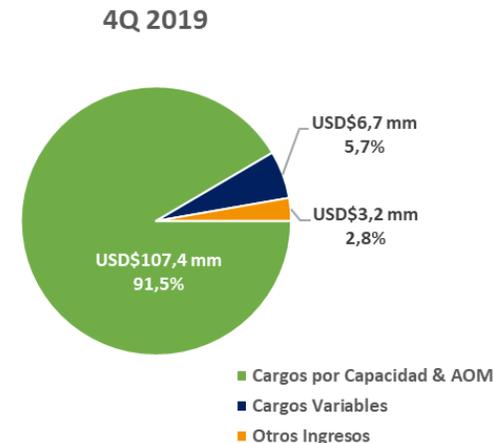
- Ingresos anuales 2019 de USD\$468,8 mm (+ 6,1%) vs. 2018 por:
  - ✓ Cambio pareja de cargos a 100% fijo en un contrato específico
  - ✓ Menores suspensiones por mantenimiento y/o fuerza mayor
  - ✓ Indexación de precios 2019
  - ✓ Mayores volúmenes promedio transportados
- Sectores Distribuidor, Refinería, Térmico y Vehicular lideraron la demanda durante 2019 (96,1% en 4Q 2019)
- 4Q 2019 vs. 4Q 2018: ingresos crecieron USD\$6,4 mm (+ 5,8%):
  - ✓ Indexación de tarifas
  - ✓ Mayores desvíos y contrataciones
  - ✓ Menores suspensiones

## Desglose de Ingresos

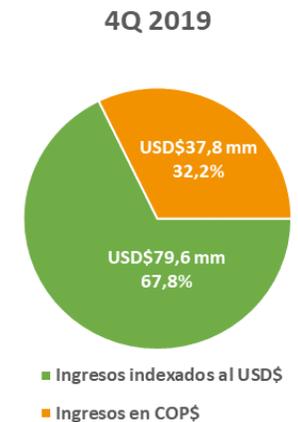
### Ingresos por Industria



### Ingresos por Cargo



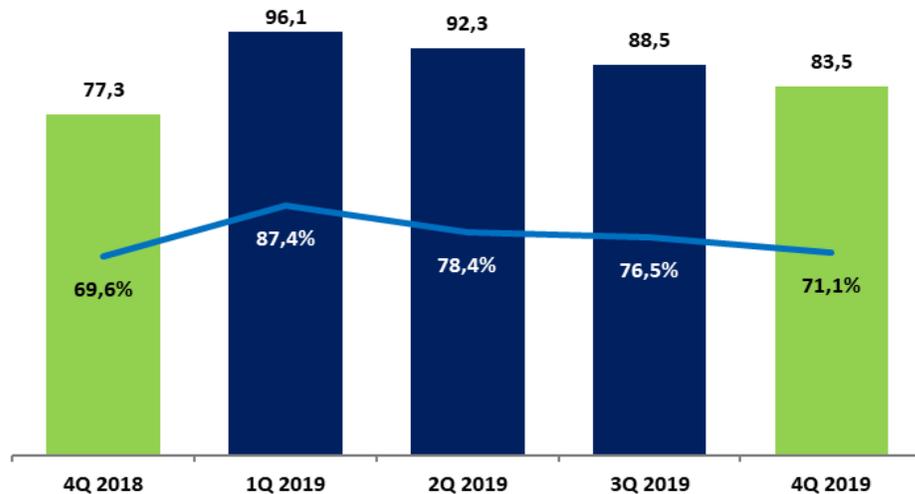
### Ingresos por Moneda



## 2 TGI Desempeño Financiero

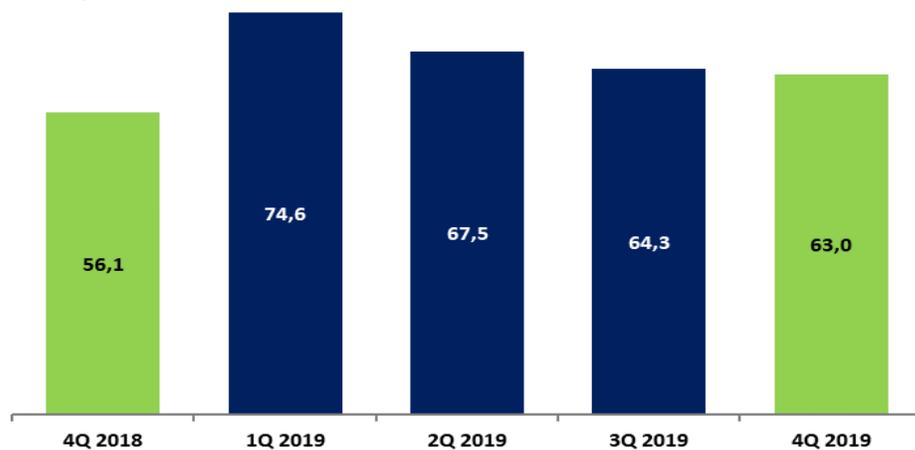
### EBITDA & Margen EBITDA

Millones USD\$



### Utilidad Operacional

Millones USD\$

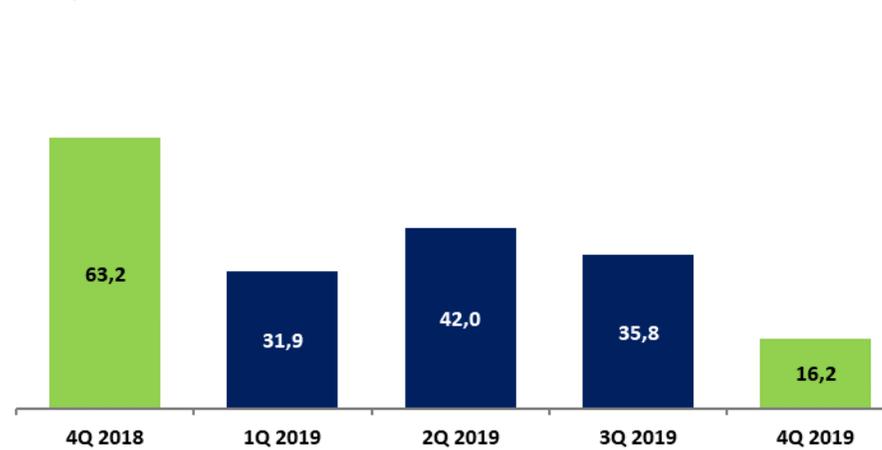


### Resultados sostenibles y rentables

- EBITDA:
  - ✓ 2019 vs. 2018: USD\$360,4 mm (+ 9,6%) y margen de 76,9%
  - ✓ 4Q 2019 vs. 4Q 2018: USD\$83,5 mm (+ 8,0%) y margen de 71,1%
- Utilidad operacional:
  - ✓ 2019 vs. 2018: USD\$269,4 mm (+ 8,0%)
  - ✓ 4Q 2019 vs. 4Q 2018: USD\$63,0 mm (+ 12,3%)
- Utilidad neta:
  - ✓ 2019 vs. 2018: USD\$125,9 mm (- 7,4%) y margen de 26,8%
  - ✓ 4Q 2019 vs. 4Q 2018: USD\$16,2 mm (- 74,3%) y margen de 13,8%

### Utilidad Neta

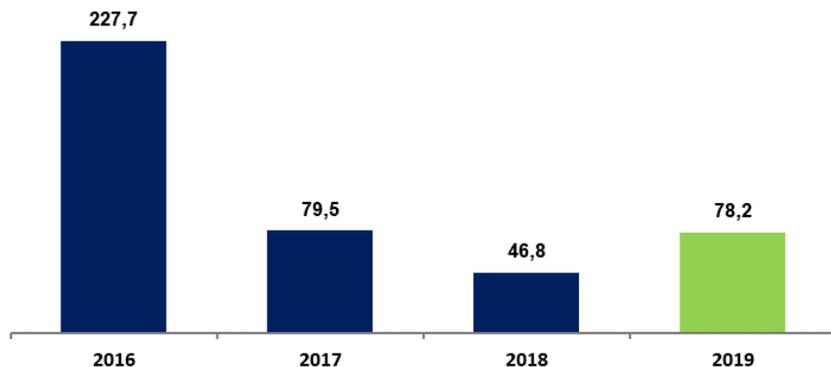
Millones USD\$



# 2 TGI Desempeño Financiero

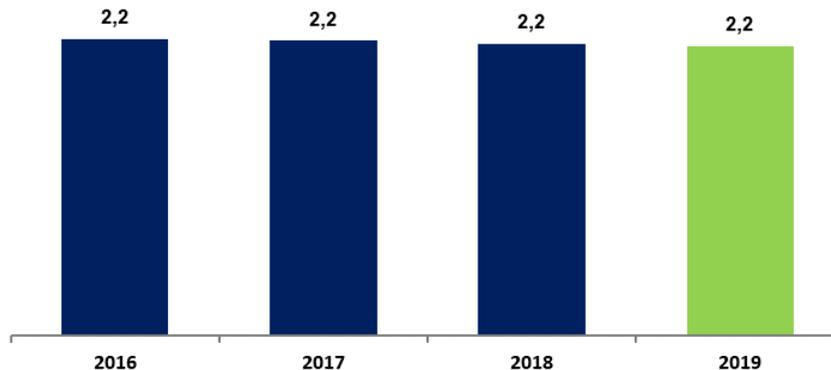
## Efectivo y Equivalentes

Millones USD\$



## PPE

Billones USD\$

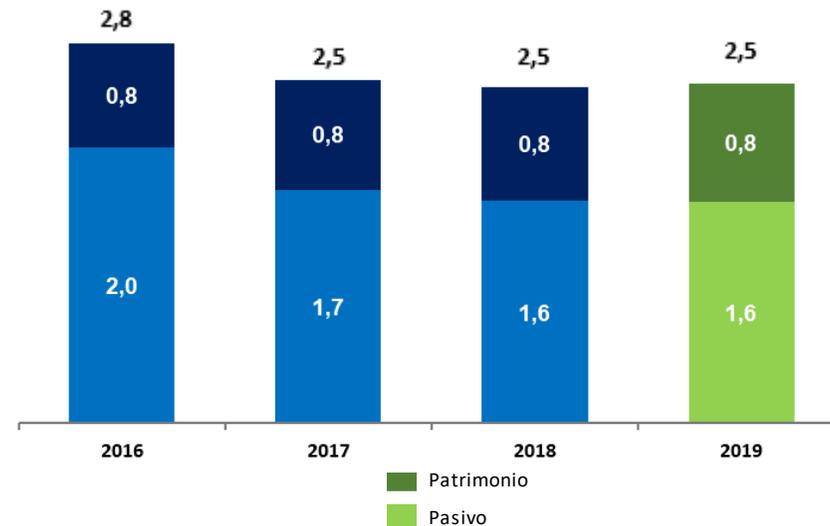


## Estructura de capital

- Moody's: ratificación calificación de bonos en Baa3 con perspectiva estable (julio, 2019)
- Fitch: ratificación calificación crediticia corporativa y de bono en BBB con perspectiva estable (octubre, 2019)
- S&P: ratificación calificación corporativa en BBB-, estable
- Pago deuda IELAH en agosto 2019 (por vencimiento)
- Mejoramiento de ratios de endeudamiento:
  - ✓ Deuda total bruta/EBITDA a 3,1x (3,5x en 2018)
  - ✓ EBITDA/Gastos financieros a 5,2x (3,8x en 2018)

## Pasivos | Patrimonio

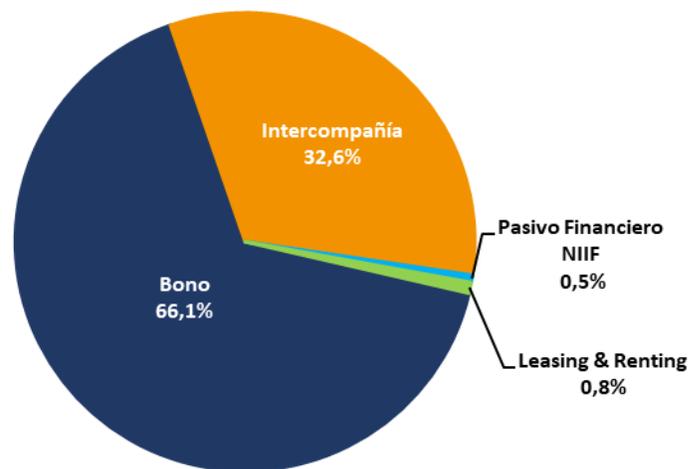
Billones USD\$



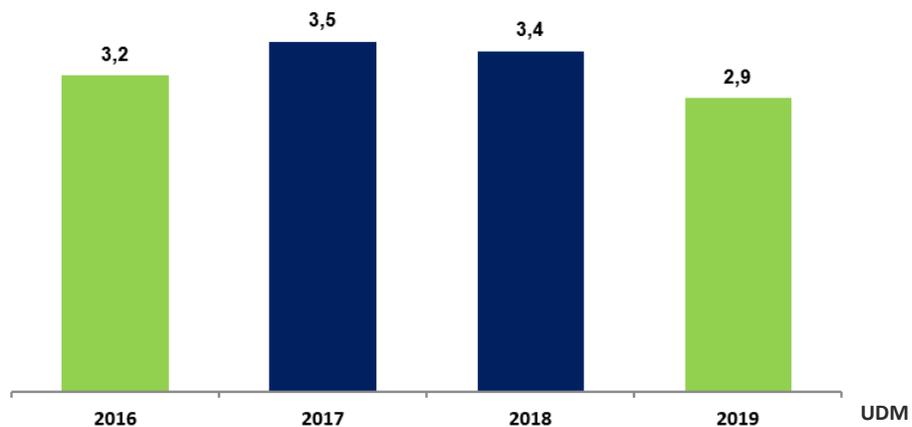
# 2 TGI Desempeño Financiero

## Perfil de la Deuda

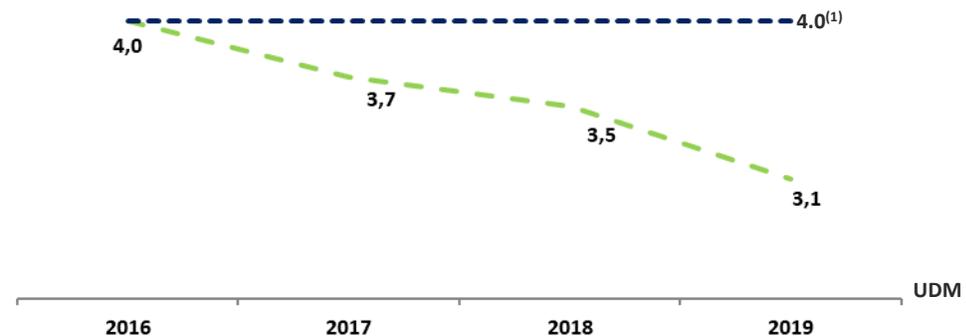
Total Deuda Bruta  
USD\$ 1,1 billones



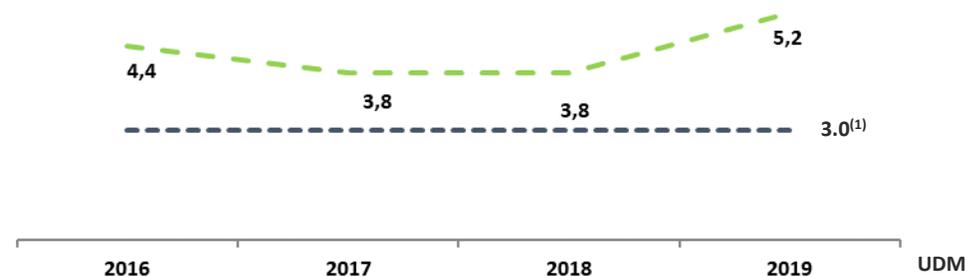
## Deuda Total Neta / EBITDA



## Deuda Total Bruta / EBITDA



## EBITDA / Gastos Financieros

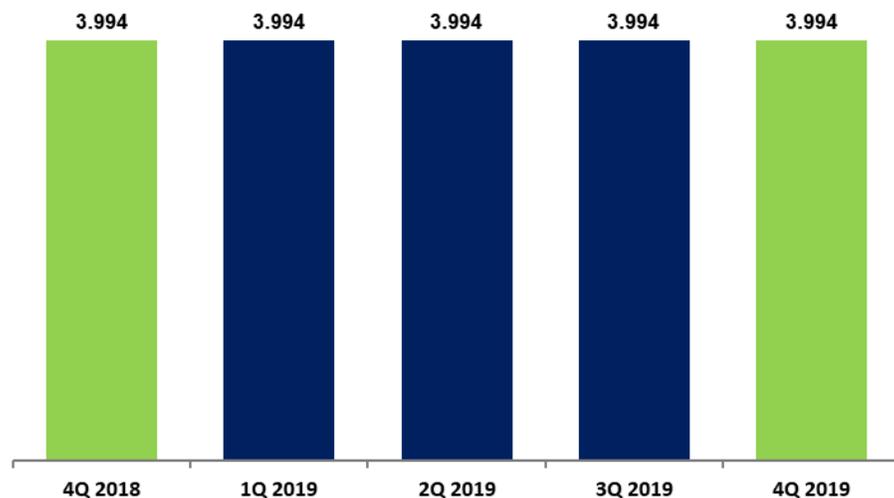


(1) Límite razonable de endeudamiento

## 2 Desempeño Operacional

### Longitud Gasoductos

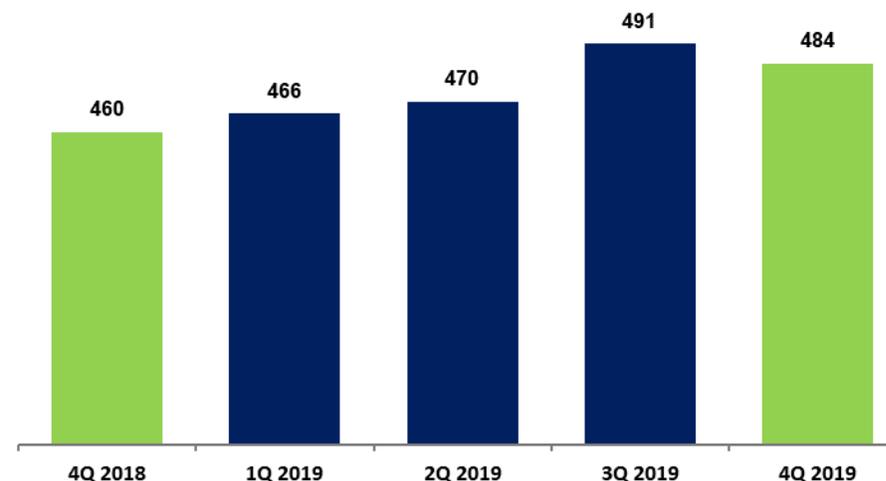
(km)



La longitud total de la red de gasoductos de TGI es de aproximadamente 3.994 km, de los cuales 3.844 km son de su propiedad y están operados por TGI; los 150 km restantes, si bien están bajo su control y supervisión, son operados por el contratista.

### Volumen Transportado

Promedio – Mpcd

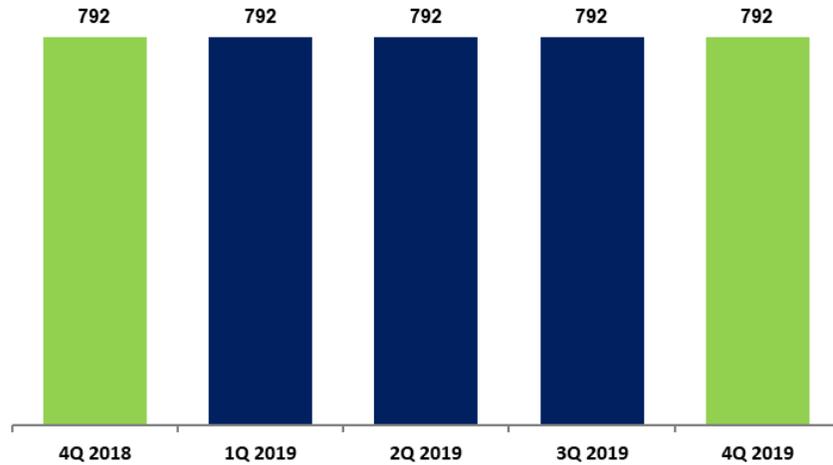


Del volumen total transportado en la red de gasoductos a nivel nacional, TGI tuvo un volumen transportado de 483,6 Mpcd, del cual se hizo un mayor uso de la porción fija por parte de los remitentes y hubo un incremento en los desvíos. Frente al 4Q 2018 presenta un incremento cercano al 5,2%.

# 2 Desempeño Operacional

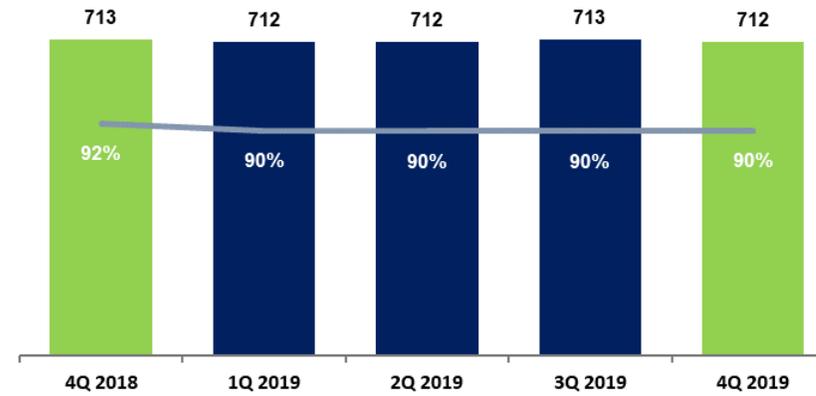
## Capacidad Total

(Mpcd)

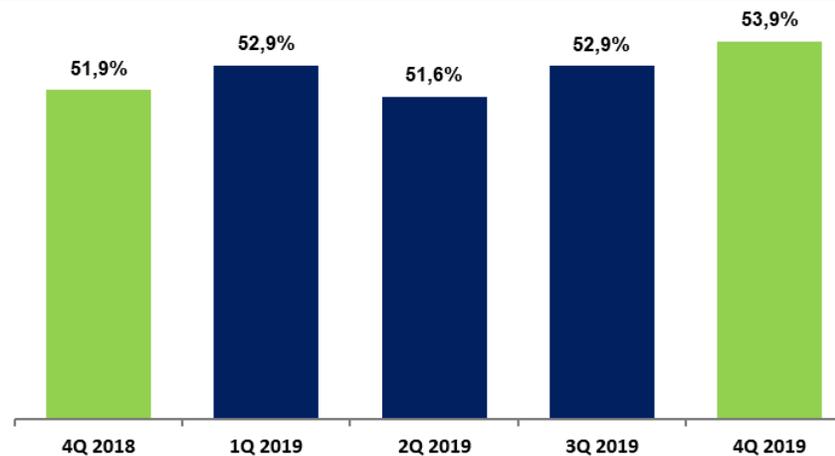


## Capacidad Contratada en Firme<sup>(1)</sup>

Promedio – Mpcd



## Factor de Uso



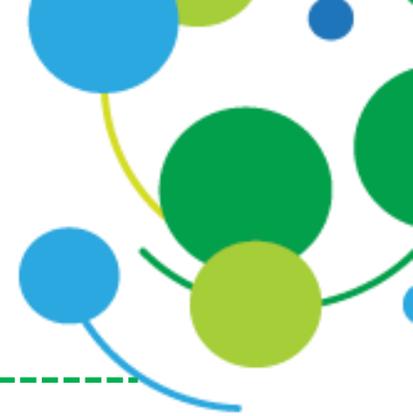
(1) La línea de tendencia se refiere a la relación: Capacidad contratada en firme/Capacidad disponible. La Capacidad disponible difiere de la Capacidad total ya que TGI requiere un porcentaje de esta para su propio uso



# 03 ▶ Proyectos de Inversión



# 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"> <li>• Construcción de 38,5 Km de loops de 30" de diámetro</li> <li>• Ampliación de la Estación de Compresión de Gas de Puente Guillermo</li> <li>• Adecuaciones de las Estaciones de Compresión de Gas de Miraflores y Vasconia</li> </ul>	~\$ 92,3 mm	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Capex total ejecutado a la fecha – USD\$57,3 millones</li> <li>• Capex total ejecutado 4Q 2019 – USD\$9,5 millones</li> <li>• Avance físico de obra – 80,5%</li> <li>• Entrada en operación:               <ul style="list-style-type: none"> <li>- Estación Puente Guillermo: 17 Mpcd – 2Q 2018</li> <li>- Loop Puerto Romero – Vasconia: 46 Mpcd – 1Q 2020 (Terminación mecánica: 4Q 2019)</li> <li>- Loops Puente Guillermo – La Belleza y El Porvenir – Miraflores: 12 Mpcd – 3Q 2020 *</li> </ul> </li> </ul>
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"> <li>• Ramal Yarigüíes - Puerto Wilches</li> <li>• Ramal – Pompeya</li> <li>• Ramal Z. Industrial Cantagallo – Cantagallo</li> <li>• Ramal Cantagallo – San Pablo</li> <li>• Ramal Galán – Casabe – Yondó</li> </ul>	~\$ 11,6 mm	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Capex total ejecutado a la fecha – USD\$5,8 millones</li> <li>• Capex total ejecutado 4Q 2019 – USD\$1,8 millones</li> <li>• Avance físico de obra – 73,1%</li> <li>• Entrada en operación:               <ul style="list-style-type: none"> <li>- Ramal Yarigüíes – Puerto Wilches: 4Q 2019</li> <li>- Ramal Pompeya: 4Q 2019</li> <li>- Z. Industrial Cantagallo – Cantagallo: 1Q 2020 *</li> <li>- Ramal Cantagallo – San Pablo: 1Q 2020 *</li> <li>- Ramal Galán – Casabe – Yondó: 1Q 2020 *</li> </ul> </li> </ul>

\*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



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

Cronograma estimado - UPME:

- Publicación de pliegos: 1Q 2020
- Recepción de ofertas y adjudicación: 4Q 2020
- Entrada en operación planta: septiembre, 2023
- Entrada en operación gasoducto: enero, 2024

## Red de gasoductos<sup>(1)</sup>



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 2018 fue de 3,78 tcf. No se dispone de la desagregación por departamento.



# 04 ▶ 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**



+57 (1) 3138400

Vicepresidente  
Financiera - TGI



adriana.munevar@tgi.com.co



**Juan Camilo  
Guayana**



+57 (1) 3138400

Director Planeación  
Financiera - TGI



juan.guayana@tgi.com.co



**Valeria  
Marconi**



+57 (1) 326 8000  
Ext 1536

Gerente Relación  
Inversionistas GEB



vmarconi@geb.com.co



**Mauro  
Cáceres**



+57 (1) 326 8000  
Ext 1395

Asesor Relación con  
el Inversionista GEB



mfcaceres@geb.com.co



**Sandra  
Jimenez**



+57 (1) 326 8000  
Ext 1827

Asesor Relación con  
el Inversionista GEB



sjimenezv@geb.com.co



**TGI**  
Grupo Energía Bogotá

[www.tgi.com.co](http://www.tgi.com.co)  
[www.grupoenergiabogota.com/inversionistas](http://www.grupoenergiabogota.com/inversionistas)



# TGI

Grupo Energía Bogotá

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.