



**TGI**  
Grupo Energía Bogotá

**3Q 2019**

**Presentación de Resultados TGI**

**Noviembre 13 de 2019**

# 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

---

- ✓ Incremento de ingresos en 3Q 2019 vs. 3Q 2018 equivalente a 2,6%
- ✓ Margen EBITDA en 3Q 2019 creció 3,7pp a 76,5%
- ✓ Confirmación de calificación corporativa y del bono en BBB por parte de Fitch, con perspectiva estable

## Desempeño Estratégico

---

- ✓ Renovación de contratos Cusiana – Sabana y Ballena - Barranca (2024 - 2025) por valor estimado de USD\$40 mm
- ✓ Rueda relacionamiento TGI, ACP y distribuidores: 2do taller abordando temas comerciales y de infraestructura para conexión y desarrollo de nuevos campos
- ✓ Durante el 3Q 2019 se registraron 6,7 Mpcd incrementales por casos de industria (clientes adicionales y sustitución de carbón) y GNV (flotas dedicadas y conversiones)

## Desempeño Operacional

---

- ✓ Aumento de volumen transportado para sectores Distribuidor y Comercial
- ✓ Terminación de obras de trabajos de adecuación en estaciones Vasconia – Miraflores – Puente Guillermo
- ✓ Con información entregada por TGI, la CREG abrió expediente para determinación de valor eficiente de inversión y AO&M para 4 proyectos IPAT



# 02 ▶ Desempeño Financiero y Operacional



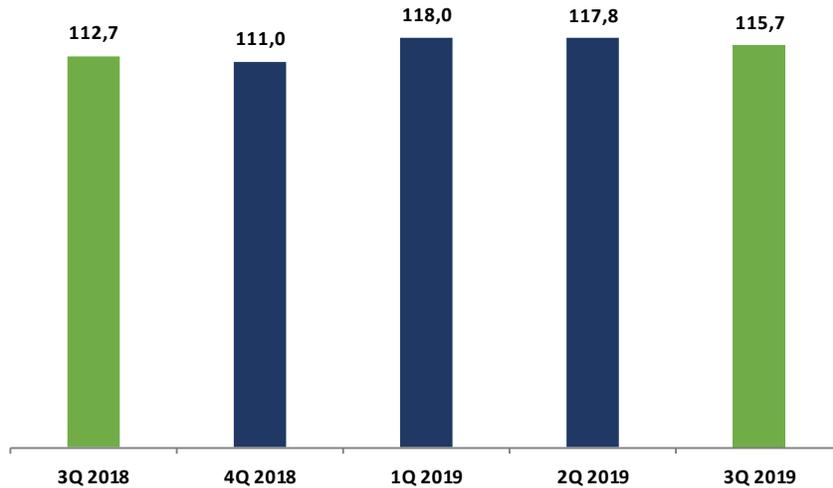
**TGI**  
Grupo Energía Bogotá

# 2 Generación estable y predecible de flujo de caja



## Ingresos Trimestrales

Millones USD\$

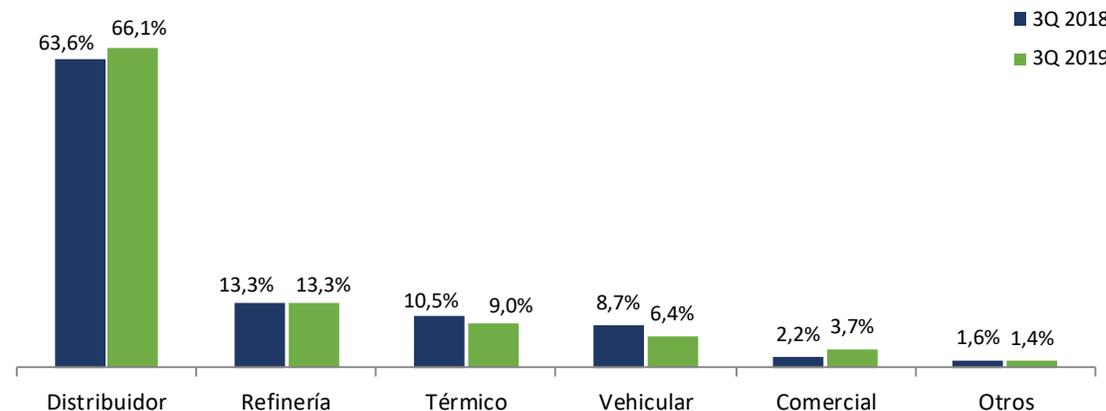


## TGI presenta ingresos estables durante YTD19

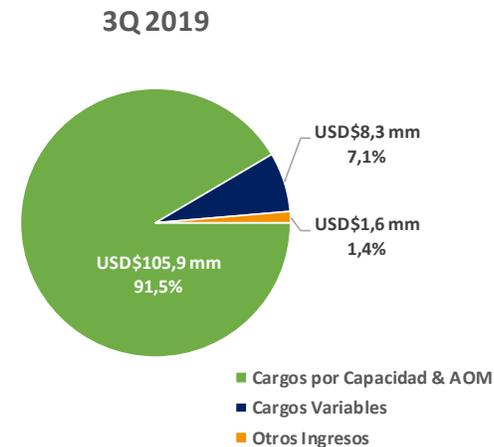
- Ingresos de TGI son altamente regulados
- La Compañía goza de excelente calidad de contratos:
  - ✓ 93% de contratos en firme, con un promedio de vida restante de 7 años
  - ✓ Contratos en firme – 91,5% cargos fijos por capacidad y AO&M
  - ✓ Cargos variables – 7,1% de los ingresos totales
- Aumento en gas transportado por sectores Distribuidor y Comercial

## Desglose de Ingresos

Ingresos por Industria



Ingresos por Cargo



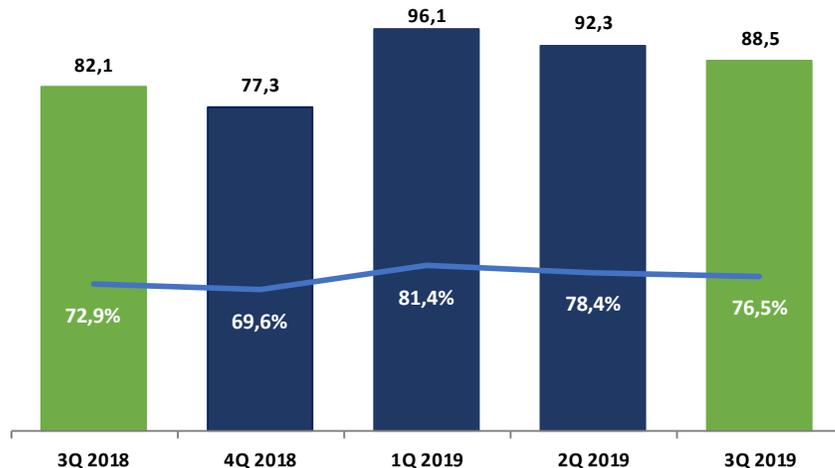
Ingresos por Moneda



# 2 TGI Desempeño Financiero

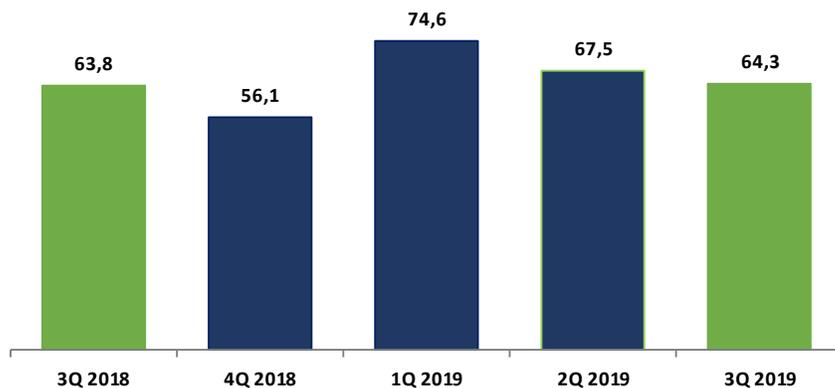
## EBITDA & Margen EBITDA

Millones USD\$



## Utilidad Operacional

Millones USD\$

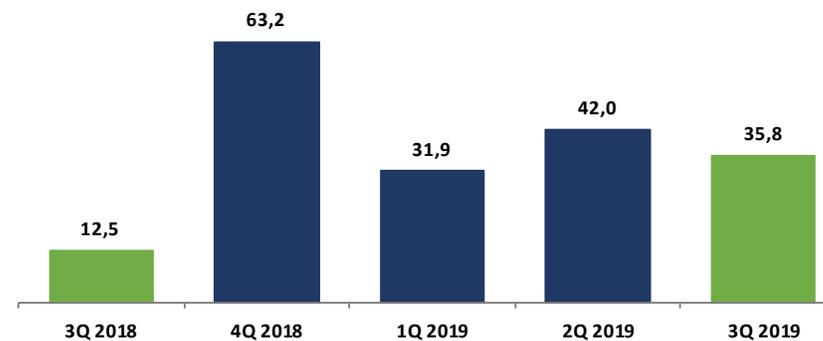


## Resultados sostenibles y rentables

- EBITDA: USD\$88,5 mm (+7,8%) y margen 76,5% (+3,7pp)
- Costos operacionales disminuyeron 5,7%
- Gastos operacionales:
  - ✓ Incremento estimación deterioro de cartera por NIIF 9
  - ✓ Disminución otros ingresos (recuperaciones)
- Utilidad neta:
  - ✓ Aumento en ingresos por diferencia en cambio e ingresos financieros
  - ✓ Menor impuesto de renta
  - ✓ Efecto positivo impuesto diferido

## Utilidad Neta

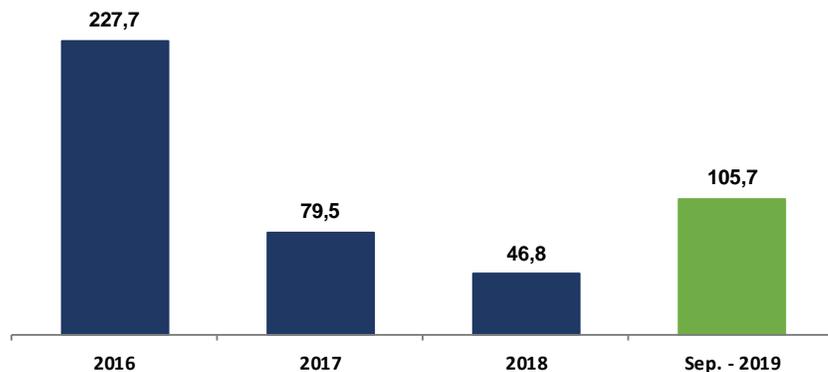
Millones USD\$



# 2 TGI Desempeño Financiero

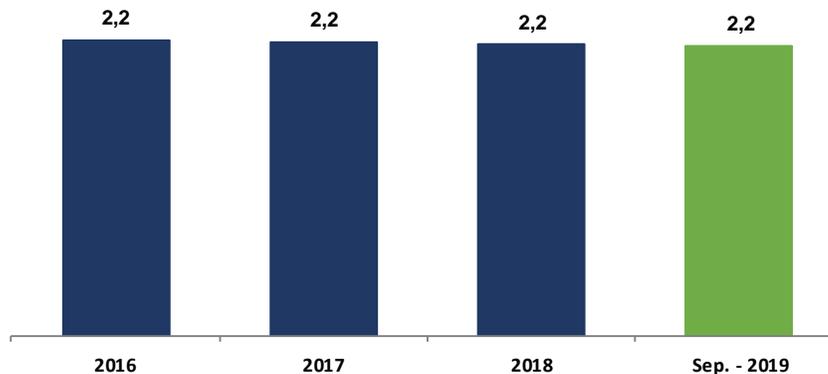
## Efectivo y Equivalentes

Millones USD\$



## PPE

Billones USD\$

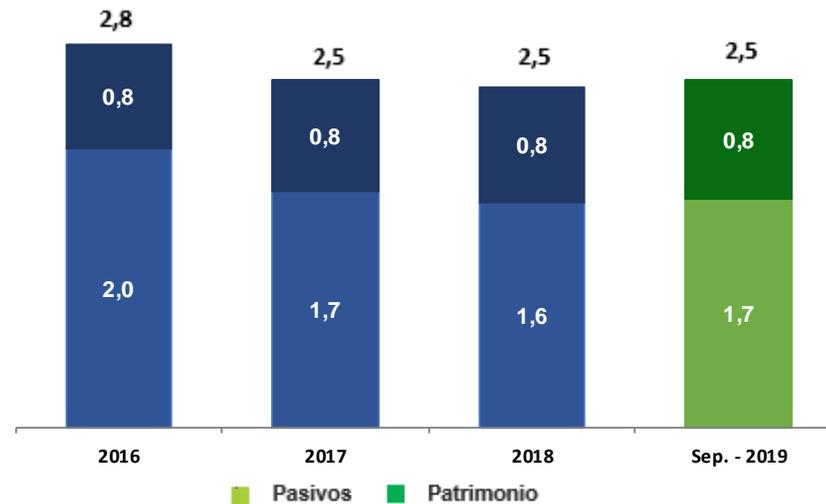


## Estructura de capital

- Pago deuda IELAH en agosto 2019 (por vencimiento)
- 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)

## Pasivos | Patrimonio

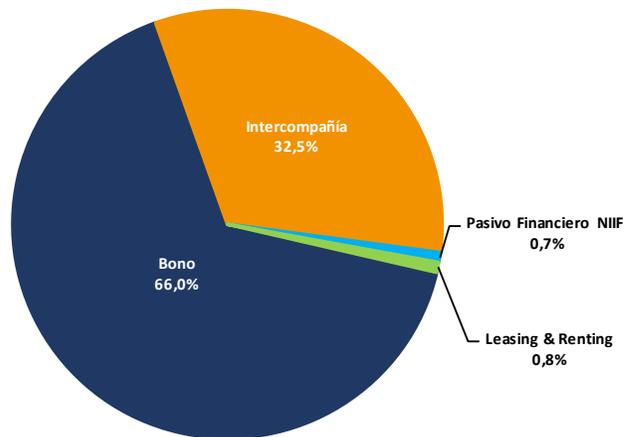
Billones USD\$



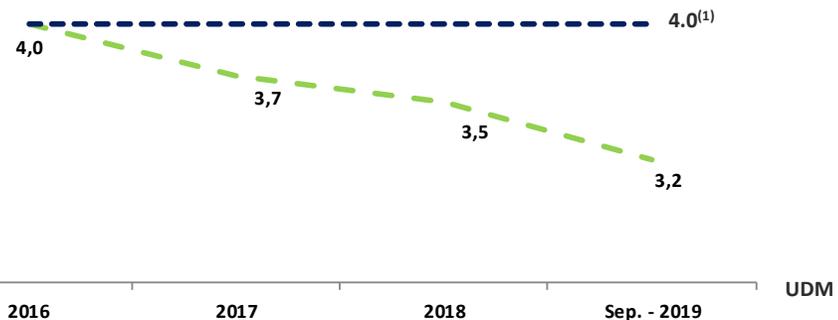
# 2 TGI Desempeño Financiero

## Perfil de la Deuda

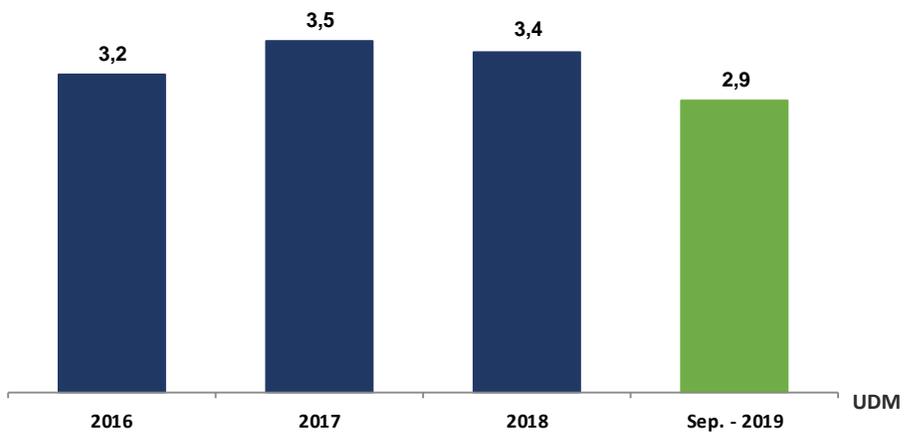
Total Deuda Bruta  
USD\$ 1,2 billones



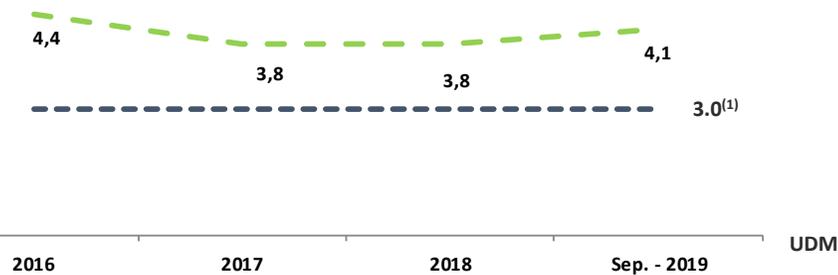
## Deuda Total Bruta / EBITDA



## Deuda Total Neta / EBITDA



## EBITDA / Gastos Financieros

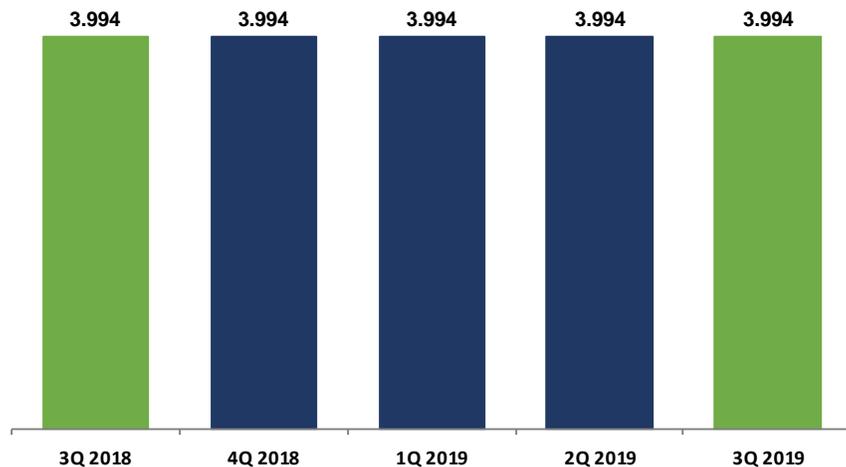


(1) Límite razonable de endeudamiento

## 2 Desempeño Operacional

### Longitud Gasoductos

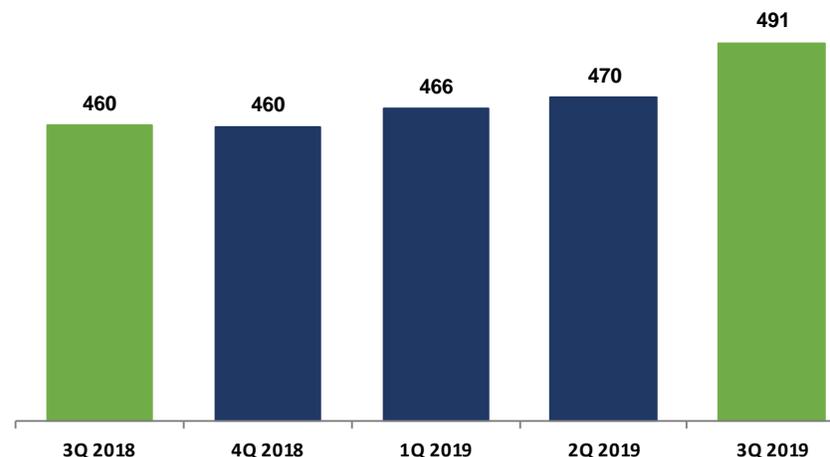
(km)



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

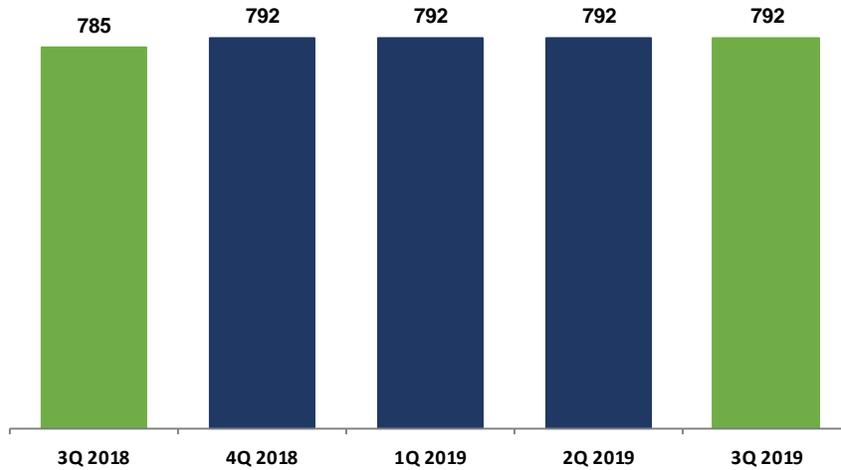


Del volumen total transportado en la red de gasoductos a nivel nacional, TGI incrementó su volumen transportado a 490,7 Mpcd por mayor facturación por volumen en los sectores de Distribución y Comercialización. Frente al 3Q 2018 presenta un incremento cercano al 7%.

# 2 Desempeño Operacional

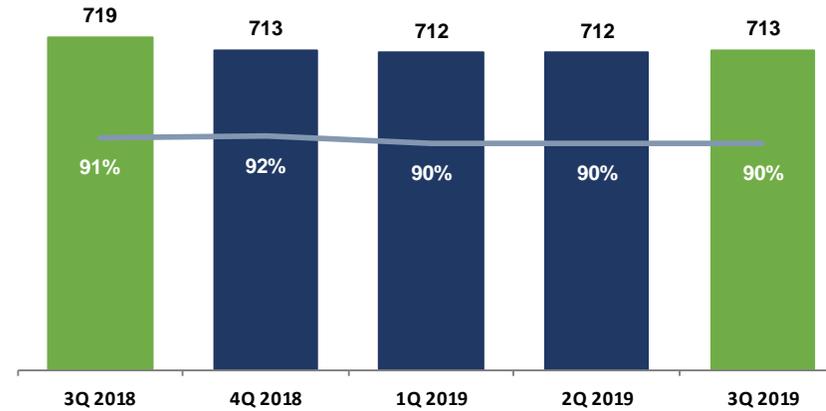
## Capacidad Total

(Mpcd)

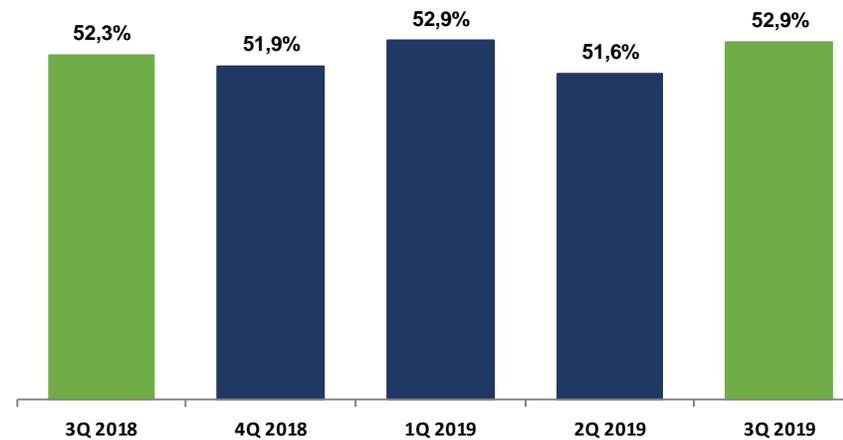


## Capacidad Contratada en Firme<sup>(1)</sup>

Promedio – Mpcd



## Factor de Uso



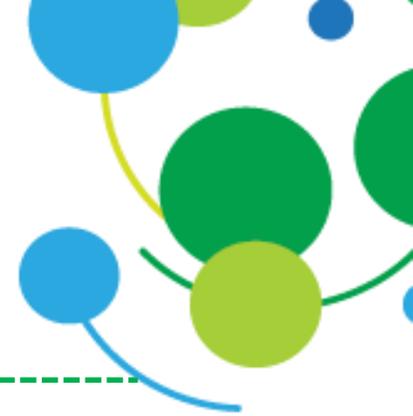
(1) La línea de tendencia se refiere a la relación: Capacidad contratada en firme/Capacidad disponible. La Capacidad disponible difiere de la Capacidad total ya que TGI requiere un porcentaje de esta para su propio uso



# 03 ▶ Proyectos de Inversión



# 3 Proyectos de Inversión en Ejecución



Proyecto	Descripción	Inversión total del proyecto	Estatus
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\$47,8 millones</li> <li>• Capex total ejecutado 3Q 2019 – USD\$9,5 millones</li> <li>• Avance físico de obra – 70,6%</li> <li>• Entrada en operación:               <ul style="list-style-type: none"> <li>- Estación Puerto Guillermo: 17 Mpcd – 2Q 2018</li> <li>- Loop Puerto Romero – Vasconia: 46 Mpcd – 1Q 2020</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 5 ramales por cumplimiento de vida útil normativa de acuerdo con la resolución CREG 126 de 2016</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• Ramal Yarigüies - Puerto Wilches</li> <li>• Ramal Z. Industrial Cantagallo – Cantagallo</li> <li>• Ramal Cantagallo – San Pablo</li> <li>• Ramal Galán – Casabe – Yondó</li> <li>• Ramal - Pompeya</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 3Q 2019 – USD\$2,2 millones</li> <li>• Avance físico de obra – 60,3%</li> <li>• Entrada en operación:               <ul style="list-style-type: none"> <li>- Ramal Yarigüies – Puerto Wilches: 4Q 2019</li> <li>- Z. Industrial Cantagallo – Cantagallo: 4Q 2019</li> <li>- Ramal Cantagallo – San Pablo: 1Q 2020</li> <li>- Ramal Galán – Casabe – Yondó: 1Q 2020</li> <li>- Ramal Pompeya: 4Q 2019</li> </ul> </li> </ul>

# 3 Panorama de TGI

## Nuevas oportunidades en evaluación



Los siguientes proyectos IPAT son sujetos a ser ejecutados por TGI, de acuerdo a las resoluciones vigentes:

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



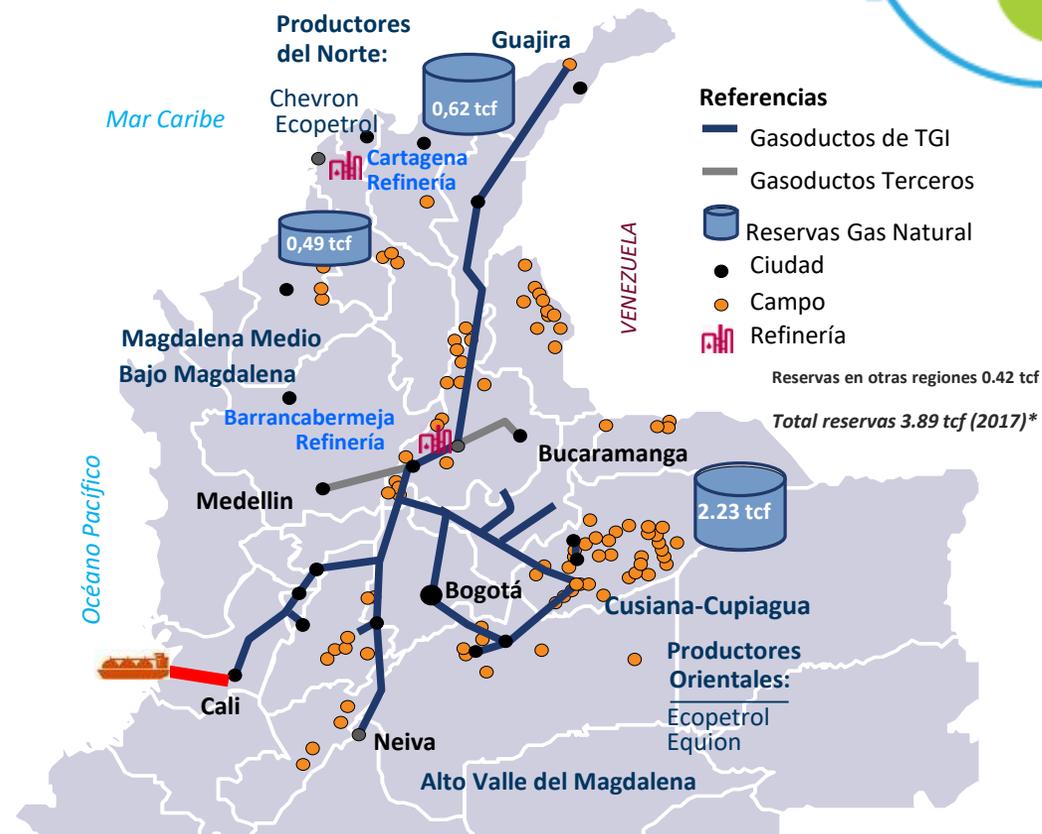
TGI está a la espera de la publicación de los pliegos definitivos del siguiente proyecto para determinar su participación:

- Planta de Regasificación – Buenaventura
- Gasoducto Buenaventura – Yumbo

Cronograma estimado - UPME:

- Publicación de pliegos: finales 2019
- Recepción de ofertas y adjudicación: 2Q 2020
- Entrada en operación planta: finales 2023
- Entrada en operación gasoducto: finales 2025

## 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:



**Julio  
Alarcón**

Vicepresidente  
Financiero (E) - TGI



+57 (1) 3138400



[jalarcon@geb.com.co](mailto:jalarcon@geb.com.co)



**Valeria  
Marconi**

Gerente Relación  
Inversionistas GEB



+57 (1) 326 8000  
Ext 1536



[vmarconi@geb.com.co](mailto:vmarconi@geb.com.co)



**Mauro  
Cáceres**

Asesor Relación con  
el Inversionista GEB



+57 (1) 326 8000  
Ext 1395



[mfcaceres@geb.com.co](mailto:mfcaceres@geb.com.co)



**Sandra  
Jimenez**

Asesor Relación con  
el Inversionista GEB



+57 (1) 326 8000  
Ext 1827



[sjimenezv@geb.com.co](mailto: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.