**GOBERNACIÓN DE BOLIVAR- SECRETARIA DE MINAS Y ENERGIA**

# CONVENIO DE COOPERACION No. 137 de 2025.

OBJETO:

"AUNAR ESFUERZOS TÉCNICOS, ADMINISTRATIVOS Y FINANCIEROS PARA AUMENTAR LA COBERTURA DEL SERVICIO DE GAS NATURAL DOMICILIARIO EN VIVIENDAS DE ESTRATOS 1 Y 2 DE MUNICIPIOS DEL DEPARTAMENTO DE BOLIVAR."

## INFORME No. 01

PERIODO: DEL 04 DE DICIEMBRE DE 2025 A 31 DE MARZO DE 2026.

**GASES DEL CARIBE S.A. E.S.P.**

**BARRANQUILLA, 13 DE MAYO 2026**

# 1. INTRODUCCIÓN

El acceso a servicios públicos domiciliarios de calidad constituye un elemento fundamental para el desarrollo social, económico y ambiental de las comunidades. En este contexto, el servicio de gas natural domiciliario se posiciona como una alternativa energética eficiente, segura y sostenible, especialmente para los hogares de menores ingresos.

El proyecto **"Ampliación de cobertura del servicio de gas natural domiciliario para los estratos 1 y 2 en municipios del departamento de Bolívar"** surge como una iniciativa orientada a reducir las brechas de acceso a este servicio en zonas con baja cobertura contribuyendo al mejoramiento de la calidad de vida de la población vulnerable.

A través de la implementación de esquemas de cofinanciación y subsidios, el proyecto busca facilitar la conexión de viviendas que actualmente no cuentan con el servicio, promoviendo la sustitución de combustibles tradicionales como la leña y el gas propano, los cuales representan mayores riesgos para la salud, la seguridad y el medio ambiente.

De esta manera, la iniciativa contribuye al mejoramiento de la calidad de vida de la población beneficiaria, promoviendo el acceso a una fuente de energía más segura, económica y limpia, y generando impactos positivos en términos sociales, ambientales, de bienestar, reducción de emisiones contaminantes y fortalecimiento de las condiciones de vida de los beneficiarios.

## 2. DATOS GENERALES DEL PROYECTO.

### 2.1 Descripción Del Proyecto.

El proyecto, respaldado por el CONVENIO DE COOPERACION No. 137 de 2025, tiene como objetivo aumentar la cobertura del servicio de gas garantizando el acceso al gas natural como fuente energética segura y sostenible para las familias de estratos 1 y 2 en municipios del departamento de Bolívar.

La ejecución del proyecto contempla la conexión de 1.000 viviendas que aún no cuentan con el servicio de gas domiciliario. Los beneficiarios fueron identificados mediante un análisis de la información disponible sobre las redes de gas existentes y los predios que aún no se encuentran conectados al servicio. Adicionalmente, se tuvo en cuenta la verificación de zonas de riesgo reportadas por los municipios, con el fin de garantizar una adecuada priorización de las conexiones. Los municipios seleccionados fueron definidos considerando las solicitudes de la comunidad, la continuidad de proyectos anteriores y la población potencial a beneficiar. La distribución de las conexiones se muestra a continuación:

| DPTO | MUNICIPIO | MUNICIPIO | POTENCIALES BENEFICIARIOS |
|---|---|---|---|
| BOLIVAR | Clemencia | Las Caras-Clemencia (*) | 20 |
| | Calamar (M) | Cabecera | 363 |
| | | Barrancavieja (*) | |
| | | Barrancanueva (*) | |
| | | Yucal* | |
| | | Hato Viejo (*) | |
| | San Estanislao de Kostka(M) | Cabecera | 160 |
| | | Las Piedras (*) | |
| | Soplaviento (M) | Cabecera | 75 |
| | Arroyo Hondo (M) | Cabecera | 85 |
| | | Pilón (*) | |
| | | Machado (*) | |
| | | Sato (*) | |
| | San Cristobal (M) | Cabecera | 297 |
| | | Las Cruces (*) | |
| | | Higueretal (*) | |
| TOTAL | | 16 | 1000 |

*Tabla 1 Poblaciones beneficiadas del proyecto*

## 2.2. Localización De La Zona De Estudio.

El departamento de Bolívar está situado en el extremo norte de la República de Colombia, formando parte de la región Caribe. Cuenta con una superficie aproximada de 25.978 km².

El área de estudio del proyecto se localiza en la zona norte del departamento de Bolívar, en municipios donde la empresa Gases del Caribe S.A. E.S.P. presta el servicio de gas natural domiciliario. Específicamente, el proyecto se desarrollará en dieciséis (16) localidades distribuidas en los municipios de Clemencia (Las Caras), Calamar (Barranca Nueva, Barranca Vieja, Yucal y Hato Viejo), San Estanislao de Kostka (Las Piedras), Soplaviento, Arroyo Hondo (Pilón, Machado y Sato) y San Cristóbal (Higueretal y Las Cruces).

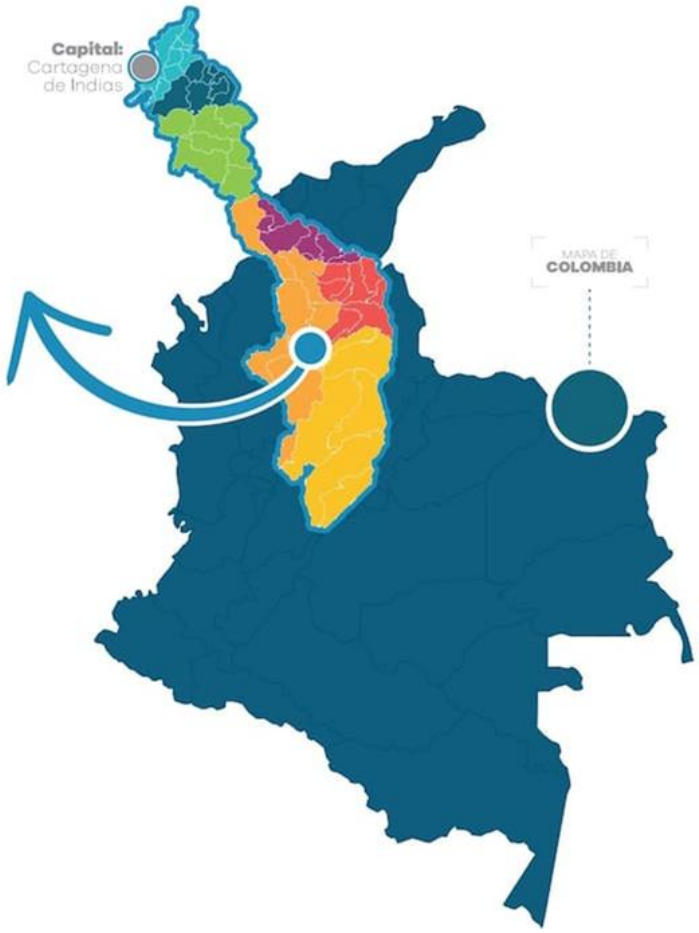



***Figura 1. Localización Nacional Del Departamento De Bolivar.***

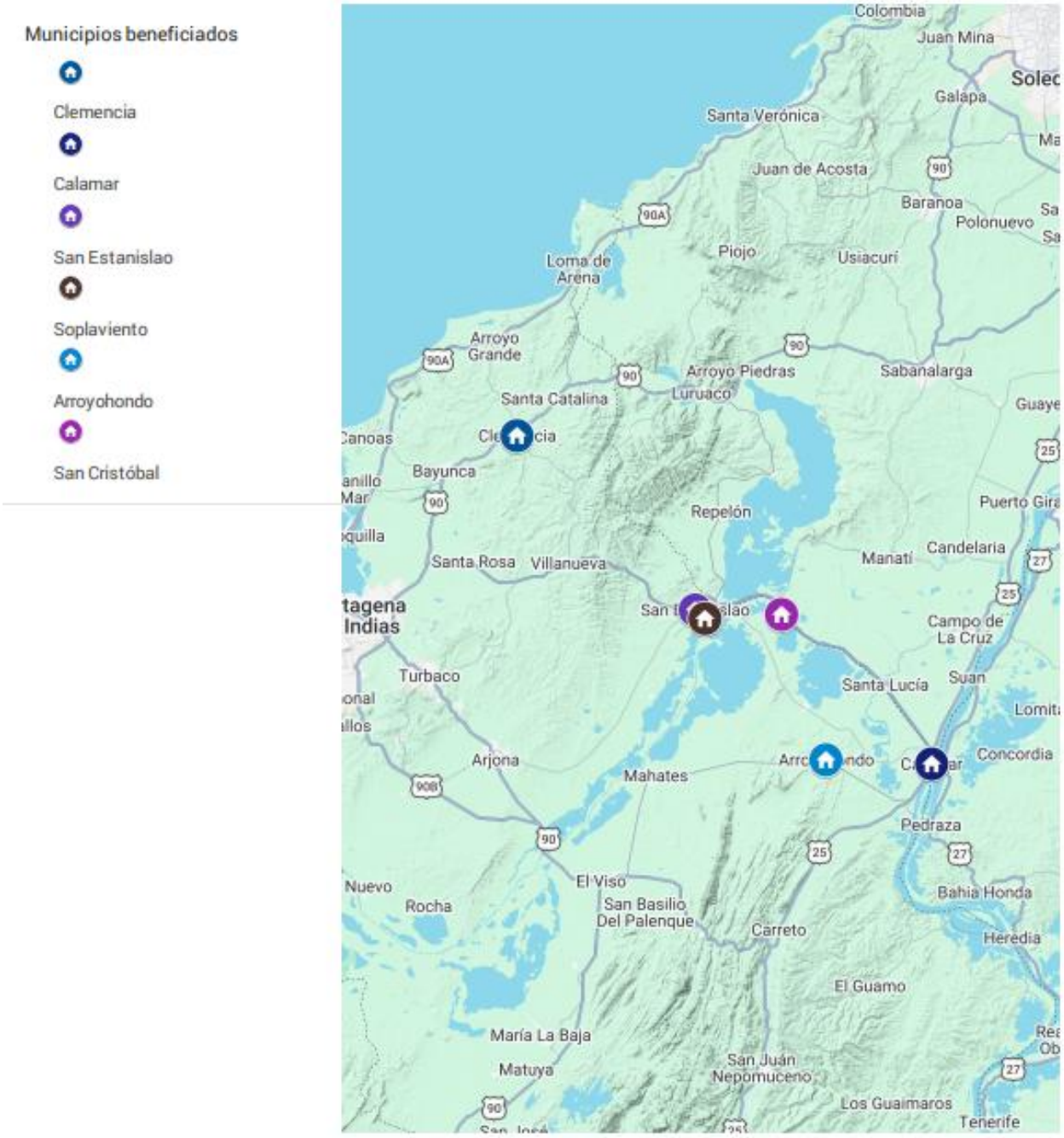



***Figura 2. Localización Regional De Los Municipios Y Corregimientos Del Departamento De Bolivar.***

## 2.3. Características Técnicas Del Proyecto.

### 2.3.1 Escenario Principal.

Para la construcción de las redes de polietileno en el proyecto se cumplieron las normas técnicas colombiana y especificaciones establecidas para la ejecución de los trabajos según sus códigos:

Anexo No. 1

- NTC 3728
- MANUAL DE ESPECIFICACIONES TECNICAS Y METODOS CONSTRUCTIVOS DE GASES DEL CARIBE S, A. E, S, P.

### 2.3.2 Redes De Distribución.

Son responsabilidad de Gases del Caribe S.A. E.S.P. quien es el encargado de la construcción y mantenimiento de estas.

El proyecto consistió en la instalación de tubería de polietileno de media densidad para la distribución de gas natural con presión de operación hasta de 60 psi.

*Instalación de la tubería***.** En esta etapa se realiza la canalización, tendido y bajado de la tubería de polietileno para gas, las profundidades están entre 0.70 metro a 1.00 metro dependiendo del diámetro, ubicación las funciones en la red de distribución. Para el caso del proyecto que nos ocupa se instalaron tuberías de diámetros de ½", ¾" y 2", durante el tape se coloca una cinta preventiva para identificar la existencia de la tubería para gas.

*Pruebas y limpieza***.** Las tuberías luego de instalarse y antes de entrar en operación se someten a pruebas neumáticas (con aire o gas inerte) y limpieza interior, con el fin de garantizar su hermeticidad y comprobar que durante el proceso su instalación no sufrió algún tipo de daño mecánico.

*Registros***.** Los registros de las variables que se controlan durante la ejecución de la actividad y que aseguran un programa de manejo integral de calidad en todo el desarrollo del proyecto son documentados en la bitácora de obra la cual reposa en Gases del Caribe S.A E.S.P.

*Especificaciones de construcción***.** La selección de los trazados, el diseño, la programación de las actividades, se definen de acuerdo con los siguientes criterios:

- Espacio Público, urbanismo disponible e infraestructura existentes.
- Señalización de obra con avisos preventivos y cintas de peligro.
- Afectación de la menor manera posible los ecosistemas acuáticos y terrestres.
- Evitar la tala de árboles.
- Mantener las condiciones de estabilidad y servicios de las corrientes de agua.
- Garantizar que los vertimientos de desechos sólidos y líquidos se efectúen en forma adecuada, cumpliendo con las normas correspondientes, establecidas por las autoridades sanitarias.
- Mantener la calidad del paisaje.
- Sostener y si es posible, mejorar la calidad de vida de las poblaciones en el área de influencia.
- Las líneas de Empalme de la tubería serán enterradas en su totalidad.

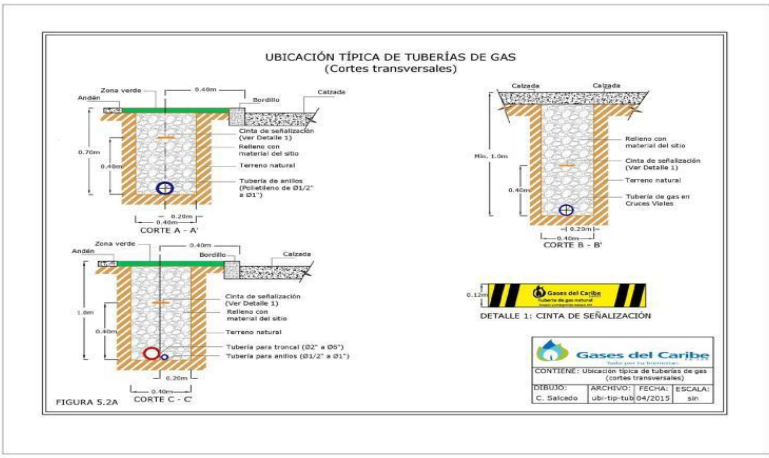



***Figura 3. Vista Ubicación Típica De Tubería De Gas.***

### 2.3.3 Instalaciones Residenciales.

La conexión domiciliaria consiste principalmente en tres componentes, los cuales se definen así:

**CARGO POR CONEXIÓN:** Se refiere a un concepto regulado por el régimen jurídico de los servicios públicos domiciliarios y que remunera al operador del servicio, las actividades de construcción de la acometida, instalación del centro de medición y regulación y conexión del servicio.

Para realizar la acometida, se verifica la existencia del anillo y se realiza una excavación perpendicular en dirección a donde se ubicará el centro de medición de 40 cm aproximadamente de ancho por 70 cm de profundidad como mínimo. Se hace tendido de la tubería de polietileno, en el extremo de la tubería que da al centro de medición se instala el elevador y válvula de corte, y en el extremo que da con el anillo, se realiza la pega de la tee para que alimente de gas la acometida. Se realiza purga, se rellena con el mismo material excavado, dejando una cinta preventiva, se resana andén, se ancla el elevador al terreno y se deja la válvula cerrada y con tapón de hierro.

**INSTALACIÓN INTERNA:** Es el conjunto de redes, tuberías, accesorios y equipos que se encuentran desde el medidor hacia el interior del inmueble.

La instalación interna se realiza en tubería multicapa PE-AL-PE 1216, embebida en la pared, empotrada en plantilla de piso o a la vista evitando la exposición a luz solar directa, dicho trazado debe realizarse preferiblemente en una zona comprendida dentro de una franja de 30 cm medida desde el nivel de techo, la losa del piso o las esquinas del recinto, cumpliendo todas las especificaciones de la NTC 2505 con relación a trazado, material, accesorios, sellantes, etc., que correspondan.

Teniendo listo el trazado, se procede a instalar la válvula de cierre rápido y el punto de consumo. Las válvulas de cierre rápido se instalan en un sitio de fácil acceso, que permita ser operada en caso de una emergencia.

Los trabajos de la instalación interna consisten en hacer una cajuela, bien en el piso o muros de la vivienda, que va desde el centro de medición, con una cajuela que no sobre pasa los 5 cm en el piso del inmueble, su recorrido no puede pasar por zonas húmedas (baños, lavaderos); después de la cajuela, se introduce la tubería en PEALPE, por lo regular en un diámetro de 1/2",

hasta la válvula de cierre de cada equipo de consumo, que debe estar ubicada en un lugar de fácil acceso; posteriormente, se hace la reposición de la cajuela con pañete pulido, se le mete presión con un comprensor, dejando los puntos de entrada y salida con un tapón, más la rejilla de protección del centro de medición.

**REVISIÓN PREVIA:** Entendido como la inspección obligatoria de la instalación interna de gas antes de ser puesta en servicio. Esta debe ser realizada por un Organismo de Inspección Acreditado, cumpliendo las normas o reglamentos técnicos vigentes de conformidad con la Resolución CREG 59 de 2012.

Anexo No. 2

- NTC 2505
- RES 90902 DEL 2013

Para la instalación del servicio se debe seguir el siguiente procedimiento:

1. Revisar la presencia de gas en la acometida.
2. Barrido con gas de la acometida.
3. Verificar que la instalación interna tenga aire a presión y desfogarlo. En caso de no encontrar presión se debe suspender la conexión del servicio.
4. Instalar el regulador y/o medidor en forma vertical y nivelada, verificando el sentido del flujo del medidor y/o regulador.
5. Revisar que los artefactos de consumo se encuentren en las condiciones técnicas y de seguridad requeridas para su operación.
6. Revisar que la presión de gas después de regulación se encuentre en los rangos de operación.
7. Conectar el o los artefactos a gas a la instalación interna verificando que el conector flexible no queda en contacto con zonas calientes, tensionado o con dobleces.
8. Verificar la hermeticidad de todas las conexiones realizadas con un detector de gas combustible o solución liquida jabonosa.
9. Encender el artefacto de consumo y ajustar la llama.
10. Instruir al usuario sobre el uso de válvulas y el manejo seguro del gas. Adicionalmente se debe hacer entrega al usuario del Manual del Usuario para la Instalación, Seguridad y Uso Adecuado

del Servicio de Gas Natural.

### 2.3.4 Piezas informativas del proyecto.







Este flyer presenta de manera resumida la información del Convenio de Cooperación No. 137, con el propósito de que los ciudadanos de las localidades beneficiadas conozcan los detalles de las entidades participantes en esta importante iniciativa, la cual contribuirá al mejoramiento de su calidad de vida.

### 2.3.5 Estructura Desglosada Del Trabajo

En la estructura se describen los siguientes pasos, para la realización de una afiliación, instalación del servicio, y como este llega a los diferentes hogares.

| Conexiones del Convenio de Cooperación No. 137 | | | |
|---|---|---|---|
| **Ventas** | Instalación Interna | Cargo por Conexión | Revisión Previa |
| **Contrato** | IVT - O.T. | IVT - O.T. | Informe De Inspección De Instalaciones a Gas (ONAC) |

Tabla 2. Estructura Desglosada Del Trabajo.




***Figura 4. Estructura del proceso Paso a Paso Para La Solicitud Del Servicio.***

## 2.4. Metas del proyecto

### 2.4.1 Objetivo General

El proyecto tiene como objetivo general incrementar la cobertura del servicio de gas natural domiciliario en viviendas de estratos 1 y 2 en municipios del departamento de Bolívar, mediante la implementación de conexiones en hogares que actualmente no cuentan con acceso al servicio.

### 2.4.2 Resumen De Fuentes De Financiación

| Aportante | Fuente de financiación | Valor por fuente de financiación | Tipo de aporte | Aplica a |
|---|---|---|---|---|
| **Ecopetrol** **(CDP No. 1165 de 2025)** | Recursos propios | $ 930.155.930 | Efectivo | Cargo por conexión y revisión previa |
| **Gases del Caribe** | Descuentos en instalación interna | $ 330.000.000 | Descuentos en instalación interna | Instalación interna |
| **Gobernación de Bolivar** **(CDP No. 449 de 2025,)** | Recursos propios | $768.406.000 | Efectivo | Instalación interna |

Tabla 3. Resumen De Fuentes De Financiación.

### 2.4.3 Población Beneficiaria.

El total de usuarios beneficiarios será de 1.000 distribuidos de la siguiente manera:

- Clemencia: 20 usuarios.
- Calamar: 363 usuarios, distribuidos entre la cabecera municipal y los corregimientos de Barranca Vieja, Barranca Nueva, Yucal y Hato Viejo.
- San Estanislao de Kostka: 160 usuarios, distribuidos entre la cabecera municipal y el corregimiento de Las Piedras.
- Soplaviento: 75 usuarios.
- Arroyo Hondo: 85 usuarios, distribuidos entre la cabecera municipal y los corregimientos de Pilón, Machado y Sato.
- San Cristóbal: 297 usuarios, distribuidos entre la cabecera municipal y los corregimientos de Las Cruces y Higueretal.

## 3. DATOS GENERALES DEL CONTRATO DE OBRA

| | |
|---|---|
| **Entidad Contratante** | DEPARTAMENTO DEL BOLIVAR<br>890.480.059-1 |
| **Objeto del contrato:** | AUNAR ESFUERZOS TÉCNICOS, ADMINISTRATIVOS Y FINANCIEROS PARA AUMENTAR LA COBERTURA DEL SERVICIO DE GAS NATURAL DOMICILIARIO EN VIVIENDAS DE ESTRATOS 1 Y 2 DE MUNICIPIOS DEL DEPARTAMENTO DE BOLIVAR. |
| **No de Convenio:** | 137-2025 |
| **Nombre Del Colaborador:** | **GASES DEL CARIBE S.A. NIT. 890.101.691-2** |
| **Fecha de Suscripción del Contrato:** | *20 de noviembre de 2025.* |
| **Valor del Contrato:** | $1.698.561.930 |
| **Fecha de Inicio:** | 04 de diciembre de 2025. |
| **Fecha de Finalización:** | 14 de septiembre de 2026 **(MODIFICATORIO No 2.)** |
| **Supervisor** | Enilse Rodriguez Rodriguez.<br>Subsecretaria de Minas y Energía |

| | |
|---|---|
| **Forma de Pago:** | El Departamento realizará cuatro (5) desembolsos a GASCARIBE S.A. E.S.P. así:<br><br>1. **PRIMER DESEMBOLSO**: Al ejecutarse y ser validados los requisitos de cumplimiento por parte de la interventoría, supervisión y ECOPETROL del 10% del total de las conexiones (100 Conexiones).<br><br>2. **SEGUNDO DESEMBOLSO**: Al ejecutarse y ser validados los requisitos de cumplimiento por parte de la interventoría, supervisión y ECOPETROL del 20% del total de las conexiones y un acumulado de ejecución del contrato de obra igual o superior al 30% de los usuarios conectados. (200 Conexiones)<br><br>3. **TERCER DESEMBOLSO**: Al ejecutarse y ser validados los requisitos de cumplimiento por parte de la interventoría, supervisión y ECOPETROL del 20% del total de las conexiones y un acumulado de ejecución del contrato de obra igual o superior al 50% de los usuarios conectados. (200 Conexiones)<br><br>4. **CUARTO DESEMBOLSO**: Al ejecutarse y ser validados los requisitos de cumplimiento por parte de la interventoría, supervisión y ECOPETROL del 25% del total de las conexiones y un acumulado de ejecución del contrato de obra igual o superior al 75% de los usuarios conectados. (250 Conexiones)<br><br>5. **QUINTO DESEMBOLSO**: Al ejecutarse y ser validados los requisitos de cumplimiento por parte de la interventoría, supervisión y ECOPETROL del 25% del total de las conexiones y un acumulado de ejecución del contrato de obra igual o superior al 100% de los usuarios conectados. (250 Conexiones)<br><br>El valor del desembolso será el producto del valor del subsidio por el número de conexiones ejecutadas. **EL DEPARTAMENTO** se obliga a realizar los desembolsos a **GASCARIBE** conforme a los avances de la ejecución de las actividades descritas en el cronograma del proyecto. |

Tabla 4. Datos Generales Contrato De Obra.

## 4 Detalles de las Pólizas

En cumplimiento de los requisitos contractuales, se presentó la **Póliza de Responsabilidad Civil Extracontractual No. RES000289300**, la cual cuenta con una cobertura por valor de **$569.400.000**, destinada a amparar los perjuicios que pueda causar el asegurado a terceros,

tanto en la modalidad de daño emergente como de lucro cesante, derivados de la ejecución del contrato.

Así mismo, se presentó la **Póliza de Cumplimiento a favor de Entidades Estatales No. CUM000556500000**, expedida por la compañía **Seguros Alfa S.A.**, con fecha de expedición del 21 de noviembre de 2025.

Esta póliza tiene como objeto garantizar el cumplimiento de las obligaciones contractuales adquiridas por el contratista, incluyendo, entre otros, el adecuado cumplimiento del objeto contractual, el pago de multas y cláusula penal, la calidad del servicio prestado y demás obligaciones derivadas del contrato, de conformidad con lo establecido en la normatividad vigente.

Se anexan al presente documento las pólizas anteriormente mencionadas para su respectiva verificación.

# 5 Informe Administrativo

## 5.1. Resumen Del Estado General Del Contrato

Este informe permite tener un seguimiento de cómo se ejecutó el proyecto en las diferentes localidades, especificando las afiliaciones y conexiones acumuladas mes a mes.

Desde el 04 de diciembre de 2025 hasta el 31 de marzo de 2026 se logró la ejecución de la obra, cumpliendo con las siguientes conexiones realizadas:

| DPTO | MUNICIPIO | MUNICIPIO | POTENCIALES BENEFICIARIOS | SERVICIOS ACTIVOS |
|---|---|---|---|---|
| BOLIVAR | Clemencia | Las Caras- Clemencia (*) | 20 | 0 |
| | Calamar (M) | Cabecera | 363 | 200 |
| | | Barrancavieja (*) | | |
| | | Barrancanueva(*) | | |
| | | Yucal* | | |
| | | Hato Viejo(*) | | |
| | San Estanislao de Kostka(M) | Cabecera | 160 | 65 |
| | | Las Piedras(*) | | |
| | Soplaviento (M) | Cabecera | 75 | 16 |
| | Arroyo Hondo (M) | Cabecera | 85 | 16 |
| | | Pilón(*) | | |
| | | Machado (*) | | |
| | | Sato(*) | | |
| | San Cristobal (M) | Cabecera | 297 | 203 |
| | | Las Cruces(*) | | |
| | | Higueretal(*) | | |
| TOTAL | 16 | 16 | 1000 | 500 |

Tabla 2. Datos Resumidos al 31 de marzo de 2026.

### 5.3. Actividades Desarrolladas Por El Contratista

#### 5.3.1. Contratista de afiliaciones.

La ejecución de una afiliación comienza con la socialización del proyecto con un usuario potencial. Para el Convenio de Cooperación No. 137, la ejecución se lleva a cabo en los municipios de municipios de Clemencia, Calamar, San Estanislao de Kostka, Soplaviento, Arroyo Hondo y San Cristóbal.

#### 5.3.2. Control En El Proceso De Calidad.

Gases del Caribe S.A.E.S.P. en su calidad de distribuidor y comercializador de gas natural por redes, dentro sus procesos de afiliaciones, construcción, certificación e instalación de servicios, presta el servicio de Certificación de Instalaciones Internas de gas combustible para uso residencial, comercial e industrial a través de firmas contratistas.

Estas firmas contratistas son Organismos de Inspección Acreditados directamente por El Organismo Nacional de Acreditación de Colombia (ONAC). Cada Organismo cuenta con un procedimiento técnico establecido para la Certificación de Las Instalaciones Internas, los cuales son avalados o acreditados por la ONAC. Estos Organismos son los encargados de emitir los Certificados de Conformidad de acuerdo con las normas técnicas aplicables, resoluciones y reglamento técnico 90902 del 2013. Básicamente cada una de las instalaciones internas son sometidas a pruebas de hermeticidad, pruebas de presión, verificación de competencia laboral del personal constructor y diseñador de la instalación interna, verificación de los certificados de materiales, validación del registro SIC de la firma instaladora y del personal que construye la instalación interna y otras pruebas complementarias.

Para la Certificación de cada una de las instalaciones internas pertenecientes a este convenio bajo el convenio de cooperación no 137, Gases del Caribe SA, ESP utilizará los siguientes Organismos de Inspección Acreditados:

- CONSORCIO GRUPO GARCIA, contrato de Inspección y Certificación de Instalaciones Internas, con número de contrato 11901 con fecha vigente.
- GRUPO MLS**,** contrato de Inspección y Certificación de Instalaciones Internas, con número de contrato 11682 con fecha vigente

### 5.3.3. Procedimiento De Inspección

Anexo No. 3

- Procedimiento de inspección de instalaciones internas nuevas y en reforma CONSORCIO GRUPO GARCIA S.A.S.
- Procedimiento de inspección de instalaciones internas nuevas y en reforma GRUPO MLS.

## 5.4. Equipos utilizados para la ejecución de las actividades

**Cotización de la Afiliación:**

La ejecución de la afiliación inicia con la socialización del proyecto con un usuario potencial, esta se realiza de manera electrónica, por lo que los equipos utilizados por los vendedores son Tablet y celular, las herramientas que utilizan en estos dispositivos son aplicativos de afiliaciones, en donde se genera la cotización.

Para la construcción de las instalaciones en toda el área de influencia de Gases del Caribe, Se utilizan las siguientes herramientas:

1. Planta eléctrica o inversor (2 KW., 20 Amp., 110 v, monofásica).
2. Calentador 2 sw o 4 sw.
3. Juego de socket de 1/2” cts, 1/2” IPS, 3/4” IPS, 1” IPS.
4. Pinza cortadora de polietileno desde 1/2” cts. hasta 1"IPS.
5. Pinzas sujetadoras desde 1/2” cts. hasta 1” IPS.
6. Pinzas corta flujo desde 1/2” cts. hasta 1" IPS.
7. Biseladores desde 1/2” cts. hasta 1” IPS.
8. Calibradores de profundidad desde 1/2” cts. hasta 1" IPS.
9. Elemento de protección para el calentador.
10. Plancha de calentamiento con indicador de temperatura y caras planas.
11. Refrentador.
12. Carro alineador.
13. Guantes
14. Cronómetro.
15. Trapo de algodón.

16. Pico con azadón y cabo.
17. Pala punta redonda y cabo.
18. Mona de 14 lb., con cabo.
19. Barra de acero de punta y pala.
20. Extensión eléctrica de 15 Mts con enchufe y toma.
21. Llave de expansión de 12".
22. Llave de expansión de 10".
23. Llave de boca fija de 3/4” x 7/8”.
24. Pisón de 15 Kg.
25. Solución liquida jabonosa o detector de gas combustible
26. Sellante anaeróbico fuerza media.
27. Herramientas de albañilería.
28. Perfiladora.
29. Dobla Tubo de 1/2” para Tubería de Cobre.
30. Juego Expander y Prensa.
31. Corta Tubo para Tubería de Cobre de 1/2".
32. Llave de Expansión de 12".
33. Llave de Expansión de 10".
34. Llave de Tubo de 12".
35. Llave Tubo de 10".
36. Llaves Boca Fija de 7/8" x 3/4”.
37. Palustre Mediano.
38. Martillo de Bola de 3 Lb.
39. Cincel de 1/2” x 6".
40. Cinta Métrica de 5 Mts.
41. Compresor de 3/4” Hp.
42. Manómetros Rango 0-100 Psi.
43. Destornillador de Pala de 4” x 3/16”.
44. Destornillador de Estría de 4” x 3/16”.
45. Extensión Eléctrica de 15 Mts. con Enchufe y Toma.
46. Escalera de Aluminio Tipo Tijera de 3 Mts.
47. Mesa Prensa y Juego Tarraja de 1/2” hasta 1".

48. Segueta.
49. Marco de Segueta.
50. Taladro Eléctrico con Brocas Ø 1/2” para Concreto.
51. Herramientas de Albañiles.
52. Solución Liquida Jabonosa.
53. Detector de Gas Combustible.
54. Sellante Anaeróbico Fuerza Baja.
55. Calculadora.
56. Doblatubo tipo resorte para PE(X)-AL-PE(X).
57. Biselador para tubería PE(X)-AL-PE(X).
58. Cortadora para polietileno.

### 5.5. Organigrama del personal vinculado al proyecto

El proceso de **Venta e Instalación de Conexiones** tiene como objetivo garantizar el adecuado manejo y control de la venta e instalación de nuevas conexiones a usuarios residenciales.

El procedimiento para la venta e instalación de conexiones nuevas se divide en cuatro grandes etapas:

1. Planeación de la venta
2. Venta
3. Construcción e instalación del servicio de gas natural
4. Revisión previa y certificación

Este organigrama refleja la distribución de responsabilidades dentro de las diferentes áreas involucradas en el proceso de venta e instalación de conexiones de gas natural, detallando las funciones y el personal asignado a cada una de las etapas del proyecto.

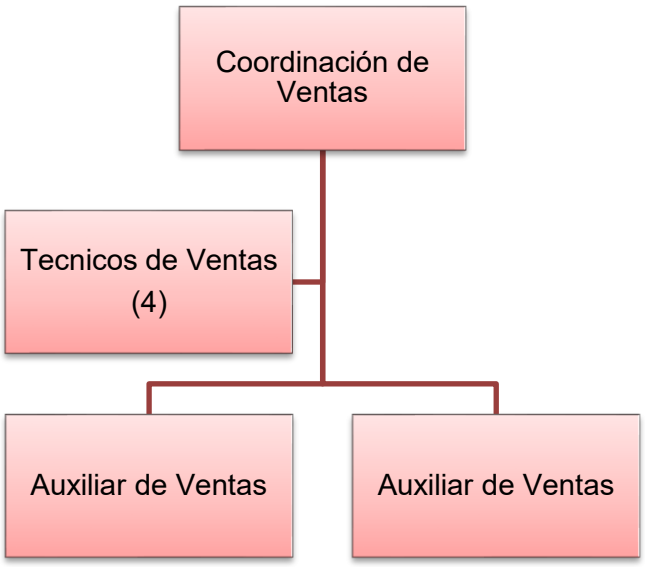



***Figura 5.*** ***Estructura del Departamento de Ventas.***

**Coordinación de Ventas:**

Unidad clave dentro del proceso de venta de gas natural. Su principal responsabilidad es gestionar, supervisar y optimizar las actividades relacionadas con la venta de nuevas conexiones y servicios, asegurando que se logren los objetivos comerciales de la empresa.

**Cuadrilla de Ventas:**

- Realizar visitas y presentaciones a clientes residenciales para la venta de conexiones de gas.
- Brindar asesoramiento sobre los beneficios y características del servicio de gas natural.
- Generar y gestionar cotizaciones para los usuarios.
- Realizar el seguimiento de los clientes potenciales y cerrar ventas.

**Auxiliar de Ventas**

- Apoyar en la elaboración de presupuestos y contratos de venta.
- Actualizar la base de datos de clientes y registrar información relacionada con las ventas.
- Asistir en la gestión administrativa del área de ventas.
- Gestionar quejas o problemas relacionados con la venta del servicio, asegurando una pronta resolución.

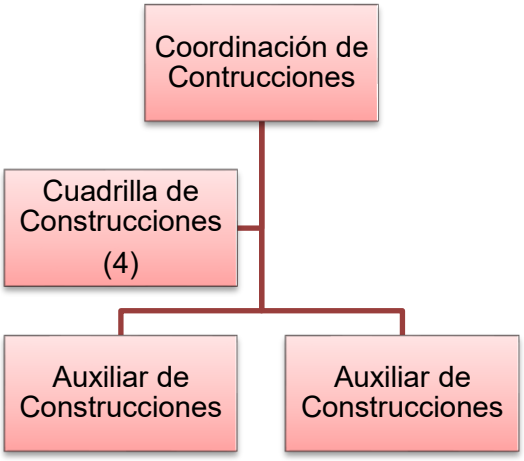



***Figura 6.*** ***Estructura del Departamento de Construcciones.***

**Coordinación de Construcciones**

Unidad clave en el proceso de instalación de las conexiones de gas natural. Su principal responsabilidad es gestionar y supervisar la ejecución del proyecto de construcción, asegurando que se realicen dentro de los plazos establecidos, cumpliendo con los estándares de calidad, seguridad y las normativas vigentes.

**Cuadrilla de Construcciones**

- Ejecutar la instalación de las redes de gas y las conexiones domiciliarias.
- Realizar tareas de excavación, colocación de tuberías, conexiones y pruebas de sistemas.
- Asegurar que las instalaciones cumplan con los estándares de seguridad y calidad establecidos.
- Coordinar las actividades de construcción con otros equipos operativos para asegurar la continuidad del trabajo.

**Auxiliar de Construcciones**

- Apoyar en la gestión de materiales y herramientas para las obras de construcción.
- Realizar tareas de apoyo logístico en las actividades de instalación.
- Monitorear el progreso de las obras y asistir en la documentación necesaria para el control del proyecto.




***Figura 7.*** ***Estructura del Departamento de Certificaciones.***

**Coordinación de Certificaciones**

Intervienen en la fase final del proceso de instalación de conexiones de gas natural, ya que se encarga de verificar que todas las instalaciones cumplan con los requisitos de calidad, seguridad y normativas establecidas antes de autorizar el servicio.

**Inspectores**

- Verificar la calidad y seguridad de las instalaciones realizadas en las viviendas.
- Inspeccionar las conexiones de gas para asegurar el cumplimiento de las normativas vigentes.
- Generar informes técnicos sobre las instalaciones, destacando cualquier falla o desviación de los estándares establecidos.
- Emitir las certificaciones necesarias para autorizar la puesta en marcha de los servicios de gas.

**Auxiliar de Certificaciones**

- Gestionar y archivar los documentos relacionados con las certificaciones de las instalaciones.
- Realizar seguimientos administrativos relacionados con las inspecciones y certificaciones.

## 6. Afiliaciones efectivas y servicios activos.

| DPTO | MUNICIPIO | MUNICIPIO | POTENCIALES BENEFICIARIOS | AFILIACIONES EFECTIVAS | ESTRATO 1 | ESTRATO 2 |
|---|---|---|---|---|---|---|
| BOLIVAR | Clemencia | Las Caras- Clemencia (*) | 20 | 0 | 0 | 0 |
| | Calamar (M) | Cabecera | 363 | 116 | 104 | 12 |
| | | Barrancavieja (*) | | 27 | 27 | 0 |
| | | Barrancanueva(*) | | 39 | 39 | 0 |
| | | Yucal* | | 26 | 26 | 0 |
| | | Hato Viejo(*) | | 31 | 30 | 1 |
| | San Estanislao de Kostka(M) | Cabecera | 160 | 43 | 33 | 10 |
| | | Las Piedras(*) | | 55 | 55 | |
| | Soplaviento (M) | Cabecera | 75 | 26 | 17 | 9 |
| | Arroyo Hondo (M) | Cabecera | 85 | 10 | 5 | 5 |
| | | Pilón(*) | | 0 | 0 | 0 |
| | | Machado (*) | | 0 | 0 | 0 |
| | | Sato(*) | | 12 | 12 | 0 |
| | San Cristobal (M) | Cabecera | 297 | 274 | 274 | 0 |
| | | Las Cruces(*) | | 7 | 7 | 0 |
| | | Higueretal(*) | | 4 | 4 | 0 |
| TOTAL | 16 | 16 | 1000 | 670 | 633 | 37 |

Tabla 3. Afiliaciones efectivas detalladas en las diferentes Localidades y Corregimientos a 31 de marzo de 2026.

| DPTO | MUNICIPIO | MUNICIPIO | POTENCIALES BENEFICIARIOS | SERVICIOS ACTIVOS | ESTRATO 1 | ESTRATO 2 |
|---|---|---|---|---|---|---|
| BOLIVAR | Clemencia | Las Caras- Clemencia (*) | 20 | 0 | 0 | 0 |
| | Calamar (M) | Cabecera | 363 | 200 | 100 | 10 |
| | | Barrancavieja (*) | | | 19 | 0 |
| | | Barrancanueva(*) | | | 32 | 0 |
| | | Yucal* | | | 11 | 0 |
| | | Hato Viejo(*) | | | 27 | 1 |
| | San Estanislao de Kostka(M) | Cabecera | 160 | 65 | 24 | 7 |
| | | Las Piedras(*) | | | 34 | 0 |
| | Soplaviento (M) | Cabecera | 75 | 16 | 10 | 6 |
| | Arroyo Hondo (M) | Cabecera | 85 | 16 | 3 | 3 |
| | | Pilón(*) | | | 0 | 0 |
| | | Machado (*) | | | 0 | 0 |
| | | Sato(*) | | | 10 | 0 |
| | San Cristobal (M) | Cabecera | 297 | 203 | 194 | 0 |
| | | Las Cruces(*) | | | 5 | 0 |
| | | Higueretal(*) | | | 4 | 0 |
| TOTAL | 16 | 16 | 1000 | 500 | 473 | 27 |

Tabla 4. Cumplimiento En Conexiones Realizadas Las diferentes Localidades y Corregimientos.

## 7 Registro Fotográfico.

En los siguientes registros fotográfico evidenciamos las actividades ejecutadas día a día, desde la visita hasta la conexión del servicio gas natural.

### 7.1. Evidencias De la Socialización y Creación De La Cotización.



Fotografias 1. Socialización y afiliación del servicio nuevo de gas.

#### 7.1.1. Imágenes De La Instalación Del Servicio.







Fotografias 2. Centro De Medición (Interna Y Acometida)






Fotografias 3. Válvulas De La Instalación (Interna Y Acometida)







Fotografias 4. Punto De Instalación (Interna Y Acometida)






Fotografias 5. Prueba De Hermeticidad De La Instalación interna inicial y final







Fotografias 6. Trazado De La Instalación, Rotulado y Resane La De Tubería



Fotografias 7. Prueba De Monóxido En El Ambiente.

## INFORME DE VISITA TÉCNICA (IVT-SN)
## SERVICIOS NUEVOS

| Datos del Servicio | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| **Distribuidora** | Gases del Caribe S.A E.S.P. | | | | | | |
| **Fecha** | 20-03-2026 09:44:11 AM | **Localidad** | BARRANCA VIEJA | | **Unidad Operativa** | 5404 BELL ATL SN | |
| **Barrio** | SECTOR 1 DE BARRANCA VIEJA | | | | **Contrato** | 67810457 | |
| **Dirección** | KR 4 CL 17 - 4 BARRANCA VIEJA, BOLIVAR | | | | **Medidor** | SH-21067965-2025 | |
| **Cliente** | GLORIA AMPARO DE LA CRUZ ORTIZ | | | | **Lectura** | 0 | |
| **Orden** | 396814146 | **Teléfono** | 3114223627 | **Tipo de Trabajo** | 12150 Cargo por conexión residencial | | |
| **Fecha de Llegada** | 27-03-2026 10:51:16 AM | **Fecha de Finalización** | 27-03-2026 10:52:17 AM | | **Estado de la Orden** | Verificada | |

| Reporte de Actividades Y Materiales | | |
|---|---|---|
| **Tipo de Actividad** | **Actividad** | **Cantidad** |
| Centro de Medición | 100005895 CENTRO DE MEDICIÓN Y REGULACIÓN UNIFAMILIAR | 1 |
| Centro de Medición | 100004544 MEDIDOR 2.5 M3/H (G | 1 |
| Centro de Medición | 100004557 REGULADOR 2 M3H 20 | 1 |
| | | |
| | | |
| | | |
| | | |

| Observaciones |
|---|
| Se instalo medidor regulador estufa y manguera |

Imagen Soporte: Descripción de Trabajo




Fotografias 8. Informe De Visita Técnica De Instalaciones A Gas

CONSORCIO GRUPO GARCIA S.A.S

ONAC ACREDITADO

ISO/IEC 17020:2012
13-OIN-009

# INFORME DE INSPECCIÓN DE INSTALACIÓN A GAS

Resolución 90902 de 24 de octubre de 2013 del Ministerio de Minas y Energía
Resolución 41385 de 07 de diciembre de 2017 del Ministerio de Minas y Energía

| | |
|---|---|
| N° | 1452978 |
| Código | FT-T-01 |
| Fecha | 29/05/2025 |
| Versión | 21 |
| CIO | 146301476 |

## INFORMACIÓN USUARIO

| | | | |
|---|---|---|---|
| **Nombre de usuario** | YOHALIS DEL CARMEN VILLA HERNANDEZ | **Dirección** | KR 13B CL 17C - 18 |
| **Nombre de distribuidor de gas** | gases del caribe | **Medidor** | K-5493300-25 |

## FECHAS

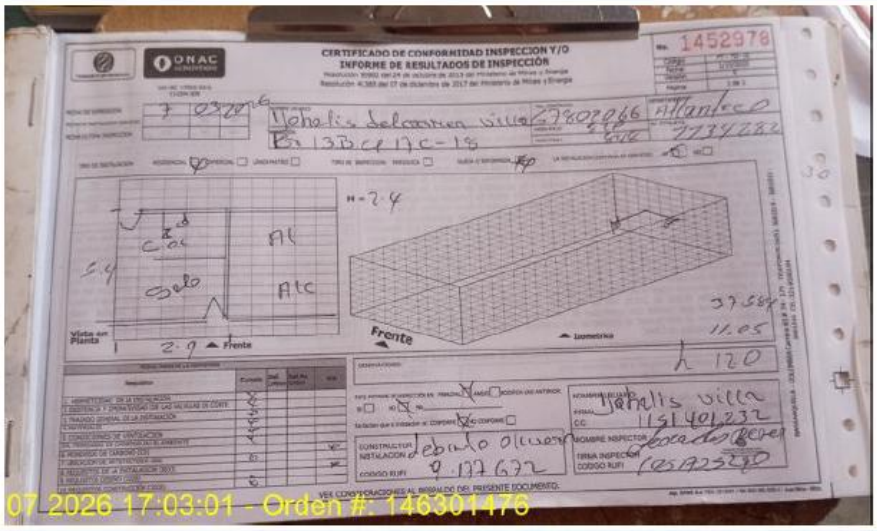
| | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|
| **Fecha de expedición** | 07/03/2026 | **Hora inicio** | 08:20 | **Hora fin** | 08:48 |
| **Revisión de instalación** | Nueva | **Tipo de instalación** | Unifamiliar | | |
| **Fecha de instalación del servicio** | 02/03/2026 | **Fecha de la última certificación** | | | |

## LÍNEA MATRIZ

| | | | |
|---|---|---|---|
| **La edificación cuenta con línea matriz** | No | **Nombre OIA** | - - |

| CONSTRUCTOR DE LA INSTALACIÓN (NUEVA - REFORMADA) | | INFORMACIÓN DE LA ORDEN | | | |
|---|---|---|---|---|---|
| **Nombre del constructor** | lebinto olibera | **N° Orden de trabajo** | 394798233 | | |
| **Código RUFI** | 9177672 | **N° Contrato** | 67802066 | | |
| **Entidad certificadora** | Sena | **N° Medidor** | | | |
| **Fecha vencimiento certificado** | 31/03/2026 | **Celular** | 3244352590 | **Localidad** | SAN CRISTOBAL |

## PLANTA - ISOMETRICO




## OBSERVACIÓN DE LA ORDEN

certificado

| 1. CALCULO DE CONSUMO Y POTENCIA | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| N° | Descripción de artefacto de gas | N° Quemadores | N° Quemadores Anulados | Consumo m3/h | Potencia kW | Tipo A - B - C |
| 1 | - - | - - | - - | - - | - - | - - |
| 2 | - - | - - | - - | - - | - - | - - |
| 3 | - - | - - | - - | - - | - - | - - |
| 4 | - - | - - | - - | - - | - - | - - |
| 1.1 Totales | | - - | - - | - - | - - | |



CONSORCIO GRUPO GARCIA S.A.S

ONAC ACREDITADO

ISO/IEC 17020:2012
13-OIN-009

**INFORME DE INSPECCIÓN DE INSTALACIÓN A GAS**

Resolución 90902 de 24 de octubre de 2013 del Ministerio de Minas y Energía
Resolución 41385 de 07 de diciembre de 2017 del Ministerio de Minas y Energía

| | |
|---|---|
| N° | 1452978 |
| Código | FT-T-01 |
| Fecha | 29/05/2025 |
| Versión | 21 |
| CIO | 146301476 |

| 2. TIPO DE RECINTO - CALCULO VOLUMEN RECINTO - METODO DE VENTILACIÓN | | | | |
|---|---|---|---|---|
| 2.1 TIPO RECINTO | 2.2 CALCULO DE VOLUMEN | | | |
| | 2.2.1 Del recinto (m3) | 2.2.2 Adyacente (m3) | 2.2.3 Total (m3) | 2.2.4 Capacidad de recinto (kW) |
| Recinto interior | 37.584 | o | 37.584 | 11.05 |

| 2.3 MÉTODO DE VENTILACIÓN | Interior | Tipo | Estandar |
|---|---|---|---|

| N° | Descripción de abertura | Dimensiones cm() m() | Área cm() m() | Potencia kW |
|---|---|---|---|---|
| 1 | - - | - - | - - | - - |
| 2 | - - | - - | - - | - - |
| 3 | - - | - - | - - | - - |
| 4 | - - | - - | - - | - - |
| 2.3.8 TOTAL ÁREAS DE ABERTURAS | | | - - | - - |

| | | | |
|---|---|---|---|
| Capacidad total del recinto (Kw) | 11.05 | Capacidad Máxima de la Instalación Según el Diseño (kw) | 20.64 |
| | | 2.4.1. Potencia Conjunta Máxima de los Recintos (kW) | 3.3 |

| CONDICIONES DEL VACÍO INTERNO | | | |
|---|---|---|---|
| La edificación cuenta con vacío interno | | Tipo de vacío interno | - - |
| Fecha de construcción vivienda | - - | Vivienda debe ser evaluada antes de 3 años | - - |
| Vivienda construida antes del 25 de abril del 2014 | - - | | |

| ASPECTO A VERIFICAR | DIMENSIONES | RESULTADO |
|---|---|---|
| A: Área minima | - - | - - |
| Lm: Lado menor requerido | - - | - - |
| NE: Número total artefactos | - - | - - |
| V: Área mínima ventilación | | |

| | | |
|---|---|---|
| V: Área minima ventilación | -- | -- |
| Sumatoria potencias nominales | -- | -- |
| L: Longitud minima función | -- | -- |

| 3. TRAZADO GENERAL DE LA INSTALACIÓN | | | |
|---|---|---|---|
| N° | 3.1 TIPO MATERIAL INSTALADO | Diametro tubería | Longitud (mts) |
| 1 | PE-AL-PE | 1216 | 12 |
| 2 | -- | -- | -- |
| 3 | -- | -- | -- |
| 4 | -- | -- | -- |
| 5 | -- | -- | -- |

| | | | |
|---|---|---|---|
| 3.2 Consumo total instalado (m3/h) | 0 | 3.3 Recorrido o trazado | Visible y oculta |
| 3.4 Longitud total de la instalación | 12 | 4. Presión de entrega (Nuevas) - Mbar | 0 |

| 5. PRUEBA DE HERMETICIDAD | | | |
|---|---|---|---|
| 5.1 Tipo de prueba | Aire a presión y manómetro | | |
| 5.2 Tiempo de ensayo | 15 | | |
| 5.3 Presión inicial (psi) / Lectura inicial | 30 | 5.4 Presión final (psi) / Lectura final | 30 |

| | | | | |
|---|---|---|---|---|
| 5.5 Diferencia Presión / Lectura | 0 | 5.6 Fuga con detector (%Vol) | | |
| | | % Trazado | % Válvula | % Accesorios |
| | | 0 | 0 | 0 |
| Prueba de monóxido con artefacto a gas combustible instalado | | No | | |



CONSORCIO GRUPO GARCIA S.A.S

ONAC ACREDITADO

ISO/IEC 17020:2012
13-OIN-009

**INFORME DE INSPECCIÓN DE INSTALACIÓN A GAS**

Resolución 90902 de 24 de octubre de 2013 del Ministerio de Minas y Energía
Resolución 41385 de 07 de diciembre de 2017 del Ministerio de Minas y Energía

| | |
|---|---|
| N° | 1452978 |
| Código | FT-T-01 |
| Fecha | 29/05/2025 |
| Versión | 21 |
| CIO | 146301476 |

| 6. PRUEBA DE MONOXIDO DE CARBONO EN EL ARTEFACTO | | | | |
|---|---|---|---|---|
| N° | Prueba de Monóxido de Carbono en el Artefacto | Punto 1 | Punto 2 | Punto 3 |
| 1 | | | | |
| 2 | | | | |

## 6.1. PRUEBA DE MONOXIDO DE CARBONO EN EL AMBIENTE

| N° | Prueba de Monoxido de Carbono en el Ambiente | Punto 1 | Punto 2 | Punto 3 |
|---|---|---|---|---|
| 1 | Recinto 1 | O | O | O |
| 2 | | | | |
| 3 | | | | |
| 4 | | | | |

## 7. PUNTOS DE LA INSTALACIÓN

| Construidos | Conectados | Con tapón | Sin tapón |
|---|---|---|---|
| 1 | 0 | 1 | 0 |

### 7.1 VERIFICACIÓN CERTIFICADO DE PRODUCTO

| N° de certificado de tubería | 74591 | N° de certificado de válvula | 726962 |
|---|---|---|---|

### No. CERTIFICADO DE ACCESORIOS

| PE-AL-PE | GALVANIZADO | COBRE | PLASTICO | ALUMINIO | N° CERTIFICADO DE SELLANTE |
|---|---|---|---|---|---|
| 726962 | 0313 | - - | - - | - - | 400986 |

| 8. VERIFICACIÓN DE LOS REQUISITOS DE LA INSTALACIÓN | |
|---|---|
| **8.1 Información previa de la inspección (nueva - reformada)** | |
| 8.1.1. Memoria técnica - Isometrico | Cumple |
| 8.1.2. Aprobación por parte del distribuidor | Cumple |
| 8.1.3. Certificado de conformidad de materiales | Cumple |
| 8.1.4. Certificado de competencia constructor de la instalación | Cumple |
| **8.2 Hermeticidad** | |
| 8.2.1. Concentración de gas no mayor a 0.0% en volumen (detector) | Cumple |
| 8.2.2. Caudalimetro no registra diferente de lectura (existente) | No aplica |
| 8.2.3. Manómetro no registra diferencia de lecturas (nuevas - l. matriz) | Cumple |
| **8.3 Existencia y operatividad de valvulas de corte** | |
| 8.3.1. Existencia de válvula a la entrada del medidor | Cumple |
| 8.3.2. Válvula de corte que controla la instalación suspende el flujo de gas | Cumple |
| 8.3.3. Existencia de válvula que controla el flujo de gas para un artefacto | Cumple |
| 8.3.4. Válvula que controla el flujo de gas para un artefacto suspende totalmente el paso de gas | Cumple |
| 8.3.5 Válvula que controla el flujo de gas de un artefacto es de fácil acceso | Cumple |
| 8.3.6 Existencia del maneral que controla el flujo de gas a la instalación o a un artefacto | Cumple |
| 8.3.7 Existencia de la válvula que controla toda la instalación | Cumple |
| **8.4 Trazado** | |
| 8.4.1. Mecanismo de sobrepresión del regulador no descarga el gas al interior de la vivienda o recinto | Cumple |
| 8.4.2. Protección mecánica y pasiva de tubería a la vista | Cumple |
| 8.4.3. No paso de tubería a la vista por dormitorios baños con uniones roscadas | Cumple |
| 8.4.4. Dispositivos de anclaje aseguran el soporte de la instalación cuando esta se encuentra a la vista | Cumple |
| 8.4.5. No paso por conductos de aire chimeneas fosos de ascensor sótanos y similares sin ventilación | Cumple |
| **8.5 Materiales** | |
| 8.5.1. Materiales cumplen con lo dispuesto en la NTC 2505 (actualización vigente) | Cumple |
| **8.6 Ventilación** | |
| 8.6.1. Se satisfacen las condiciones de ventilación de la NTC 3631 (actualización vigente) | Cumple |
| 8.6.2. Las condiciones de ventilación del recinto no están obstruida por el usuario | Cumple |
| 8.6.3. La concentración de monóxido de carbono en el ambiente | Cumple |

ISO/IEC 17020:2012
13-OIN-009

## INFORME DE INSPECCIÓN DE INSTALACIÓN A GAS

Resolución 90902 de 24 de octubre de 2013 del Ministerio de Minas y Energía
Resolución 41385 de 07 de diciembre de 2017 del Ministerio de Minas y Energía

| | |
|---|---|
| N° | 1452978 |
| Código | FT-T-01 |
| Fecha | 29/05/2025 |
| Versión | 21 |
| CIO | 146301476 |

### 8. VERIFICACIÓN DE LOS REQUISITOS DE LA INSTALACIÓN

| | | | |
|---|---|---|---|
| **8.7 Medición de monoxido de carbono** | | 8.8.2. No existe artefactos eléctricos convertidos a gas | Cumple |
| 8.7.1. Medición de la concentración de monóxido de carbono | No aplica | 8.8.3. Potencia instalada no supera la considerada en el diseño | No aplica |
| 8.7.2. Existencia de ductos de evacuación o extracción | No aplica | 8.8.4. Existencia de calentadores especiales ubicadas al interior de la edificación cuando estos cuentan con ductos de evacuación o extracción | No aplica |
| **8.8 Ubicación de los artefactos a gas** | | **8.9 Requisitos de la instalación** | |
| 8.8.1. No existen artefactos a gas de circuito abierto ubicados en los recintos destinados exclusivamente a dormitorios baño o ducha o en comportamientos tales como armarios closets ubicados en el interior de la vivienda | Cumple | 8.9.1. Cumple con lo dispuesto NTC 3833 (actualización vigente) | No aplica |

### INFORMACIÓN DE LA INSTALACIÓN

| | | | |
|---|---|---|---|
| Usuario presentó el último informe o certificado de inspección | No | El organismo de inspección informó al distribuidor de gas el defecto critico encontrado para que suspenda el servicio | No aplica |
| Se le informó al usuario cerrar la válvula general de la instalación por existir defecto crítico | No aplica | Se le informó al usuario la posibilidad de dotar el recinto con un equipo detector de monóxido de carbono cuando la potencia nominal sea superior a 4.2kW | Si |
| La instalación fue reformada | No aplica | La instalación continua en servicio | Si |

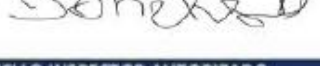
### 9. INFORMACIÓN DE EQUIPOS

| | | | |
|---|---|---|---|
| N° de serie detector de fugas (metano) | 7001 | N° de serie manómetro baja presión | 2002 |
| N° de serie detector de monóxido de carbono | 907 | N° de serie flexometro | 512 |
| | | Otro | - - |
| N° de serie manómetro alta presión | 1336 | N° Sticker | 1134282 |

### 10. NOMBRE DEL INSTALADOR DEL SERVICIO

| | |
|---|---|
| Nombre | lebinto olibera |
| Entidad certificadora | Sena |
| Fecha vencimiento certificado | 31/03/2026 |

### 11. NOMBRE Y FIRMA DEL USUARIO



| | |
|---|---|
| Nombre | yohalis Villa |
| N° Cédula | 1151401232 |

### 13. FIRMA Y SELLO INSPECTOR AUTORIZADO



| | | |
|---|---|---|
| 1051735290 | **Código RUFI Organismo de Inspección 800.181.799-3** | LEOCADIO PEREZ SILVA |
| | Código RUFI Inspector Autorizado | |
| | Nombre Inspector Autorizado | |

### 12. RESULTADO DE LA INSPECCIÓN

El organismo de Inspección Consorcio Grupo García S.A.S., realiza las actividades de inspección en la instalación de gas según la disposiciones legales colombianas y alcance para la realización del servicio (resolución 90902 del 2013 y resolución 41385 del 2017 del Ministerio de Minas y Energía y Gas CREG) o la inspección por solicitud del servicio por parte del cliente, a demás:

A) Se deja constancia de la idoneadad o no de la instalación interna de gas.
B) Se brinda información al usuario de las condiciones de seguridad que debe tener las instalaciones de gas combustible.
c) Este informe será reportado por medio electrónico a la Superintendencia de Industria y Comercio (SIC) y a la empresa distribuidora de gas.

| | |
|---|---|
| **RESULTADO DE LA INSPECCIÓN** | Conforme |

Fotografias 9. Certificación de Informe De Inspección De Instalaciones A Gas

### 7.1.2. Imágenes De La Entrega E Instalación Del Gasodoméstico.

En la siguiente imagen se evidencia la entrega y conexión del gasodoméstico, proceso de construcción para el servicio de gas natural.








Fotografias 10. Entrega Del Gasodoméstico

## 8 INFORME AMBIENTAL

El proyecto de conexión de gas natural domiciliario se caracteriza por presentar un bajo impacto ambiental, debido a que las actividades desarrolladas corresponden principalmente a intervenciones puntuales para la instalación de acometidas e instalaciones internas en las viviendas beneficiarias.

Gases del Caribe S.A. E.S.P. actualmente cuenta con una cobertura aproximada del 86% en redes de gas natural en el departamento de Bolívar, lo cual evidencia un avance significativo en la expansión del servicio en la región. No obstante, aún existen sectores que, a pesar de contar con infraestructura disponible, no se encuentran conectados al servicio, razón por la cual el presente proyecto busca ampliar la cobertura efectiva mediante la vinculación de nuevos usuarios.

Durante la ejecución de las actividades, se implementan buenas prácticas operativas orientadas a garantizar un adecuado manejo de los recursos y de las áreas intervenidas, incluyendo la disposición adecuada de residuos generados, la señalización de las zonas de trabajo y la restauración de las superficies intervenidas una vez finalizadas las labores.

Así mismo, el proyecto genera importantes beneficios ambientales al promover el uso de gas natural como una fuente de energía más limpia y eficiente en comparación con combustibles tradicionales como la leña y el gas propano. Esto contribuye a la reducción de emisiones contaminantes, la disminución de la presión sobre los recursos naturales y el mejoramiento de la calidad del aire en las zonas intervenidas.

En este sentido, se evidencia que el proyecto no solo cumple con condiciones adecuadas durante su ejecución, sino que además aporta de manera significativa al mejoramiento ambiental y al bienestar de las comunidades beneficiarias.

## 9 INFORME SOCIAL

En el marco de la ejecución del proyecto, se desarrollan visitas presenciales a los potenciales beneficiarios, con el propósito de socializar la iniciativa, brindar información

clara sobre los beneficios del servicio de gas natural domiciliario y acompañar el proceso de vinculación de los usuarios.

Durante estas jornadas, se orienta a la comunidad sobre los requisitos, condiciones de acceso y uso seguro del servicio, promoviendo así una participación informada y fortaleciendo la apropiación del proyecto por parte de los beneficiarios.

Como parte del proceso de conexión, Gases del Caribe S.A. E.S.P. realiza la entrega de una estufa sin costo a los nuevos usuarios, lo que les permite hacer uso inmediato del servicio y contribuye significativamente al mejoramiento de sus condiciones de vida, facilitando el acceso a una fuente segura, continua y eficiente.

Adicionalmente, la empresa cuenta con una línea de atención al cliente disponible las 24 horas del día, los 7 días de la semana, a través del número 605 322 7000, por medio de la cual se reciben y gestionan las solicitudes, inquietudes y reportes de los usuarios, garantizando una atención oportuna dentro de los tiempos establecidos.

El desarrollo del proyecto genera un impacto social positivo en las comunidades beneficiadas, al mejorar las condiciones de habitabilidad, reducir riesgos asociados al uso de combustibles tradicionales y promover el bienestar general de la población, especialmente en los hogares de estratos 1 y 2.

## INFORME DE SEGURIDAD INDUSTRIAL Y SALUD EN EL TRABAJO

### 9.1. Sistema De Gestión De Seguridad, Salud Del Trabajo Y Ambiente.

Anexo No. 5