ANÁLISIS DEL SECTOR

En armonía al Título IV Estudios del sector en los Procesos de Contratación de mínima cuantía y contratación directa, de la Guía para la Elaboración de Estudios de Sector G-EES-02 de Colombia Compra Eficiente, entidad descentralizada de la Rama Ejecutiva del orden nacional, con personería jurídica, patrimonio propio y autonomía administrativa y financiera, adscrita al Departamento Nacional de Planeación, creada por medio del Decreto 4170 de noviembre 3 de 2011, en donde se asigna la función como ente rector, de desarrollar e impulsar políticas públicas y herramientas, orientadas a la organización y articulación, de los partícipes en los procesos de compras y contratación pública con el fin de lograr una mayor eficiencia, transparencia y optimización de los recursos del Estado y en concordancia con el artículo 2.2.1.1.1.6.1. del Decreto 1082 de 2015, a continuación, se describe el análisis del sector que debe tenerse en cuenta para desarrollar el respectivo proceso de contratación.

1. **OBJETO:** Suministro de gases industriales para desarrollar las diferentes formaciones en los ambientes de las áreas de soldadura, cocina, aula móvil y montacargas del centro de desarrollo agroempresarial Sena – chía

2. CLASIFICACIÓN UNSPSC

El objeto contractual se clasifica en el siguiente código del Clasificador de Bienes y Servicios de las Naciones Unidas contenido en la dirección

http://www.colombiacompra.gov.co/es/Clasificación

Grupo	Segmento	Familia	Clase	Producto
[B] Materias Primas	15000000 Materiales Combustibles, Aditivos para Combustibles, Lubricantes y Anticorrosivos	15110000 Combustibles gaseosos y aditivos	15111500 Combustibles gaseosos	15111501 propano
[B] Materias Primas	12000000 Material Químico incluyendo Bioquímicos y Materiales de Gas	12140000 Elementos y gases	12142000 gases nobles	12142004 gas Argón Ar
[B] Materias Primas	12000000 Material Químico incluyendo Bioquímicos y Materiales de Gas	12140000 Elementos y gases	12141900 No-metales y gases elementales y puros	12141904 Oxígeno O
[B] Materias Primas	15000000 Materiales Combustibles, Aditivos para Combustibles, Lubricantes y Anticorrosivos	15110000 Combustibles gaseosos y aditivos	15111500 Combustibles gaseosos	15111506 Acetileno
[B] Materias Primas	12000000 Material Químico incluyendo Bioquímicos y Materiales de Gas	12140000 Elementos y gases	12142100 Gases naturales y gases mixtos	12142104 Gas Dióxido de Carbono

3. ESPECIFICACION TECNICA

A efectos de ejecutar el objeto contractual, el CONTRATISTA deberá ejecutar el contrato en las condiciones y aspectos señalados a continuación:

Item	ELEMENTO	DESCRIPCION DEL ELEMENTO	Und Medida	Cant
1	ARGON	Cilindro x 7 m3 argon. pureza: 99.99%, argón contenido de impurezas max: 10 ppm especificaciones pureza: < 5 ppm o2, < 6 ppm h20 < 10 ppm nitrogeno < 2 ppm co2 < 2 ppm hidrocarburostotales estado: gas comprimido propiedades: formula química: ar peso molecular:39.95 punto de ebullición: -185.9 °c temperatura crítica: -122.4 °c presión critica: 710.0 psi volumen específico: 0.604 m3/kg. peligrosidad: límites de inflamabilidad: no inflamable – gas inerte propiedad toxicológica: asfixiante simple compatibilidad: no corrosivo cumplir ntc 2852 producto químico argón.	m3	1
2	OXIGENO INDUSTRIAL	Cilindro x 7 m3 oxígeno industrial. pureza: 99.0% al 99.5% estado físico: gas comprimido olor y color: inodoro, sin color e insípido familia química: gas oxidante, comburente. propiedades: formula química: o2 peso molecular: 31,999 g/mol temperatura de ebullición: a 1 atm -183,0 °c temperatura critica: -118,6 °c temperatura de fusión: -219 ºc densidad del líquido a 1 atm 1141 kg/m3 densidad del gas: a 15°c, 1 atm) 1,354 kg/m3 volumen especifico del gas: 1 atm y 21 ºc 0.755 m3/kg gravedad específica del gas: 1 atm 1.105 con relación al aire. peligrosidad: límites de inflamabilidad: gas no inflamable, gas oxidante, acelera la combustión vigorosamente y reacciona violentamente con materiales combustibles, grasas o aceites, creando peligro de incendio y/o explosión. propiedad toxicológica: no presenta peligro salvo en concentraciones de inhalación superiores al 80%con daños al sistema respiratorio, sistema nervioso central y de la visión. peligro por salida del gas a presión puede producir contusiones o lesiones graves. evitar su calentamiento, riesgo de incendio y explosión.	m3	1

3	ACETILENO	Cilindro x 8 kg acetileno. 99.0% al 99.5% limite lpp:750 ppm limite lpa: 1000 ppm estado físico: gas en condiciones normales apariencia y color: olor parecido al ajo, incoloro. formula química: c2h2 densidad: a 20ºc a 1 atm: 0,906 kg/m3 solubilidad en agua: 1.1 vol a 15 ºc temperatura de autoignición: 325 ºc punto de fusión: -84 ºc punto crítico: 35.1 ºc, 61.9 bar. peligrosidad: límites de inflamabilidad: gas altamente inflamable, inestable propiedades toxicológicas: gas asfixiante, puede causar efectos anestésicos en altas concentraciones, irritación temporal ojos y piel. forma mezclas explosivas: con el aire, sensible a los golpes y al calor. no descargar a más de: 15 psi de presión, inestable a presión superior. los cilindros pueden explotar en caso de ser calentados o incendio. almacenar siempre en posición vertical alejado de fuentes de ignición y gases oxidantes. use en lugares ventilados	Kg	1
4	DIOXIDO DE CARBONO	Cilindro x 25 kg dioxido de carbono. sinónimos: bióxido de carbono, anhídrido de carbono pureza: 99.9% especificaciones impurezas: < 50 ppm o2, < 50 ppm h20 estado: gas comprimido licuado formula química: co2 peso molecular: 44.01 punto de ebullición: -78.4 °c temperatura critica: 1071 psi volumen específico: 0.547 m3/kg. peligrosidad: límites de inflamabilidad: no inflamable – gas inerte propiedad toxicológica: asfixiante simple compatibilidad: la humedad promueve la corrosión tlv: 5000 ppm	kg	1
5	GAS LICUADO DEL PETRÓLEO PARA MONTACARGAS	Gas licuado del petroleo para montagargas. compuesto de hidrocarburos con numero de carbonos dentro de intervalo de c3 a c5, en su mayor parte de c3 a c4 debe cumplir con la norma técnica ntc2303 de 2007, la recarga del gas debe de ser por cilindro de 40 libras.	Recargas x cilindro de 40 libras	1
6	GAS LICUADO DEL PETRÓLEO TANQUE ESTACIONARIO	Gas licuado del petroleo para tanque estacionario. compuesto de hidrocarburos con numero de carbonos dentro de intervalo de c3 a c5, en su mayor parte de c3 a c4 debe cumplir con la norma técnica ntc2303 de 2007, la recarga del gas debe de ser por 500 gl	Recargas x 500 GL	1

4. ASPECTOS GENERALES

El panorama para los gases industriales en Colombia en 2026 está marcado por una profunda crisis de suministro y altos costos, derivada de la caída en la producción local de gas natural, lo que obliga al país a importar gas más costoso e impacta la competitividad del sector industrial.

De acuerdo con la sección económica de El Espectador (18 de marzo), la producción de hidrocarburos en Colombia inició el 2026 con una tendencia a la baja, pese a un ligero repunte en la actividad de taladros.

Cifras de Campetrol revelan que, en enero, la producción de crudo promedió 746.400 barriles diarios, lo que supone una contracción del 3% respecto al mismo mes de 2025. El panorama para el gas comercializado es más crítico: con 683 millones de pies cúbicos por día, registró una caída anual del 16,7%.

Si bien el retroceso del petróleo fue leve, el gas marcó el descenso más drástico, con una baja mensual del 1,4% frente a diciembre de 2025. En contraste con la caída de la producción interna, las importaciones de gas continuaron al alza, alcanzando en febrero los 193,1 millones de pies cúbicos diarios; un incremento del 27,7% en comparación con el año anterior.

Fuente: https://www.elespectador.com.

De acuerdo con cifras analizadas por El Tiempo, la industria de hidrocarburos en Colombia inició el 2026 con desafíos significativos en sus niveles de producción. El sector del gas natural es el más afectado, registrando en enero un promedio de 683 millones de pies cúbicos día (mpcd); esta cifra no solo representa una caída del 16,8% frente a enero de 2025 (821 mpcd), sino que se posiciona como el nivel más bajo en la serie histórica del país.

Esta contracción en la oferta de gas se atribuye principalmente a la menor operatividad en los departamentos de Casanare, Sucre, La Guajira y Atlántico. Ante este escenario, la disponibilidad total de gas en el país se situó en 856,2 mpcd (un descenso del 13,7% anual), cifra que incluye 173 mpcd provenientes de importaciones, las cuales ya representan el 20% del gas comercializado en el territorio nacional.

Fuente: https://www.eltiempo.com/economia



Foto:Jaime Moreno. Archivo EL TIEMPO

Comportamiento del Crudo y Desempeño Regional

La producción de petróleo sigue una tendencia similar de estancamiento, con una disminución anual del 3,02%, totalizando 746.444 barriles diarios en enero. El análisis regional revela caídas críticas en departamentos clave:

- Cesar: -22,4%
- Arauca: -13,1%
- Casanare: -6,6%

En contraste, el departamento del Putumayo logró un desempeño positivo con un incremento del 6,7% en su producción.

El Rol Estratégico de los Campos de Perforación

Pese al panorama general, los campos Caño Sur, Akacías y Rubiales se consolidan como los pilares de la resistencia energética nacional. Mientras que en 2020 estos activos representaban el 15,5% de la producción, hoy concentran el 23,6% del total país.

Este crecimiento es resultado de campañas de perforación activas que, durante enero, mantuvieron ocho taladros en operación (tres en Rubiales, tres en Caño Sur y dos en Akacías). Gracias a este dinamismo, este complejo de campos aportó un total de 175.800 barriles diarios, mitigando una caída mayor en las cifras nacionales.

Fuente: https://www.eltiempo.com/economia

La Crisis en el suministro de gas natural obliga a la industria a migrar hacia combustibles más contaminantes

El sector industrial colombiano ha iniciado una preocupante transición inversa: la migración del gas natural hacia energéticos como el carbón y el GLP. Según Juliana Trujillo Velásquez y el Gestor del Mercado de Gas Natural, esta tendencia responde a un incremento superior al 23% en los costos de producción entre enero de 2025 y enero de 2026, sumado a una caída crítica en la oferta local.

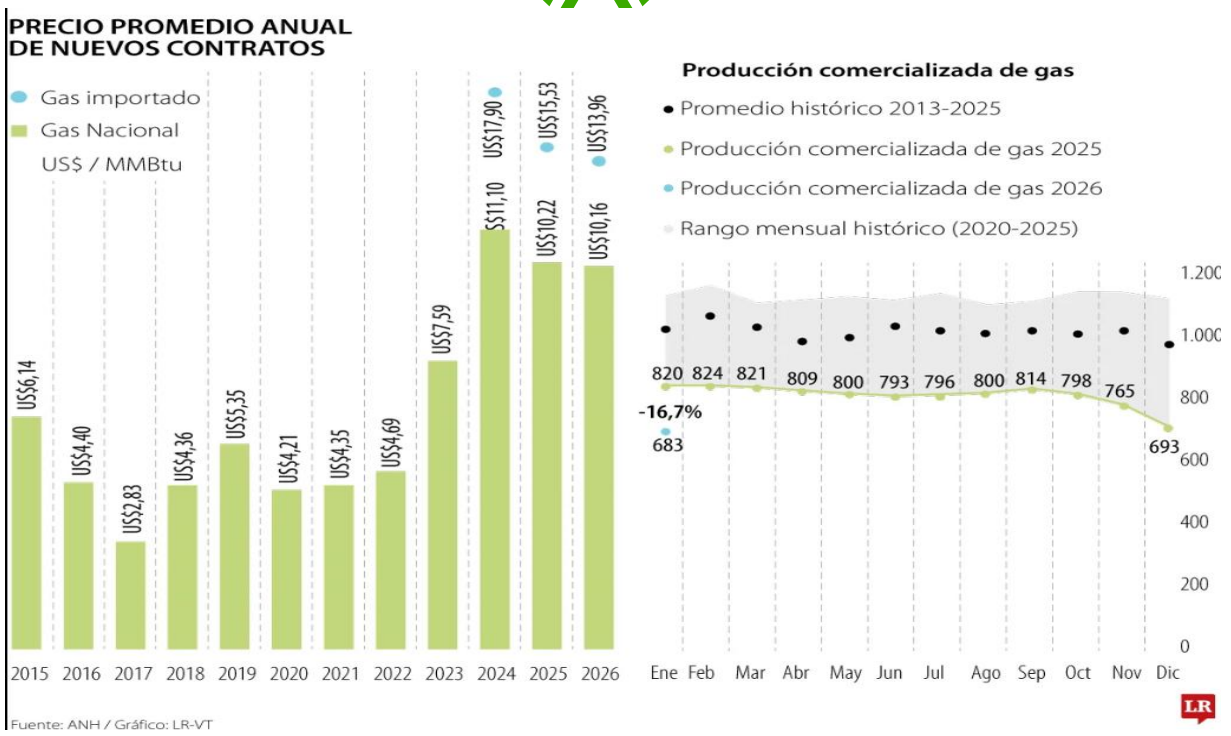
Fuente: https://www.larepublica.co

1. El declive de la competitividad y la producción

De acuerdo con Luz Stella Murgas, presidenta de Naturgas, el gas natural ha perdido terreno debido a que la producción nacional registró una reducción del 16,1% en enero. Por su parte, Sergio Cabrales, experto y profesor de la Universidad de los Andes, precisa que la producción promedio se ubicó en 683 mpcd (millones de pies cúbicos diarios), lo que representa un deterioro en campos clave de Casanare, Sucre, La Guajira y Atlántico.

Incluso con el respaldo de las importaciones —que alcanzaron los 173 mpcd y ya representan el 21% del gas comercializado—, la disponibilidad total del recurso cayó un 13,7% anual.

Fuente: https://www.larepublica.co



2. Radiografía de la sustitución energética

La industria es el segmento más sensible a esta crisis, pues concentra el 28% del consumo total de gas en el país, superando a la generación térmica (19%), el sector residencial (19%) y las refinerías (14%). Ante el encarecimiento del gas, las empresas han redistribuido su consumo de la siguiente manera:

- 50% hacia GLP
- 23% hacia Carbón
- 12% hacia Bagazo
- 10% hacia Fuel Oil
- 5% hacia Electricidad

"Los industriales están migrando por incentivos económicos, ya que el GLP y el carbón ofrecen precios más competitivos en el escenario actual", señaló Murgas, advirtiendo sobre la pérdida de confianza en un energético que históricamente garantizó la seguridad nacional.

Fuente: https://www.larepublica.co

3. Impacto Ambiental: Un retroceso en la transición

Esta dinámica no solo afecta las finanzas del sector, sino que representa un duro golpe para las metas de descarbonización. Naturgas estima que esta sustitución ha generado la emisión de 164.000 toneladas adicionales de CO_2 equivalente, elevando las emisiones industriales totales a cerca de 997.000 toneladas de CO_2 al año.

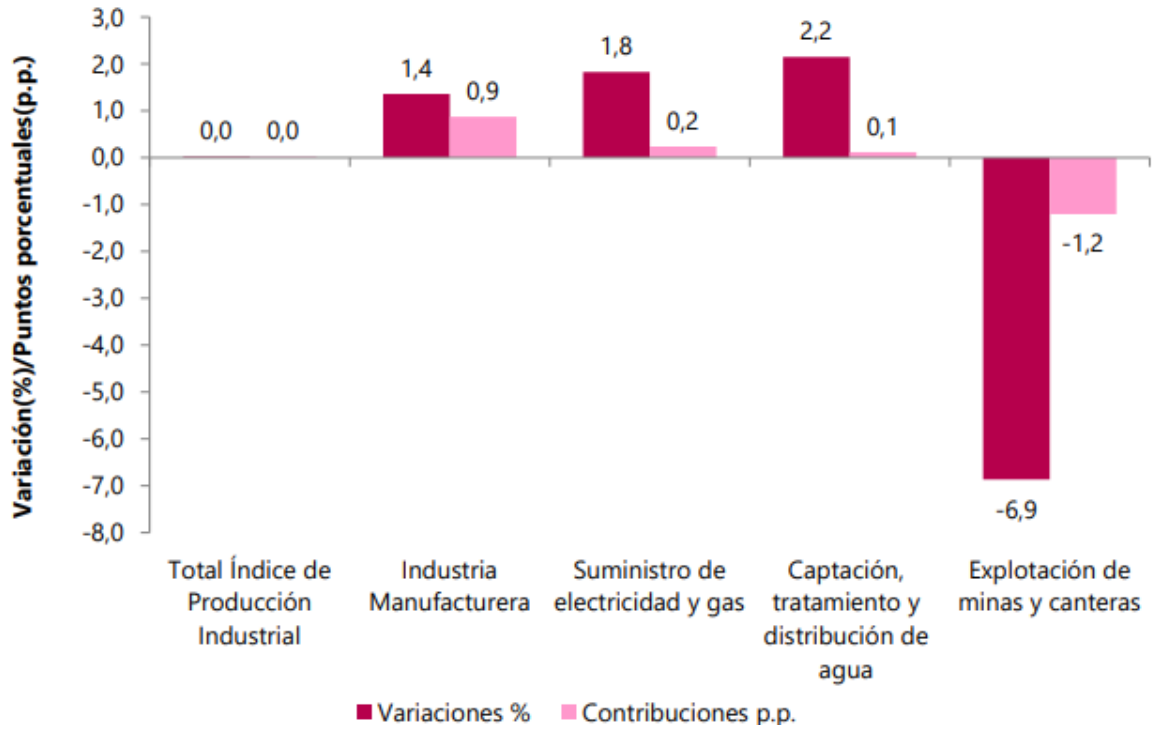
"Estamos viendo un retroceso silencioso en la transición energética. La pérdida de autosuficiencia nos obliga a retomar combustibles más contaminantes, sacrificando décadas de avance en una industria limpia", afirmó la presidenta del gremio.

Fuente: https://www.larepublica.co

Resultados anuales por sectores industriales (f *en Colombia tiene una oferta* ebrero 2026 / febrero 2025)

En febrero de 2026, frente a febrero de 2025, tres de los cuatro sectores registraron variaciones positivas: la industria manufacturera, del 1,4%; el suministro de electricidad y gas, con un aumento del 1,8% y la captación, tratamiento y distribución de agua, con un crecimiento del 2,2%. En contraste, el sector que registró variaciones negativas fue el de explotación de minas y canteras presentó una disminución del 6,9%

Gráfico 3. Variación y contribución anual del Índice de Producción Industrial por sectores industriales
Total nacional
Febrero (2026 / 2025)Pr



Fuente: DANE, Índice de Producción Industrial: con información de EMMET-DANE;

Resultados anuales por actividades industriales (Febrero 2026 / febrero 2025)

En febrero de 2026, frente a febrero de 2025, de las 26 actividades industriales, 13 registraron variaciones positivas, sumando 2,5 puntos porcentuales a la variación anual, mientras que 13 presentaron variaciones negativas, restando 2,4 puntos porcentuales.

Gráfico 4. Variación y contribución anual del Índice de Producción Industrial por actividades industriales
Total nacional
Febrero (2026 / 2025)[Pr]

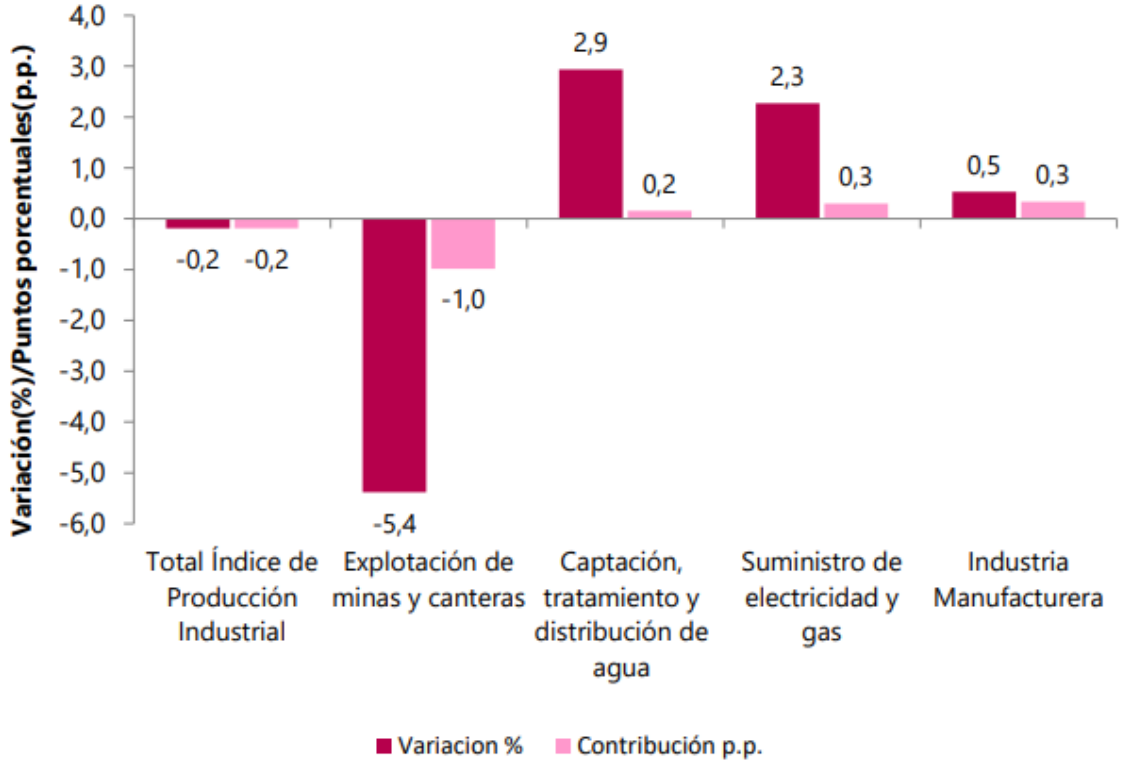
Clase	Descripción	Variación %	Contribución p.p.
T_IPI	**Total Índice de Producción Industrial**	**0,0**	
1100	Elaboración de bebidas	7,7	0,6
1900	Coquización, refinación de petróleo y mezcla de combustibles	11,9	0,5
3510	Generación, distribución y comercialización de energía eléctrica	3,0	0,3
2100	Fabricación de productos farmacéuticos, sustancias químicas medicinales y productos botánicos de uso farmacéutico	9,2	0,3
3000	Fabricación de otros tipos de equipo de transporte	22,0	0,2
2000	Fabricación de sustancias y productos químicos	1,4	0,1
3600	Captación, tratamiento y distribución de agua	2,2	0,1
2900	Fabricación de vehículos automotores, remolques y semirremolques	20,1	0,1
3200	Otras industrias manufactureras	9,3	0,1
2500	Fabricación de productos elaborados de metal, excepto maquinaria y equipo	5,8	0,1
3100	Fabricación de muebles, colchones y somieres	9,0	0,1
2300	Fabricación de otros productos minerales no metálicos	1,1	0,0
1500	Curtido y recurtido de cueros y productos de cuero	1,0	0,0
1400	Confección de prendas de vestir	-0,1	0,0
1600	Transformación de la madera y fabricación de productos de madera	-4,7	0,0
1800	Actividades de impresión y de producción de copias	-5,8	-0,1
3520	Distribución de combustibles gaseosos por tuberías	-3,3	-0,1
2200	Fabricación de productos de caucho y de plástico	-2,9	-0,1
2800	Fabricación de maquinaria y equipo n.c.p.	-13,6	-0,1
1000	Elaboración de productos alimenticios	-0,6	-0,1
2700	Fabricación de aparatos y equipo eléctrico	-6,0	-0,1
1300	Fabricación de productos textiles	-11,3	-0,1
1700	Fabricación de papel, cartón y productos de papel y cartón	-5,7	-0,2
2400	Fabricación de productos metalúrgicos básicos	-20,1	-0,4
0600	Extracción de petróleo crudo y gas natural	-3,5	-0,4
0510	Extracción de hulla (carbón de piedra)	-15,6	-0,8

Fuente: DANE, Índice de Producción Industrial: con información de EMMET-DANE

Resultados año corrido por sectores industriales (Enero-febrero 2026 / enero-febrero 2025)

En el periodo enero–febrero de 2026, comparado con el mismo periodo de 2025, el sector de explotación de minas y canteras registró una variación negativa de -5,4%. En contraste, tres de los cuatro sectores industriales presentaron variaciones positivas: el de captación, tratamiento y distribución de agua presentó una variación de 2,9%; el de suministro de electricidad y gas, de 2,3% y el de industria manufacturera, de 0,5%.

Gráfico 6. Variación y contribución año corrido del Índice de Producción Industrial por sectores industriales
Total nacional
(Enero – febrero de 2026 / enero – febrero 2025)[Pr]



Fuente: DANE, Índice de Producción Industrial: con información de EMMET-DAN

5. ANALISIS DE LA OFERTA

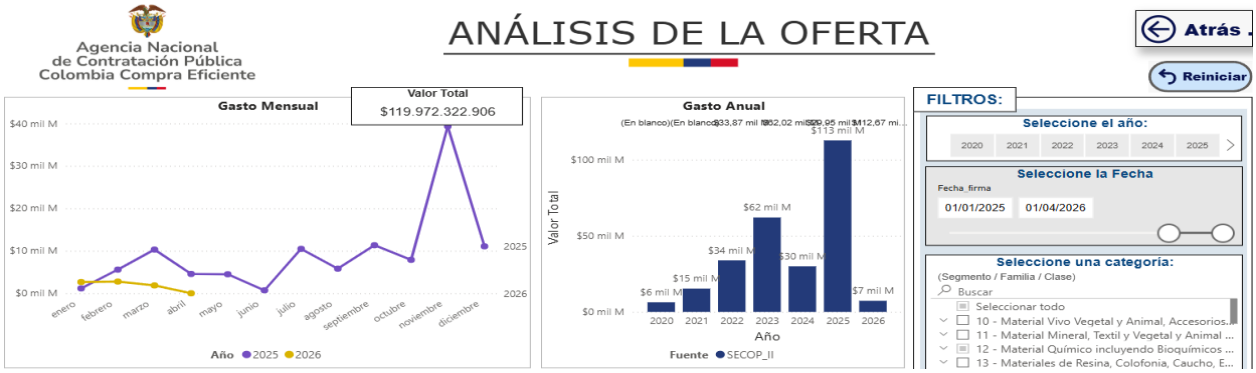
En el mercado colombiano existen gran cantidad de empresas del régimen común y simplificado, cuyo objeto social se relaciona directamente con el objeto contractual que se está adelantando mediante el presente proceso; del análisis realizado se evidencia que en el Sector existen varios oferentes que brindan los bienes relacionados y con los que se puede adelantar un mayor poder de negociación, se generaliza que estos actúan como competidores presentes en el mercado, con lo que se lograra obtener precios más bajos y condiciones más favorables para la Entidad Estatal.

En ese sentido, la entidad optó por la modalidad de precios históricos para adelantar el presente proceso. Del análisis realizado se evidencia que el mercado de gases industriales en Colombia cuenta con una oferta amplia, la cual no se ha visto afectada por las fluctuaciones presentadas en el sector de hidrocarburos, situación que no limita la adquisición de los productos requeridos. Asimismo, se identificó la existencia de empresas cuyo objeto social guarda relación directa con el objeto contractual que actualmente se adelanta.

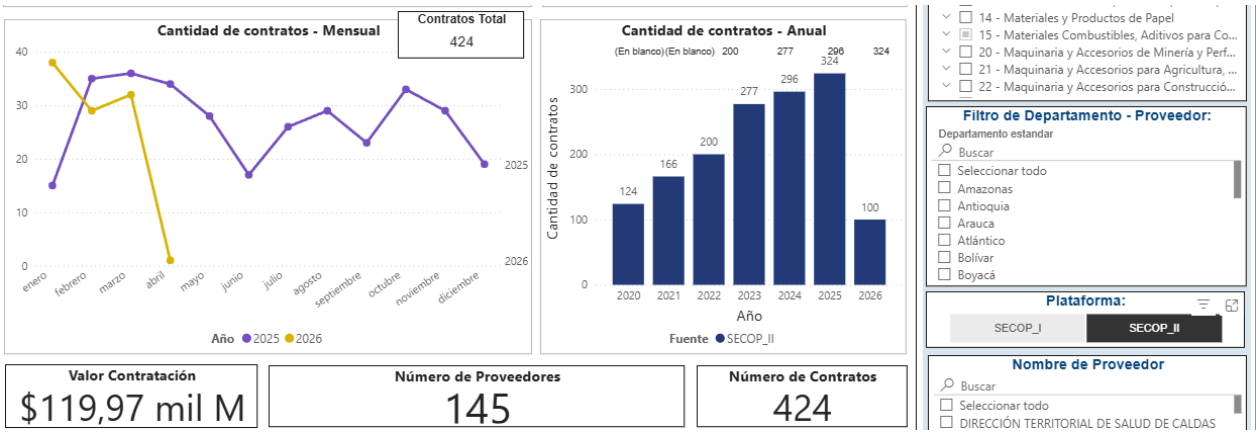
Mediante la herramienta de Modelo de abastecimiento estratégico de Colombia Compra Eficiente, el Análisis de la oferta permite realizar un estudio preciso en cuanto a la forma en que se han adquirido bienes y/o servicios mediante la plataforma transaccional, para este caso se seleccionó SECOP II.

Es así como en el enlace

ttps://www.colombiacompra.gov.co/content/herramienta-de-visualizacion-para-el-analisis-de-la-demanda-y-de-la-oferta pueden corroborar el análisis de la oferta y demanda a través de los diagramas de Pareto que se muestran a continuación, realizando un estudios con mayor certeza, en cuanto, a la forma en que se han adquirido bienes mediante la plataforma transaccional, para este caso se seleccionó SECOP II, lo corrido del año 2025 y 2026 arrojándonos unas graficas lineales y de barras con la siguiente información:

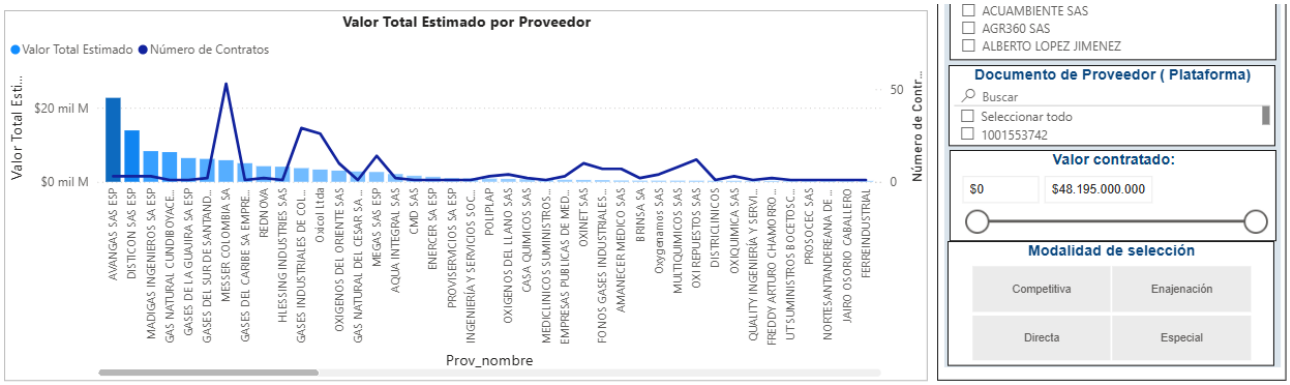


Se observa una tendencia creciente en el gasto en el mes noviembre de 2025 puede estar asociado a los cierres presupuestales, ejecución de recursos pendientes o concentración de compromisos al final del periodo.



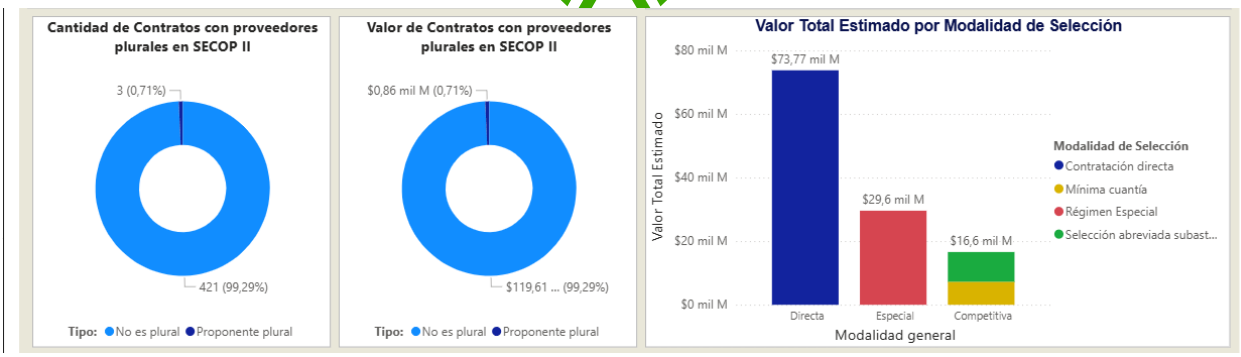
Durante la vigencia 2025, la dinámica de contratación presentó una **volatilidad marcada**, caracterizada por tres fases distintivas:

- Fase de Apertura y Estabilización (febrero - abril): Se identificó un pico de actividad en febrero, seguido de una meseta de adjudicación constante que se extendió hasta abril.
- Fase de Fluctuación Intermedia: El volumen de contratos mostró variaciones significativas sin una tendencia uniforme.
- Fase de Cierre de Vigencia (Octubre - Diciembre): Tras un repunte en la gestión operativa durante octubre, se registró una contracción acelerada en los meses de noviembre y diciembre, comportamiento atribuido al cierre administrativo y presupuestal del ejercicio fiscal.

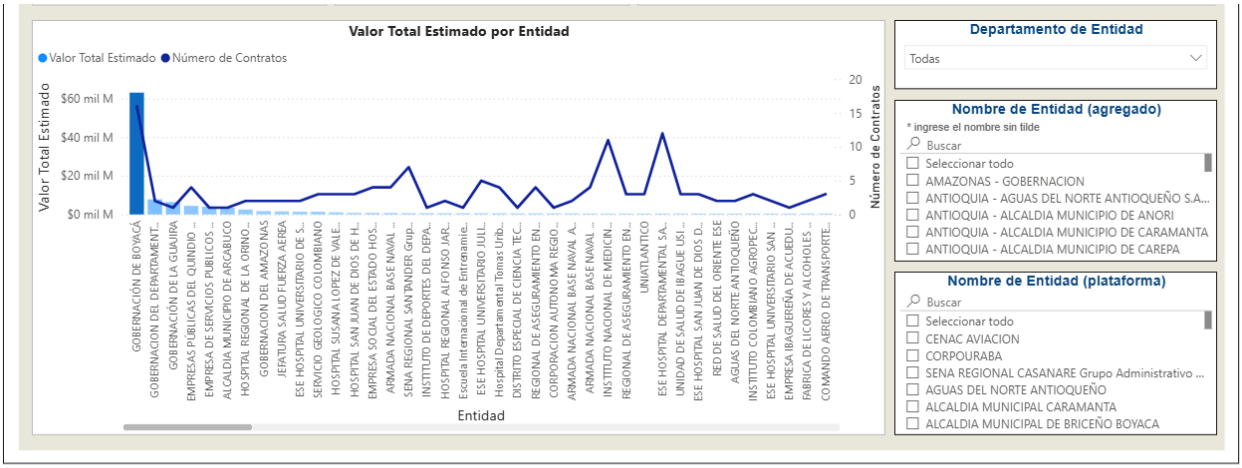


El proveedor que registró el mayor valor estimado de contratación fue Avangas SAS ESP., con un monto aproximado de $23 mil millones de pesos, consolidándose como el actor con mayor participación en términos de valor dentro del periodo analizado.

El proveedor que registró el mayor número de contratos adjudicados fue Messer Colombia S.A., con un total de 53 contratos. Le sigue la Empresa Gases Industriales de Colombia SA, con 29 contratos adjudicados.



La modalidad de selección con mayor participación fue la contratación directa, seguida por la de régimen especial.



Comportamiento contratación por bienes y servicios de UNSPSC

Año	2025			2026			Total		
Clasificador de Bienes y Servicios - Familia	Contratos	Valor	Participación	Contratos	Valor	Participación	Contratos	Valor	Participación
1214 - Elementos y gases	237	$26.617.939.775	22,19%	77	$6.499.211.726	5,42%	314	$33.117.151.501	27,60%
1511 - Combustibles gaseosos y aditivos	87	$86.051.370.359	71,73%	23	$803.801.046	0,67%	110	$86.855.171.405	72,40%
Total	324	$112.669.310.134	93,91%	100	$7.303.012.772	6,09%	424	$119.972.322.906	100,00%

De acuerdo con los códigos UNSPSC asociados al proceso y con base en la información reportada en la herramienta del modelo de abastecimiento estratégico, se identificó que los principales proveedores que han participado en procesos similares al que se pretende adelantar son: Avangas SAS ESP, Messer Colombia SA, Disticon SAS ESP, Gases Industriales de Colombia SA, Oxicol Ltda, Oxígenos del Sur SAS los cuales evidencian experiencia en la provisión de bienes relacionados con el objeto contractual.

de igual manera, se identifica en el mercado colombiano la participación de empresas como: Comercializadora glp eldagas eu, Colgas s.a. e.s.p, Justo y bueno del amazonas, Servobras ltda, entre otras, según datos abiertos Colombia. Lo que facilita la contratación del suministro a adquirir desde distintas regiones del país.

6. ANALISIS DE LA DEMANDA

El Centro de Desarrollo Agroempresarial Chia - SENA, con el fin de realizar el presente estudio con la mayor precisión posible, analizó y revisó las condiciones del historial para el suministro de gases industriales. Verificando el historial en las plataformas de contratación, la Entidad SENA a

nivel nacional en años anteriores, ha efectuado contratos para el suministro de contratos similares.

PROCESOS DE CONTRATACIÓN REGISTRADOS EN SECOP II El Comité Económico Estructurador consulto en el Sistema Electrónico de Contratación Pública, hallando las siguientes coincidencias en el objeto del presente proceso de selección. Se estableció de igual forma procesos realizados por otras entidades y el SENA a nivel nacional.

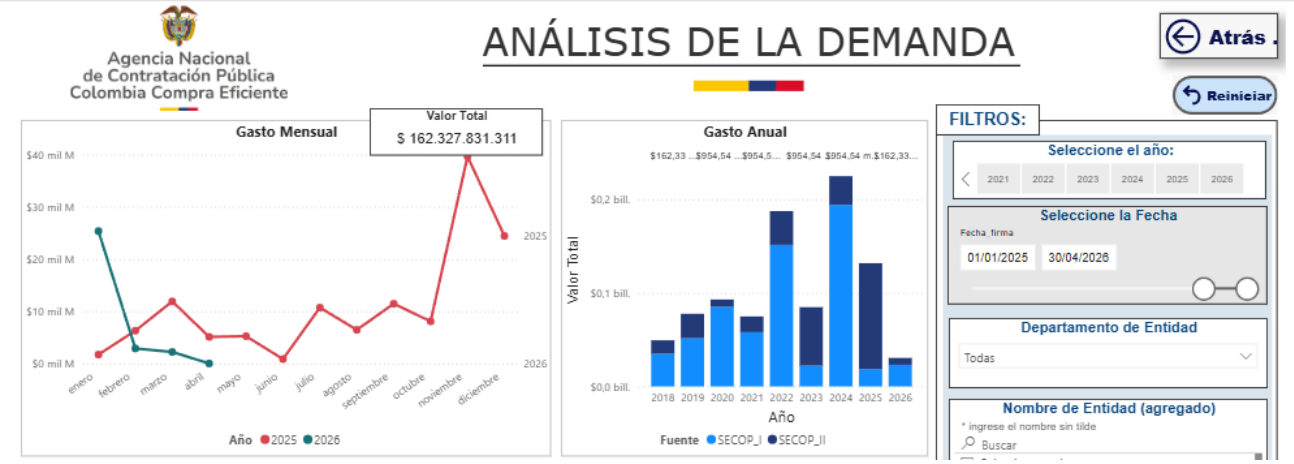
Año 2025

País	Entidad Estatal	Referencia	Descripción	Fase actual	Fecha de publicación	Fecha de presentación de ofertas	Cuantía
	SENA REGIONAL NARIÑO Grupo de Apoyo Administrativo Mixto	MC-NRÑ-CIPLL-00001-2025	Suministro de gas licuado para el funcionamiento de los ambientes de formación ubicados en el Sector Agroindustria, Sector Comercio y Servicios y para las Cafeterías del CIPLL	Presentación de oferta	4/02/2025 6:36 PM (UTC -5 horas)	10/02/2025 4:00 PM (UTC -5 horas)	73.792.500 COP

Año 2026

País	Entidad Estatal	Referencia	Descripción	Fase actual	Fecha de publicación	Fecha de presentación de ofertas	Cuantía
	SENA REGIONAL NORTE DE SANTANDER Grupo de Apoyo Administrativo Mixto	MC-NDS-CIES-0109-2026	SUMINISTRO DE GASES INDUSTRIALES	Presentación de oferta	24/04/2026 8:42 AM (UTC -5 horas)	28/04/2026 2:00 PM (UTC -5 horas)	19.346.000 CC

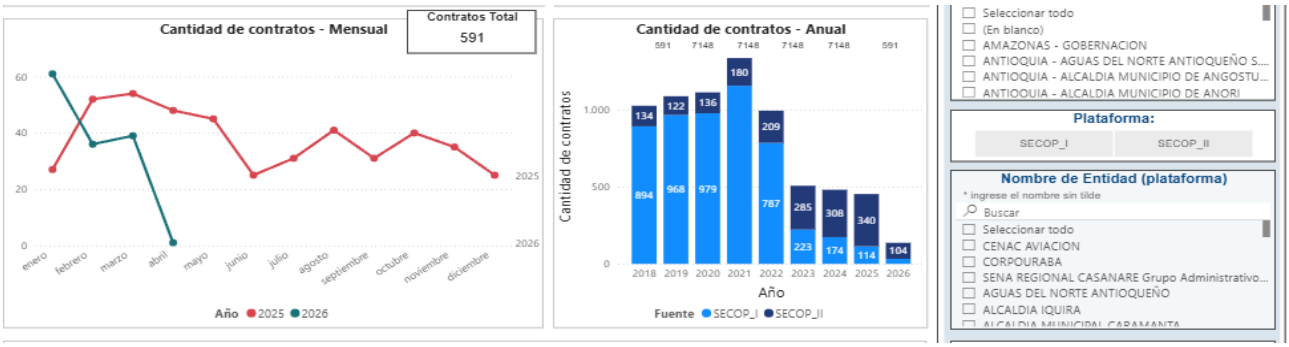
El análisis de la demanda encaminado al suministro de bienes y/o servicios electos en el presente análisis, Mediante la herramienta de Modelo de abastecimiento estratégico de Colombia Compra Eficiente, según la plataforma Colombia Compra eficiente para el Servicio Nacional de Aprendizaje por lo corrido del año 2025 y 2026, el gasto total aproximado es de 1.665 Millones de pesos en un total de 37 contratos.



Durante la vigencia 2025, la dinámica de contratación presentó una volatilidad marcada, caracterizada por tres fases distintivas:

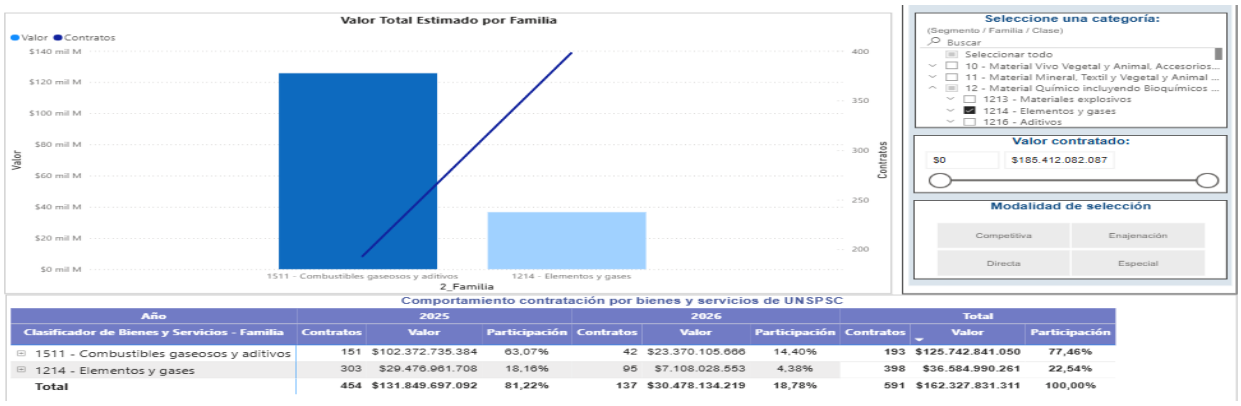
- Fase de Apertura (Febrero - marzo): Se identificó un pico de actividad entre los meses de enero, febrero y marzo.

- Fase de Fluctuación Intermedia: Se identifica que entre los meses de abril a octubre su tendencia en muy volátil, en el mes de junio tiene una tendencia marcada en 0 que es la mas baja en esta fase.
- Fase de Cierre de Vigencia (noviembre - diciembre): Tras un repunte en la gestión operativa durante noviembre, se registró una contracción acelerada marcada en este mes de noviembre, comportamiento atribuido al cierre administrativo y presupuestal del ejercicio fiscal.



Durante la vigencia 2025, la dinámica de cantidad de contratos adjudicados presentó una alta y baja volatilidad, caracterizada por unas fases marcadas:

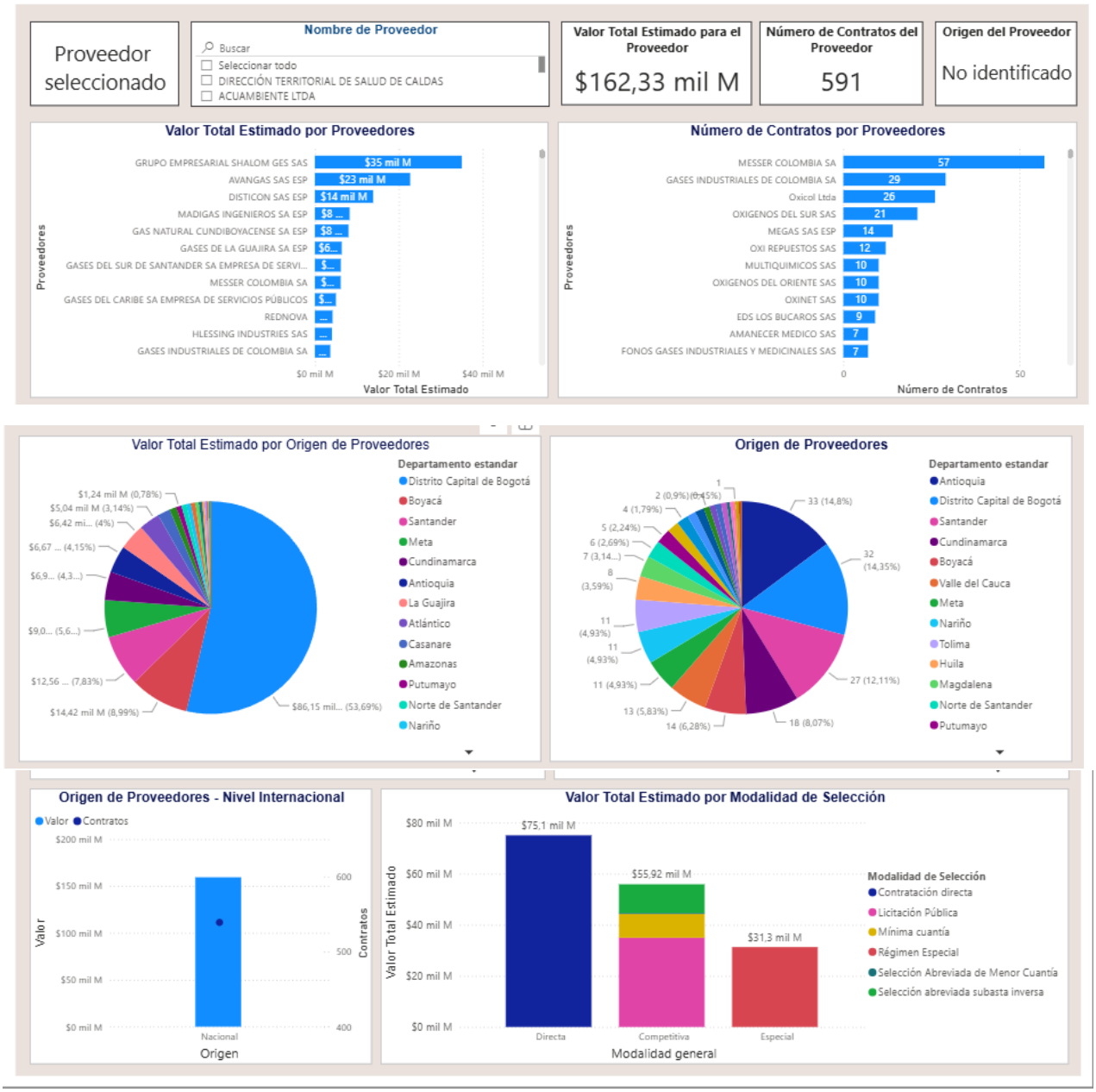
- Fase de Apertura y Estabilización (Febrero - febrero): Se identificó un pico de actividad en febrero.
- Fase de Fluctuación Intermedia: El volumen de contratos mostró variaciones significativas en los meses de marzo a octubre, meses en los cuales se ven los picos altos y bajos durante todo el periodo.
- Fase de Cierre de Vigencia (noviembre - diciembre): Tras un repunte en la gestión operativa durante noviembre, se registró una contracción desacelerada en el mes diciembre, comportamiento atribuido al cierre administrativo y presupuestal del ejercicio fiscal.



Año	2025			2026			Total		
Clasificador de Bienes y Servicios - Familia	Contratos	Valor	Participación	Contratos	Valor	Participación	Contratos	Valor	Participación
1511 - Combustibles gaseosos y aditivos	151	$102.372.735.384	63,07%	42	$23.370.105.668	14,40%	193	$125.742.841.050	77,46%
1214 - Elementos y gases	303	$29.476.961.708	18,16%	95	$7.108.028.553	4,38%	398	$36.584.990.261	22,54%
Total	454	$131.849.697.092	81,22%	137	$30.478.134.219	18,78%	591	$162.327.831.311	100,00%

En mayor valor estimado por familia son los servicios de combustibles gaseosos y aditivos con un valor aproximado de $ 125.742 millones de pesos.

Según la clasificación de bienes y servicios el servicio de combustibles gaseosos y aditivos obtuvo 151 contratos con una participación de 63,07% de los procesos del año 2025



De acuerdo con el artículo 3 de la Ley 1712 de 2014, sobre el principio de calidad de la información, las Entidades Estatales son responsables de la oportunidad, objetividad y veracidad de la información que publican.

La Agencia Nacional de Contratación Pública - Colombia Compra Eficiente no es responsable por la información publicada en el SECOP. Si requiere información o Documentos del Proceso debe solicitarlos a la Entidad Estatal que adelantó el Proceso de Contratación respectivo.

AGENCIA NACIONAL DE CONTRATACIÓN PÚBLICA - COLOMBIA COMPRA EFICIENTE -
Subdirección de Estudios de Mercado y Abastecimiento Estratégico (EMAE)
https://www.colombiacompra.gov.co/ informacion.emae@colombiacompra.gov.co
Agencia Nacional de Contratación Pública Colombia Compra Eficiente

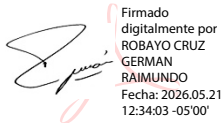
El proveedor que mayor valor estimado obtuvo en la contratación del año 2025 fue Grupo Empresarial Shalon Ges SAS por $ 34.981 millones de pesos, seguido por Avangas SAS ESP con $ 22.687 millones de pesos.

7. PRESUPUESTO OFICIAL

De acuerdo con el análisis de mercado realizado por el Centro de Desarrollo Agroempresarial, donde se estima que para contratar dicho servicio el valor total del presente proceso de selección asciende a Treinta Millones de pesos M/CTE ($30.000.000). Incluido el Impuesto al Valor Agregado (I.V.A.), cuando a ello hubiere lugar y demás impuestos, tasas, contribuciones de carácter nacional y/o municipal de carácter legal, costos directos e indirectos, prestación del servicio. La presente contratación se encuentra incluida en el PAA.

Una vez realizado el análisis del sector, no se evidenció una incidencia directa del objeto contractual respecto de población en condición de pobreza extrema, desplazados por la violencia, personas en proceso de reintegración o reincorporación o sujetos de especial protección constitucional. No obstante, la entidad garantizará la observancia de los principios de igualdad, inclusión y no discriminación durante el desarrollo del proceso de selección.

Dado en el municipio de Chía - Cundinamarca, a los 19 días del mes de mayo de 2026



GERMAN RAIMUNDO ROBAYO CRUZ
Subdirector (E) – Centro de Desarrollo Agroempresarial

VoBo: Sharon Michelle Parra Perez, Contratista SMPP
Proyectó: Andrea Saldaña - Contratista