ANÁLISIS DEL SECTOR

En atención a lo dispuesto en el artículo 2.2.1.1.1.6.1. del Decreto 1082 de 2015, que establece el deber de las entidades estatales de realizar un análisis al sector relativo teniendo en cuenta el objeto del proceso contractual considerando las perspectivas legal, comercial, financiera, organizacional, técnica y de análisis de riesgos, así mismo se debe mencionar lo contemplado en la guía emitida para la elaboración de estudios del sector GEES 02, emitida por Colombia Compra Eficiente, por lo que el Centro de Servicios Financieros a continuación condensa un estudio del sector para adelantar un proceso de selección de mínima cuantía.

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

NOTA: La clasificación de los bienes es de carácter ilustrativo y de coordinación, a fin de establecer un lenguaje común entre la entidad, el oferente y el proceso contractual; no se constituye en un requisito habilitante, ni limitativo para la participación de oferentes.

De acuerdo con la necesidad radicada, la siguiente es la necesidad que se plantea por el Área de Bienestar al Aprendiz del Sena Centro de Desarrollo Agroempresarial.

Ítem	Descripción Del Elemento	Red -Área	Lugar	Unidad de Medida	Cantidad Solicitada
1	CILINDRO x 7 m^3 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 HIDROCARBUROS TOTALES 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.	Área de Logística y Transporte	Chía	m^3	1
2	CILINDRO x 6.5 m^3 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.	Área de Logística y Transporte	Chía	m^3	1

3	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	Área de Logística y Transporte	Chía	Kg	1
4	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 Crítica: 31 °C Presión 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	Área de Logística y Transporte	Chía	Kg	1

3. Aspectos generales

Teniendo en cuenta que el Servicio Nacional de Aprendizaje SENA, es una entidad que propende a la inversión en el desarrollo, social y técnico de los trabajadores colombianos, por lo que cuenta con diferentes programas de formación dirigidos a los aprendices para el reconocimiento y afianzamiento de los conocimientos técnicos, tecnológicos, de aptitudes y valores para la convivencia social, permitiendo el desarrollo de los aprendices en las diversas actividades productivas.

El presente estudio se realiza en cumplimiento de lo señalado en el Decreto Único Reglamentario 1082 de 2015 y para efectos del presente objeto contractual, se

tendrá en cuenta aspectos tales como las condiciones técnicas y de calidad del bien suministrado, así como el cumplimiento oportuno de su entrega y la plena disposición de cambio que fueren necesarios cuando el supervisor lo estime conveniente, so pena de incumplimiento de las obligaciones contractuales.

Nota: Para el presente proceso se adelantará por la modalidad de monto agotable.

4. Análisis Económico

El objeto contractual contemplado para este análisis se encuentra ubicado en el sector de la industria, el cual pertenece al sector segundario, por lo que es necesario validar el comportamiento del sector de hidrocarburos en el país.

Bogotá, 26 de enero de 2024. La Comisión de Regulación de Energía y Gas **(CREG)** identifica un gran potencial en la implementación de sistemas de almacenamiento y otros recursos energéticos distribuidos en la implementación de las comunidades energéticas como un instrumento para garantizar el suministro constante de energía con fuentes renovables como la solar y la eólica.

Este enfoque fue destacado por el director ejecutivo de la CREG y presidente de ARIAE, Omar Prias, quien dio apertura al evento “Marcos Regulatorios para la Incorporación de Almacenamiento de Energía en los Sistemas Eléctricos: Experiencias Internacionales en Modelos Normativos”.

https://creg.gov.co/publicaciones/15695/la-creg-ve-un-gran-potencial-en-el-uso-de-sistemas-almacenamiento-y-otros-recursos-energeticos-distribuidos-en-las-comunidades-energeticas/

Los datos reportados por la ANH indican que las reservas probadas (1P) de petróleo son de 2.019 millones de barriles, esta cifra representa una caída de 2,6 por ciento si se compara con los 2.073 millones de barriles que se tenían en 2022. **El 72,8 por ciento de estas reservas se encuentran en los departamentos que están ubicados en los Llanos Orientales,** mientras que un 15,7 por ciento se ha encontrado en el Valle Medio del Magdalena. Según explicó el presidente de la ANH, Orlando Velandia, esta disminución en las reservas se debe a **una caída en el precio del barril de petróleo** (pasó de 93,67 dólares en 2022 a 78,22 dólares en 2023) y un incremento en la producción en el país.

Fuente: Eltiempo.com

Minenergía. Bogotá, D.C., 04 de julio de 2023. La Agencia Nacional de Hidrocarburos (ANH) reportó que la producción fiscalizada de petróleo durante mayo de 2023 fue de 773.789 barriles promedio por día (bopd), un 3,59% mayor a la registrada en el mismo mes de 2022 cuando alcanzó los 746.960 barriles promedio por día.

Frente a abril de 2023, la producción diaria de petróleo registró un descenso de 1,09% (773.789 bopd vs 782.277 bopd). La disminución en la producción se presentó principalmente en los campos: Castilla (Acacias/Castilla la Nueva-Meta), Caño Sur Este (Puerto Gaitán-Meta), Castilla Norte (Acacias/Castilla la Nueva-Meta), Chichimene (Acacias -Meta), Chichimene SW (Acacias/Guamal-Meta), Akacías (Acacias/Guamal-Meta), Caño Limón (Arauca/Arauquita-Arauca), debido al incremento de diferidas.

https://www.minenergia.gov.co/es/sala-de-prensa/noticias

De acuerdo con el más reciente informe de Taladros y Producción de Campetrol, duran 2023 se destacó el crecimiento en la extracción del 114% en el campo Caño Sur Este (pasando de 19,0 a 40,6 miles de barriles diarios -Kbpd) y del 28% en el campo Tigana (pasando de 17,4 a 22,4 Kbpd), ubicados en Meta y Casanare, respectivamente.

De igual manera, se destaca el crecimiento en la producción de petróleo del 163% en el campo Pendare Norte (pasando de 2,3 a 6,1 Kbpd), del 220% en Chaparrito (pasando de 0,9 a 2,8 Kbpd) y del 112% en la Belleza (pasando de 1,5 a 3,1 Kbpd).

Con respecto a la producción comercializada de gas, la situación es la opuesta, dado que acumula otra caída anual. Durante 2023, se produjeron 1.059 millones de pies cúbicos diarios (Mpcd), una caída de 1,4% frente a 2022. Vale la pena destacar que durante 2022 el dato fue de 1.073 Mpcd y también tuvo una caída de 1,3% frente a lo que se había visto durante 2021.

https://www.portafolio.co/negocios/industria

De acuerdo con lo reportado por la Agencia Nacional de Hidrocarburos, nos muestran el comparativo de las reservas del país con el año inmediatamente anterior.

COLOMBIA POTENCIA DE LA VIDA

Comportamiento de las reservas de gas 2022 – 2023 (Gpc)

ANH





El 80% de las reservas 2P (mejor estimación) son reservas probadas 1P.

Esto significa que por cada 5 pies cúbicos de Gas en reservas que tiene el país en la categoría 2P (mejor estimación), 4 se encuentran en la 1P.

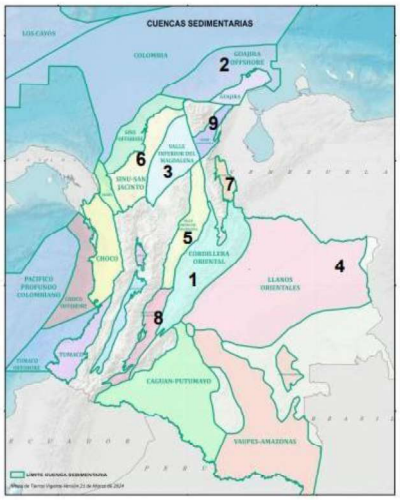
Gpc: Giga pies cúbicos

1P: Indica la estimación baja de Reservas (Igual a P1)
2P: Mejor estimación de Reservas (P1+P2)
3P: Estimación alta de Reservas (P1+P2+P3)

COLOMBIA POTENCIA DE LA VIDA

Reservas probadas 1P de gas por cuenca sedimentaria (Gpc)

ANH

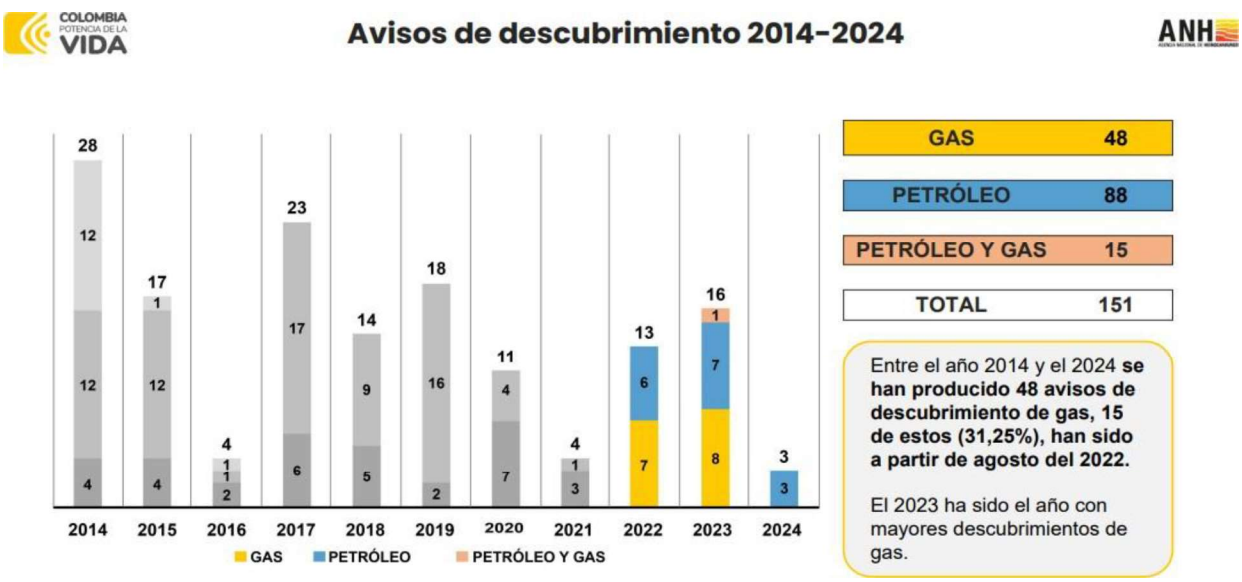


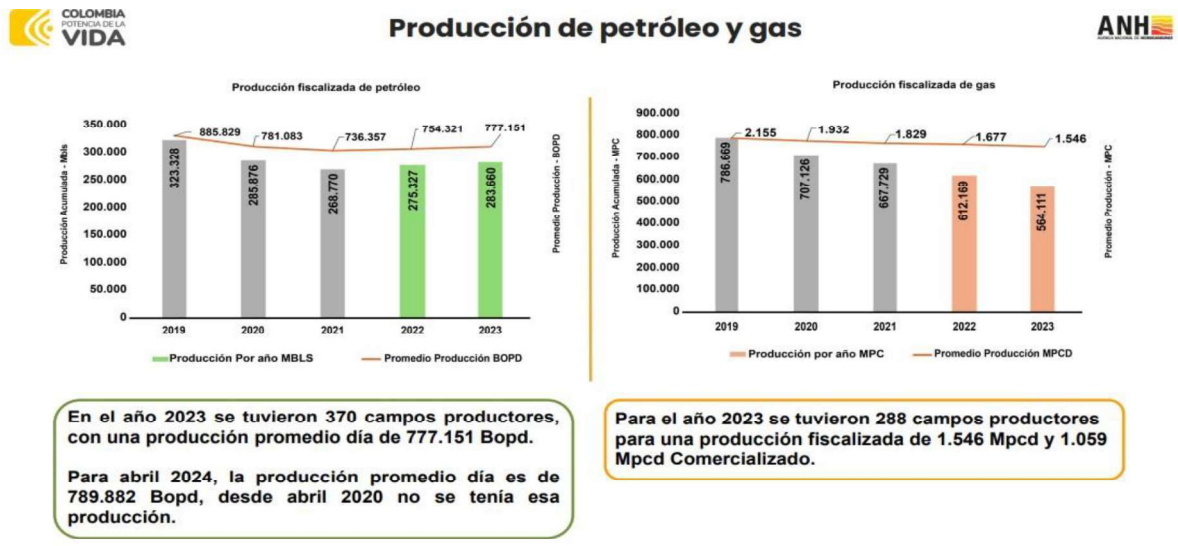
ID	CUENCA	1P	%
1	CORDILLERA ORIENTAL	1.031	43,5%
2	GUAJIRA OFFSHORE	456	19,2%
3	VALLE INFERIOR DEL MAGDALENA	386	16,3%
4	LLANOS ORIENTALES	270	11,4%
5	VALLE MEDIO DEL MAGDALENA	126	5,3%
6	SINU SAN JACINTO	81	3,4%
7	CATATUMBO	11	0,4%
8	VALLE SUPERIOR DEL MAGDALENA	18	0,3%
9	CESAR RANCHERIA	4	0,2%
TOTALES		2.373	100%

90,4%

Gpc: Giga pies cúbicos

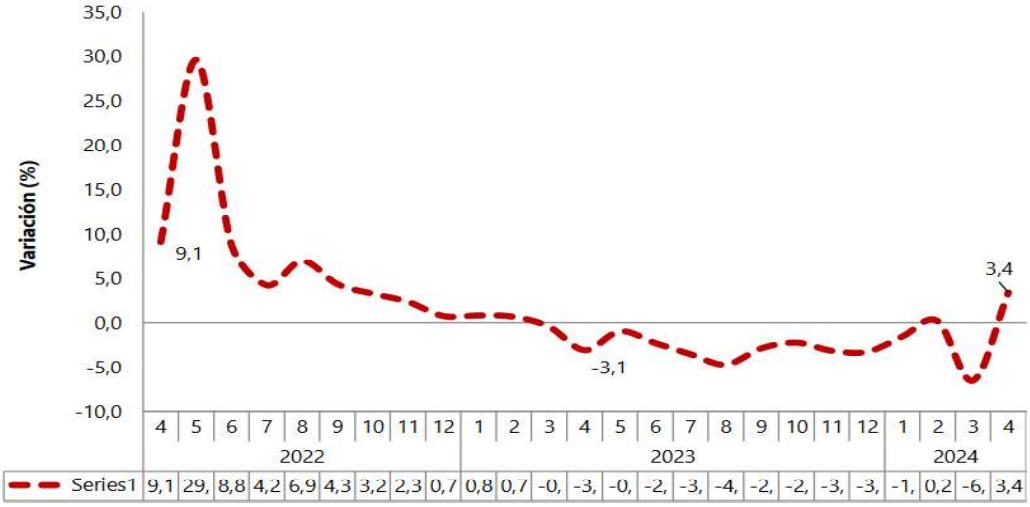
Los sitios en Colombia con mayor producción son los llanos Orientales, la guajira, el valle inferior del Magdalena y Los Llanos Orientales.





Podemos ver que la mayor producción que ha tenido Colombia en petróleo y gas fue en el año 2019, para el gas se ha visto una disminución durante los ultimo 4 años, en cambio para el Petróleo se ha visto un aumento en su producción teniendo como producción promedio por día 789.882 para el mes de abril de 2024.

Gráfico 2. Variación anual del Índice de Producción Industrial
Total nacional
Abril 2022 – abril 2024 Pr



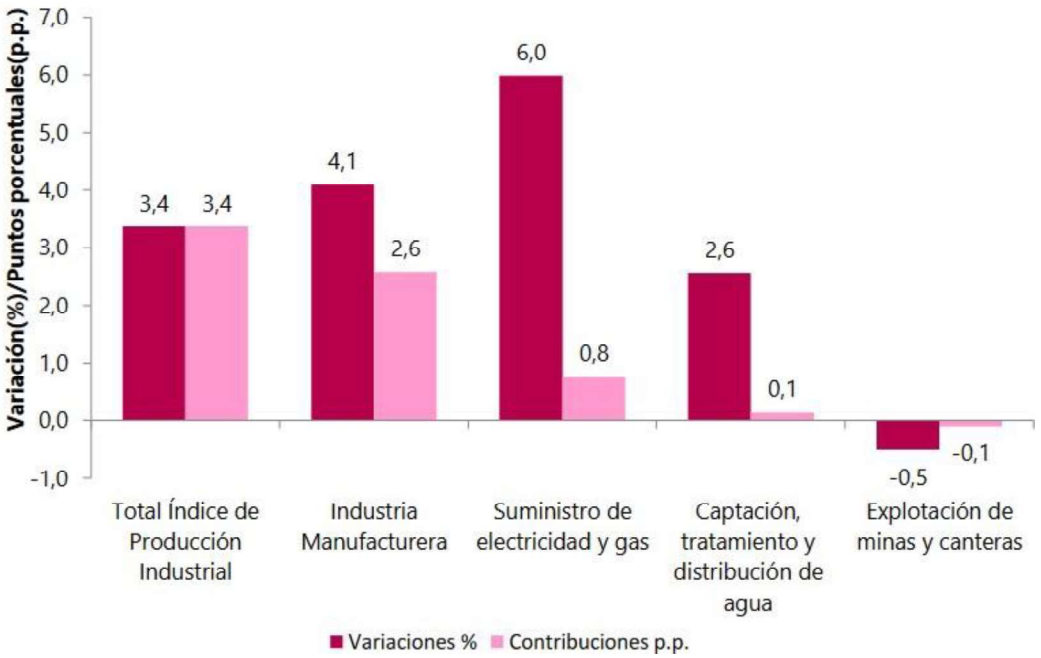
Fuente: DANE, Índice de Producción Industrial: con información de EMMET-DANE; Gestor del Mercado del Gas en

Colombia-BEC más el reporte de ocho fuentes de servicio público domiciliario de distribución y comercialización de gas natural; XM; reporte veintitrés fuentes de servicio público de acueducto; producción de carbón- DANE y la Agencia Nacional de Hidrocarburos-ANH

Los gráficos nos muestran que la producción del sector secundario ha tratado de recuperarse, pero para marzo de 2024 tuvo un descenso lo cual no ha impedido que su repunte sea favorable.

En abril de 2024 frente a abril de 2023, los sectores que presentaron variaciones positivas fueron: industria manufacturera con una variación de 4,1%; suministro de electricidad y gas de 6,0%; captación, tratamiento y distribución de agua de 2,6. En contraste, el sector que presentó variación negativa fue explotación de minas y canteras de 0,5%.

Gráfico 3. Variación y contribución anual del Índice de Producción Industrial por sectores industriales
Total nacional
Abril (2024 / 2023) Pr



Fuente: DANE, Índice de Producción Industrial: con información de EMMET-DANE; Gestor del Mercado del Gas en Colombia-BEC más el reporte de ocho fuentes de servicio público domiciliario de distribución y comercialización de gas natural; XM; reporte veintitrés fuentes de servicio público de acueducto; producción de carbón-DANE y la Agencia Nacional de Hidrocarburos-ANH.

Para el sector de suministro de gas y electricidad su variación fue del 6.0% siendo la más alta del grafico expuesto, y teniendo una contribución del 0,8% con el sector económico del país.

Gráfico 4. Variación y contribución anual del Índice de Producción Industrial por actividades industriales
Total nacional
Abril (2024 / 2023) Pr

Clase	Descripción	Variación %	Contribución p.p.
T_IPI	**Total Índice de Producción Industrial**	3,4	
3510	Generación, distribución y comercialización de energía eléctrica	7,4	0,8
1100	Elaboración de bebidas	8,3	0,6
2200	Fabricación de productos de caucho y de plástico	13,1	0,4
2100	Fabricación de productos farmacéuticos, sustancias químicas medicinales y productos botánicos de uso farmacéutico	13,0	0,4
2400	Fabricación de productos metalúrgicos básicos	15,7	0,3
2700	Fabricación de aparatos y equipo eléctrico	14,7	0,3
2000	Fabricación de sustancias y productos químicos	2,9	0,2
3200	Otras industrias manufactureras	19,7	0,2
1700	Fabricación de papel, cartón y productos de papel y cartón	5,9	0,2
3000	Fabricación de otros tipos de equipo de transporte	26,2	0,1
3600	Captación, tratamiento y distribución de agua	2,6	0,1
2500	Fabricación de productos elaborados de metal, excepto maquinaria y equipo	9,1	0,1
1400	Confección de prendas de vestir	5,6	0,1
1800	Actividades de impresión y de producción de copias	10,9	0,1
1300	Fabricación de productos textiles	8,9	0,1
2800	Fabricación de maquinaria y equipo n.c.p.	13,1	0,1
0600	Extracción de petróleo crudo y gas natural	0,6	0,1
1000	Elaboración de productos alimenticios	0,5	0,1
1500	Curtido y recurtido de cueros y productos de cuero	8,9	0,0
3100	Fabricación de muebles, colchones y somieres	4,5	0,0
1600	Transformación de la madera y fabricación de productos de madera	-3,0	0,0
3520	Distribución de combustibles gaseosos por tuberías	-0,5	0,0
0510	Extracción de hulla (carbón de piedra)	-3,5	-0,2
1900	Coquización, refinación de petróleo y mezcla de combustibles	-4,0	-0,2
2900	Fabricación de vehículos automotores, remolques y semirremolques	-23,6	-0,2
2300	Fabricación de otros productos minerales no metálicos	-7,0	-0,3

En abril de 2024 frente a abril de 2023, de las 26 actividades industriales 20 presentaron variaciones positivas sumando 4,3 puntos porcentuales a la variación anual y 6 actividades presentaron variaciones negativas restando 0,9 puntos porcentuales a la variación anual.

Podemos validar que la extracción de petróleo crudo y gas natural en las actividades industriales esta en un 0.6% ubicándose por debajo de la fabricación de maquinaria y los productos textiles los cuales han tenido mejor variación para el año analizado.

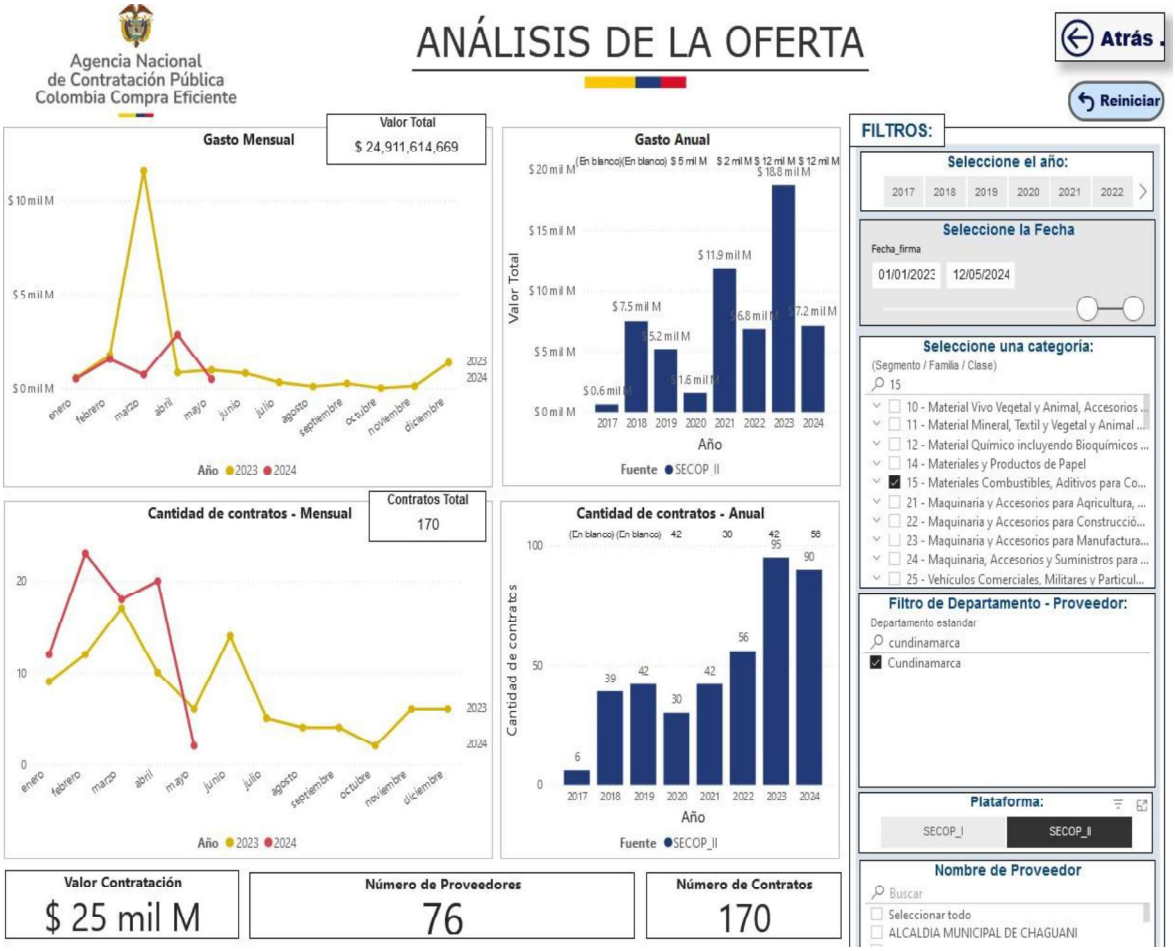
5. Aspectos técnicos:

Algunos de los criterios técnicos del objeto contractual mencionados para el presente análisis son:

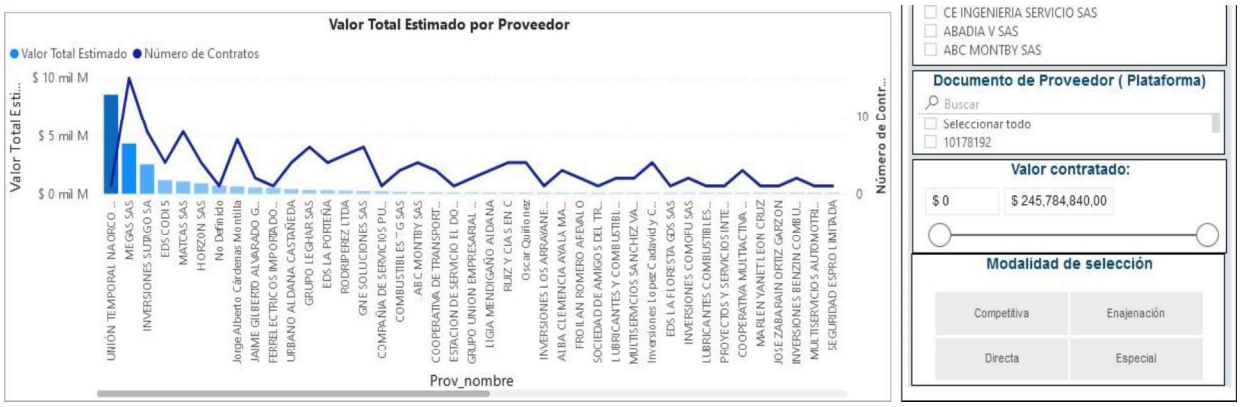
Norma técnica colombiana NTC 3853 - NTC 2852

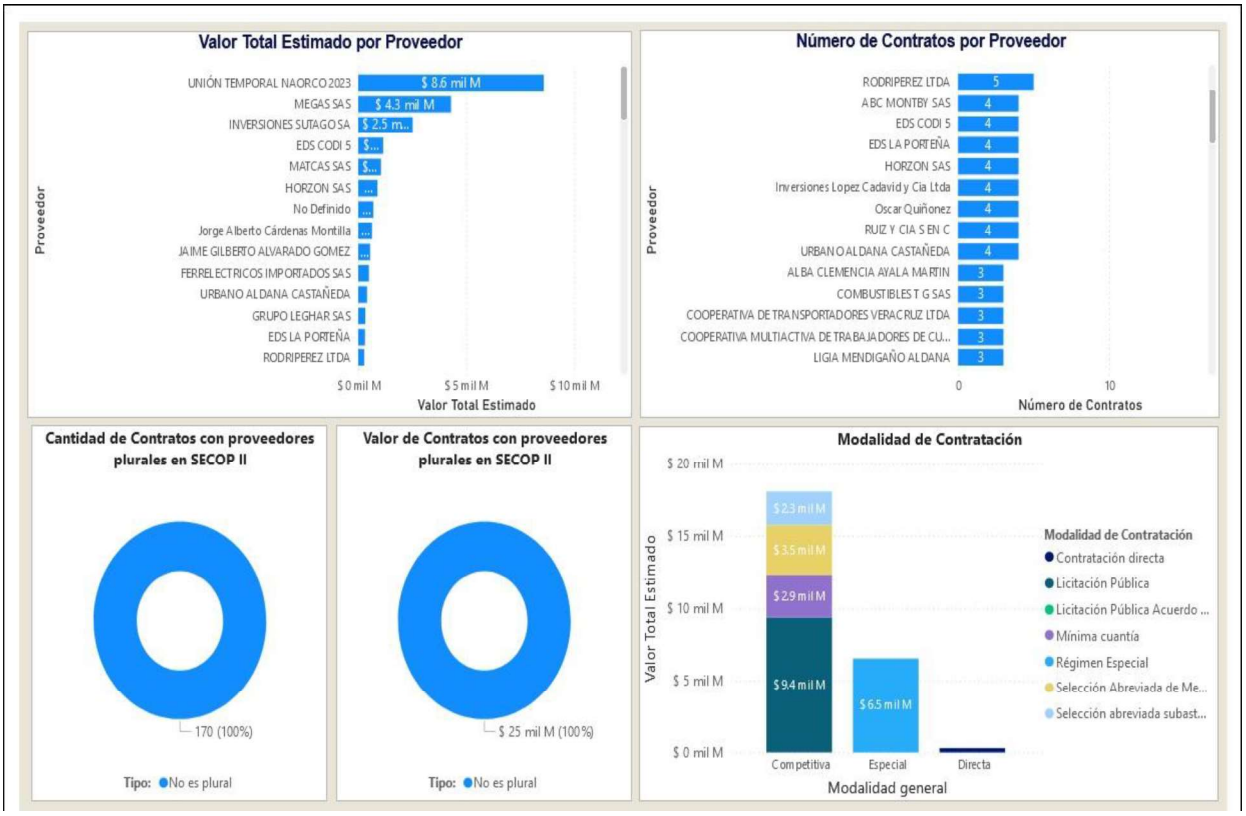
6. Análisis de la Oferta

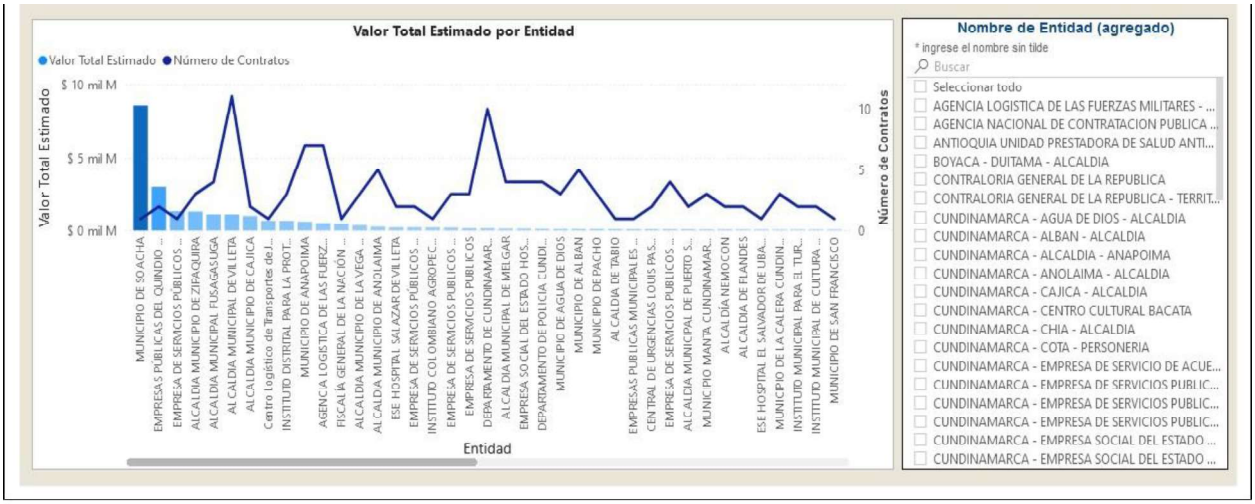
Mediante la herramienta de Colombia Compra Eficiente Análisis de la oferta, la cual permite realizar un estudio con mayor certeza, en cuanto, a la forma en que se han adquirido bienes mediante la plataforma transaccional, para este caso se seleccionó SECOP II, los años de 2023 a 2024 arrojándonos unas graficas lineales y de barras con la siguiente información:



El sector de combustibles en el año 2023 tuvo un incremento en la cantidad de contratos, en comparación con los 6 años anteriores, los cuales no superaban 60 contratos al año.







Comportamiento contratación por bienes y servicios de UNSPSC

Año	2023			2024			Total		
Clasificador de Bienes y Servicios - Familia	Contratos	Valor	Participación	Contratos	Valor	Participación	Contratos	Valor	Participación
1510 - Combustibles	70	$ 15,279,801,790	61.34%	62	$ 4,170,844,671	16.74%	132	$ 19,450,646,461	78.08%
1511 - Combustibles gaseosos y aditivos	16	$ 2,802,654,845	11.25%	4	$ 1,790,000,000	7.19%	20	$ 4,592,654,845	18.44%
1512 - Lubricantes, aceites, grasas y anticorrosivos	9	$ 668,087,363	2.68%	9	$ 200,226,000	0.80%	18	$ 868,313,363	3.49%
Total	95	$ 18,750,543,998	75.27%	75	$ 6,161,070,671	24.73%	170	$ 24,911,614,669	100.00%

7. Análisis de la demanda

El análisis de la demanda encaminado a la adquisición de bienes electos en el presente análisis, dentro de la plataforma transaccional SECOP II según la plataforma Colombia Compra para el Servicio Nacional de Aprendizaje por el año 2023, el gasto total aproximado es de 13 Mil Millones de pesos en un total de 277 contratos.

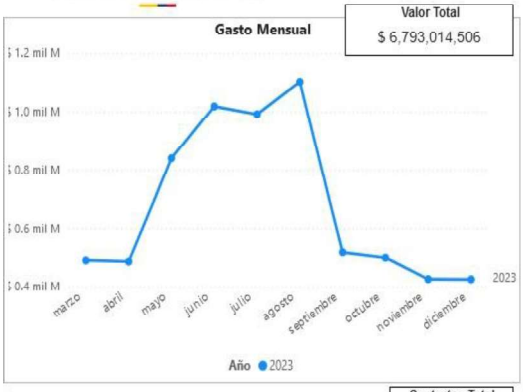
MINISTERIO DEL TRABAJO

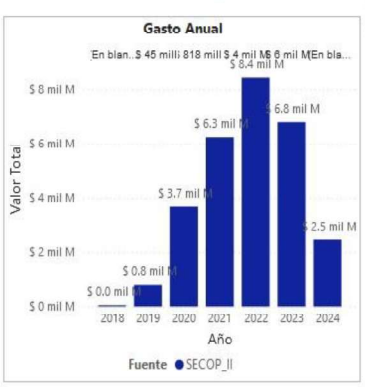
Agencia Nacional de Contratación Pública Colombia Compra Eficiente

ANÁLISIS DE LA DEMANDA

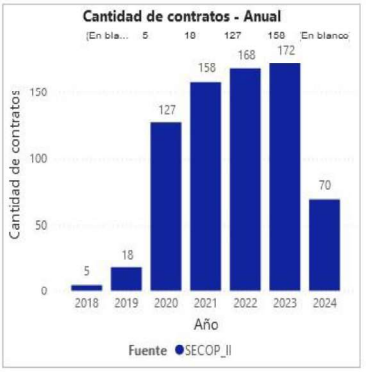
Atrás

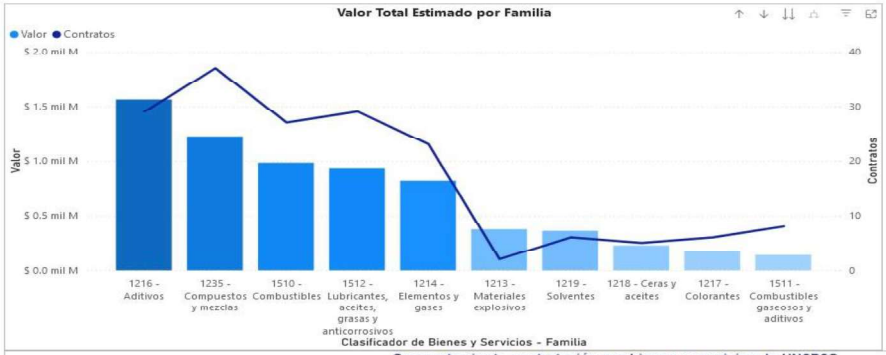
Reiniciar











FILTROS:

Seleccione el año: 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | **2023** | 2024

Seleccione la Fecha

Fecha firma: 01/01/2023 – 31/12/2023

Nombre de Entidad (agregado)

* ingrese el nombre sin tilde

sena

☑ SERVICIO NACIONAL DE APRENDIZAJE - SENA

Plataforma: SECOP_I | **SECOP_II**

Nombre de Entidad (plataforma)

* ingrese el nombre sin tilde

Buscar

- ☐ Seleccionar todo
- ☐ CENTRO DE COMERCIO Y SERVICIOS SENA REGIO...
- ☐ Sena Centro Agropecuario de Buga
- ☐ SENA CENTRO LATINOAMERICANO DE ESPECIES ...
- ☐ SENA DISTRITO CAPITAL GRUPO DE APOYO ADMI...
- ☐ SENA REGIONAL ANTIOQUIA CENTRO DE LOS REC...
- ☐ SENA REGIONAL ANTIOQUIA Grupo Administrativ...

Seleccione una categoría:

(Segmento / Familia / Clase)

15

- ☐ 10 - Material Vivo Vegetal y Animal, Accesorios ...
- ☐ 11 - Material Mineral, Textil y Vegetal y Animal ...
- ☑ 12 - Material Químico incluyendo Bioquímicos ...
- ☐ 14 - Materiales y Productos de Papel
- ☑ 15 - Materiales Combustibles, Aditivos para Co...
- ☐ 20 - Maquinaria y Accesorios de Minería y Perf...
- ☐ 21 - Maquinaria y Accesorios para Agricultura, ...
- ☐ 23 - Maquinaria y Accesorios para Manufactura...
- ☐ 24 - Maquinaria, Accesorios y Suministros para ...
- ☐ 25 - Vehículos Comerciales, Militares y Particul...

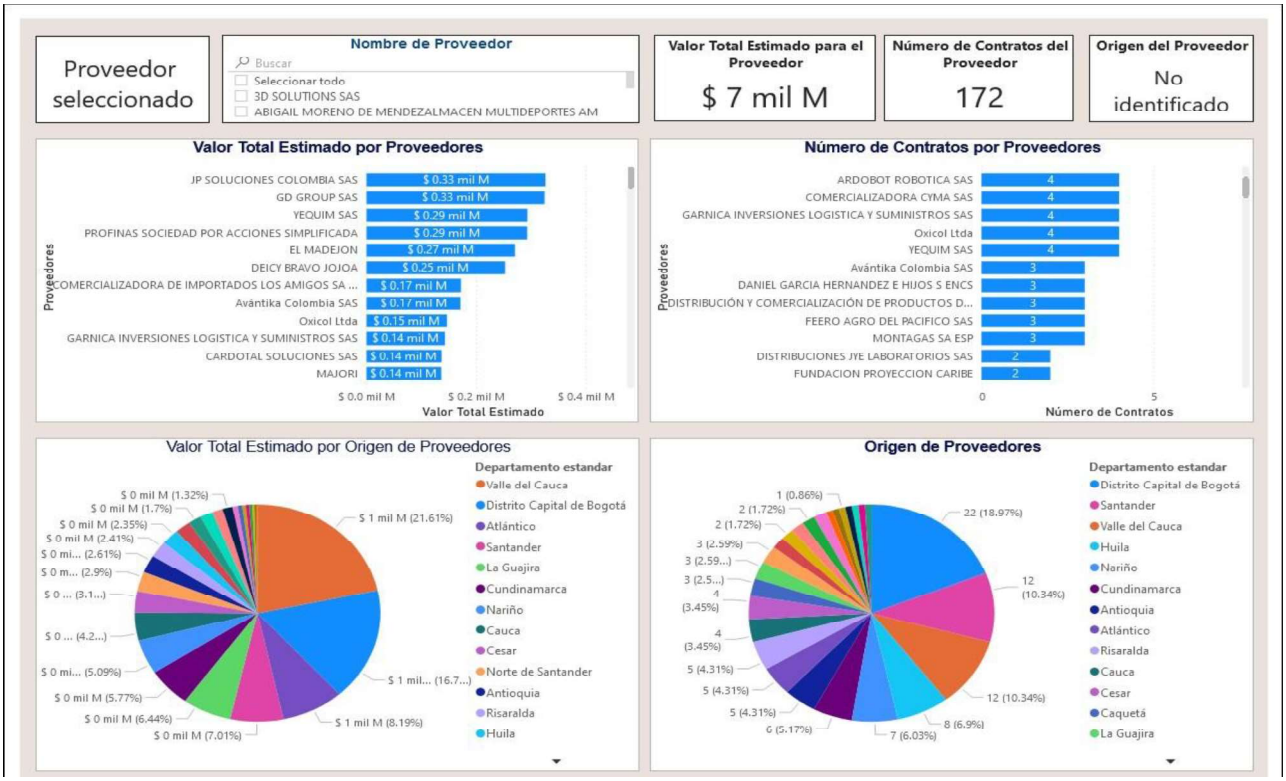
Valor contratado: $ 0 | $ 528,988,20:

Modalidad de selección

Competitiva	Enajenación
Directa	Especial

Comportamiento contratación por bienes y servicios de UNSPSC

Año	2023			Total		
Clasificador de Bienes y Servicios - Familia	Contratos	Valor	Participación	Contratos	Valor	Participación
1216 - Aditivos	29	$ 1,563,210,449	23.01%	29	$ 1,563,210,449	23.01%
1235 - Compuestos y mezclas	37	$ 1,222,610,152	18.00%	37	$ 1,222,610,152	18.00%
1510 - Combustibles	27	$ 982,502,413	14.46%	27	$ 982,502,413	14.46%
1512 - Lubricantes, aceites, grasas y anticorrosivos	29	$ 932,416,630	13.73%	29	$ 932,416,630	13.73%
1214 - Elementos y gases	23	$ 818,362,355	12.05%	23	$ 818,362,355	12.05%
1213 - Materiales explosivos	2	$ 374,164,778	5.51%	2	$ 374,164,778	5.51%
1219 - Solventes	6	$ 360,282,700	5.30%	6	$ 360,282,700	5.30%
1218 - Ceras y aceites	5	$ 226,332,602	3.33%	5	$ 226,332,602	3.33%
1217 - Colorantes	6	$ 174,292,489	2.57%	6	$ 174,292,489	2.57%
1511 - Combustibles gaseosos y aditivos	8	$ 138,839,938	2.04%	8	$ 138,839,938	2.04%
Total	**172**	**$ 6,793,014,506**	**100.00%**	**172**	**$ 6,793,014,506**	**100.00%**


Proveedor seleccionado
Nombre de Proveedor
Buscar
Seleccionar todo
3D SOLUTIONS SAS
ABIGAIL MORENO DE MENDEZALMACEN MULTIDEPORTES AM
Valor Total Estimado para el Proveedor
$ 7 mil M
Número de Contratos del Proveedor
172
Origen del Proveedor
No identificado
Valor Total Estimado por Proveedores
JP SOLUCIONES COLOMBIA SAS $ 0.33 mil M
GD GROUP SAS $ 0.33 mil M
YEQUIM SAS $ 0.29 mil M
PROFINAS SOCIEDAD POR ACCIONES SIMPLIFICADA $ 0.29 mil M
EL MADEJON $ 0.27 mil M
DEICY BRAVO JOJOA $ 0.25 mil M
COMERCIALIZADORA DE IMPORTADOS LOS AMIGOS SA ... $ 0.17 mil M
Avántika Colombia SAS $ 0.17 mil M
Oxicol Ltda $ 0.15 mil M
GARNICA INVERSIONES LOGISTICA Y SUMINISTROS SAS $ 0.14 mil M
CARDOTAL SOLUCIONES SAS $ 0.14 mil M
MAJORI $ 0.14 mil M
Proveedores
$ 0.0 mil M
$ 0.2 mil M
$ 0.4 mil M
Valor Total Estimado
Número de Contratos por Proveedores
ARDOBOT ROBOTICA SAS 4
COMERCIALIZADORA CYMA SAS 4
GARNICA INVERSIONES LOGISTICA Y SUMINISTROS SAS 4
Oxicol Ltda 4
YEQUIM SAS 4
Avántika Colombia SAS 3
DANIEL GARCIA HERNANDEZ E HIJOS S ENCS 3
DISTRIBUCIÓN Y COMERCIALIZACIÓN DE PRODUCTOS D... 3
FEERO AGRO DEL PACIFICO SAS 3
MONTAGAS SA ESP 3
DISTRIBUCIONES JYE LABORATORIOS SAS 2
FUNDACION PROYECCION CARIBE 2
Proveedores
0
5
Número de Contratos
Valor Total Estimado por Origen de Proveedores
Departamento estandar
Valle del Cauca
Distrito Capital de Bogotá
Atlántico
Santander
La Guajira
Cundinamarca
Nariño
Cauca
Cesar
Norte de Santander
Antioquia
Risaralda
Huila
$ 1 mil M (21.61%)
$ 1 mil... (16.7...)
$ 1 mil M (8.19%)
$ 0 mil M (7.01%)
$ 0 mil M (6.44%)
$ 0 mil M (5.77%)
$ 0 mi... (5.09%)
$ 0 ... (4.2...)
$ 0 ... (3.1...)
$ 0 m... (2.9%)
$ 0 mi... (2.61%)
$ 0 mil M (2.41%)
$ 0 mil M (2.35%)
$ 0 mil M (1.7%)
$ 0 mil M (1.32%)
Origen de Proveedores
Departamento estandar
Distrito Capital de Bogotá
Santander
Valle del Cauca
Huila
Nariño
Cundinamarca
Antioquia
Atlántico
Risaralda
Cauca
Cesar
Caquetá
La Guajira
22 (18.97%)
12 (10.34%)
12 (10.34%)
8 (6.9%)
7 (6.03%)
6 (5.17%)
5 (4.31%)
5 (4.31%)
5 (4.31%)
4 (3.45%)
4 (3.45%)
3 (2.5...)
3 (2.59...)
3 (2.59%)
2 (1.72%)
2 (1.72%)
1 (0.86%)


Origen de Proveedores - Nivel Internacior
Valor
Contratos
$ 5 mil M
$ 0 mil M
200
150
Nacional
Origen
Valor Total Estimado por Modalidad de Selección
$ 7 mil M
$ 6 mil M
$ 4 mil M
$ 2 mil M
$ 0 mil M
Valor Total Estimado
Competitiva
Directa
$ 0 mil M
Modalidad general
Modalidad de Selección
Contratación directa
Mínima cuantía
Selección abreviada subasta inversa

8. Valor estimado para la contratación:

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.

Dado en el municipio de Chía - Cundinamarca, a los 5 días del mes de julio de 2024



JAVIER RICARDO JIMENEZ RINCON
Subdirector (E) – Centro de Desarrollo Agroempresarial

Proyectó: Andrea Saldaña - Contratista