



CAMPETROL

Cámara Colombiana de Bienes & Servicios de
Petróleo, Gas y Energía

INFORME DE TALADROS Y PRODUCCIÓN

CORTE A ENERO DE 2023

10 DE FEBRERO DE 2023

www.campetrol.org

SOMOS CAMPETROL

Nuestros afiliados



ADRIALPETRO PETROLEUM SERVICES S.A.	aggreko	albedo Orígenes Procesos Ambientales ESP by VEOLIA	Alkhorayef 10 años	AMERICAN TUBULAR SERVICES ATS	Anton Paar	ATINA ENERGYSERVICES	atp Ingeniería	A×URE technologies People. Innovation. Trust.
AZUL ENERGY	AZF The Cable Company!	Baker Hughes	Bawer Company	BlackStone ENERGY	BLASTINGMAR MANUFACTURING SUPERFICIAL	BORETS	brainy SAS Solution Finders	BRASERV
Brigard Urrutia	BUFFALO BUSINESS GROUP S.A.S.	CALDIC	CASA INGLESA LA CASA DE LAS MEJORES MARCAS	C&D Services	A CDC Cabezales de Colombia S.A.S. Una asociación entre GEDRO S.A.S. y el GRUPO ANSA	CHAMPIONX	COLOMBIA WIRELINE SERVICES	CONFIPETROL
CONSULTEC CONSULTING INTERNATIONAL INC	COREMAR	CORRECOL	COSINTE 25 años UN NUEVO CONCEPTO EN SEGURIDAD LTDA.	CSP	DAP CARGO LINE	DIATECO Ingeniería, Construcción y Equipos	DRILLMEC DRILLING TECHNOLOGIES	ENGIPEL PETROLEUM ENGINEERING
ENERFLEX	EquiPetrol	EXLOG EXCELLENCE LOGGING	EXPRO	feel CONSULTING	GALQUI WATER SOLUTIONS	gf Garrido Fonseca	GECOLSA CAT	Geoambiental S.A.S. La solución ambiental
GEODIS	GERS	GEP	GIP Gestión Integral de Proyectos	gradex	GRS General Rigs Services S.A.S.	Grupo Abstract es productividad	Grupo Sierra Alta Drilling & Energy Services Engineering Solutions	GTCINGENIERIA
HALLIBURTON	HNA INGENIERÍA	H&P	HYDRATICA Technology & Reliability	HYDRAULIC SYSTEMS	ICG INDUSTRIAL CONSULTING GROUP	im Information & Knowledge Management	IMANTT	
Independence	ingecontrol 1976	INGELABSP LTDA	INNOVEX	INSTRUCOL	insurcol Gente que sabe lo que hace.	IONOS DIRECTIONAL SERVICES	Ismocol	JMP
Kobalt S.A.S. Transformando Energía Con Economía	Kodiak	LAMOR	LIPESA	LUPATECH	MANSER SOLUCIONES DE SUMIDO	masa STORK A STORK COMPANY A Fluor Company	MESSER Gases for Life	MNJ CAPITAL

SOMOS CAMPETROL

Nuestros afiliados



CAMPETROL

Cámara Colombiana de Bienes & Servicios de
Petróleo, Gas y Energía

Acerca de nosotros

Somos una cámara empresarial fundada en 1988, con 35 años de experiencia trabajando por el desarrollo y la sostenibilidad del sector de hidrocarburos en el país.

Agrupamos más de 150 compañías de capital nacional y extranjero que a través de la oferta de bienes y servicios enriquecen la cadena de valor de la industria. A partir de 2020, abrimos nuestras puertas a las empresas de servicios energéticos, evolucionando con las tendencias de Transición Energética a nivel global.

Trabajamos por un mejor ambiente de negocios para nuestros afiliados asociados, con un enfoque que privilegie los más altos objetivos del sector y del país alrededor de tres ejes fundamentales: el desarrollo regional sostenible, la seguridad energética y el crecimiento económico.

Hacemos parte del Comité Gremial Petrolero, conformado desde 2017 por las cinco asociaciones gremiales empresariales y profesionales que representan al sector de hidrocarburos en el país: ACP, CAMPETROL, ACIPET, ACGGP y ACIEM.

Misión

Ser el **aliado estratégico**¹ de sus afiliados, con el fin de promover el desarrollo regional y el crecimiento del **sector**² en un marco de sostenibilidad.

Visión

Ser reconocidos por los afiliados como la **agremiación líder del sector**, que protege sus intereses, con información técnica oportuna para los públicos de interés.

Meta 2030

Ser el **gremio líder de las compañías de Bienes y Servicios de Petróleo, Gas y Energía**.

1. Aliado estratégico: Generar opinión, relacionamiento, visibilidad, coadyuvar en la toma de decisiones, representatividad y vocería de sus afiliados.

2. Sector: Bienes y Servicios de Petróleo, Gas y Energía

Acerca del informe

El Informe de Taladros y Producción de Campetrol es un documento con más de ocho años de consolidación en el sector petrolero colombiano; el cual se compone por una revisión de la situación actual del sector a nivel nacional e internacional, junto con la actividad de taladros a nivel global y un análisis con información técnica detallada, ocupación, disponibilidad y caracterización de los equipos de perforación y mantenimiento de pozos presentes en el país.

Las cifras presentadas en este documento, tanto del conteo de taladros en Colombia como de las proyecciones a final de año, fueron revisadas y aprobadas por el Comité de Taladros de Campetrol.

Estudios Económicos

NELSON CASTAÑEDA

Presidente Ejecutivo

presidenteejecutivo@campetrol.org

ANDRÉS SÁNCHEZ

Director de Asuntos Económicos y Administrativos

deconomico@campetrol.org

FELIPE ROMERO

Líder Técnico y Administrativo

ltecnico@campetrol.org

MARIA CAMILA PRADILLA

Coordinadora de Análisis Económico

aeconomico1@campetrol.org

JORGE CARROLL

Analista Técnico

astecnico@campetrol.org

LUCAS AGUIRRE

Analista Económico

aeconomico2@campetrol.org

Todos los derechos reservados
www.campetrol.org
Carrera 14 # 89-48. Oficina 603
Bogotá - Colombia

Límite de nuestra responsabilidad

El uso de la información suministrada en este informe es de exclusiva responsabilidad del destinatario. Las estadísticas, indicadores y demás datos que se encuentren en este documento son de carácter meramente informativos y las proyecciones no constituyen un panorama futuro completamente certero. Todas las decisiones de negocio que se tomen con base en este documento, son de total responsabilidad del destinatario, sin comprometer de ninguna manera a Campetrol.

Campetrol es el titular de los derechos patrimoniales y morales, al igual que propietario exclusivo de toda obra, documento o imagen, que sea publicada u elaborada por el mismo. Al ser el titular de los derechos de autor tiene la facultad exclusiva de disponer, aprovechar, reproducir o comunicar la obra en los términos de la Ley 23 de 1982. Por lo tanto, quien publique, total o parcialmente, o por cualquier medio o procedimiento compendie, mutile o transforme sin autorización previa y expresa de Campetrol cualquier obra elaborada por el mismo, podrá incurrir en prisión hasta por noventa (90) meses y en multas de hasta trescientos (300) salarios mínimos legales mensuales vigentes.



CAMPETROL

Cámara Colombiana de Bienes & Servicios de
Petróleo, Gas y Energía

Junta Directiva CAMPETROL

HALLIBURTON

Juan David Orozco. Presidente

SLB

Efrén Villegas. Vice Presidente

BAKER HUGES

Jaime Romero

INDEPENDENCE DRILLING

José Miguel Saab

ALKHORAYEF PETROLEUM COLOMBIA

Nelson Ney

C & CO SERVICES

Ricardo José Correa

PETROSEISMIC

Sandra Bautista

TENARIS TUBOCARIBE

Gonzalo Cuervo. Vice Presidente

COLOMBIA SUPPLY

Ivar Rojas

BRASERV PETRÓLEO

Miguel Abud

FEEL CONSULTING

Néstor Neira

TECHNIP ENERGIES COLOMBIA

Ricardo Nicoletti

NATIONAL OIL WELL VARCO

Ricardo Ortiz

Staff CAMPETROL

NELSON CASTAÑEDA

Presidente Ejecutivo

MARCELA FAJARDO

Directora de Asuntos Públicos y
Corporativos
dasuntospublicos@campetrol.org

ÁNGELA HERNÁNDEZ

Profesional de Comunicaciones
comunicaciones@campetrol.org

DANIEL BUITRAGO

Coordinador de Entorno
entorno@campetrol.org

JORGE MORAD

Diseñador de Producto e Imagen
diseno@campetrol.org

NICOLÁS GÓMEZ

Abogado
juridico@campetrol.org

ANDRÉS SÁNCHEZ

Director Económico y Administrativo
deconomico@campetrol.org

MARIA CAMILA PRADILLA

Coordinadora de Análisis
Económico
aeconomico2@campetrol.org

JORGE CARROLL

Analista Técnico
astecnico@campetrol.org

LUCAS DANIEL CARRILLO

Analista Económico
aeconomico2@campetrol.org

VANESSA ARANGUREN

Analista Comercial
comercial@campetrol.org

LUIS NIETO

Analista Comercial
comercial2@campetrol.org

FELIPE ROMERO

Líder Técnico y
Administrativo
ltecnico@campetrol.org

MARIA CAMILA PÁEZ

Analista Financiera
financiero@campetrol.org

ARIEL CASTRO

Analista IT
analistait@campetrol.org

CLARENA BERMÚDEZ

Coordinadora de Eventos
eventos@campetrol.org

COMITÉ DE TALADROS **CAMPETROL**

PARA AFILIACIONES Y MAYOR INFORMACIÓN

Vanessa Aranguren - Analista Comercial
comercial@campetrol.org | (+571) 5201231 ext. 103 | 310 2486422



CAMPETROL

Cámara Colombiana de Bienes & Servicios de
Petróleo, Gas y Energía

CONTENIDO

CONTEXTO INTERNACIONAL Página 17

CONTEXTO NACIONAL Página 21

OFERTA O&G COLOMBIA Página 26

DEMANDA O&G COLOMBIA Página 36

ACTIVIDAD O&G COLOMBIA Página 43

ACTIVIDAD DE TALADROS Página 51

Si desea hacer parte de la base de contactos de distribución de las comunicaciones de Campetrol, por favor contacte a Luis Nieto, Analista Comercial, al correo comercial2@campetrol.org



CAMPETROL

Cámara Colombiana de Bienes & Servicios de
Petróleo, Gas y Energía

LE DA LA BIENVENIDA A LOS NUEVOS MIEMBROS DE LA AGREMIACIÓN – 2022 Y 2023

¡AFÍLIATE! PARA MAYOR INFORMACIÓN VISITA www.campetrol.org

Vanessa Aranguren Analista Comercial

comercial@campetrol.org

Teléfono (571) 5201231 ext 103 | Celular: 3176554940

EXCELLENCE LOGGING ES UNA EMPRESA ESPECIALIZADA EN SERVICIOS DE MONITOREO Y REGISTRO CONTINUO DE HIDROCARBUROS ENFOCADOS EN LA EVALUACIÓN DE FORMACIONES GEOLÓGICAS, MONITOREO DE PARÁMETROS DE PERFORACIÓN Y SERVICIOS GEOLÓGICOS AVANZADOS.

CROMATOGRAFÍA DE GASES

- En sistema Delta Gas In, Gas Out & MPD - GCTRACER & SAFE.
- Espectrometría de Masas.

LIMPIEZA DE POZOS – HCL.

GEOMECÁNICA Y ESTABILIDAD DE POZO

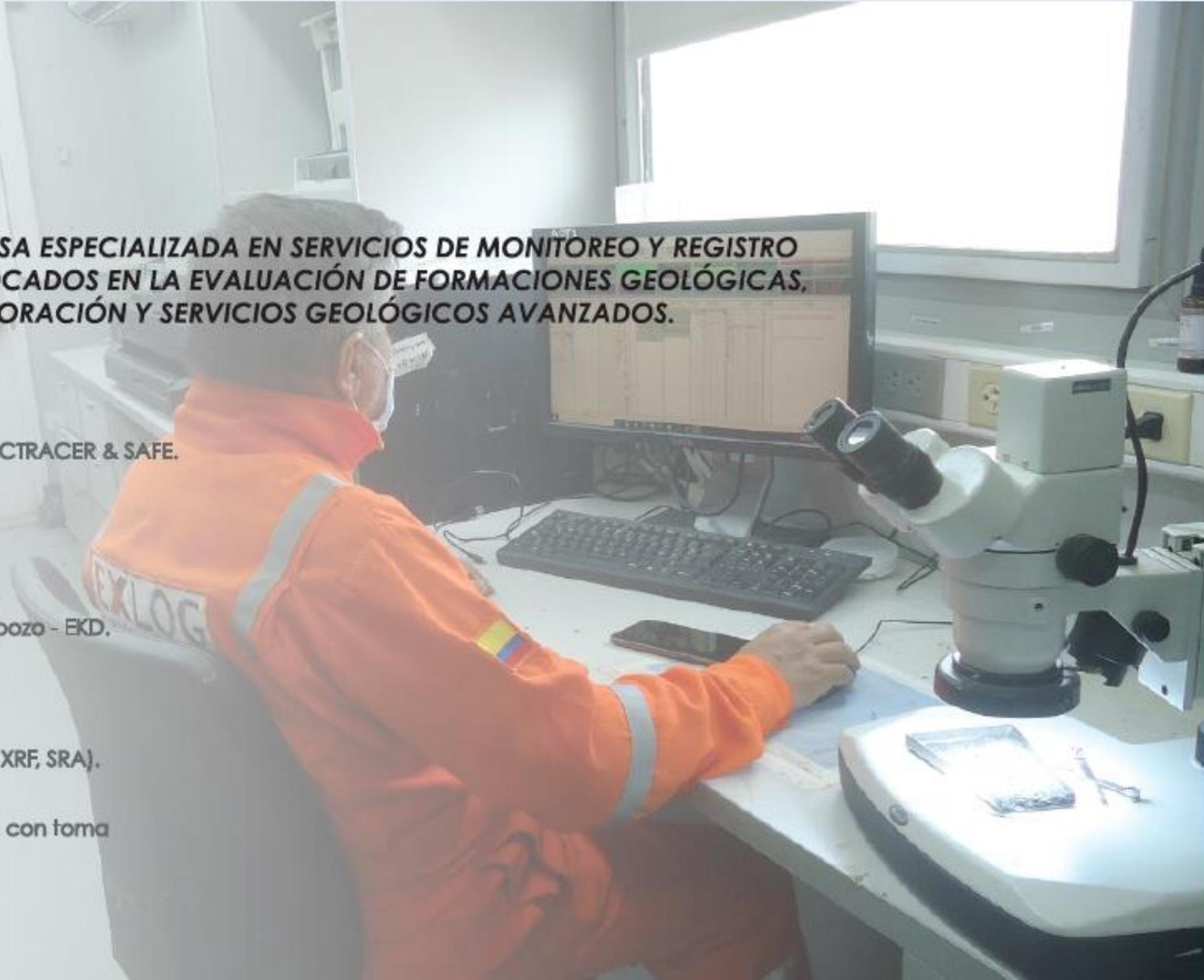
- Real time y análisis de estabilidad de pozos.
- Identificación de pérdidas y ganancias en pozo - EKD.

IDENTIFICACIÓN DE PERDIDAS Y GANANCIAS EN POZO - EKD.

ANÁLISIS GEOQUÍMICO

- Análisis Geoquímico de Roca - GEAR (XRD, XRF, SRA).
- Microscopia electronica de barrido – SEM.
- Estereoscopia avanzada de alta resolucion con toma de fotografías en real time.

ANÁLISIS DE VIBRACIONES



Asamblea General de
Miembros
2023

Celebraremos nuestra Asamblea General de Miembros
el próximo **jueves 23 de marzo de 2023**

Hotel W - Great Room

3: 00 pm



CAMPETROL

Cámara Colombiana de Bienes & Servicios de
Petróleo, Gas y Energía

AGRADECEMOS A NUESTROS PATROCINADORES



V ciclo de
WORKSHOPS
Planes y Programas
de Inversión **2023**

Asociación Colombiana
del Petróleo y Gas

acp



CAMPETROL

Cámara Colombiana de Bienes & Servicios de
Petróleo, Gas y Energía

SÉPTIMA
SESIÓN
PRESENCIAL

**JUEVES 16
FEBRERO DE 2023**

Presentación
9:00 a.m. - 12:00 m.

**HOTEL NH COLLECTION
TELEPORT ROYAL
SALÓN CEDRO**
Calle 113 # 7-65

*Transmisión en vivo por Microsoft Teams

Asociación Colombiana
del Petróleo y Gas

acp



GEOPARK

**GranTierra
Energy**



V ciclo de
WORKSHOPS
Planes y Programas
de Inversión **2023**

Asociación Colombiana
del Petróleo y Gas

acp



CAMPETROL

Cámara Colombiana de Bienes & Servicios de
Petróleo, Gas y Energía

OCTAVA
SESIÓN
PRESENCIAL

**VIERNES 17
FEBRERO DE 2023**

Presentación
8:00 am – 12:00 m

**HOTEL NH COLLECTION
TELEPORT ROYAL
SALÓN ROBLES**

Calle 113 # 7-65

*Transmisión en vivo por Microsoft Teams



SierraCol
energy



**NEGOCIOS DE
BAJAS EMISIONES**



Mansarovar
ENERGY

WORKSHOPS Planes y Programas de Inversión*
2023

*Por confirmar fechas y disponibilidad de las compañías

Organizan



I Sesión
Jueves – 19/01/2023
4:00 p.m. – 6:00 p.m.
Coctel 7:00 p.m.



II Sesión
Viernes – 20/01/2023
9:00 a.m. – 12:00 m.



III Sesión
Jueves – 26/01/2023
9:00 a.m. – 12:00 m.



IV Sesión
Viernes – 27/01/2023
9:00 a.m. – 12:00 m.



V Sesión
Viernes – 03/02/2023
8:00 a.m. – 12:00 m.



VI Sesión
Jueves – 09/02/2023
9:00 a.m. – 12:00 m.



VII Sesión
Jueves – 16/02/2023
9:00 a.m. – 12:00 m.



VIII Sesión
Viernes – 17/02/2023
8:00 a.m. – 12:00 m.



IX Sesión
Jueves – 23/02/2023
9:00 a.m. – 12:00 m.



X Sesión
Viernes – 24/02/2023
9:00 a.m. – 12:00 m.



COMPañÍAS Y FECHAS PENDIENTES POR CONFIRMAR

¡CONOCE NUESTRO DOCUMENTO!

INICIATIVAS DE
SOSTENIBILIDAD DE
BIENES Y SERVICIOS DE
PETRÓLEO, GAS Y
ENERGÍA
2022



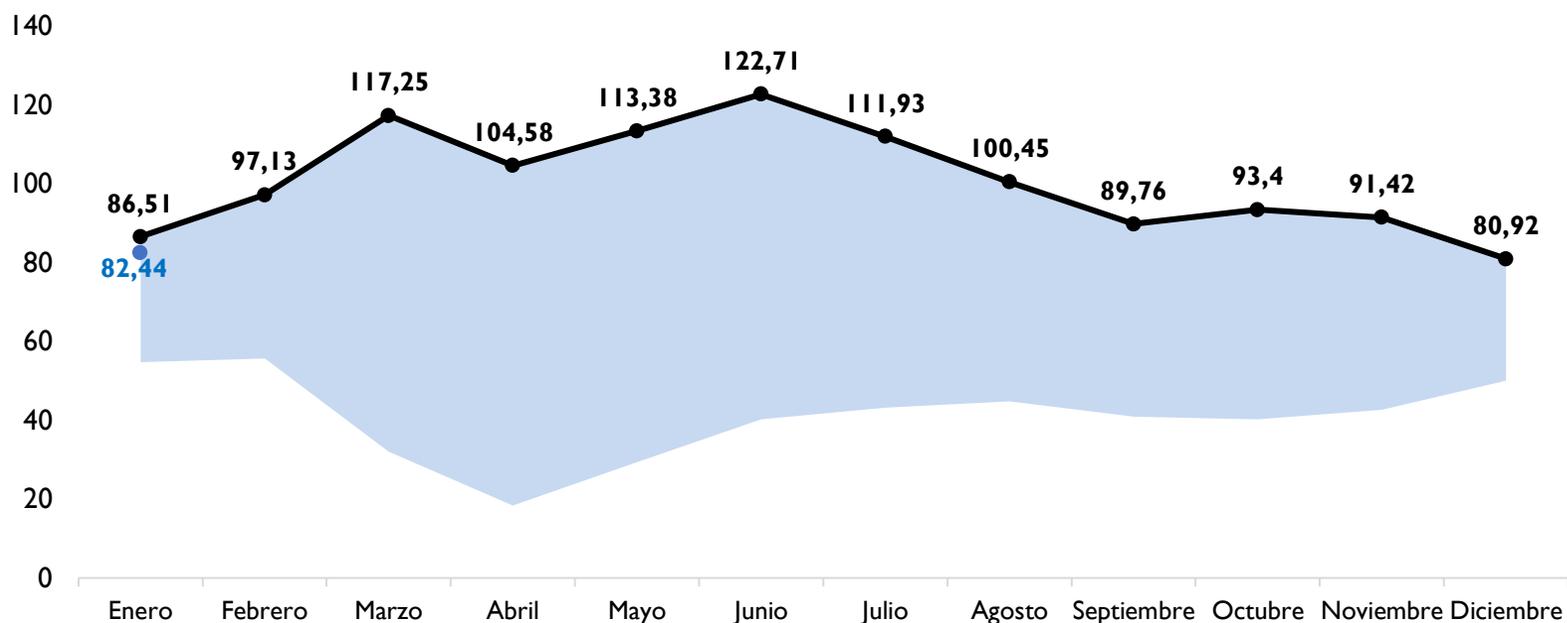
CONTEXTO INTERNACIONAL





Precios internacionales del petróleo

Brent - USD/BL



Fuente: EIA

■ Rango 2018 - 2022 ● 2022 ● 2023

En enero de 2023, la referencia Brent percibió un incremento con respecto a diciembre del 2022, ubicándose por debajo de los 90 USD/BL.

- Este incremento, sin embargo, representó una contracción de 4,7%, relativo al mismo mes del año anterior.
- Esta situación se expresa como una consecuencia directa de las expectativas pesimistas en la venta de futuros como respuesta a las tensiones geopolíticas en Rusia.

Promedio mensual
Enero 2023 - Brent

82,4 USD/BL

▼ -4,7% anual (4,1 USD/BL)

▲ +1,9% mensual (1,5 USD/BL)

Promedio año acumulado
Enero 2023- Brent

82,4 USD/BL

▼ -4,7% anual (4,1 USD/BL)

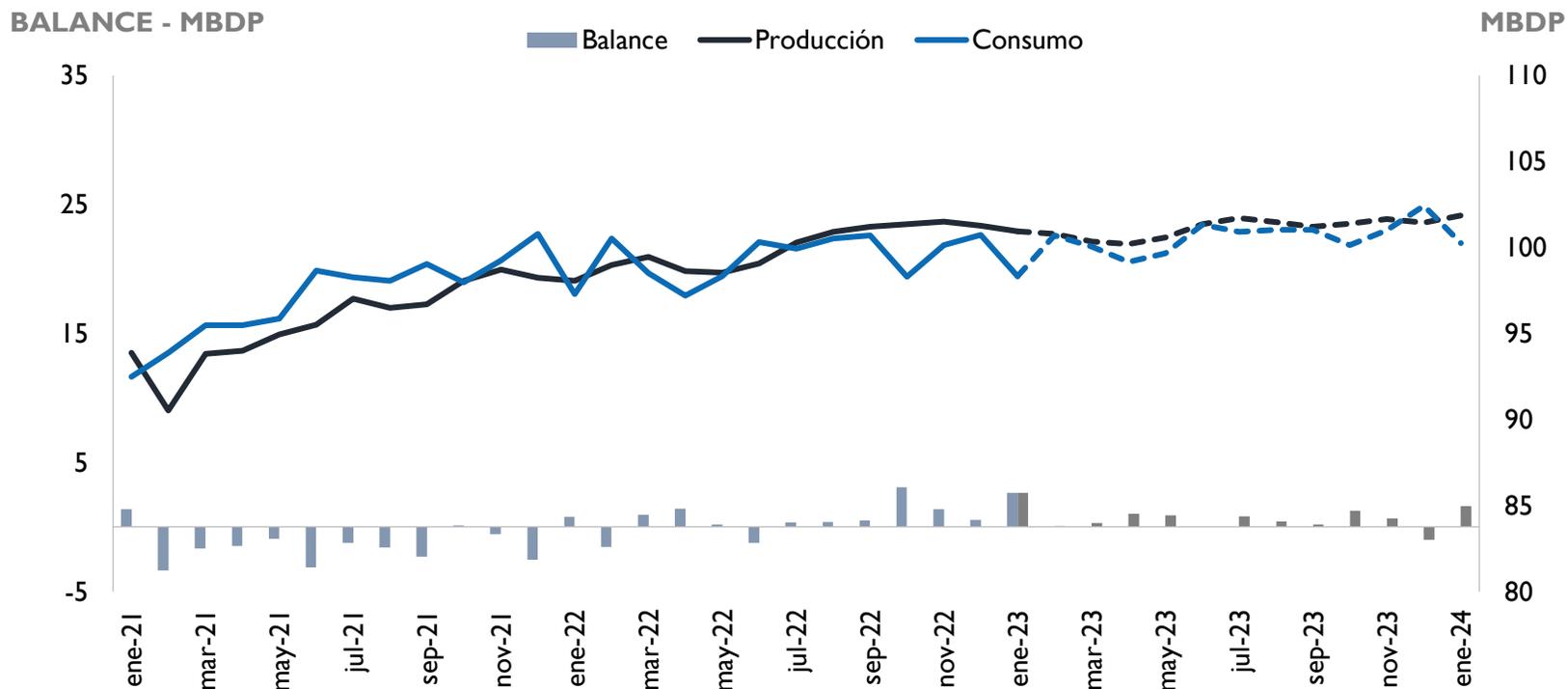
Promedio año anterior
Enero-Diciembre 2022 - Brent

100,8 USD/BL

▲ +42,6% (30,1 USD/BL)



Balance de oferta y demanda



Fuente: EIA

Producción mensual
Enero 2023

100,9 MBPD

▲ +2,9% anual (2,9 MBPD)

▼ -0,3% mensual (0,3 MBPD)

Consumo mensual
Enero 2023

98,3 MBPD

▲ +1,1% anual (3,0 MBPD)

▼ -2,4% mensual (2,4 MBPD)

Balance mensual
Enero 2023

2,6 MBPD

Exceso de oferta

Para el mes de enero del 2023, la Administración de Información Energética de Estados Unidos (EIA), reportó un exceso de oferta de 2,6 millones de barriles diarios de petróleo (MBPD) en el balance global del mercado.

- Para este mes, el suministro global de petróleo fue de 100,9 MBPD, lo que significó una disminución de 0,3 millones de barriles frente a diciembre de 2022.
- El consumo global se ubicó en los 98,3 MBPD, cerca de 2,4 millones de barriles por debajo del mes anterior.
- A lo largo del 2023, la EIA estima que la producción y su consumo se acerquen a la senda de 100 MBPD, manteniendo una tendencia de sobreoferta.

II GRAN FORO
acp
petróleo y gas

HECHOS DE SOSTENIBILIDAD
Acciones que se ven

SAVE THE DATE
3-4 DE MAYO
2023
BARRANQUILLA

¿Quieres participar?

¡Inscríbete!



<https://acp.com.co/portal/IIGranForo/>

Organiza:



Asociación Colombiana
del Petróleo y Gas

Más información:
Camilo Andrés Triana y Sotomonte
ctrina@acp.com.co

**INTEGRIDAD
INNOVACIÓN
TECNOLOGÍA**

**MORKEN
GROUP**



*Morken Group
proporciona una amplia
gama de soluciones
diseñadas para
mantener los activos
industriales valiosos,
seguros y eficientes.*

TUBERÍAS FLEXIBLES

INSPECCIÓN EN LÍNEA DE DUCTOS

INSPECCIÓN REMOTA DE TUBERÍAS METÁLICAS

INTERVENCIÓN DE DUCTOS - HOT TAP & LINE STOP

MONITOREO DE PROTECCIÓN CATÓDICA EN LAS LÍNEAS

Calle 98 A N° 51 - 72 Of. 503 Edif. Arimetría La Castellana - Bogotá - Colombia
Teléfono: 57 - 601 - 6346739 / 7424364 - Móvil: 3174320356
info@morkengroup.com - www.morkengroup.com

PRESENTES EN 7 PAÍSES DE LATINOAMÉRICA



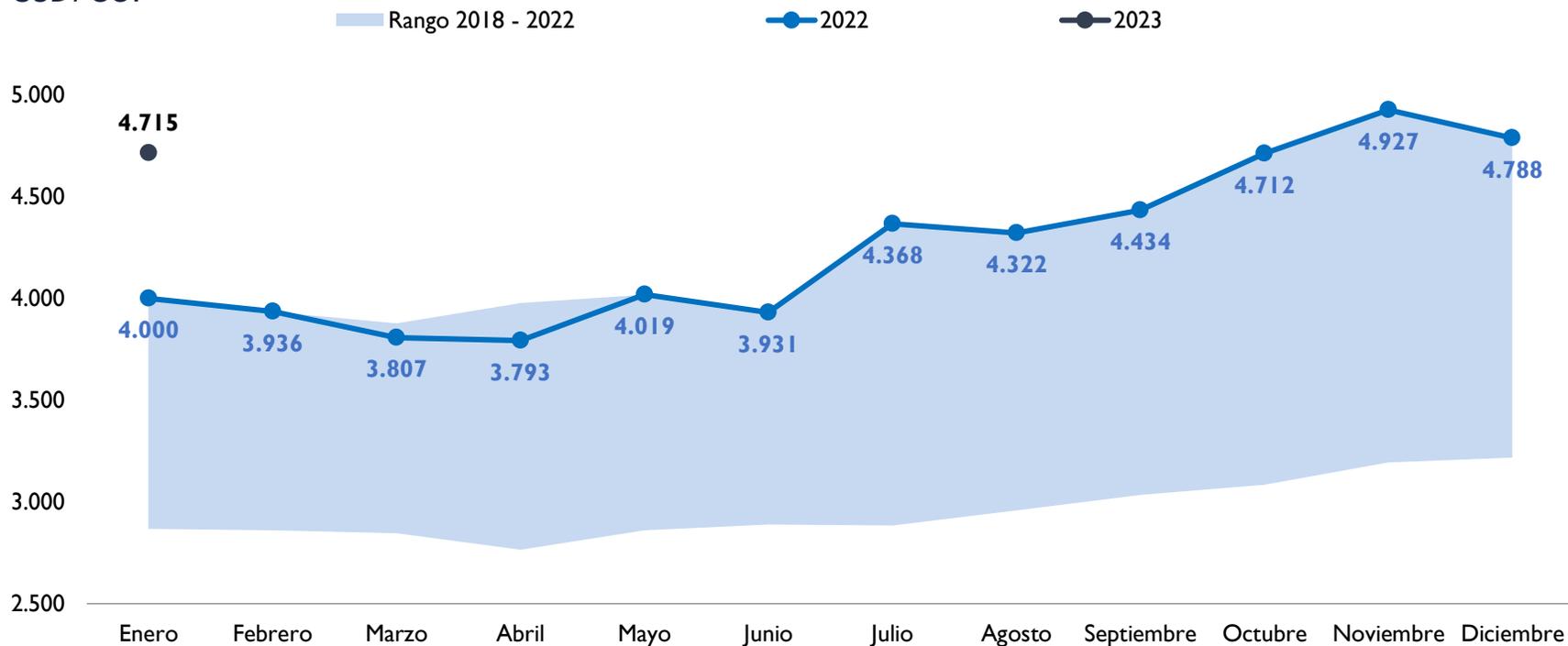
CONTEXTO NACIONAL





Tasa de cambio - TRM

USD/COP



Fuente: Banco de la República

Promedio mensual
Enero 2023

\$4.715 USD/COP

▲ +17,9% anual (715 COP)

▼ -1,5% mensual (-73 COP)

Promedio año acumulado
Enero 2023

\$4.715 USD/COP

▲ +17,9% anual (715 COP)

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2022

\$4.253 USD/COP

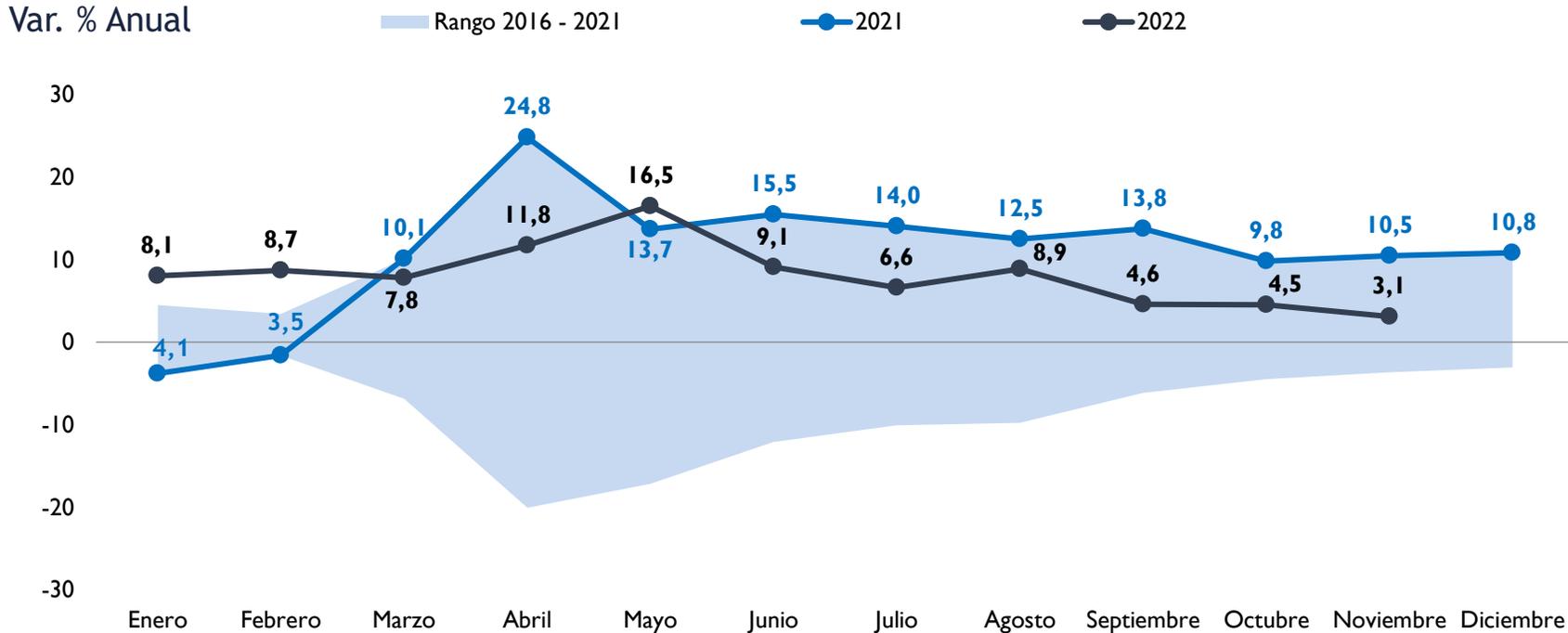
▲ +13,7% anual (511 COP)

Para enero, la tasa de cambio se ubicó en un promedio de \$4.715 COP, lo que representó una apreciación del 1,5% del peso frente al dólar, al compararlo con el promedio de diciembre de 2022.

- La Tasa Representativa del Mercado, se ha devaluado 17,9% este año, acercándose al umbral de \$5.000. La devaluación del peso frente a la divisa internacional, se debe a algunos factores: bajo el contexto internacional, la caída de los precios del petróleo ha afectado el comportamiento de la tasa, y, desde la perspectiva nacional, las decisiones de política monetaria que han modificado la tasa de interés para controlar la inflación, la cual alcanzó en enero una variación anual del 13,25%.



Actividad Económica - ISE



Fuente: DANE, datos ajustados por efecto estacional y de calendario - *Último dato disponible
ISE: Indicador de Seguimiento a la Economía

Var. % anual del mes
Noviembre 2022

3,1%

▼ -7,4 p.p. anual

▼ -1,4 p.p. mensual

Promedio año acumulado
Enero - Noviembre 2022

8,2%

▼ -2,7 p.p. anual

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2021

10,9%

▲ +17,8 p.p. anual

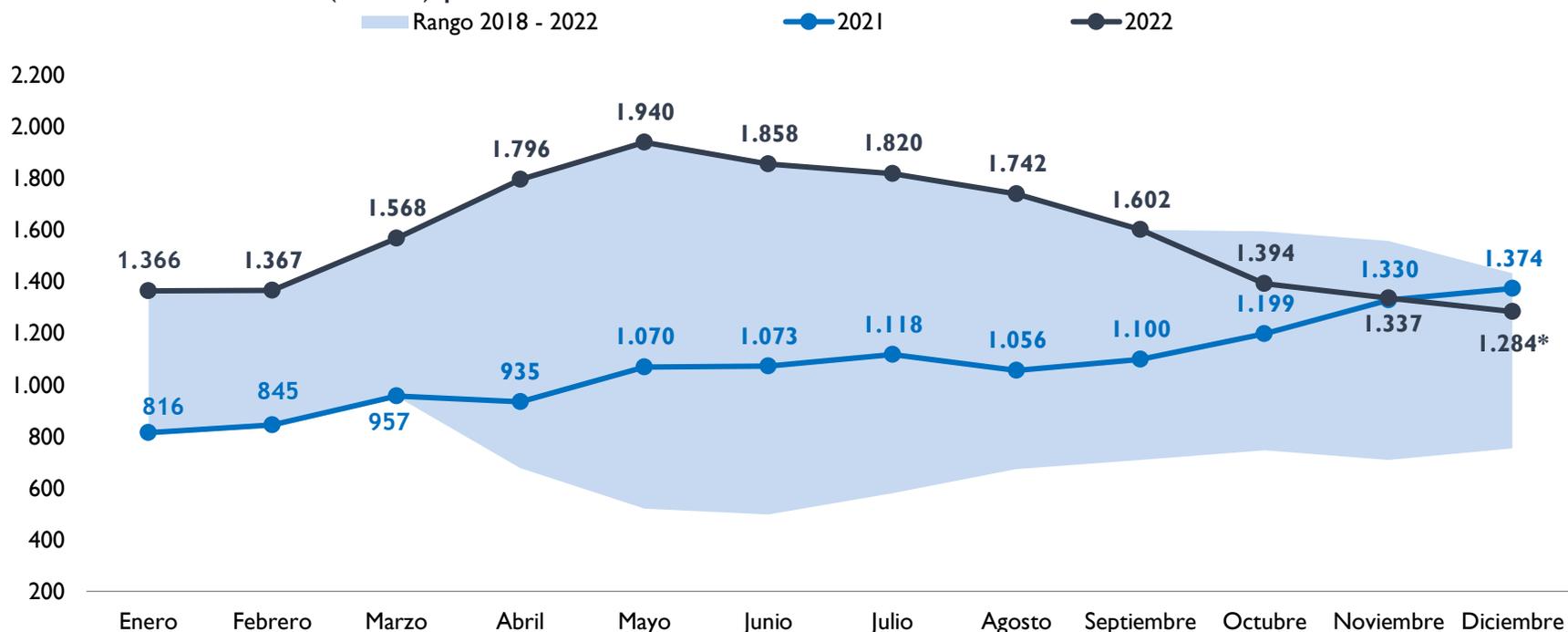
El Indicador de Seguimiento a la Economía (ISE) registró una expansión anual del 3,1% en noviembre de 2022 (último dato disponible), frente al nivel observado en noviembre del 2021.

- Ahora bien, al comparar el crecimiento con noviembre de 2021, la variación anual fue menor en 7,4 puntos porcentuales.
- Respecto al mes anterior el ISE experimentó una contracción de cerca de 1,4 puntos porcentuales, reflejando un retroceso en la economía.
- Las problemáticas relacionadas con la inflación y el aumento constante del precio del dólar han afectado el crecimiento económico colombiano. Si bien la tasa de crecimiento se mantiene positiva, evidencia una reducción.



Exportaciones - Petróleo y derivados

Millones de dólares (MUSD) promedio móvil tres meses



Fuente: DANE
*Dato preliminar

Promedio móvil tres meses
Octubre - Diciembre 2022

\$1.284* MUSD

▼ -6,5% anual (90 MUSD)

▼ -4,0% mensual (53 MUSD)

Acumulado anual
Enero - Diciembre 2022

\$18.938* MUSD

▲ +40,1% anual (5.424 MUSD)

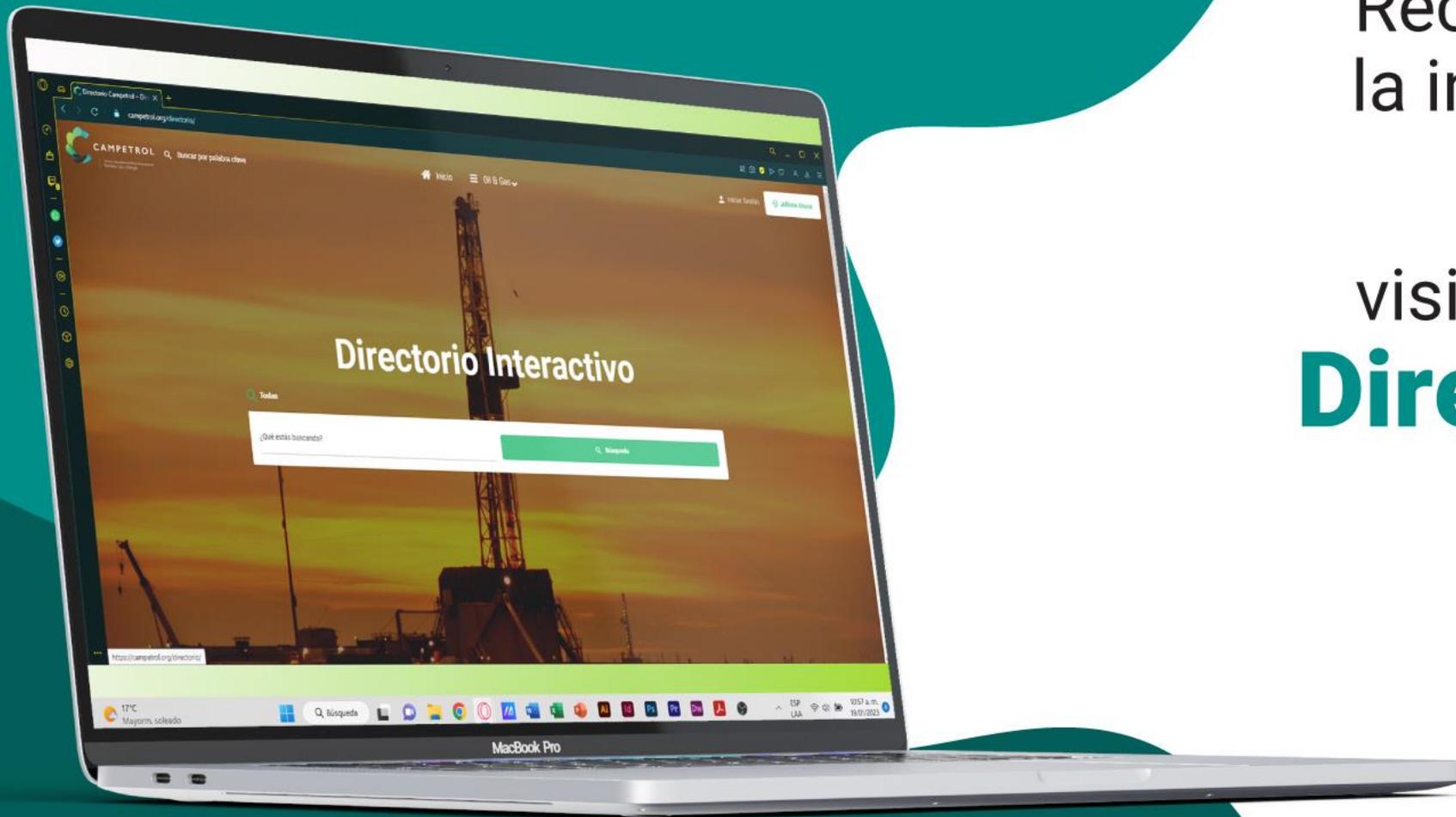
Total anual
Enero - Diciembre 2021

\$13.514 MUSD

▲ +54,4% anual (4.760 MUSD)

Las exportaciones de petróleo y sus derivados se ubicaron en \$1.284* millones de USD durante el trimestre móvil octubre - diciembre de 2022 (último dato disponible).

- Es importante mencionar que las ventas del petróleo aportaron US\$18.938* millones en el período enero-diciembre 2022, creciendo 40,1% versus el mismo período del año pasado.
- En diciembre de 2022 se exportó un total de \$1.184* millones de dólares en petróleo y sus derivados, una disminución de 0,15% frente al mismo período de 2021.
- En diciembre de 2022 se exportaron 14,3 millones de barriles de petróleo crudo, lo que representó una caída de 17,0% frente a diciembre de 2021.



Recuerda actualizar
la información de tu
compañía

visita ahora nuestro
**Directorio
Interactivo**



CAMPETROL

Cámara Colombiana de Bienes & Servicios de
Petróleo, Gas y Energía

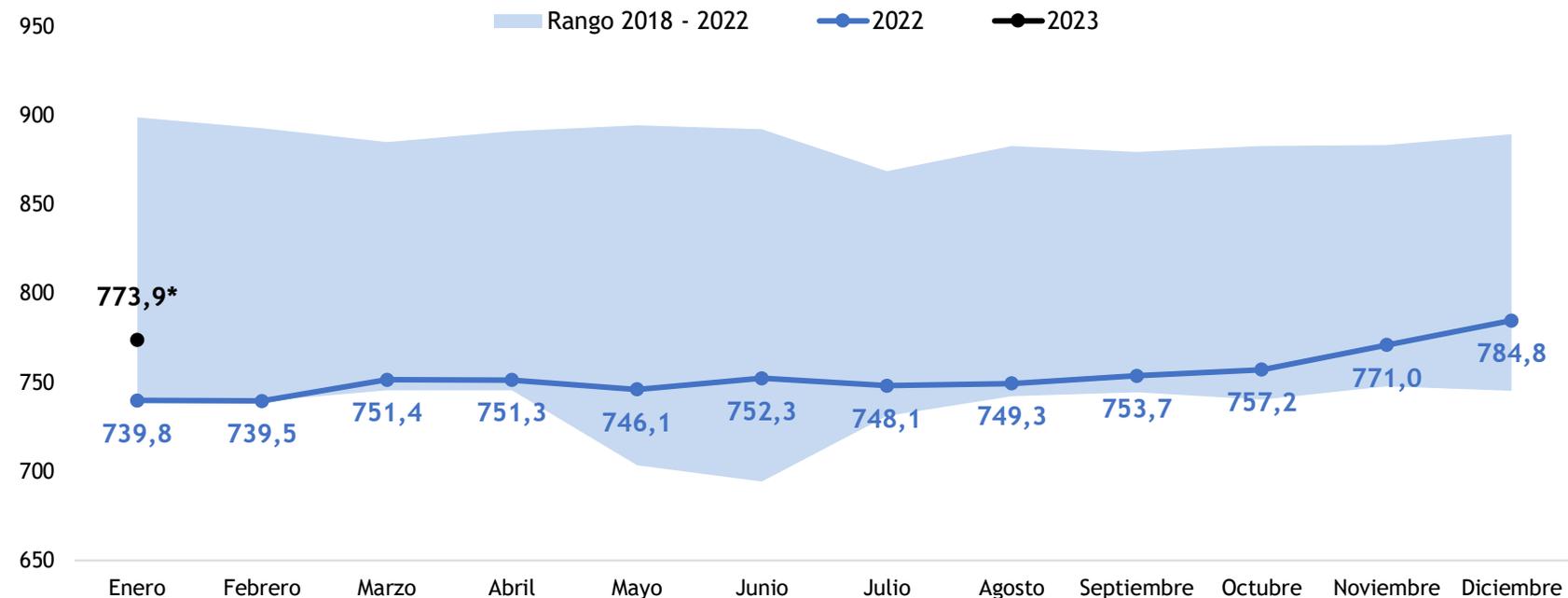
OFERTA O&G COLOMBIA





Producción de petróleo - Histórico

KBOPD



Fuente: MME - ANH
*Dato preliminar

Promedio mensual
Enero 2023

773,9* KBOPD

▲ +4,6% anual (34,1 KBOPD)

▼ -1,4% mensual (10,8 KBOPD)

Promedio año acumulado
Enero 2023

773,9* KBOPD

▲ +4,6% anual (34,1 KBOPD)

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2022

753,7 KBOPD

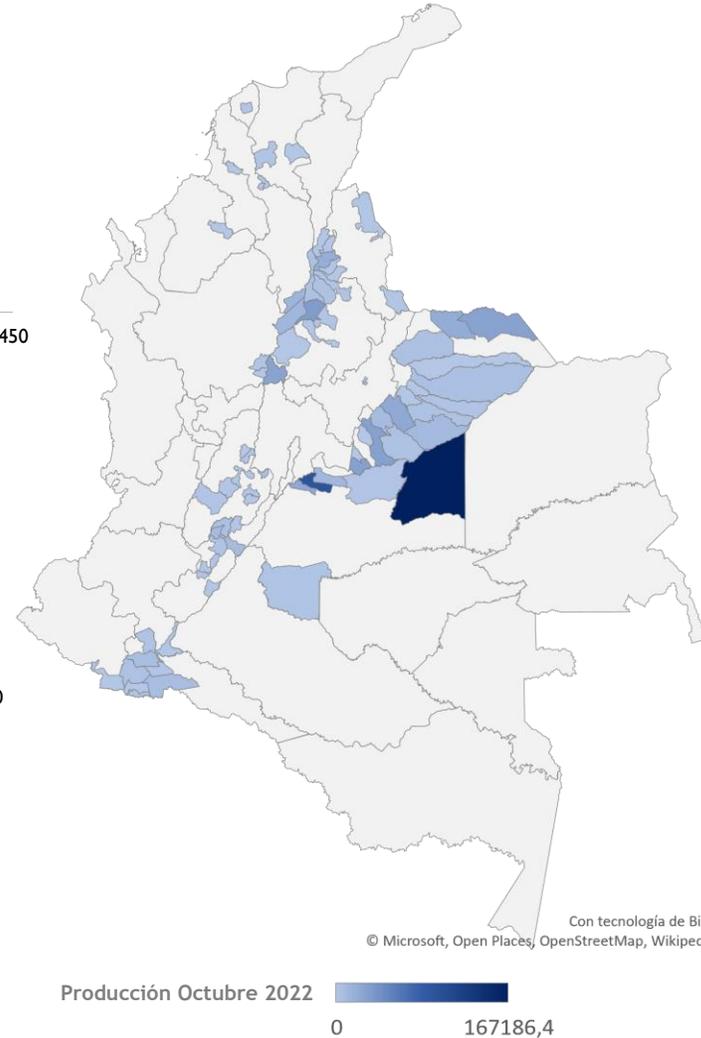
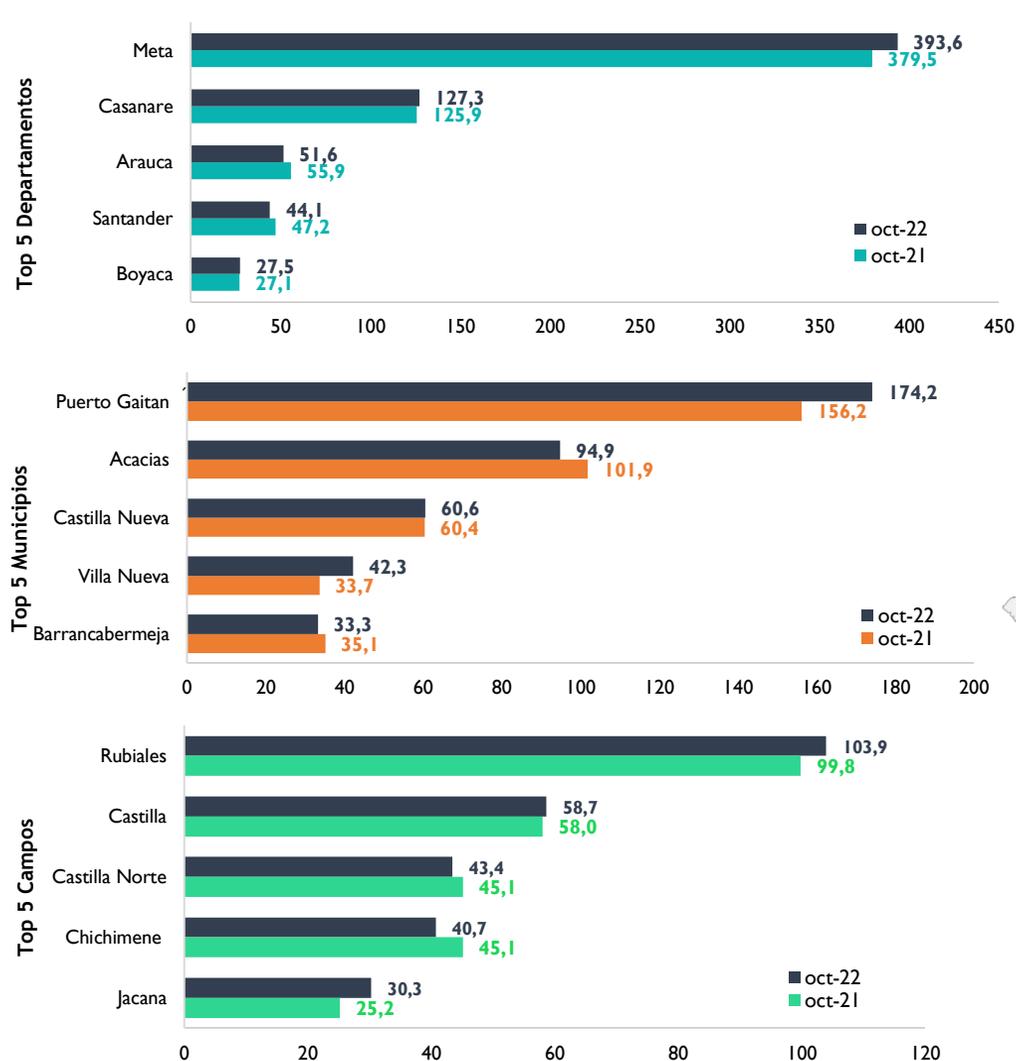
▲ +2,4% anual (17,3 KBOPD)

La producción preliminar de petróleo en el mes de enero 2023 fue de 773,9 miles de barriles de petróleo por día (KBOPD), lo cual representa un aumento de 4,6% con respecto al promedio alcanzado en el mismo periodo de 2022.

- La producción de petróleo cerró el 2022 con 784,8 KBOPD, la cifra más alta registrada desde el inicio de la pandemia. Sin embargo, en enero bajó a los 773,9 KBOPD.
- Cabe resaltar que, en este periodo se presentaron situaciones de orden público en el departamento de Arauca, que propiciaron variaciones a la baja en la producción mensual.

Producción de petróleo - Georreferenciación

KBOPD - Promedio Octubre 2022*



Para Octubre de 2022 (último dato disponible), los cinco principales departamentos productores aportaron el 85,1% del total de la producción. Meta continúa siendo el principal departamento, con una participación del 52%, reportando un incremento anual del 3,7% en su producción.

Los cinco principales municipios productores contribuyeron con el 53,5%. El municipio con la mayor producción continuó siendo Puerto Gaitán, con una participación de 23%.

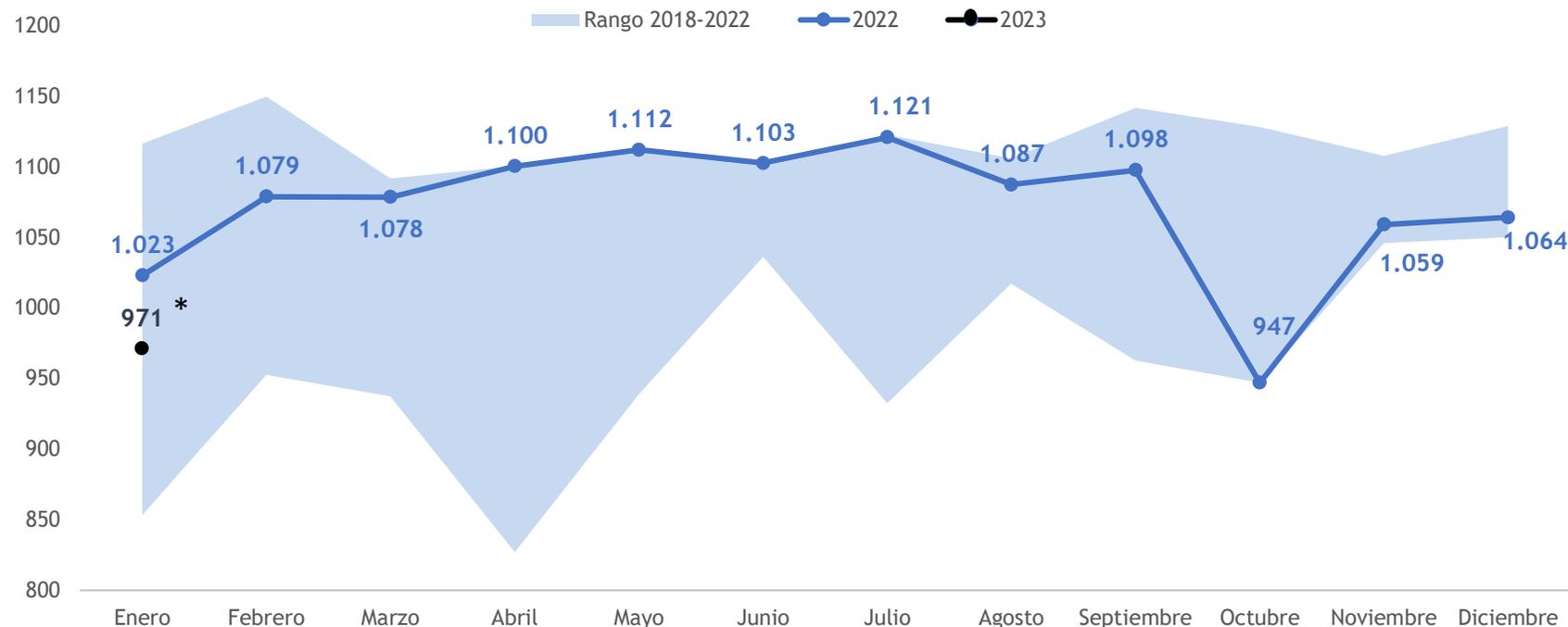
Los cinco campos de mayor producción representaron el 36,6%. El campo Rubiales continuó con la mayor producción, con una participación del 13,7%.

Fuente: ANH
*Últimos datos públicos disponibles



Producción comercializada de gas - Histórico

MPCD



Fuente: MME - ANH
*Dato preliminar

Promedio mensual
Enero 2023

971* MPCD

▼ -5,1% anual (51,9 MPCD)

▼ -8,7% mensual (93 MPCD)

Promedio año acumulado
Enero 2023

971* MPCD

▼ -5,1% anual (51,9 MPCD)

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2022

1.072 MPCD

▼ -1,4% anual (15,6 MPCD)

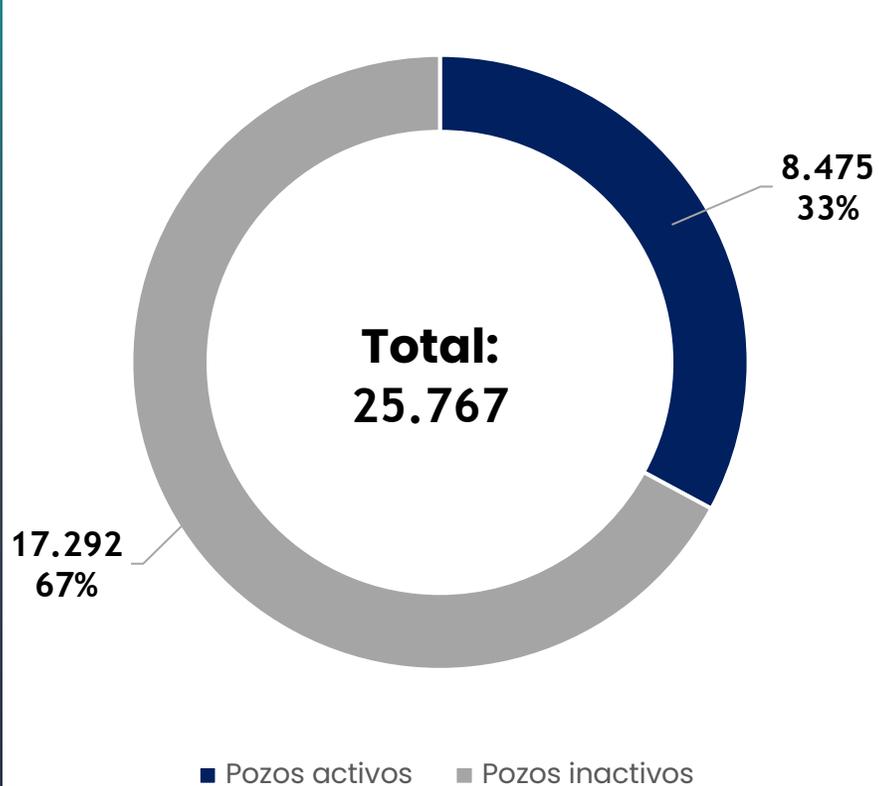
Durante el mes de enero, la producción comercializada de gas nacional fue de 971 millones de pies cúbicos (MPCD), representando así una disminución de 5,1% con respecto al mismo mes en 2022.

- En este periodo se evidencio un aumento en la producción de gas de los campos Clarinete, Ballena, Bonga Mamey, Chuchupa y Floreña y Pandereta.
- Por otra parte, se presentó una disminución en Cusiana, Cupiagua, Aguas Vivas, Acordeón y Bullerengue.

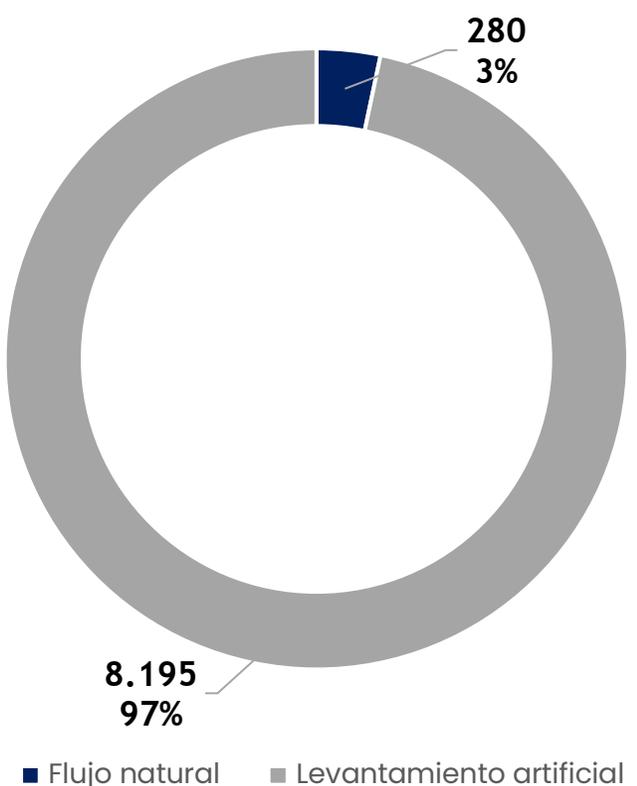


Balance de pozos activos mensual en Colombia - Corte a mayo 2022

Estado actual de los pozos en Colombia



Mecanismo de producción por pozo



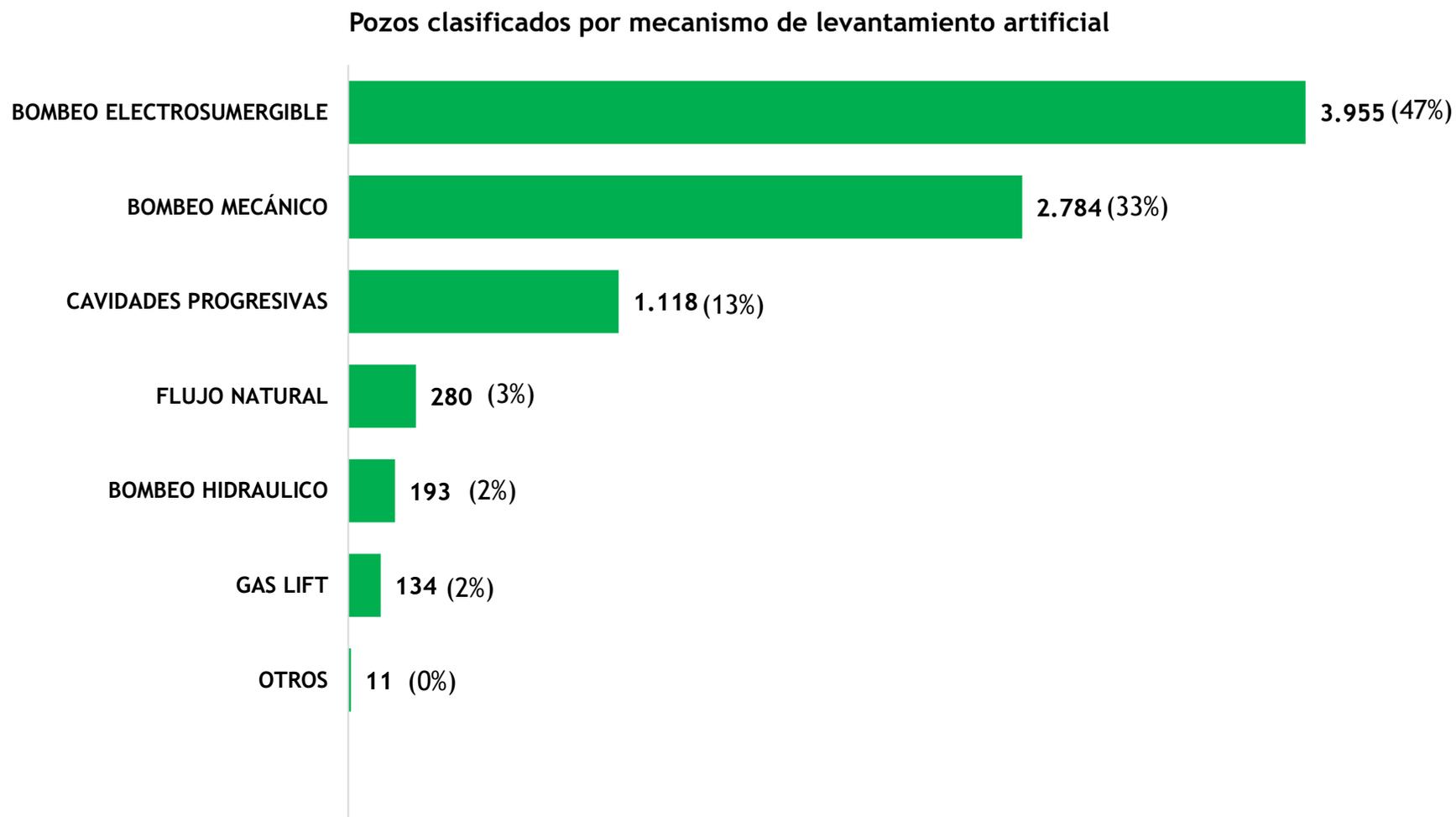
Con corte a mayo de 2022, se registraron un total de 8.475 pozos activos, lo cual representa el 33% del total de pozos perforados en el territorio nacional (25.767)

- El 97% de estos pozos emplea para su producción algún mecanismo de levantamiento artificial.
- Los campos con la mayor cantidad de pozos activos se encuentran en las cuencas del Valle Medio del Magdalena (VMM) (La Cira - Infantas, Moriche, Jazmin, Palagua) y Llanos Orientales (Caño Limón, Castilla, Quifa y Rubiales)

Nota: Corte a Mayo de 2022
 Fuente: Ministerio de Minas y Energía



Distribución mensual de Sistemas de Levantamiento Artificial - Corte a mayo 2022



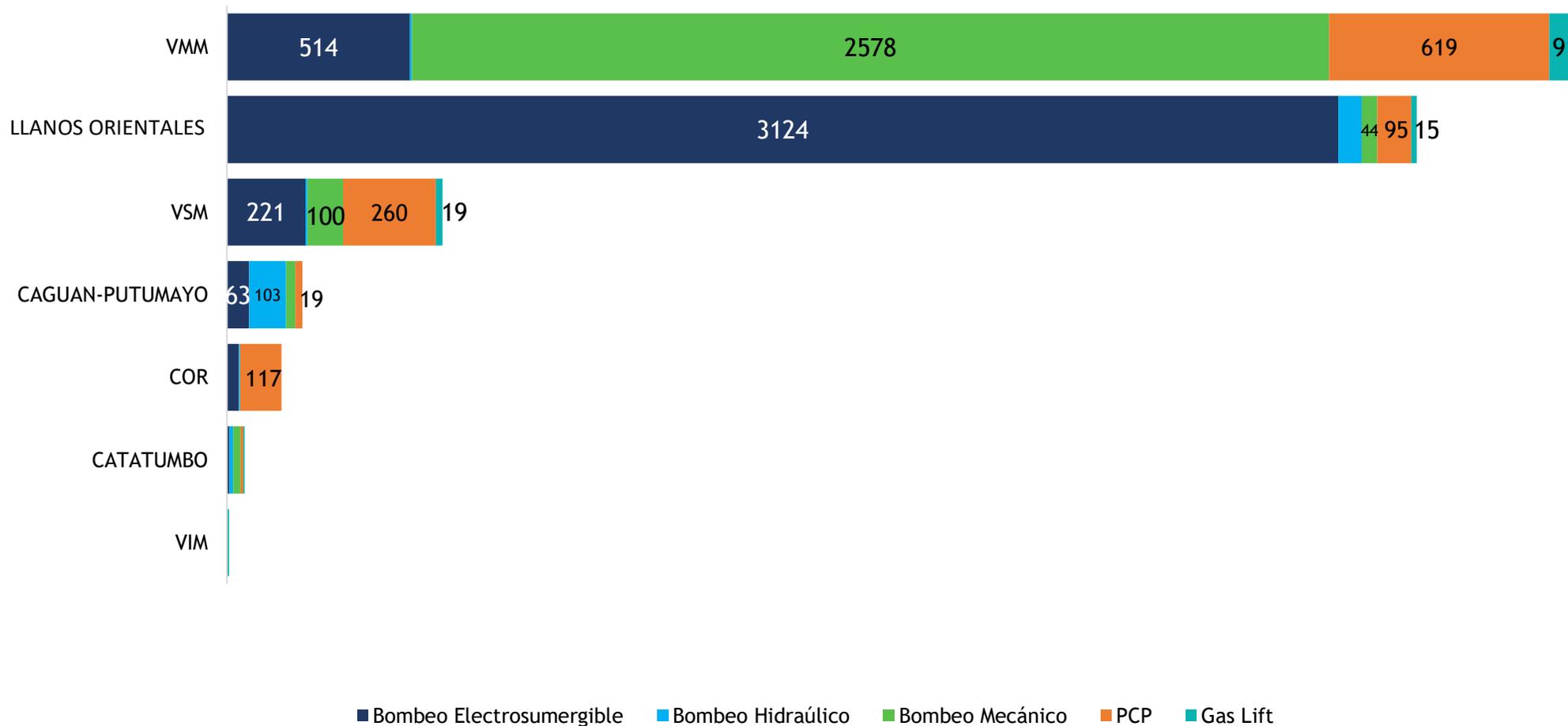
Durante este periodo el 47% de los pozos producían por bombeo electrosumergible, el 33% por bombeo mecánico, el 13% por cavidades progresivas (PCP) y el restante por bombeo hidráulico y gas lift.

- En la cuenca del Valle Medio del Magdalena el sistema de levantamiento predominante es el bombeo mecánico, mientras que en los Llanos Orientales es el bombeo electrosumergible.
- Por otra parte, en la cuenca del Valle Superior del Magdalena se emplean principalmente bombas electrosumergibles y PCP.



Distribución mensual de Sistemas de Levantamiento Artificial - Corte mayo 2022

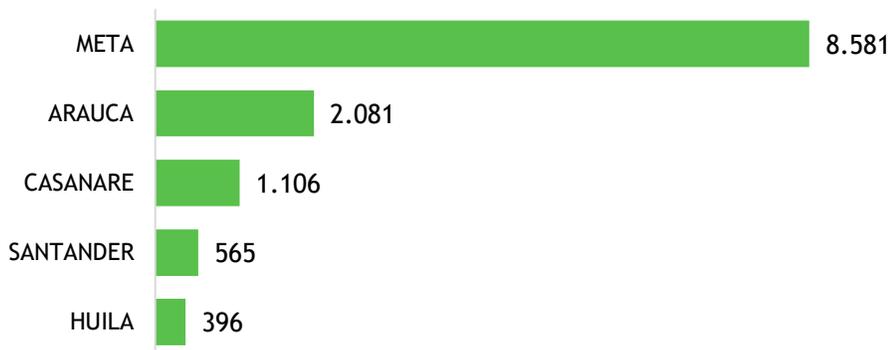
Distribución de mecanismos de levantamiento artificial por cuenca



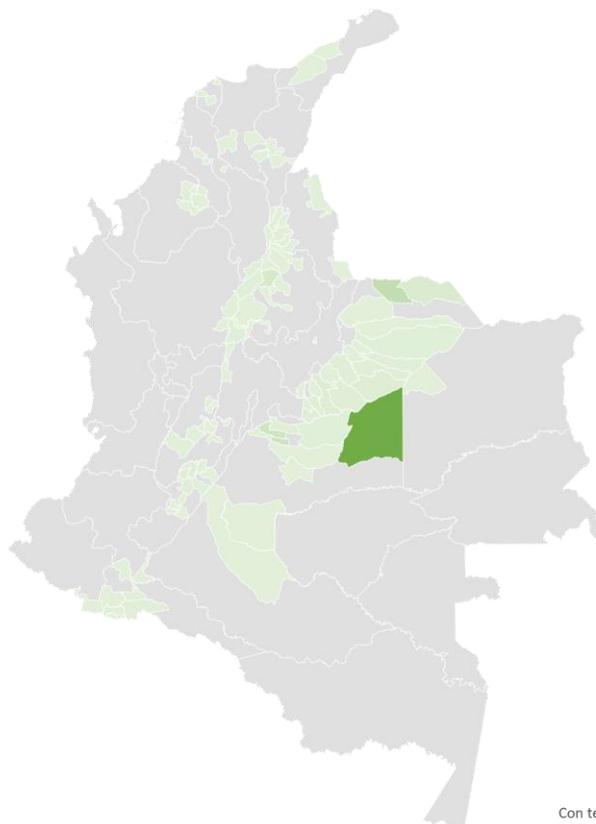


Volúmenes mensuales de agua producidos por la industria O&G: 13,4 MBWPD

Producción de agua por departamento (KBWPD)

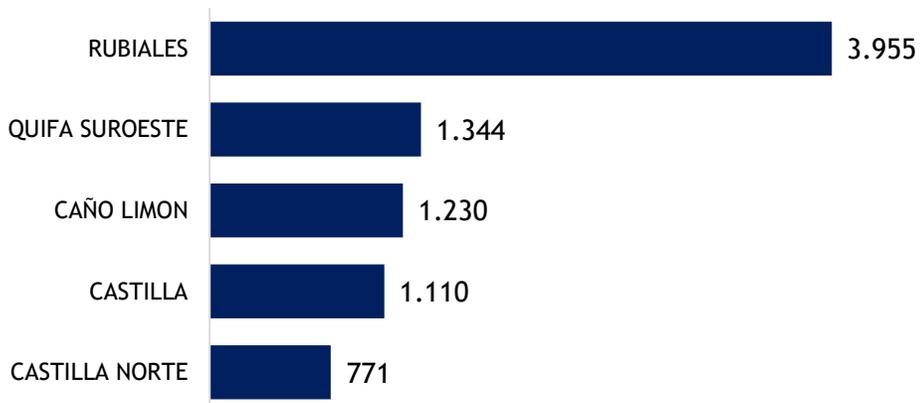


Producción de agua por municipio



Con tecnología de Bing
© Microsoft, Open Places, OpenStreetMap, Wikipedia

Producción de agua por campo (KBWPD)



Durante este mes se produjeron 13,4 millones de barriles de agua por día en promedio por parte del sector de petróleo y gas. Con este valor se registra una relación agua-petróleo (WOR) de 18 barriles de agua por cada barril de petróleo.

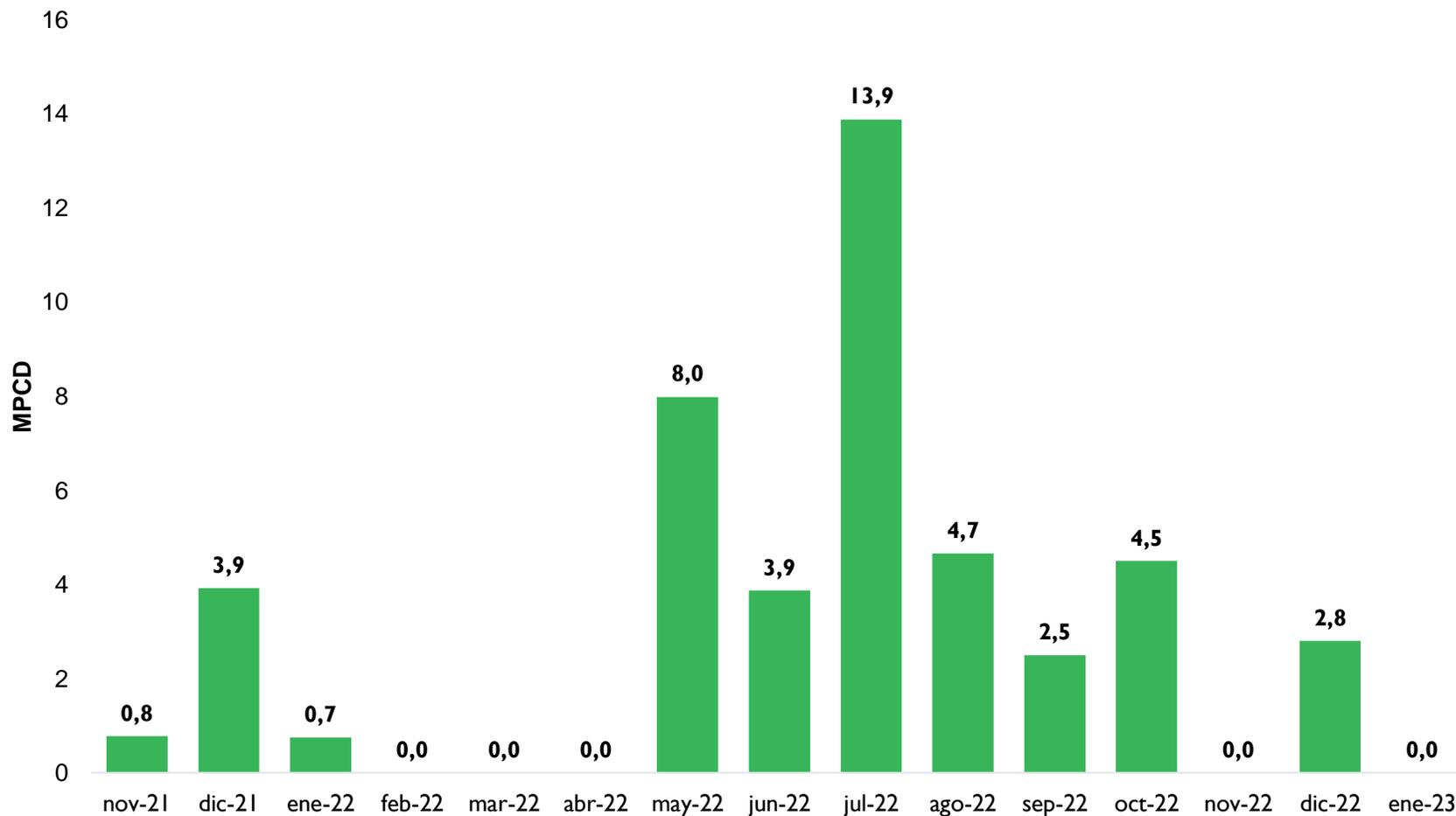
- Los principales campos con producción de agua se encuentran en los Llanos Orientales y el Valle Medio del Magdalena.
- Cabe destacar que todo el volumen de agua producido por el sector es tratado previo a su disposición o aprovechamiento.

Nota: Corte a Mayo de 2022
KBWPD: Miles de barriles de agua por día
Fuente: Ministerio de Minas y Energía



Gas importado en Colombia

Volumen de gas importado en Colombia



- En el cuatro trimestre del año, se importaron en promedio 2 MPCD de gas, lo que representó el 0,2% de la producción comercializada en este periodo (1.023 MPCD). Con este resultado, el promedio a lo largo de 2022 fue de 3,1 MPCD.
- En el mes de enero de 2023, no se registraron importaciones de gas en el país.
- Cabe resaltar que, el gas en Colombia es importado por medio de la terminal de regasificación de gas natural licuado SPEC LNG de Cartagena.

PAUTA EN NUESTROS DOCUMENTOS

MONITOR DE PRECIOS
Análisis semanal de los precios del crudo

RESUMEN EJECUTIVO | Tiempo de lectura: 10 minutos

PRINCIPALES INDICADORES*	OFERTA	DEMANDA
Brent	80.54	80.54
WTI	80.54	80.54
NYMEX	80.54	80.54
INDIA	80.54	80.54
COMEX	80.54	80.54
ASIA LIGHT	80.54	80.54
Range del día Brent	80.54 - 80.54	

Comportamiento Brent

Mejores perspectivas respecto a la demanda de Estados Unidos, China y Reino Unido presionan los precios al alza

WEBINAR
SABER HACER EN EL TRATAMIENTO QUÍMICO PARA LA EVOLUCIÓN DE LOS DEPOSITOS INORGÁNICOS

MAGAZINE

Edición no. 10

SierraCol energy
Dos años como empresa líder independiente en Colombia

Esperando el Cambio del Petróleo y Gas y Energía
Con la participación de Anton Paar, PECOM, INSURCOL, Tachyus

Directorio 2023

INFORME DE TALADROS Y PRODUCCIÓN

BALANCE PETROLERO

2022-Q3: TENDENCIA AL ALZA EN LA ACTIVIDAD DEL SECTOR

Diciembre 2022

Mayor información:

Clarena Bermúdez
Coordinadora de Eventos
eventos@campetrol.org

Teléfono (571) 5201231 ext 102
Celular: 3102972386 - 3134360928

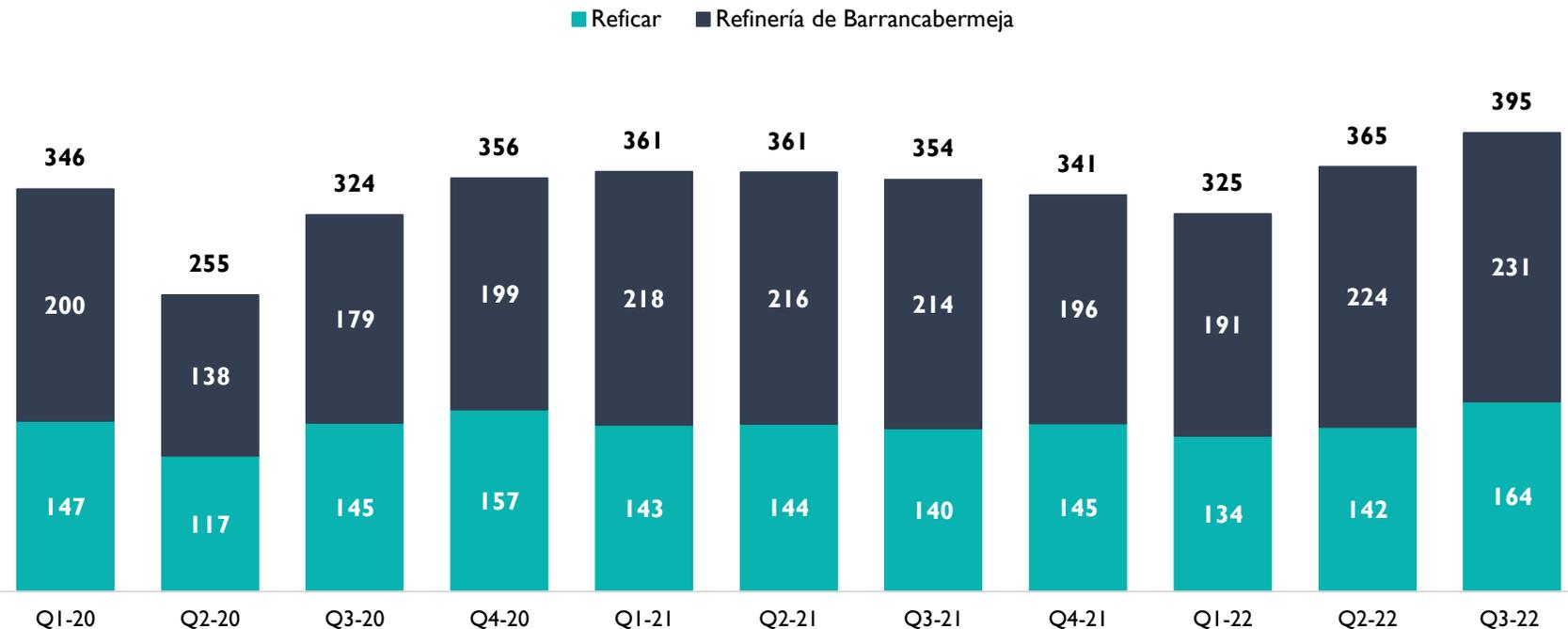
DEMANDA O&G COLOMBIA





Carga a refinerías

KBOPD



Fuente: MME - Ecopetrol
Corte: Tercer trimestre 2022, último dato disponible

Promedio trimestral
Julio - Septiembre 2022

395 KBOPD

▲ +11,4% anual (40,3 KBOPD)

▲ +8,1% trimestral (29,4 KBOPD)

Promedio año acumulado
Enero - Septiembre 2022

361,5 KBOPD

▲ 0,8% anual (2,9 KBOPD)

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2021

354 KBOPD

▲ +10,6% anual (374,0 KBOPD)

La carga a refinerías presentó un promedio de 395 KBOPD en el tercer trimestre de 2022 (último dato disponible), un incremento de 11,4% con respecto al Q3 - 2021,

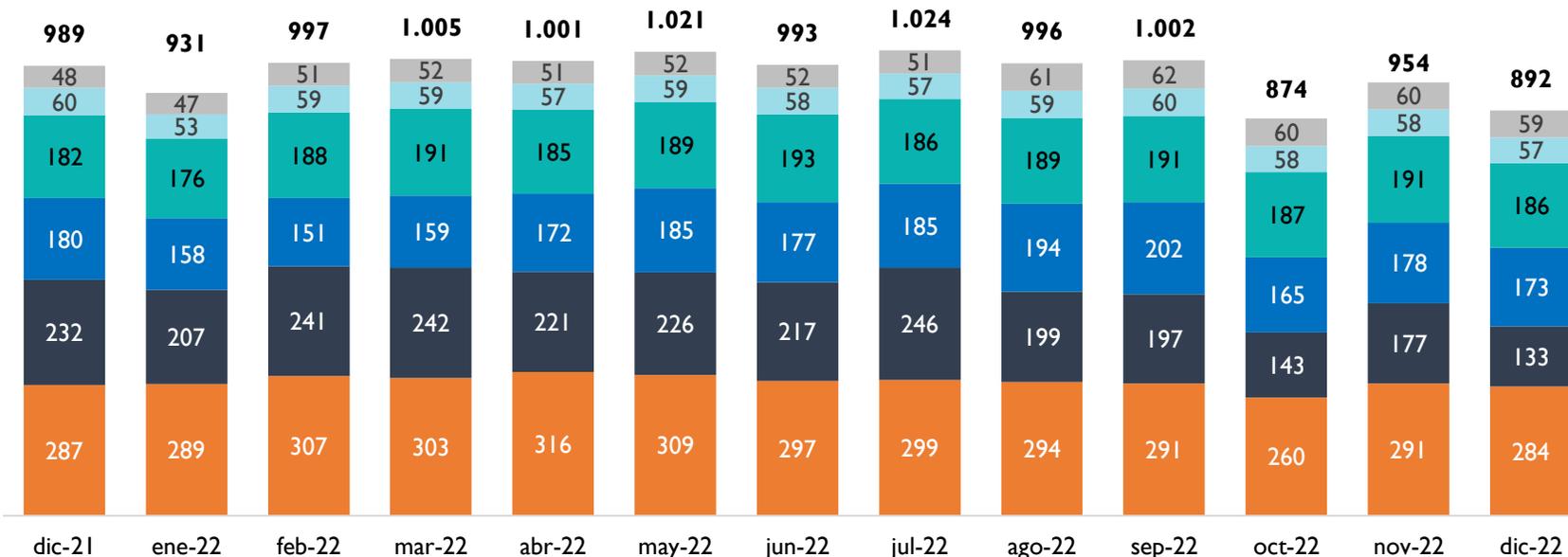
- En el acumulado del 2022 con corte a septiembre, se han cargado en promedio 361 KBOPD, un crecimiento de 0,80% frente al mismo periodo de 2021
- A mediados de septiembre la refinería de Cartagena alcanzó 200 mil barriles diarios de carga gracias al exitoso arranque de la unidad de crudo adicional del Proyecto IPCC (Interconexión de Plantas de Crudo de Cartagena) que incrementó la capacidad de la refinería en +50 kbd, afianzando así su rol clave que permite sustituir importaciones de mayor costo para el país.



Ventas de gas

MPCD*

Industrial Generación Térmica Industria Petrolera Residencial GNVC Comercial



Fuente: Gestor del Mercado de Gas Natural

Corte: Diciembre 2022

*Se empleó un Poder Calorífico Bruto (GHV) promedio de 950 BTU/ft3

Promedio mensual
Diciembre 2022

892 MPCD

▼ -9,9% anual (97,9 MPCD)

▼ -6,5% mensual (62,1 MPCD)

Promedio año acumulado
Enero - Diciembre 2022

974 MPCD

▲ +4,5% anual (41,5 MPCD)

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2021

933 MPCD

▲ +0,1% anual (1,0 MPCD)

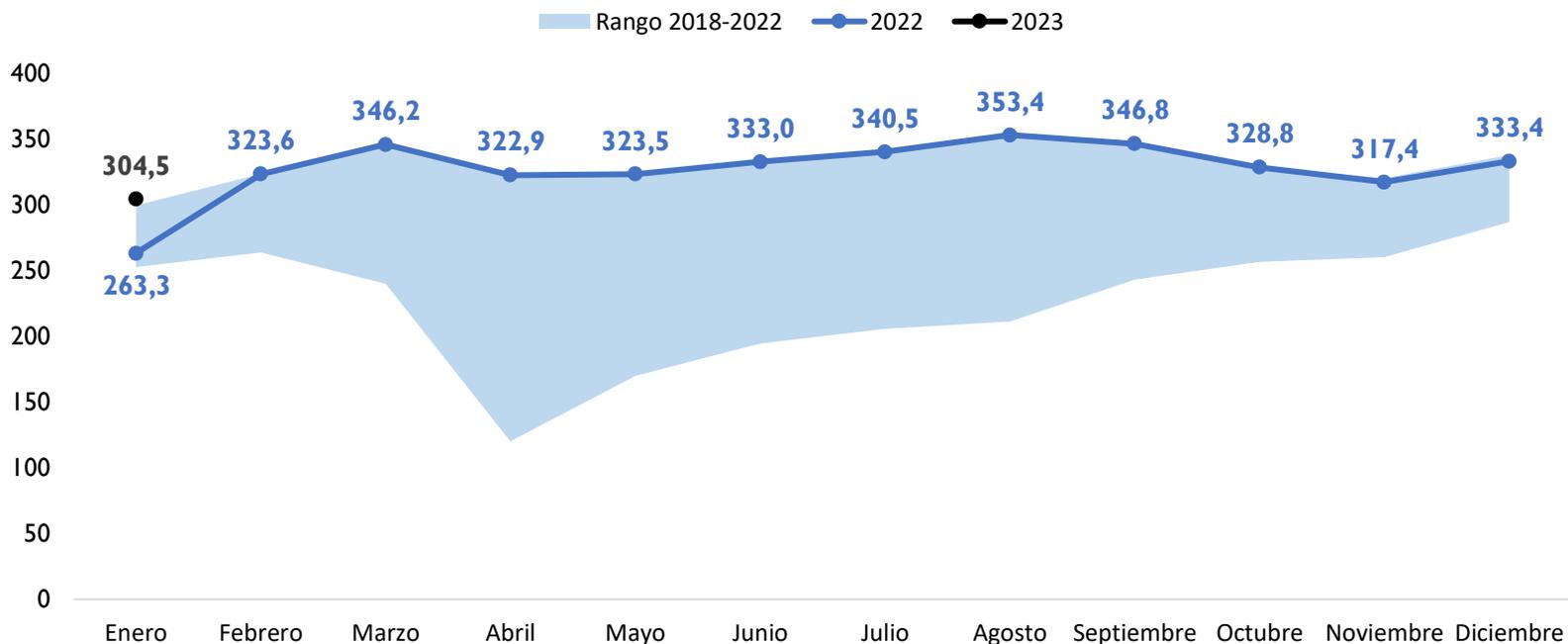
La ventas de gas en Colombia para el mes de diciembre (último dato disponible) registró una caída de 9,9% anual, al ubicarse en 892 MPCD.

- Esta disminución se explica principalmente por las variación en la producción de energía termoeléctrica (-42,7%), debido al incremento en el consumo de energía hidroeléctrica.
- Asimismo, se registraron caídas en la demanda de los sectores de transporte (-5,3%), petrolero (-4,1%) e industrial (-1,1%)
- Por otra parte, se presentó un aumento en la demanda de gas por parte del sector comercial (+21,7%) y residencial (+2,3%).



Demanda de combustibles líquidos

KBPD Combustibles



Fuente: MME - SICOM
Corte: Enero 2023

Promedio mensual
Enero 2023

304,5 KBPD

▲ +15,6% anual (41,1 KBPD)

▼ -8,7% mensual (28,9 KBPD)

Promedio año acumulado
Enero 2023

304,5 KBPD

▲ +15,6% anual (41,1 KBPD)

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2022

328,2 KBPD

▲ +15,1% anual (43,1 KBPD)

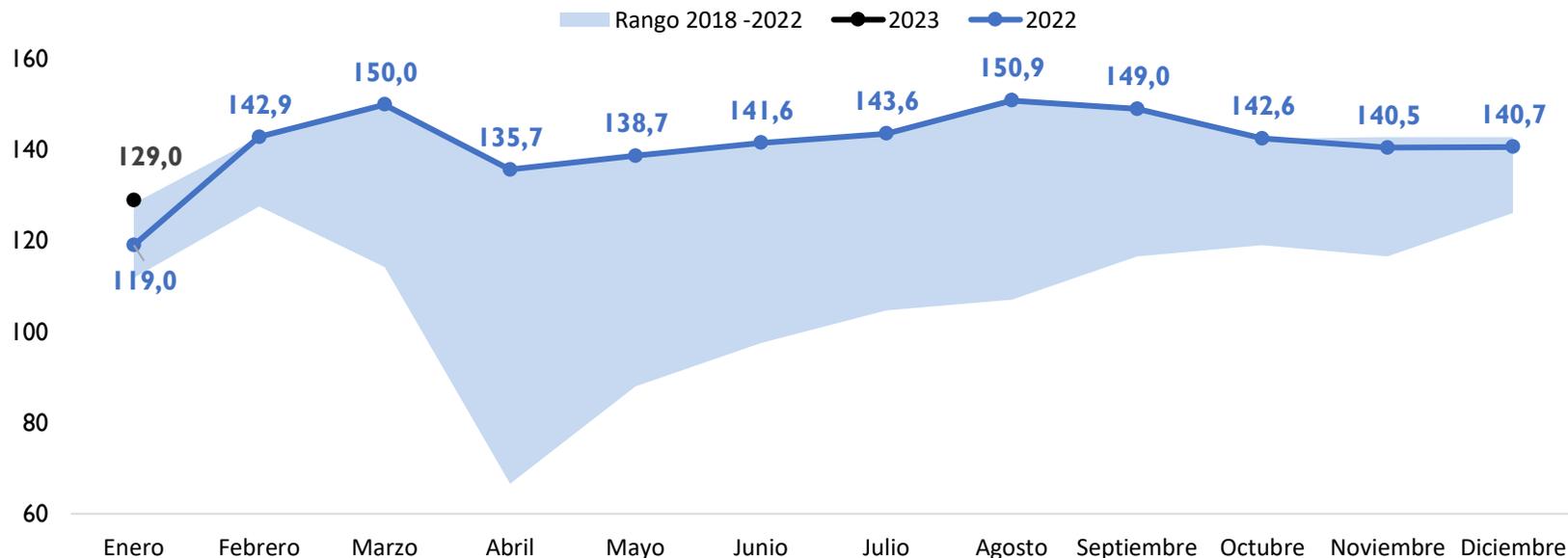
Para enero de 2023, la demanda agregada de los principales combustibles líquidos fue de 304,5 KBPD, 8,7% inferior a la observada en diciembre.

- Con respecto a enero 2021, la demanda aumento 15,6%, equivalente a 41,1 mil barriles promedio diarios.
- Durante este mes, se observó una disminución generalizada en el consumo de los combustibles líquidos.



Demanda de combustibles líquidos

KBPD ACPM - Diesel



Fuente: MME - SICOM
Corte: Enero 2023

Promedio mensual
Enero 2023

129,0 KBPD

▲ +8,4% anual (10,0 KBPD)

▼ -8,3% mensual (11,7 KBPD)

Promedio año acumulado
Enero 2023

129,0 KBPD

▲ +8,4% anual (10,0 KBPD)

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2022

141,5 KBPD

▲ +12,8% anual (16,1 KBPD)

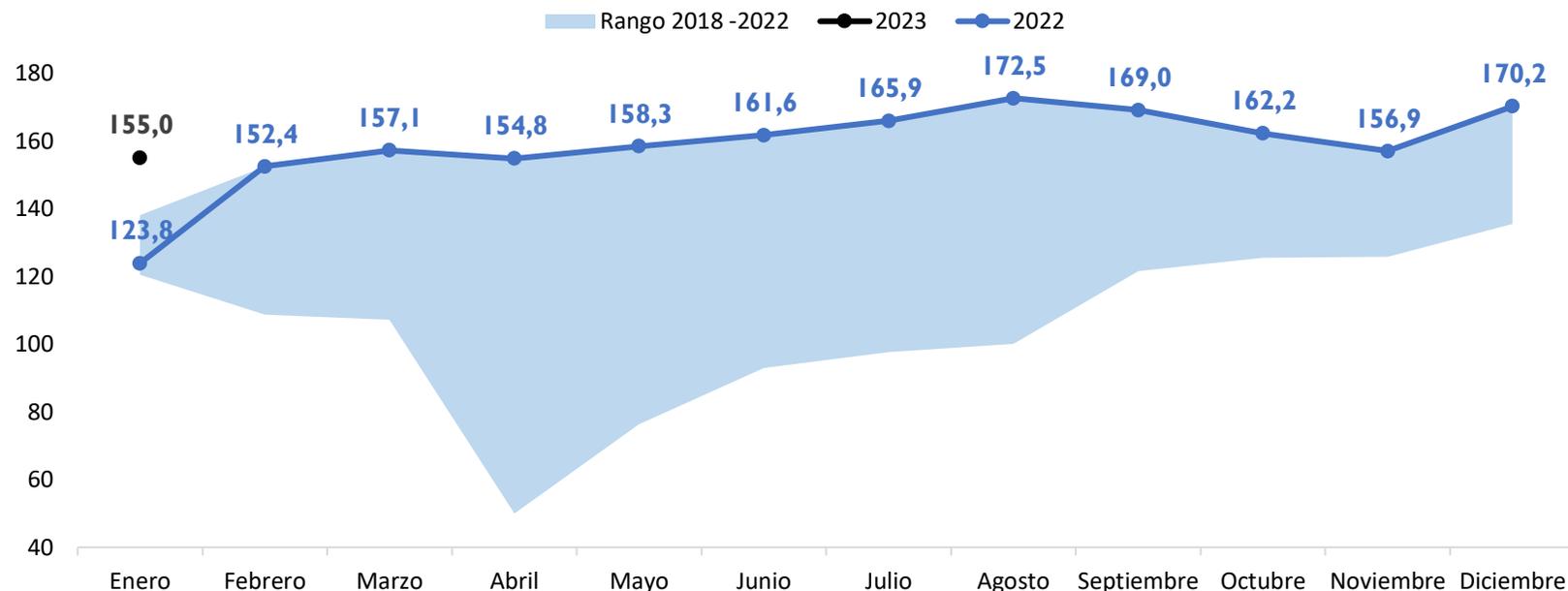
Durante el mes de enero, la demanda de Diesel se ubicó en 129,0 KBPD, representando así una caída de 8,3% frente al mes de diciembre

- Con respecto a enero 2021, la demanda de Diesel aumento 8,4%, equivalente a 10 mil barriles promedio diarios.
- La cifra observada en este mes se corresponde con lo esperado en relación con la estacionalidad del consumo general de combustibles líquidos. El comportamiento histórico nos muestra que en enero se presenta una disminución del consumo energético.



Demanda de combustibles líquidos

KBPD Gasolina



Fuente: MME - SICOM
Corte: Enero 2023

Promedio mensual
Enero 2023

155,0 KBPD

▲ +25,2% anual (31,2 KBPD)

▼ -8,9% mensual (15,2 KBPD)

Promedio año acumulado
Enero 2023

155,0 KBPD

▲ +25,2% anual (31,2 KBPD)

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2022

159,1 KBPD

▲ +13,7% anual (19,2 KBPD)

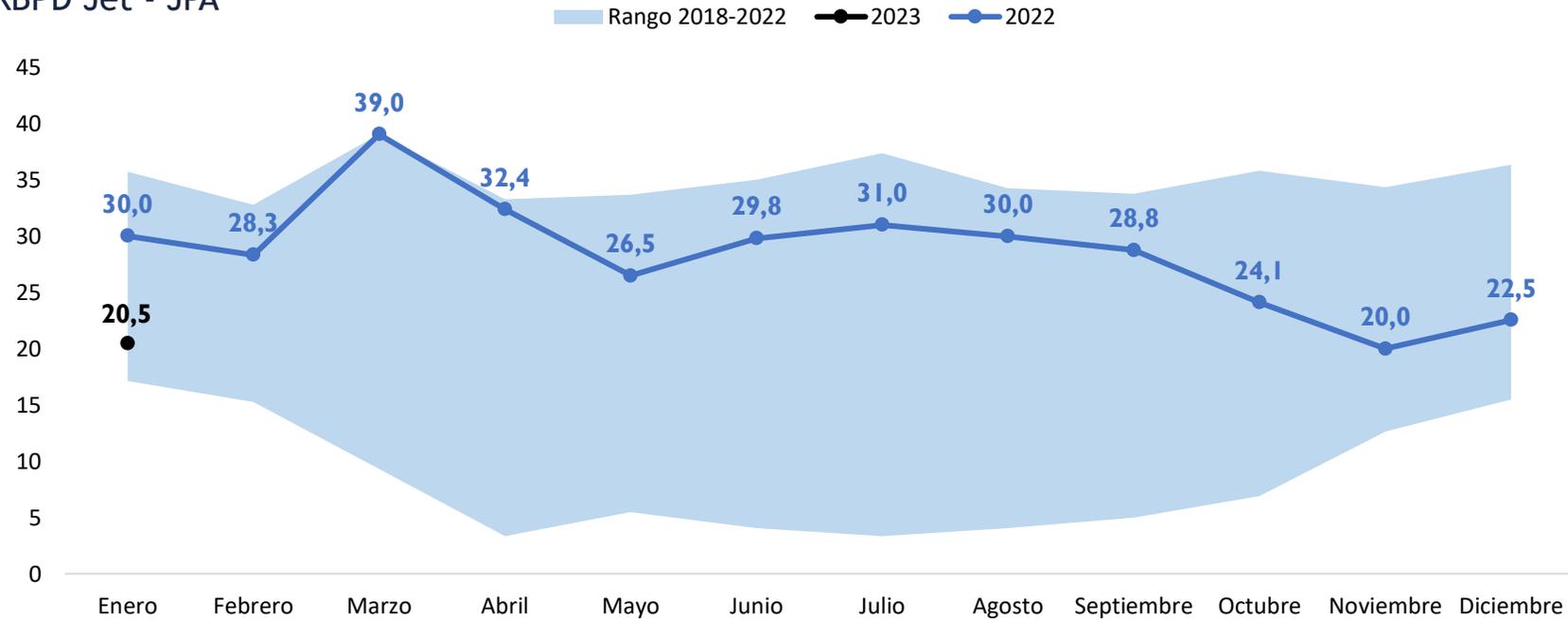
La demanda de gasolina presentó un promedio de 155,0 KBOPD en el mes enero de 2022, lo cual representa una disminución de 8,9% con respecto al mes de diciembre.

- Con respecto a enero 2021, el consumo de gasolina aumento 25,2%, equivalente a 31,2 mil barriles promedio diarios.
- La caída en la demanda de este combustible se debe, en mayor medida, al aumento en los precios de la gasolina.



Demanda de combustibles líquidos

KBPD Jet - JPA



Para enero de 2023, la demanda de Jet registró 20,5 KBPD, una disminución de 9,2%, al compararlo con el mes de diciembre

- Con respecto a enero 2021, el consumo de Jet bajo 31,8%, equivalente a 9,5 mil barriles promedio diarios
- En los últimos meses, la demanda del combustible ha disminuido, producto del incremento en los costos de los tickets.

Fuente: MME - SICOM
Corte: Enero 2023

Promedio mensual
Enero 2023

20,5 KBPD

▼ -31,8% anual (9,5 KBPD)

▼ -9,2% mensual (2,1 KBPD)

Promedio mensual
Enero 2023

20,5 KBPD

▼ -31,8% anual (9,5 KBPD)

Promedio año acumulado
Enero - Diciembre 2022

27,7 KBPD

▲ +5,8% anual (7,9 KBPD)

ACTIVIDAD O&G COLOMBIA

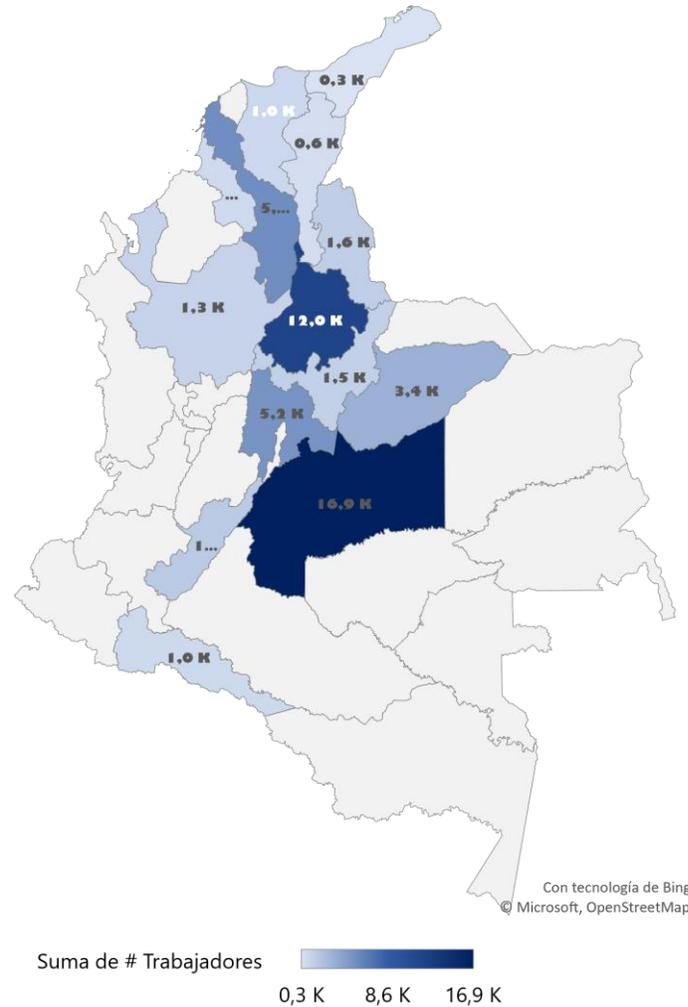
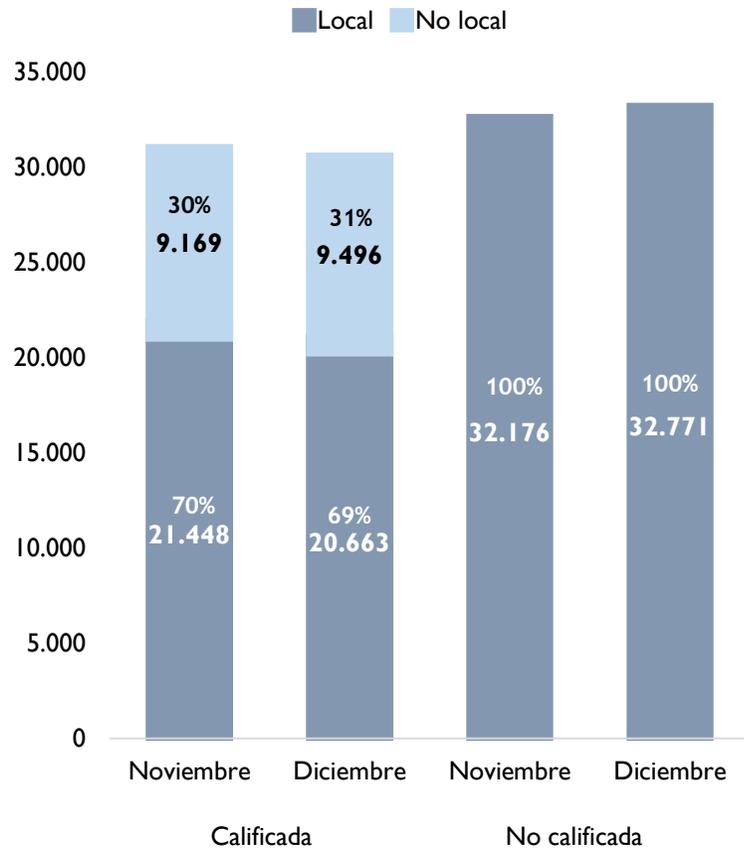


Contratación de mano de obra Grupo Ecopetrol

Número de trabajadores - Diciembre 2022

62.930

Trabajadores de contratistas



En diciembre de 2022, se reportaron 62.930 trabajadores de contratistas con dedicación exclusiva a las actividades contratadas por Ecopetrol y su Grupo Empresarial.

- Del total de trabajadores contratistas del Grupo Ecopetrol, el 47,9% corresponde a trabajadores calificados, de los cuales el 68,5%, cerca de 20,6 mil empleados, corresponde a la localidad.
- Por otra parte, el 52,1% de los trabajadores de contratistas son mano de obra no calificada. De estos, el 100% corresponde a la localidad, siendo más de 32 mil empleados.
- A nivel nacional, las ciudades o municipios con la mayor cantidad de trabajadores de contratistas con dedicación exclusiva son: Barrancabermeja y Puerto Gaitán con cerca de 9,5 mil y 8,6 mil, respectivamente.



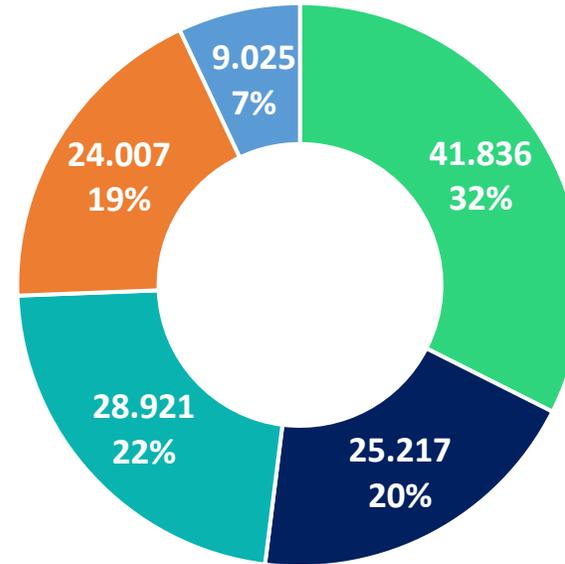
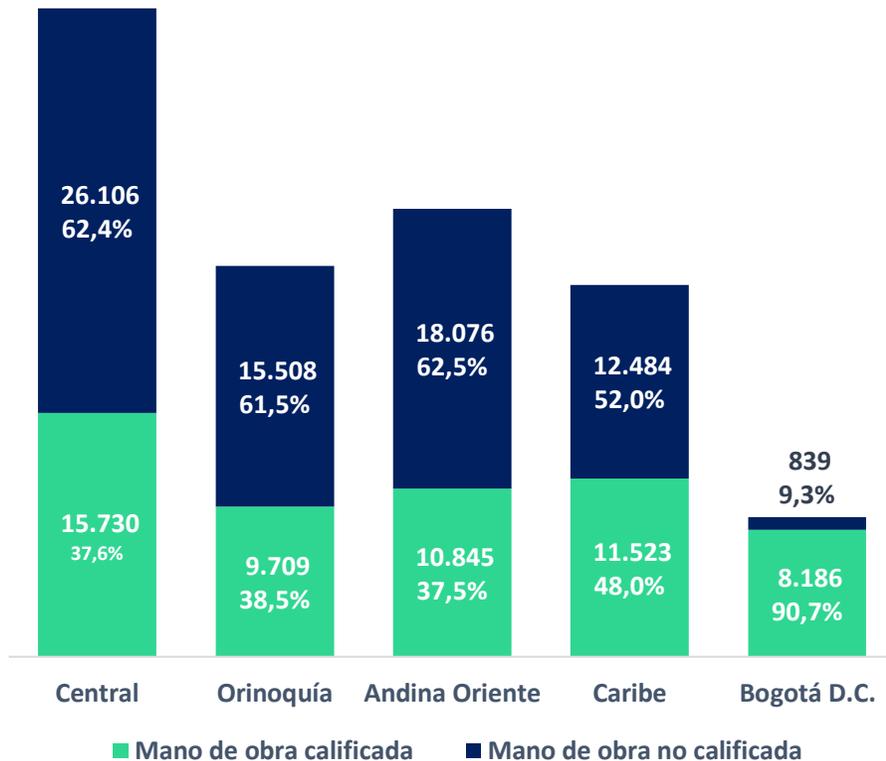
Contratación de mano de obra Grupo Ecopetrol

Número de trabajadores - Año 2022

129.006

Trabajadores de contratistas

■ Central ■ Orinoquía ■ Andina Oriente ■ Caribe ■ Bogotá D.C.



- En el año 2022 un total de 129.006 personas trabajaron con dedicación exclusiva en obras y proyectos que desarrolla el Grupo Ecopetrol en el país a través de contratistas. La cifra representa un incremento del 20% con respecto al balance del 2021.
- La región Central (que incluye operaciones en los departamentos de Santander, Norte de Santander, Antioquia, Boyacá, Cundinamarca, Bolívar y Cesar) registró el mayor número de ocupaciones, con un total de 41.836, que corresponde al 32% del total.
- La priorización de la mano de obra calificada en cada región fue principalmente no calificada, a excepción de Bogotá D.C. donde la participación de mano de obra calificada fue del 90,7%

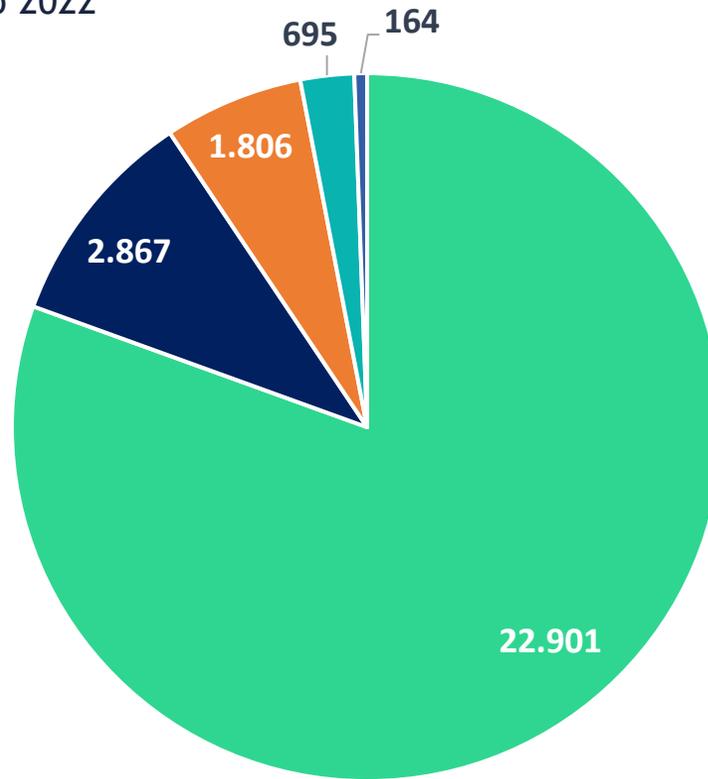


Contratación de personas de difícil inserción laboral por el Grupo Ecopetrol

Número de trabajadores - Año 2022

28.433

Trabajadores de contratistas

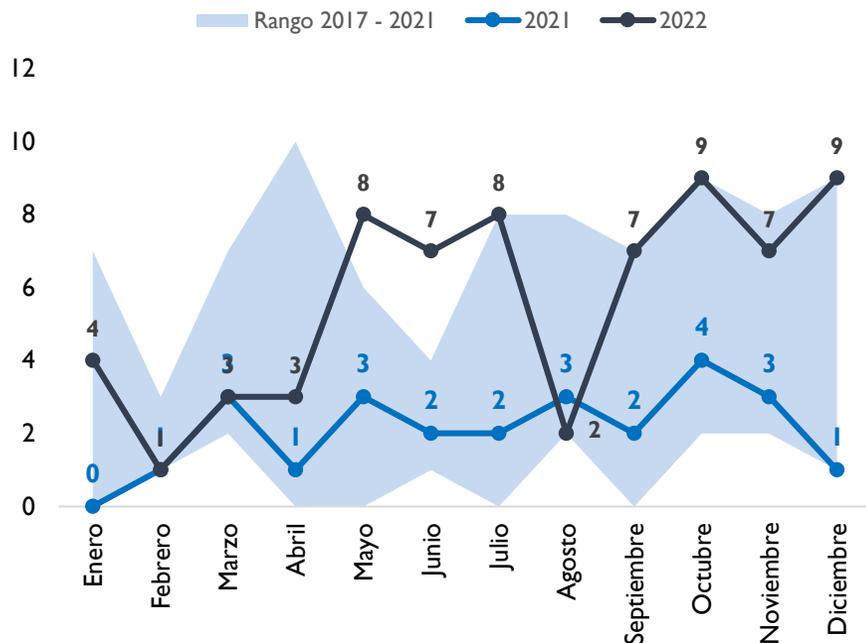


■ Mujeres ■ Primer empleo ■ Grupos étnicos ■ Víctimas del conflicto armado ■ Personas con discapacidad

- En el 2022 se vincularon 28.433 personas de difícil inserción laboral, lo que significa un incremento de 28% en comparación con el año anterior. De los empleos generados, 22.901 corresponden a mujeres, 2.867 a primer empleo, 164 a personas con discapacidad, 1.806 a grupos étnicos y a 695 víctimas del conflicto armado.
- Se destaca la participación de mujeres y jóvenes gracias a la política de vinculación laboral inclusiva de Ecopetrol en actividades contratadas, que incentiva la priorización de mano de obra local con el fin de lograr que los proveedores generen procesos de selección de personal libres de cualquier práctica discriminatoria.

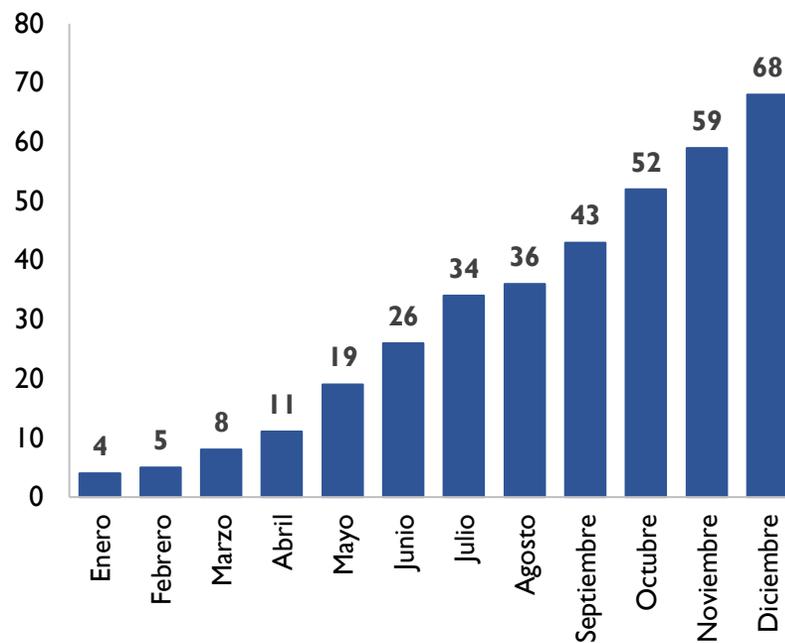
Actividad exploratoria - Pozos

Pozos exploratorios perforados



Fuente: MME - ANH- DNP
Corte: Diciembre 2022

Acumulado pozos exploratorios perforados 2022



Durante el mes de diciembre de 2022, se registró la perforación de nueve pozos exploratorios, ocho pozos por encima de los perforados en diciembre de 2021.

- En 2022 se perforaron en total 68 pozos exploratorios, un incremento de 145,8% con respecto a 2021 (25 pozos).
- Se perforaron los siguientes pozos: Tororoi-1 (LLA 87), Nepox-1X (Turpial), Chimela-1 (VMM45), Zorro-1 (COR 15), Tinamu-1 (CPO 9), Libelula Sur-1 (Platanillo), Turpiales-1 (Turpial), Guaco Sur-1 (LLA 34) y Beatriz-1 (Las Monas).
- Las áreas con actividad exploratoria en el mes fueron: VMM (4 pozos), LLA (3 pozos), Cordillera Oriental (1 pozo) y Caguán Putumayo (1 pozo).

Número pozos perforados
Diciembre 2022

9

- ▲ +800% anual (8 pozos)
- ▲ +28,57% mensual (2 pozos)

Acumulado pozos perforados
Enero - Diciembre 2022

68

- ▲ +172,0% anual (43 pozos)
- ▲ +15,3% mensual (9 pozos)

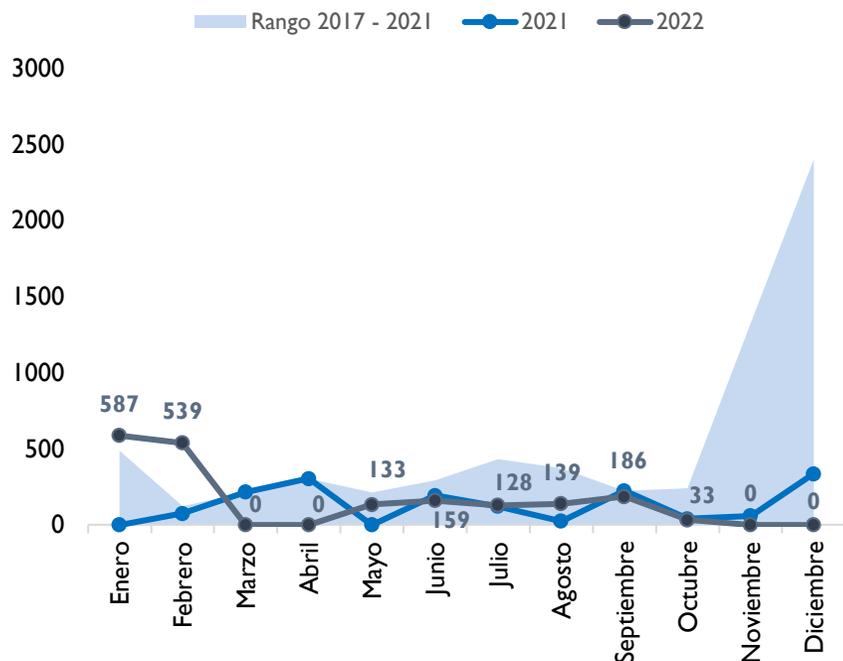
Acumulado año anterior
Enero - Diciembre 2021

25

- ▲ +38,9% anual (7 pozos)

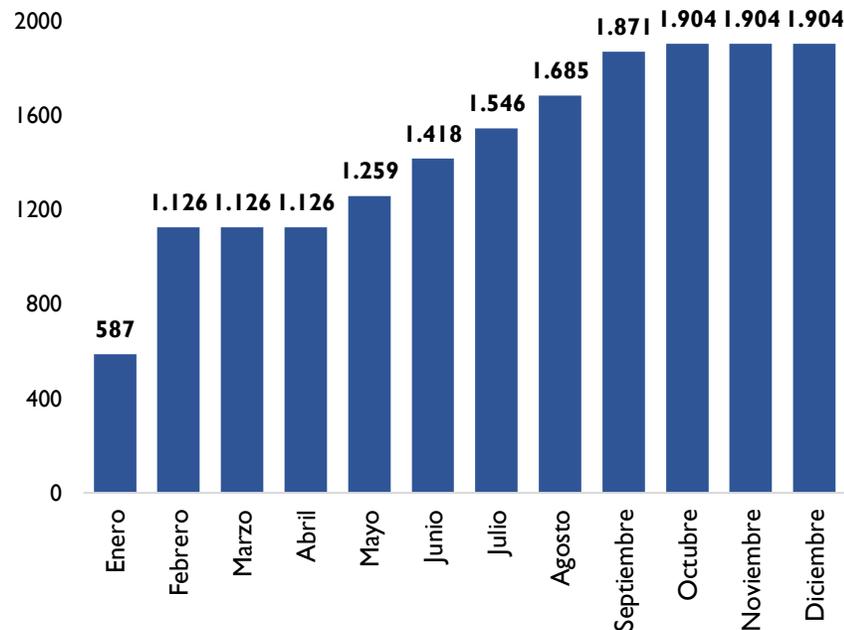
Actividad exploratoria - Sísmica

Adquisición sísmica - KM 2D Equivalentes



Fuente: MME - ANH- DNP
Corte: Diciembre 2022

Acumulado sísmica - KM 2D Equivalentes



En el acumulado de sísmica del 2022 con corte a diciembre (último dato disponible), se adquirieron 1.904 kilómetros, un incremento de 319 kilómetros con respecto al 2021.

- En el mes de diciembre no se evidenciaron avances en los programas de adquisición sísmica.
- El programa con mayor alcance en lo recorrido del año fue VIM-43 (602 km), seguido de Charango 3D (581 km), VMM-46 (308 km), Timbal 3D (168 km), Repelón 2D (139 km), PILÓN 3D (77 km) y El Búho (29 km).

Sísmica Adquirida
Diciembre 2022

0 KM

▼ -100% anual (335 km)

0,0% mensual (0 km)

Acumulado sísmica
Enero - Diciembre 2022

1.904 KM

▲ +20,1% anual (319 km)

0% mensual (0 km)

Acumulado año anterior
Enero - Diciembre 2021

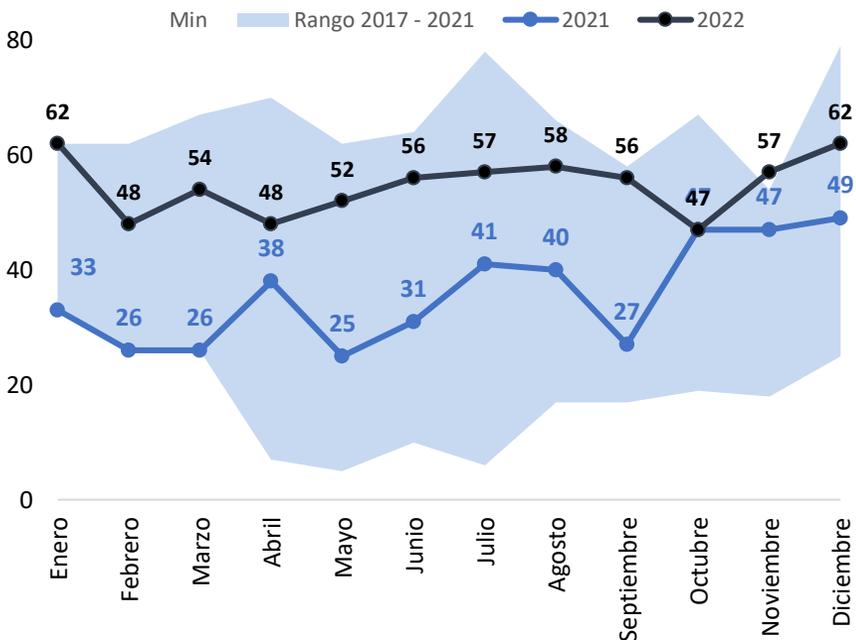
1.585 KM

▲ +460,4% anual (1.302 km)

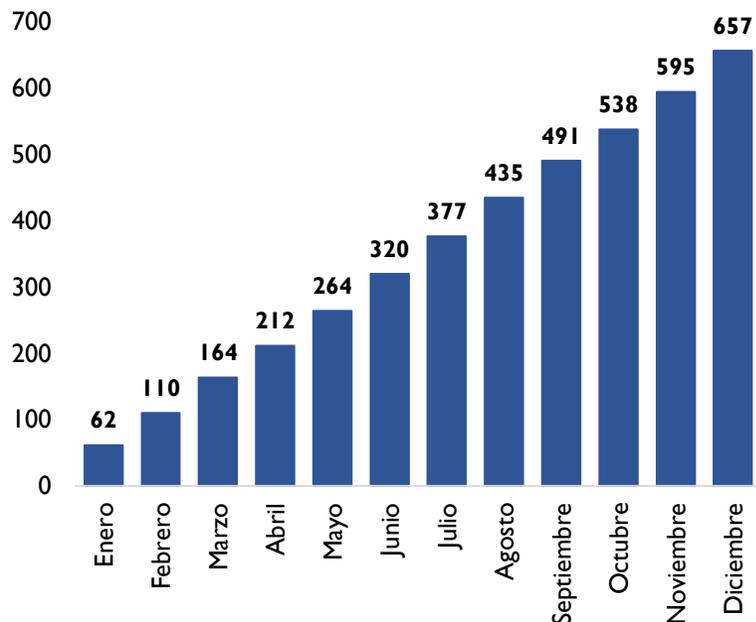


Perforación de pozos de desarrollo

No. Pozos de desarrollo perforados



Acumulado pozos de desarrollo perforados 2022



En diciembre de 2022 (último dato disponible), se perforaron 62 nuevos pozos de desarrollo, 13 adicionales a los perforados en el mismo mes de 2022.

- En lo corrido de este año se han perforado 657 pozos de desarrollo, presentando así un incremento de 227 pozos, frente al acumulado a diciembre de 2022.
- El año pasado se perforaron un total de 430 pozos de desarrollo, lo cual representó un aumento del 61% (163) con respecto al acumulado de 2020.

Fuente: MME - ANH-
Corte: Diciembre 2022. Último dato disponible

Acumulado a la fecha
Enero - Diciembre 2022

657

- ▲ +52,8% anual (227 pozos)
- ▲ +10,4% mensual (62 pozos)

Acumulado al año anterior
Enero - Diciembre 2021

430

▲ +61,0% anual (163 pozos)

Acumulado año anterior
Enero - Diciembre 2020

267

▼ -61,6% anual (428 pozos)

EN CAMPETROL QUEREMOS DARLE MÁS VISIBILIDAD A TU MARCA, PARTICIPA EN NUESTROS SPOTLIGHT



SPOTLIGHT

Edición 23
Viernes 28 de octubre de 2022





Desarrollo Sostenible, Power Group con la vista puesta en el futuro

Con la mirada puesta en el futuro, Enrique Garzón, Gerente General de Power Group nos cuenta cómo han trabajado en un modelo de transición energética y reducción de la huella de carbono y de emisión de gases de efecto invernadero que, además de apuntar a la producción de energía híbrida, busca aportar a la potabilización de agua en un futuro próximo.

¿Qué impulsó a Power Group a construir una estrategia de desarrollo sostenible?

Nosotros estábamos viendo el efecto medio ambiental que hemos vivido en los últimos años y, ahora, con la pandemia salió mucho más a flote este tema. Por eso, siempre pensando en el futuro, y con los riesgos altos de depender de los combustibles fósiles, podríamos desaparecer en los mercados mundiales, lo cual nos impulsó a generar esta nueva estrategia.

¿Cuáles son los principales objetivos sociales y ambientales de la compañía?

Uno de los principales objetivos sociales, que ya veníamos trabajándolos hace décadas atrás, es reducir la huella de carbono y de efecto invernadero, además de contribuir con la matriz energética, en conjunto con el desarrollo de nuevas tecnologías.

¿Cuál ha sido el reto más grande que ha afrontado Power Group a la hora de implementar sus prácticas ambientales?

Es algo que lo hemos visto hace tiempo atrás, con gobiernos pasados y esperamos que con este nuevo Gobierno tenga más impulso, a raíz de toda la problemática que estamos teniendo las empresas del sector y es la falta de desarrollo local. No hay mucho en materia de desarrollo e investigación por parte del Gobierno y el impulso que daría este, además no hay preocupación por implementar estas prácticas en la industria y no estamos preparados para estos cambios. Necesitamos más apoyo del Gobierno, donde se le inyecte a estos estados dinero, porque hemos tenido que trabajar con las uñas, para desarrollar todas estas tecnologías.

¿Qué reconocimientos ha tenido Power Group, respecto a sus iniciativas y prácticas ambientales y sociales?

Han sido 2. El primero, en 2018, recibimos la condecoración de Gran Cruz Extraordinaria Orden al Mérito Ambiental

¡Escríbenos para mayor información acerca de SPOTLIGHT! [Angela Hernández - Coordinadora de Comunicaciones - comunicacionescampetrol.org](mailto:Angela.Hernandez@campetrol.org)



SPOTLIGHT

Edición 24
Lunes 29 de agosto de 2022





Monitoreo de Gases de Efecto Invernadero, Scientific Aviation

La reducción en la generación de Gases de Efecto Invernadero (GEI) es, en la actualidad, una política central en las agendas de los diferentes gobiernos en materia de cuidado del medio ambiente y los planes de transición energética. Por tal motivo ChampionX, comprometido en reducir la huella de carbono, ha desarrollado nuevas tecnologías enfocadas hacia el monitoreo de emisiones en la industria del Petróleo y Gas.

¿Qué es y cómo funciona la tecnología de monitoreo de emisiones de Scientific Aviation?

Es un desarrollo innovador de dispositivos, sensores, de alta resolución capaces de detectar emisiones de metano en sitio, apoyados en el desarrollo de un software especializado que interpreta en tiempo real las emisiones para alertar al operador. Los sensores, apoyados en los datos de dirección y velocidad del viento, son capaces de identificar la fuente más probable de la fuga y/o emisión de CH₄. Estos datos, tomados en tiempo real, se cargan en nuestros servidores seguros de doble cifrado.

El sistema incluye un panel de control de emisiones de metano, el cual permite ver y recopilar datos sobre los valores de emisiones observados por cada dispositivo, dichos datos se encuentran alojados en la web. Una vez detectada una fuga en sitio, se alerta al operador sobre los detalles y la tasa de fuga en valores de kilogramo por hora (kg/h) o pie-cúbico estándar

por hora (scf/h por sus siglas en inglés) y el componente con mayor probabilidad de ser fuente de las emisiones.

¿De dónde es esta tecnología y cómo llega a sus operaciones?

Esta tecnología fue desarrollada por el Dr. Stephen Conley, PhD en Ciencia Atmosféricas y Meteorología quica, además de piloto, ha trabajado por varios años con diversos científicos en búsqueda de desarrollar métodos para realizar mediciones atmosféricas con el objetivo de proporcionar una solución rápida y confiable a la hora de detectar fugas y cuantificar emisiones. A su vez elaboró el software que se comunica con la aviónica abordo para análisis en tiempo real de las emisiones. Desarrolló también el software que se comunica con la aviónica a bordo para análisis en tiempo real de las mediciones.

La tecnología de detección de metano se combina con los algoritmos de inteligencia artificial predictiva desarrollados por ChampionX para fortalecer el upstream y midstream en la reducción de emisiones de metano.

¡Escríbenos para mayor información acerca de SPOTLIGHT! [Juan Carlos Bon - Coordinador de Comunicaciones - comunicacionescampetrol.org](mailto:Juan.Carlos.Bon@campetrol.org)



SPOTLIGHT

Edición 23
Lunes 01 de agosto de 2022





Actualizar los sistemas de medición reduce los costos en el sector downstream de la industria petrolera

El transporte, el refinado y la distribución de hidrocarburos son actividades que hacen parte del sector del downstream dentro de la industria petrolera. Anton Paar tiene el gusto de compartirnos, de manera detallada, un análisis sobre las implicaciones del manejo, transporte y distribución de sustancias de densidad variable, y cuáles soluciones han desarrollado para ofrecer medidores a la altura de las necesidades de una industria en constante crecimiento y desarrollo.

¿Cuál es el papel de Anton Paar en el sector downstream?

El transporte, el refinado y la distribución de hidrocarburos son actividades importantes en el sector downstream de la industria petrolera. Los productos pasan por varias etapas durante y después del proceso de refinado. Anton Paar ofrece varias soluciones para la medición de densidad, con el fin de monitorear las características de los productos de manera continua y optimizar el proceso en cada paso.

¿Por qué actualizar los medidores de volumen a masa?

El volumen de una sustancia se relaciona directamente a su densidad, que es altamente dependiente de la temperatura del líquido. Las variaciones de la densidad del producto tienen gran influencia en el cálculo de la masa de un producto.

Si la densidad real de un producto no se considera en el cálculo, el operador de un parque de tanques, además

de perder beneficios, tendrá problemas legales contra la comercialización de productos de petróleo donde las variaciones del balance de masa de los tanques tienen que estar dentro de ciertos límites.

Sumado a esto, la densidad es uno de los más importantes parámetros de calidad. Una medición de densidad continua asegura la calidad del producto entrante y saliente y documenta la calidad del mismo.

“En cuanto a tanques y tuberías, en el sector downstream son necesarios muchos pasos de transferencia entre las diferentes etapas y entregas.”

¡Escríbenos para mayor información acerca de SPOTLIGHT! [Juan Carlos Bon - Coordinador de Comunicaciones - comunicacionescampetrol.org](mailto:Juan.Carlos.Bon@campetrol.org)

¿Está su empresa interesada en hacer un SpotLight? Por favor, contactar a Ángela Hernández, coordinadora de comunicaciones de Campetrol - comunicaciones@campetrol.org

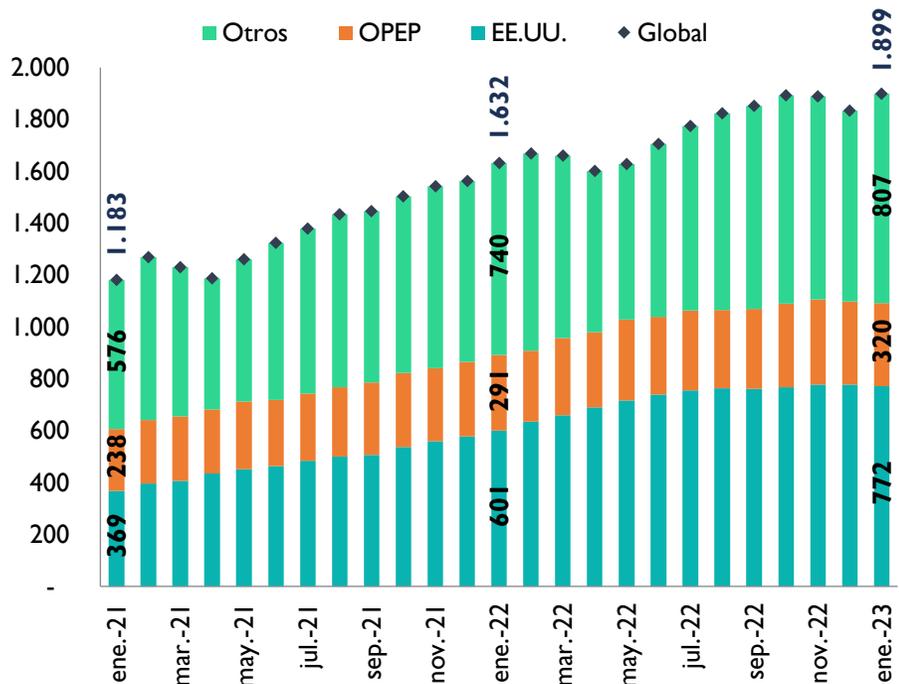
ACTIVIDAD DE TALADROS



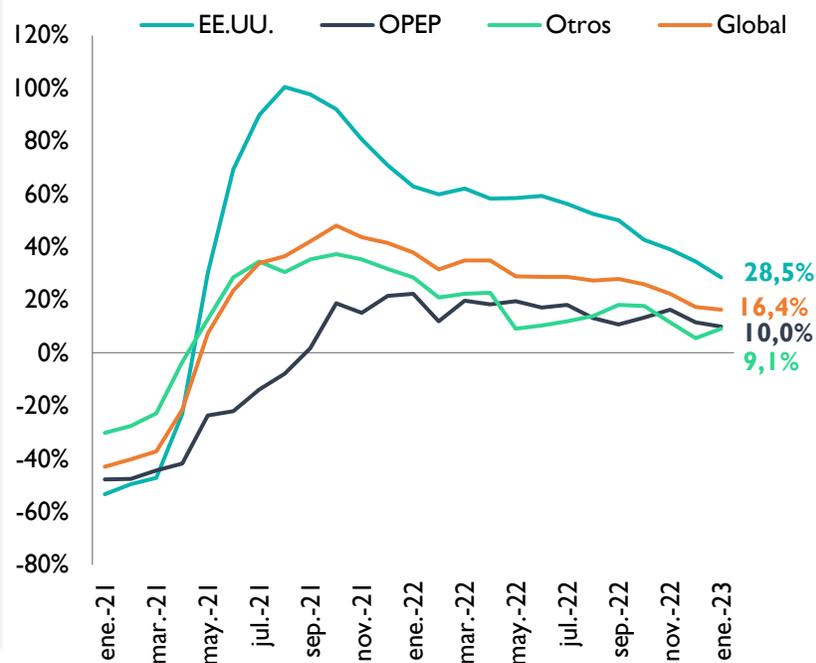


Actividad de taladros Global

No. Taladros



Var. % anual



Fuente: Baker Hughes - Reuters

Conteo mensual
Enero 2023

1.899 Equipos

▲ +16,4% anual (267 Equipos)

▼ -3,4% mensual (65 Equipos)

Promedio año acumulado
Enero 2023

1.899 Equipos

▲ +16,4% anual (267 Equipos)

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2022

1.747 Equipos

▲ +28,4% anual (386 Equipos)

Los taladros de *Drilling* que se reportaron activos en todo el mundo se ubicaron en 1.899 equipos en enero de 2023. Con este registro se reverso la tendencia a la baja, observada desde noviembre 2022.

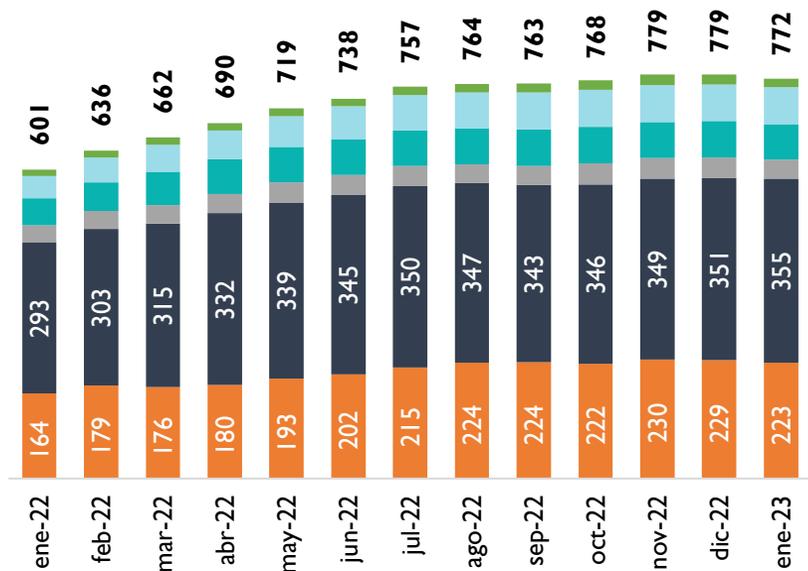
- Para enero, el número de taladros operando a nivel global experimentó una expansión anual del 16,4%.
- En el caso de los países de la OPEP, el número de taladros se mantuvo estable, acorde con el plan de la organización de recortar el suministro, para contrarrestar la caída de los precios. Asimismo, las exportaciones de Irak disminuyeron y la recuperación del bombeo de Nigeria se detuvo.



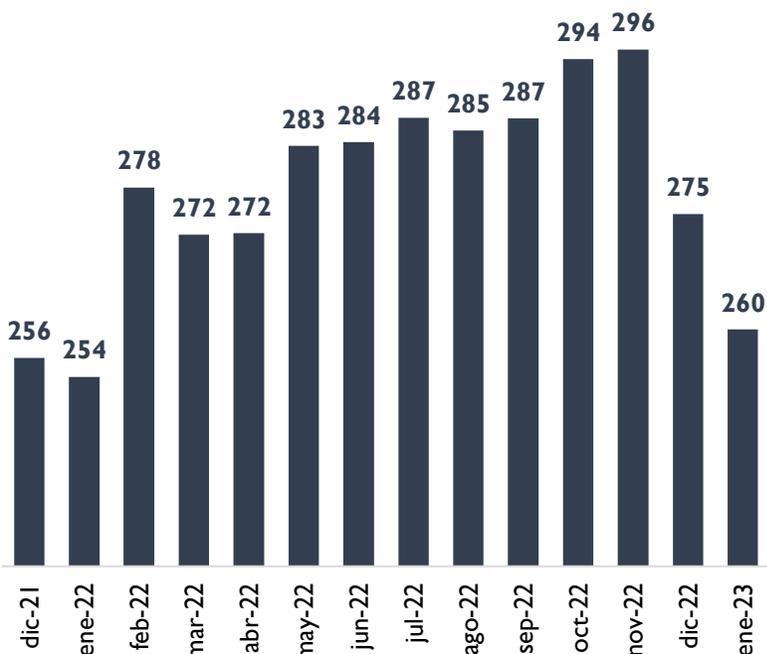
Actividad de taladros EE.UU.

Taladros de perforación activos

■ Otras
 ■ Permian
 ■ Marcellus
 ■ Haynesville
 ■ Eagle Ford
 ■ DJ-Niobrara



Unidades de fracturamiento activas



Durante el mes de enero 2023 el número de taladros de perforación activos en EE.UU. se ubicó en 772 equipos en promedio, 7 equipos por debajo de los registrados en diciembre de 2022.

- La disminución se dio principalmente en las cuencas DJ-Niobrara (3 equipos), Hanesville (2 equipos) y Marcellus (2 equipos). Por otra parte, se presentó un aumento de 4 taladros en la cuenca del Permian.
- Adicionalmente, en el mes de enero el número de unidades de fracturamiento mantuvo la tendencia a la baja del mes pasado, ubicándose en 260 equipos.

Fuente: Baker Hughes y Primary Vision - Corte: Enero 2023

Promedio mensual de taladros
Enero 2023

772 Equipos

▲ +28,5% anual (172 Equipos)

▼ -0,9% mensual (7 Equipos)

Promedio año acumulado
Enero 2023

772 Equipos

▲ +28,5% anual (172 Equipos)

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2022

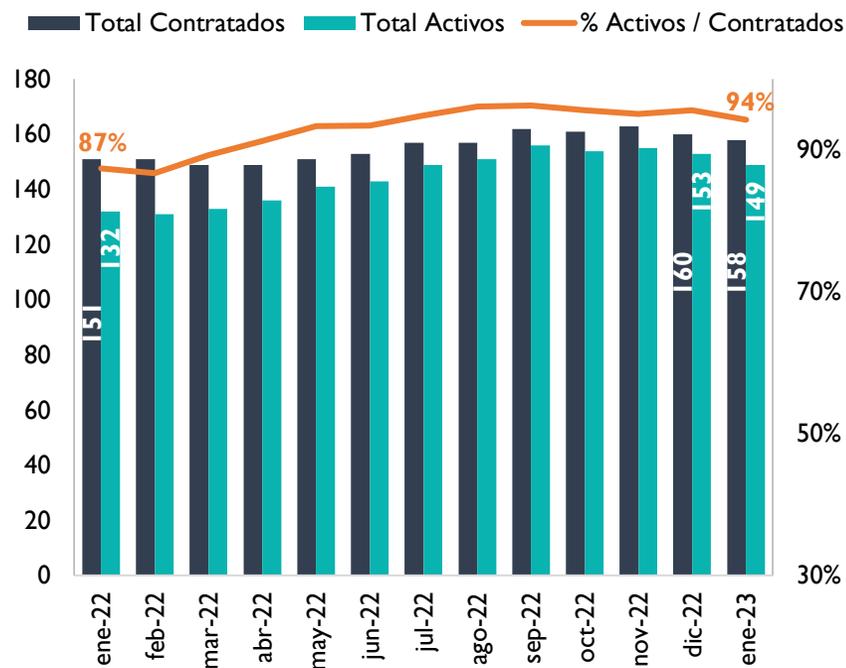
721 Equipos

▲ +51,8% anual (246 Equipos)



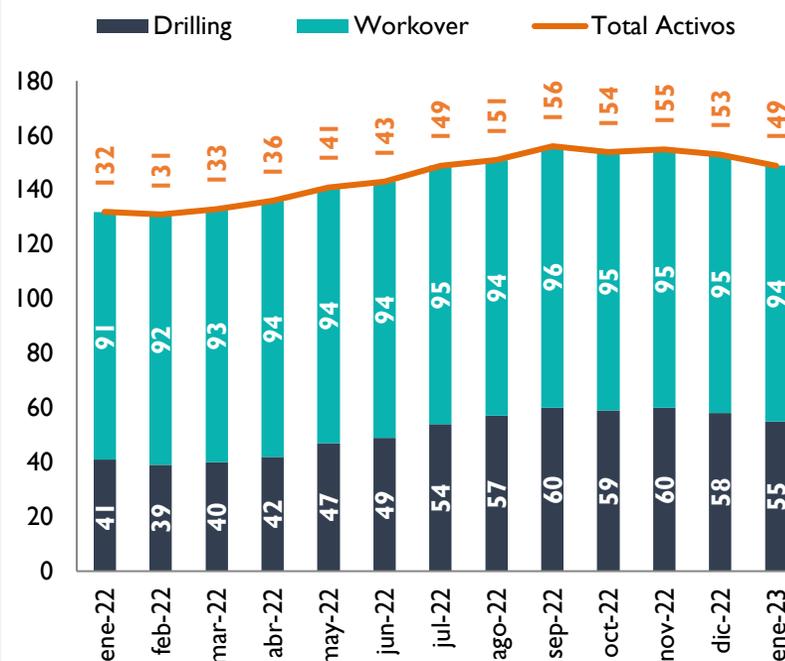
Actividad de taladros Colombia

No. Taladros



Fuente: Campetrol

No. Taladros



El número de taladros activos en Colombia en enero de 2023 se ubicó en los 149 equipos (55 de *Drilling*), cuatro equipo menos frente a diciembre de 2022.

- El porcentaje de activos del total de contratados se ubicó en un 94%.
- La disminución en los taladros se presento en las cuencas Sinú San Jacinto, Llanos Orientales, Valle Inferior del Magdalena, Valle Medio del Magdalena y Caguán Putumayo
- En el 2022, la actividad de taladros mantuvo una tendencia de crecimiento desde marzo a septiembre, promediando así 145 equipos a lo largo del año.

Conteo mensual
Enero 2023

149 Equipos

▲ +12,9% anual (17 Equipos)

▼ -2,6% mensual (4 Equipos)

Promedio año acumulado
Enero 2023

149 Equipos

▲ +12,9% anual (17 Equipos)

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2022

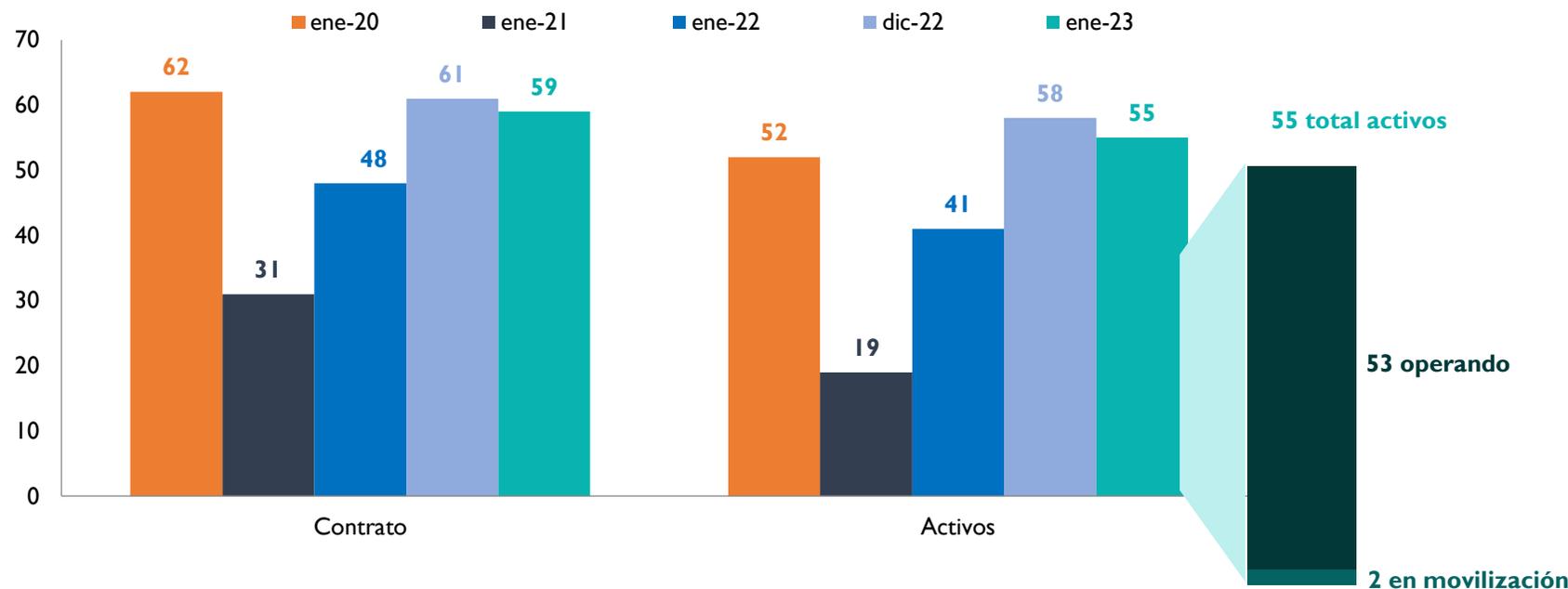
145 Equipos

▲ +23,7% anual (28 Equipos)



Actividad de taladros Colombia - Drilling

No. Taladros



Fuente: Campetrol

Conteo mensual
Enero 2023

55 Equipos

▲ +34,1% anual (14 Equipos)

▼ -5,2% mensual (3 Equipos)

Conteo mensual
Enero 2023

55 Equipos

▲ +34,1% anual (14 Equipos)

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2022

51 Equipos

▲ +66,5% anual (20 Equipos)

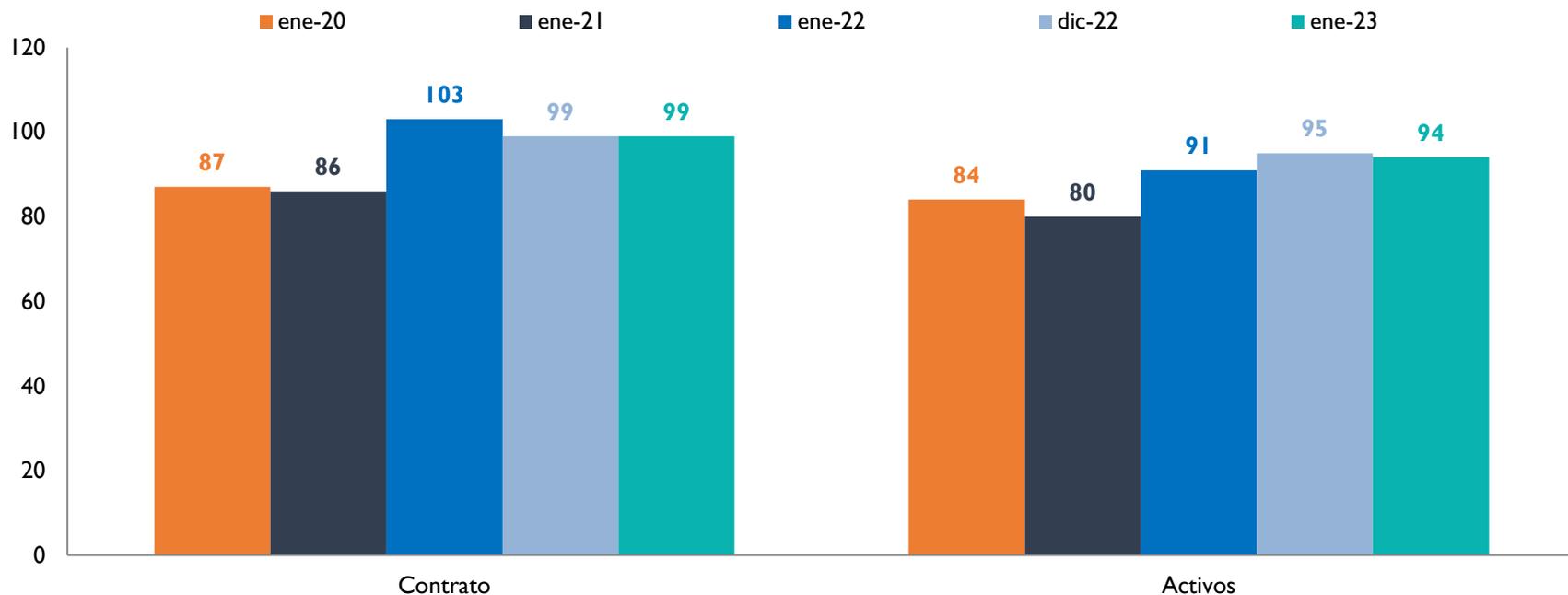
De los 158 equipos contratados totales para enero de 2023 en Colombia, 59 correspondieron a labores de *Drilling*, de los cuales 55 se reportaron como activos.

- Es importante resaltar que, de los 55 equipos activos, 53 estuvieron en operación y dos en movilización.
- Específicamente para los equipos operando, aumento un taladro frente al mes anterior.
- El sector se mantiene a la expectativa de las situaciones sociales presentadas en los departamentos del Meta y Arauca, las cuales pueden afectar las operaciones y presionar a la baja el número de taladros activos
- La relación Activos/Contratados para los taladros de *Drilling* en este mes del año fue de 93%.



Actividad de taladros Colombia - Workover

No. Taladros



Fuente: Campetrol

Promedio año acumulado
Enero 2023

94 Equipos

▲ +3,3% anual (3 Equipos)

▼ -1,1% mensual (1 Equipo)

Promedio año acumulado
Enero 2023

94 Equipos

▲ +3,3% anual (3 Equipos)

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2022

94 Equipos

▲ +8,7% anual (8 Equipos)

En enero 2023, se reportaron 99 equipos de workover contratados, de los cuales 94 estuvieron activos.

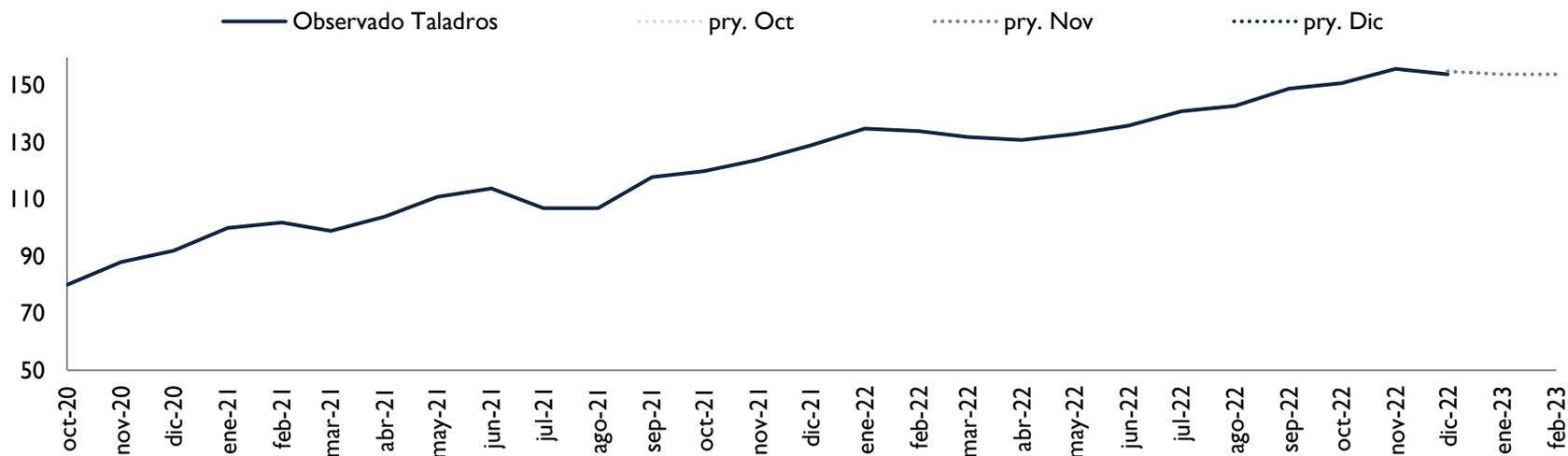
- Se presentó la disminución de un taladro de workover con respecto a diciembre de 2022.
- Es importante resaltar que, por la dinámica que tienen las operaciones que manejan estos equipos, no se realiza la discriminación entre operando, en movilización y en espera, a diferencia de los equipos de *Drilling*.
- La relación Activos/Contratados para los taladros de *Workover* en este mes del año fue de 95%.



Actividad de taladros Colombia - Proyección

No. Taladros

USD/COP



La proyección de la actividad total de taladros en Colombia para los próximos tres meses es de 148 en febrero, 147 en marzo y 146 en abril, respectivamente.

Se realizó una revisión a la baja en las proyecciones de equipos activos. Esperamos que el número de equipos de workover se mantenga constante los próximos tres meses, mientras que el número de equipos de taladros de perforación oscile entre 52 y 54 equipos.

Se estima una disminución, debido a la incertidumbre en el comportamiento de los precios del petróleo por la expectativa ante una posible recesión económica.

Fecha	Drilling				Workover				Total						
	En espera	En movilización	Operando	Activos	Activos	Activos	Activos	Activos	Activos	Activos	Activos	Activos	Activos		
	obs.	obs.	obs.	obs.	pry. nov	pry. dic	pry. ene	obs.	pry. Oct	pry. Nov	pry. Dic	obs.	pry. Oct	pry. Nov	pry. Dic
ene-22	0	0	41	41				91				132			
feb-22	0	4	35	39				92				131			
mar-22	0	4	36	40				93				133			
abr-22	0	1	41	42				94				136			
may-22	0	7	40	47				94				141			
jun-22	4	6	39	49				94				143			
jul-22	0	5	49	54				95				149			
ago-22	0	8	46	57				94				151			
sep-22	0	8	52	60				96				156			
oct-22	0	5	54	59				95				154			
nov -22	0	5	55	60				95				155			
dic-22	2	4	52	58	60			95	95			153	155		
ene-23	0	2	53	55	59	57		94	95	95		149	154	152	
feb-23					59	56	54		95	95	94		154	151	148
mar-22						55	53			95	94			150	147
abr-23							52				94				146



Actividad de taladros Colombia - Histórico

Fecha	Total Contratados	Total Activos	Drilling				Workover Activos
			En espera	En movilización	Operando	Activos	
ene-21	117	99	0	1	18	19	80
feb-21	119	104	0	1	21	22	82
mar-21	122	111	0	6	22	28	83
abr-21	126	114	0	3	26	29	85
may-21	125	107	4	1	22	27	80
jun-21	127	107	0	1	26	27	80
jul-21	133	118	0	3	28	31	87
ago-21	138	120	0	0	28	28	92
sep-21	143	124	0	4	28	32	92
oct-21	142	129	0	3	33	36	93
nov-21	149	135	0	8	34	42	93
dic-21	151	134	0	2	41	43	91
ene-22	151	132	0	0	41	41	91
feb-22	151	131	0	4	35	39	92
mar-22	149	133	0	4	36	40	93
abr-22	149	136	0	1	41	42	94
may-22	151	141	0	7	40	47	94
jun-22	153	143	4	6	39	49	94
jul-22	155	149	0	5	49	54	95
ago-22	157	151	1	8	46	57	94
sep-22	162	156	0	8	52	60	96
oct-22	161	154	0	5	54	59	95
nov-22	163	155	0	5	55	60	95
dic-22	160	153	2	4	52	58	95
enero-23	158	149	0	2	53	55	94

Fuente: Campetrol



CAMPETROL

Cámara Colombiana de Bienes & Servicios de
Petróleo, Gas y Energía

Síguenos en redes sociales y entérate al instante de las
noticias más importantes del sector



[@campetrolco](https://www.instagram.com/campetrolco)



[@campetrol](https://twitter.com/campetrol)



[@campetrol](https://www.facebook.com/campetrol)



[CAMPETROLColombia](https://www.linkedin.com/company/CAMPETROLColombia)

www.CAMPETROL.org

Si desea hacer parte de la base de contactos de distribución de las
comunicaciones de Campetrol, por favor contacte a Vanessa Aranguren,
Analista Comercial, al correo comercial@campetrol.org