

Reporte Semanal
Mina de datos de la reactivación
sostenible de Colombia
Ministerio de Minas y Energía

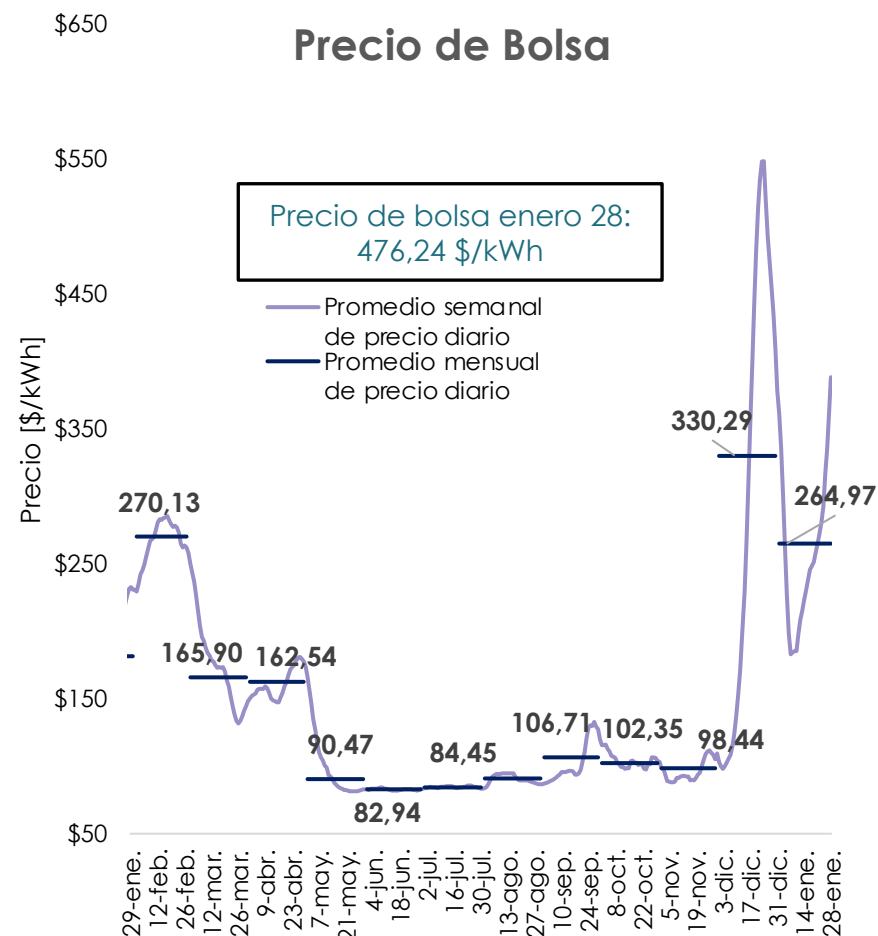
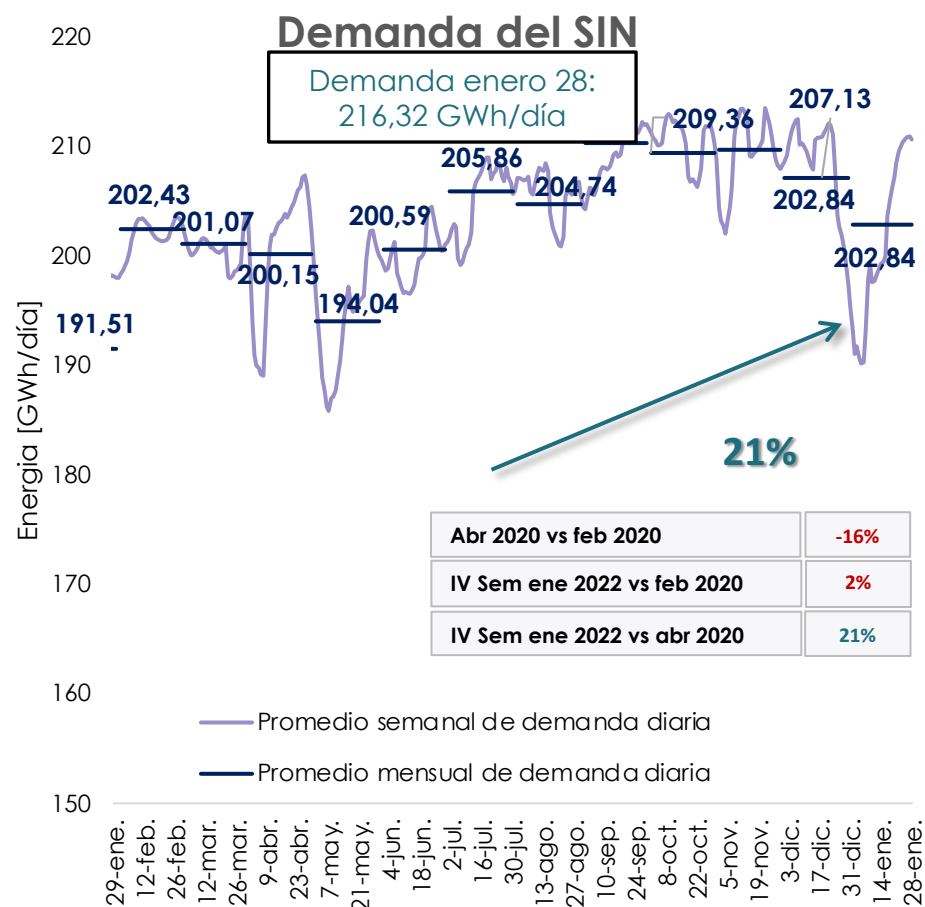
Semana 22 - 28 enero 2022

Sector Eléctrico y Gas Combustible

Semana 22 - 28 enero

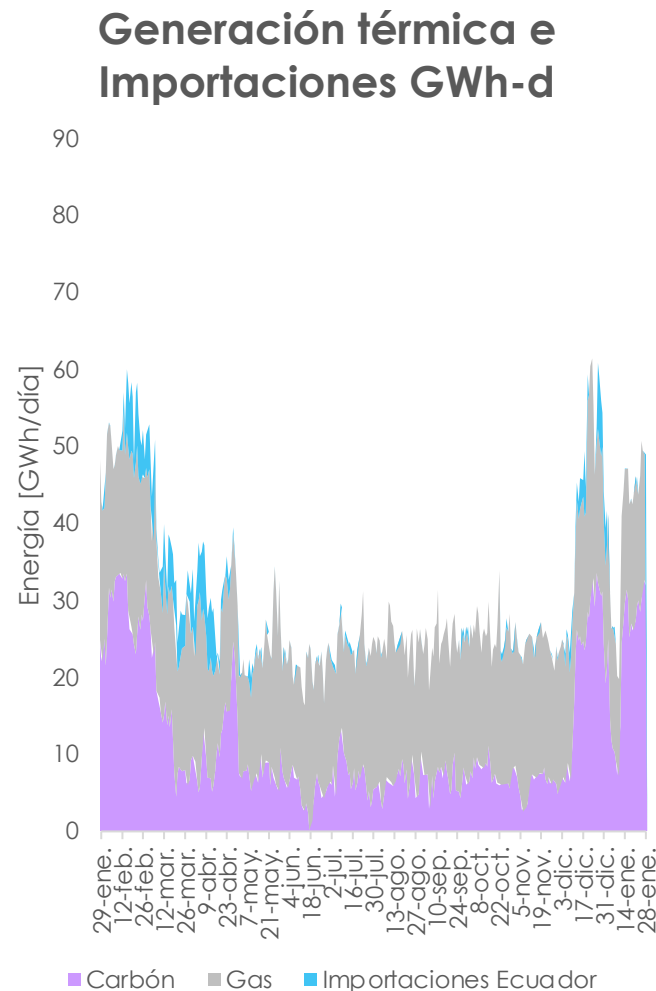
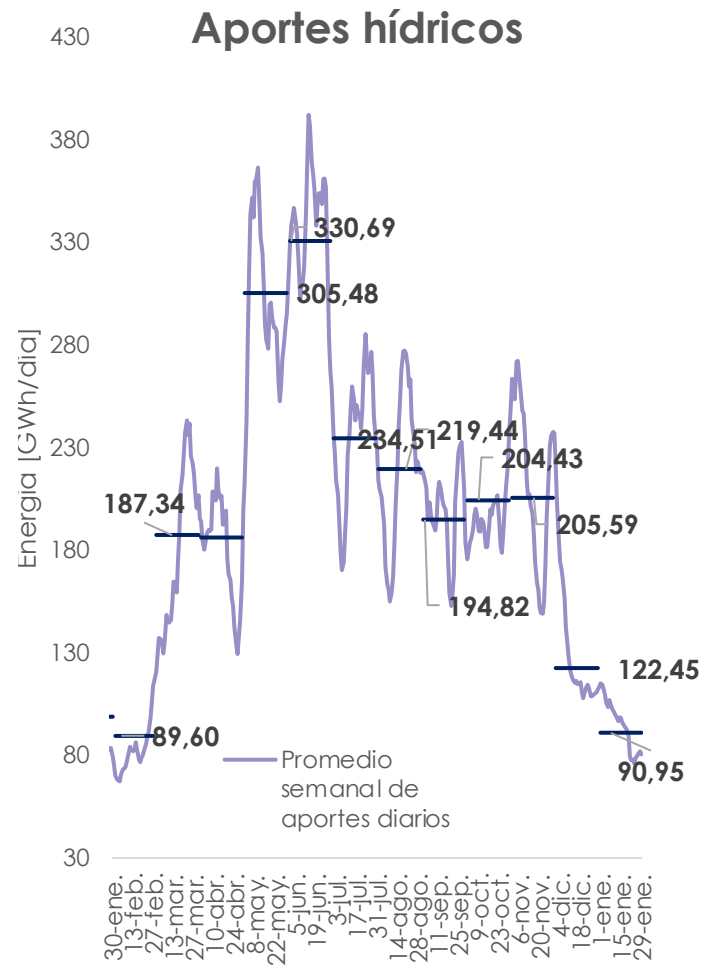
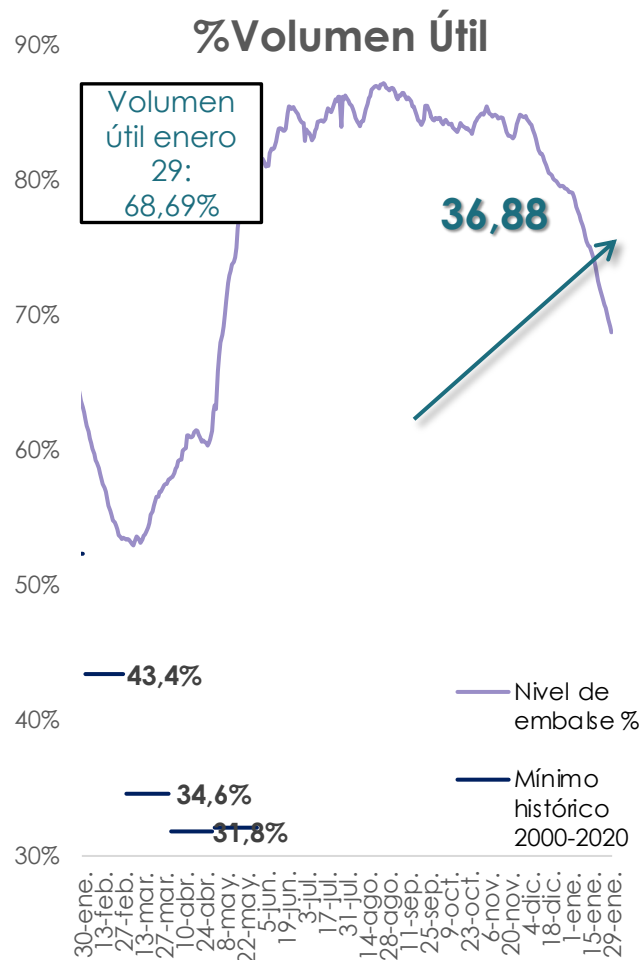
- 1. La demanda de energía eléctrica** en la IV Semana de enero 2022 fue en promedio **210,6 GWh/día**, **aumentó 1%** frente a la semana anterior. Se observa que **aumentó el 5,9% frente a la demanda de la misma semana del año anterior**.
 - **La demanda promedio de los días hábiles** de esta semana (5 días) fue de **215,2 GWh/día**, **aumentó 0,4%** frente a los días hábiles de la **semana anterior** que presentaron un promedio de **214,3 GWh/día** (5 días).
 - Los sectores **Construcción, Industria y Financiero** presentaron las mayores variaciones favorables con **6,9%, 1,6% y 1,3%** respectivamente. De otro lado, en términos regionales **Guaviare, THC y Oriente** presentaron las variaciones mas favorables por **8,8%, 2,9% y 2,3%** , respectivamente.
- 2. El embalse agregado** a 29 de enero se ubicó en **68,7%**, **disminuyó 3,3 puntos porcentuales** frente a la semana anterior y se ubica un **15,3 puntos porcentuales por encima del nivel alcanzado en 2016 para la misma fecha** durante la temporada seca 2015-2016.
- 3. El precio en bolsa** para la IV Semana de enero 2022 fue en promedio **388,4 \$/kWh**, **aumentó 123,2 \$/kWh** frente a la semana anterior. Los **aportes hídricos aumentaron** alcanzando un valor promedio de **82,1 GWh/día**. Por otra parte, la **generación térmica** fue en promedio **47,7 GWh/día**, **aumentó el 6,4%** respecto a la semana anterior.
- 4. La demanda de gas natural regulada** en la IV semana de enero de 2022 fue en promedio **266.06 GBTUD** **manteniéndose constante** frente a la semana anterior , y registró un aumento de 21% respecto a los niveles alcanzados en abril de 2020. La demanda de gas registra total recuperación frente a los niveles pre Covid.

Demanda y Precio de Energía – Sistema Interconectado



- El precio en bolsa para la IV Semana de enero 2022 se ubicó en **promedio en \$388,4/kWh, aumentó \$123,2/kWh** frente a la semana anterior.
- La demanda de los días hábiles en IV Semana de enero 2022 **aumentó**, situándose en **215,2 GWh/día**, se encuentra **por encima** del valor del escenario Esc. Medio de la UPME (199,8 GWh/día considerando GCE y GD en mayo, act. Jun 2020).

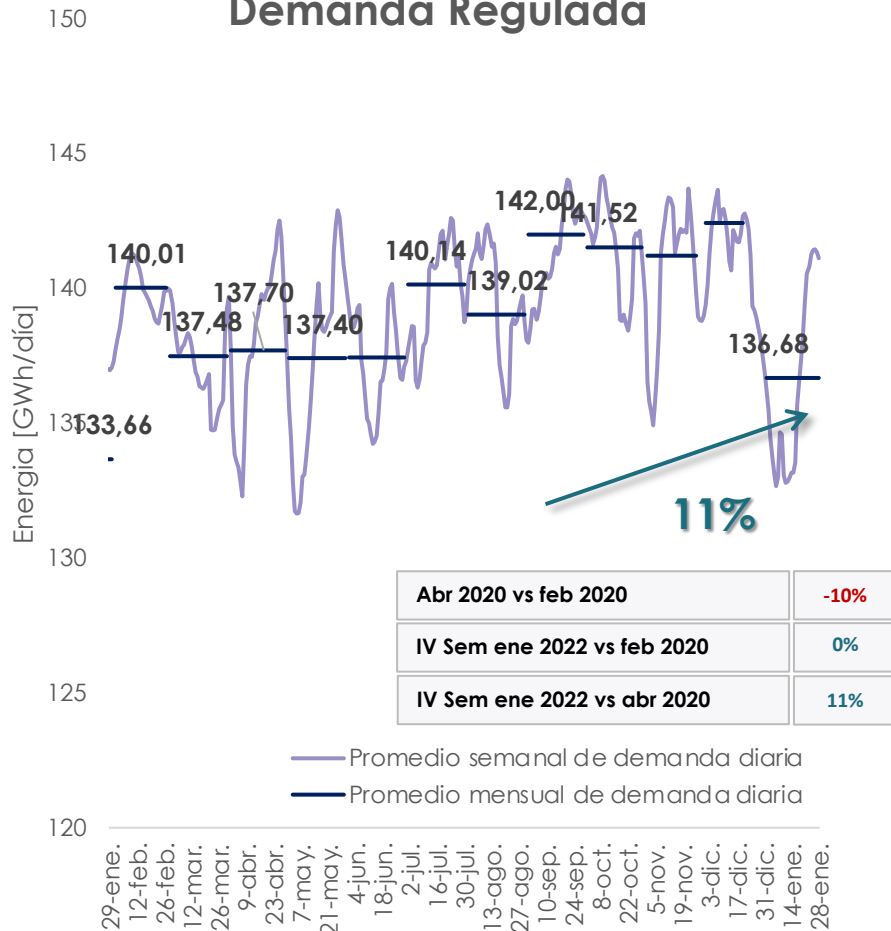
Sector eléctrico - Evolución de los embalses y generación térmica



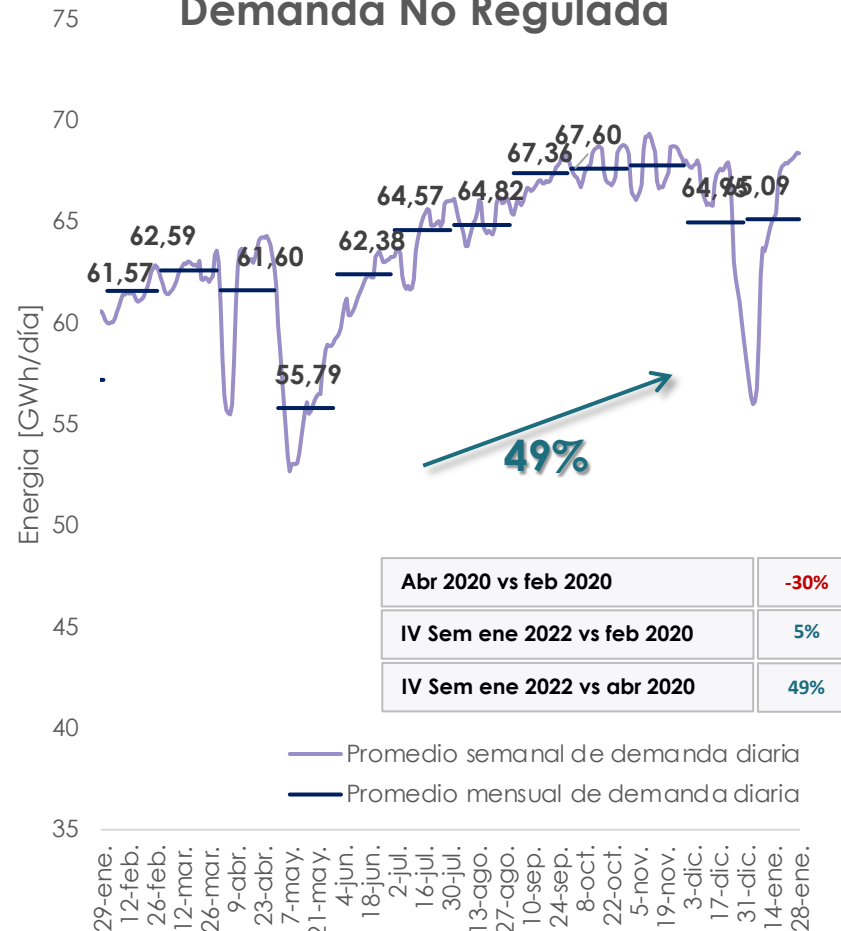
- El nivel del embalse **disminuyó**, se ubicó en **68,7%** al 29 de enero.
- Los **aportes hídricos** fueron en promedio **82,1 GWh/día**, **aumentaron 3,0%** frente a la semana anterior.
- La generación térmica fue en promedio **47,7 GWh/día**, **aumentó 6,4%** frente a la semana anterior.
- La importación promedio con Ecuador fue de **0 GWh/día**, **disminuyó 18,5%** frente a la semana anterior.

Demanda de Energía – Regulada y No Regulada

Demanda Regulada

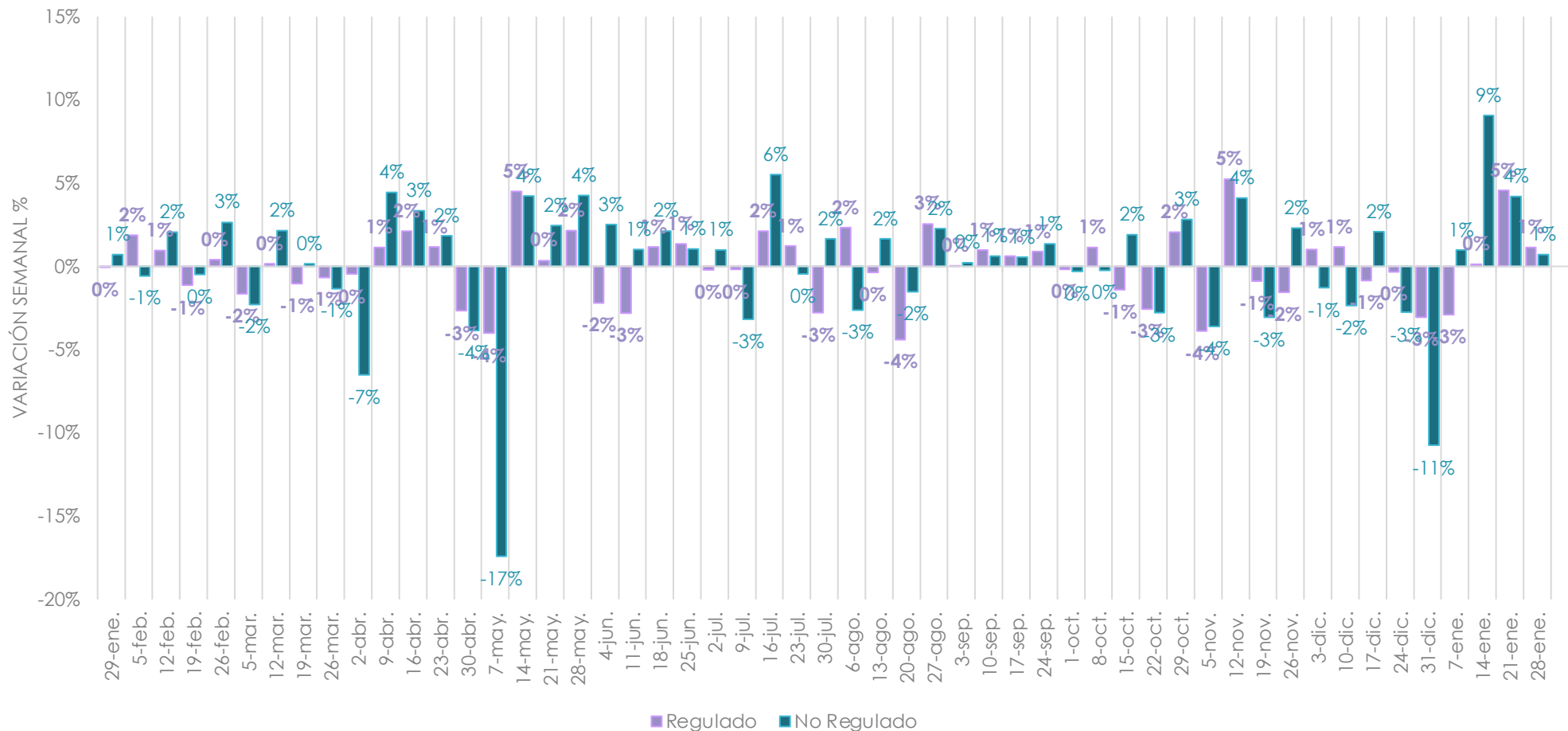


Demanda No Regulada



- **La demanda regulada**, principalmente asociada con residencias, pequeñas industrias y comercios, **aumentó**, y presentó valores **por encima** a los observados en febrero del 2020.
- **La demanda no regulada**, principalmente asociada a grandes industrias y grandes superficies **aumentó** y presenta valores **por encima** a los obtenidos en febrero del 2020.

Demanda de Energía – Regulada y No Regulada por semana

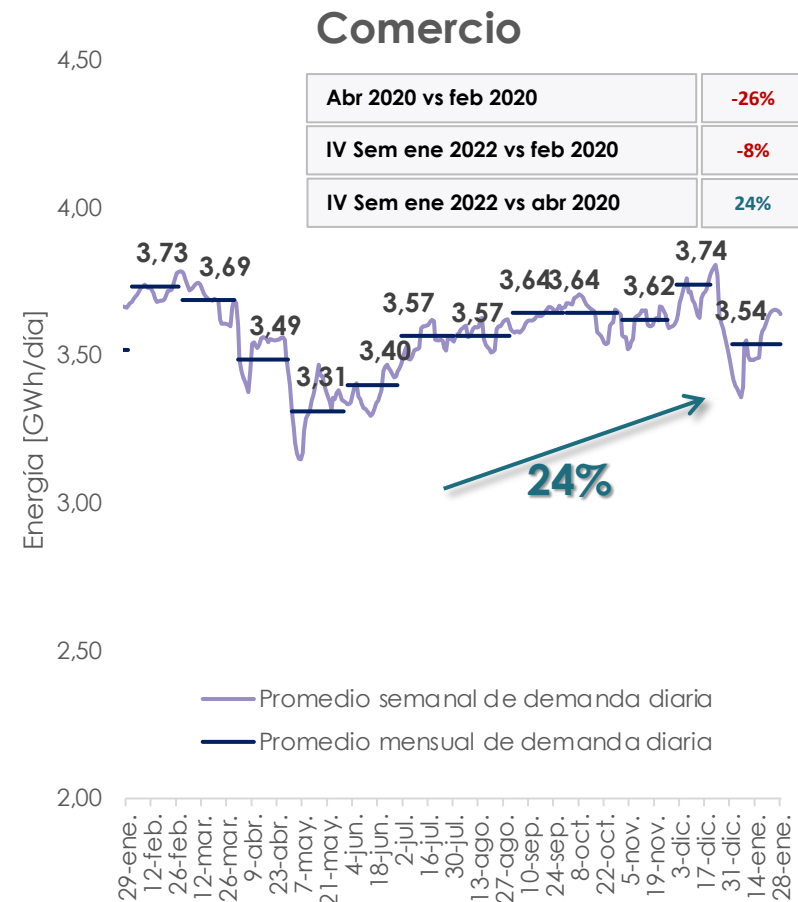
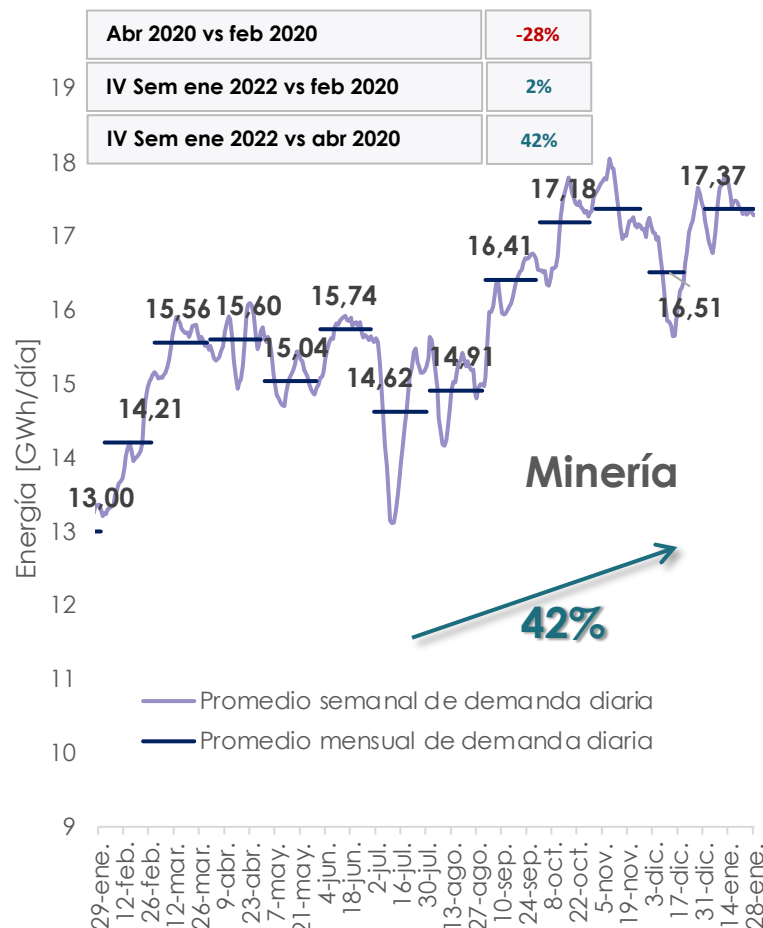
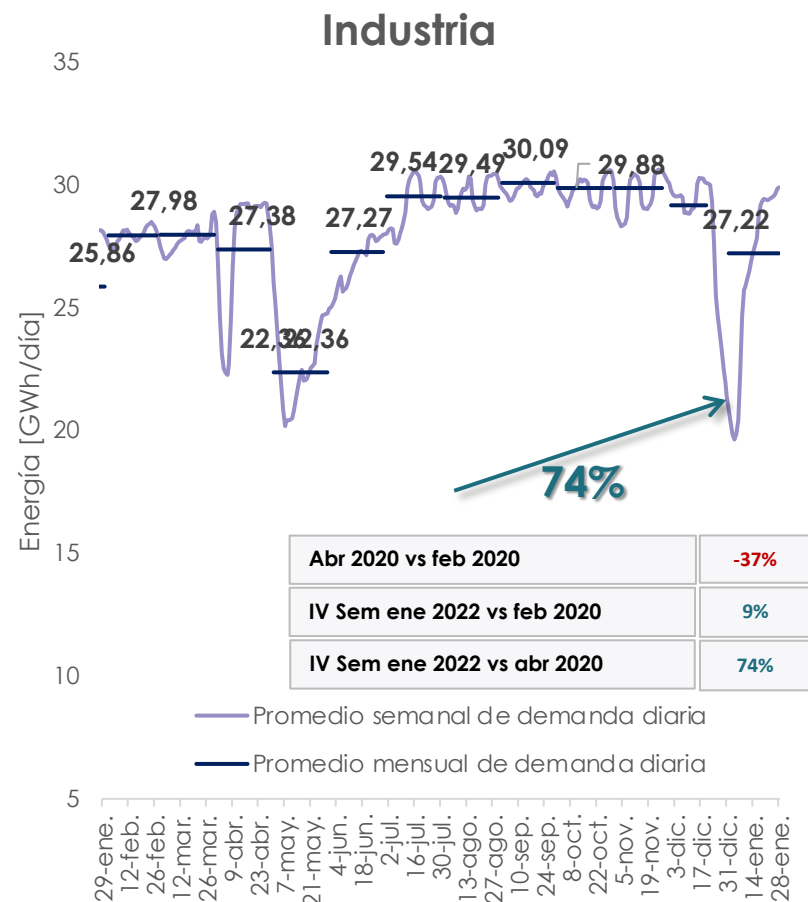


Desde el punto de vista de **variación inter semanal**, los dos grupos presentaron la siguiente variación:

i) **1,1%** para el sector **regulado**.

ii) **0,7%** para el sector **no regulado**.

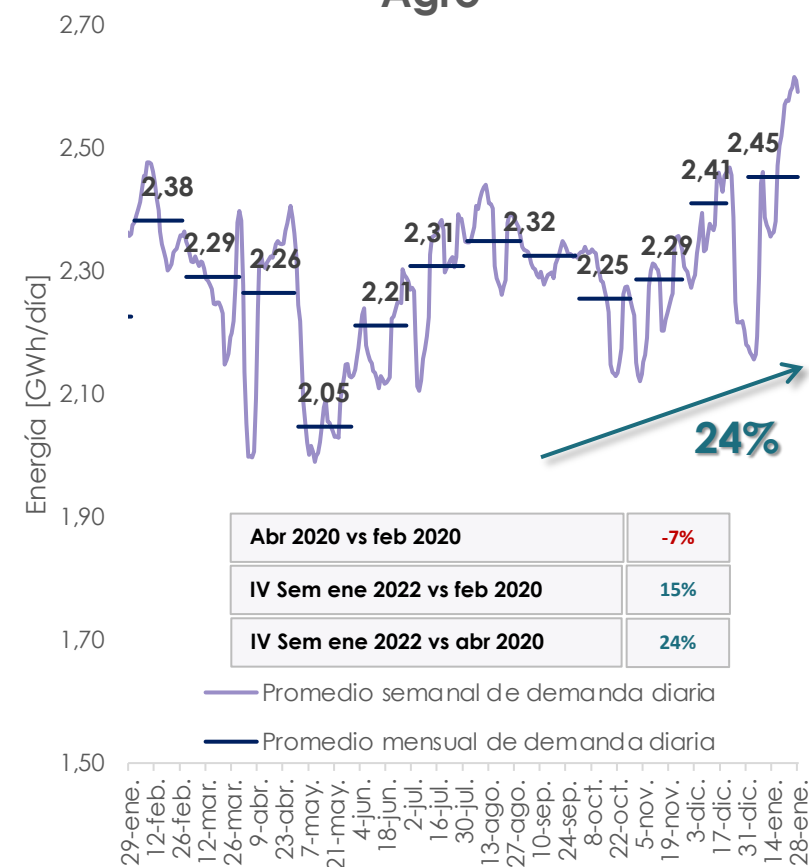
Demanda de Energía – por sectores



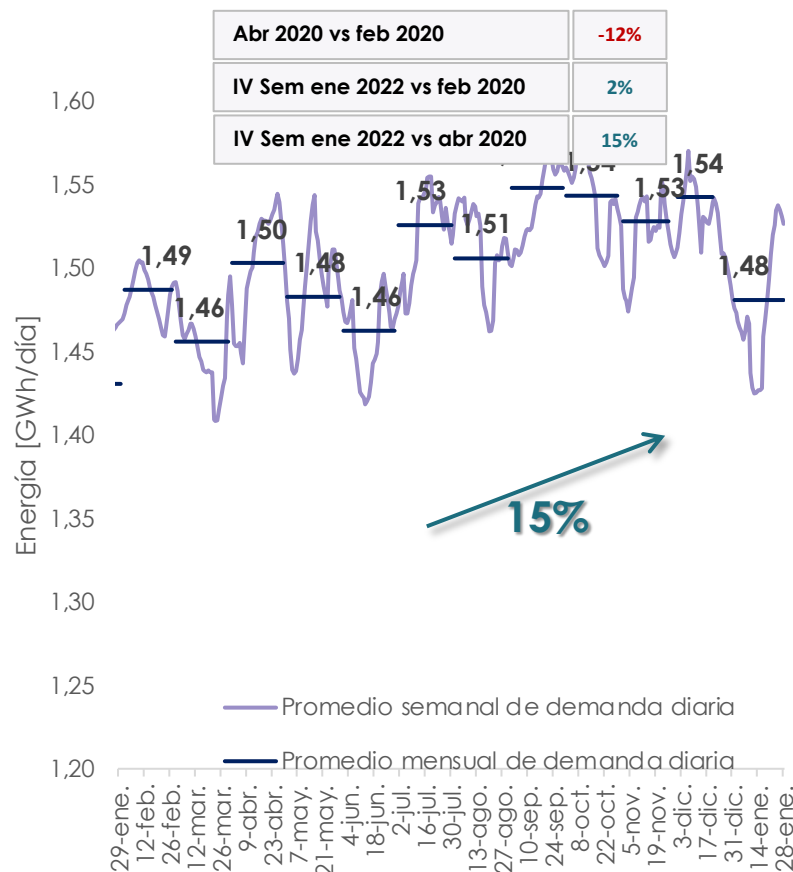
○ El sector **Industrial** aumentó 1,6%, **Minería** disminuyó 0,4% y **Comercio** aumentó 0,3%, frente a la anterior semana.

Demanda de Energía – por sectores

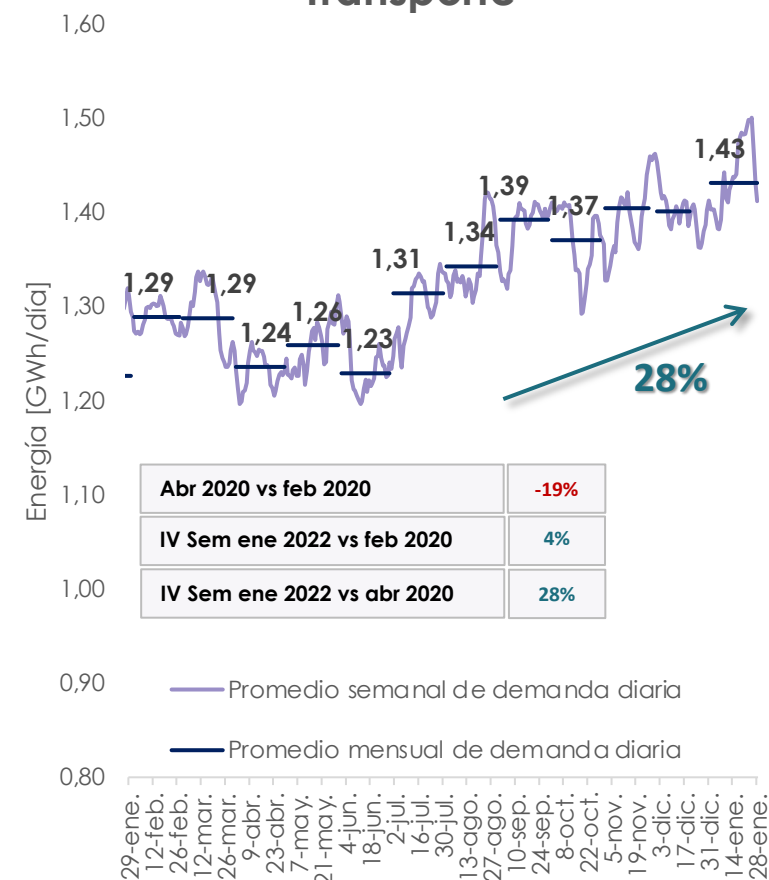
Agro



Servicios Sociales



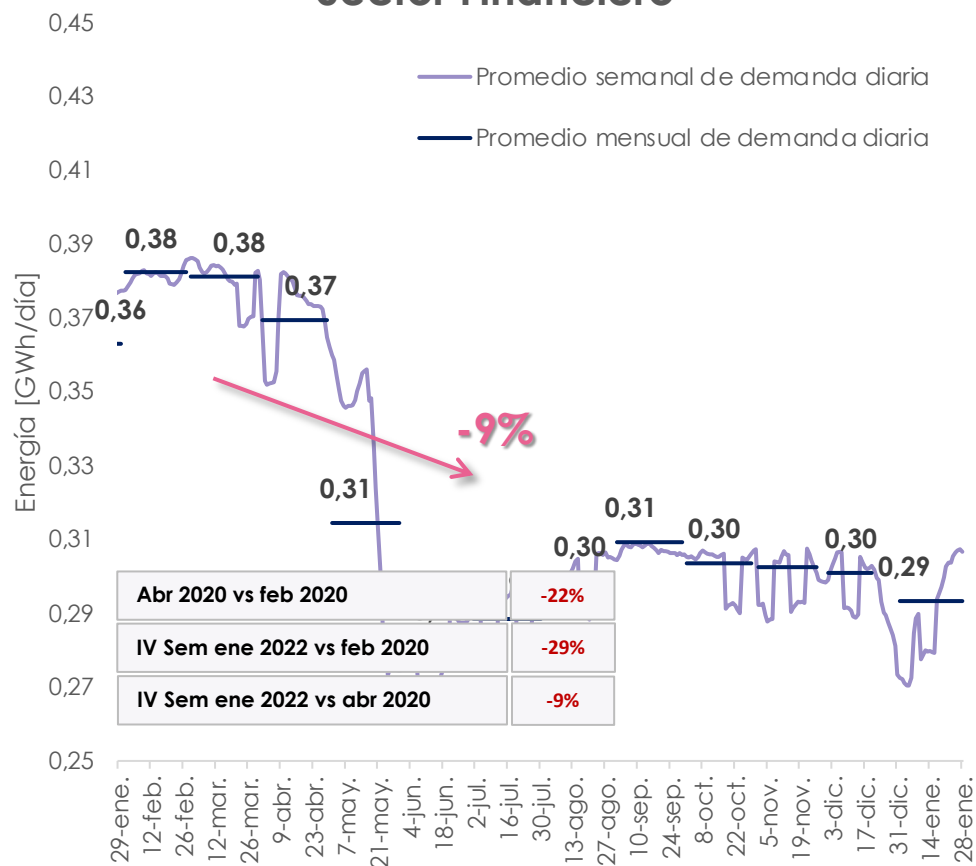
Transporte



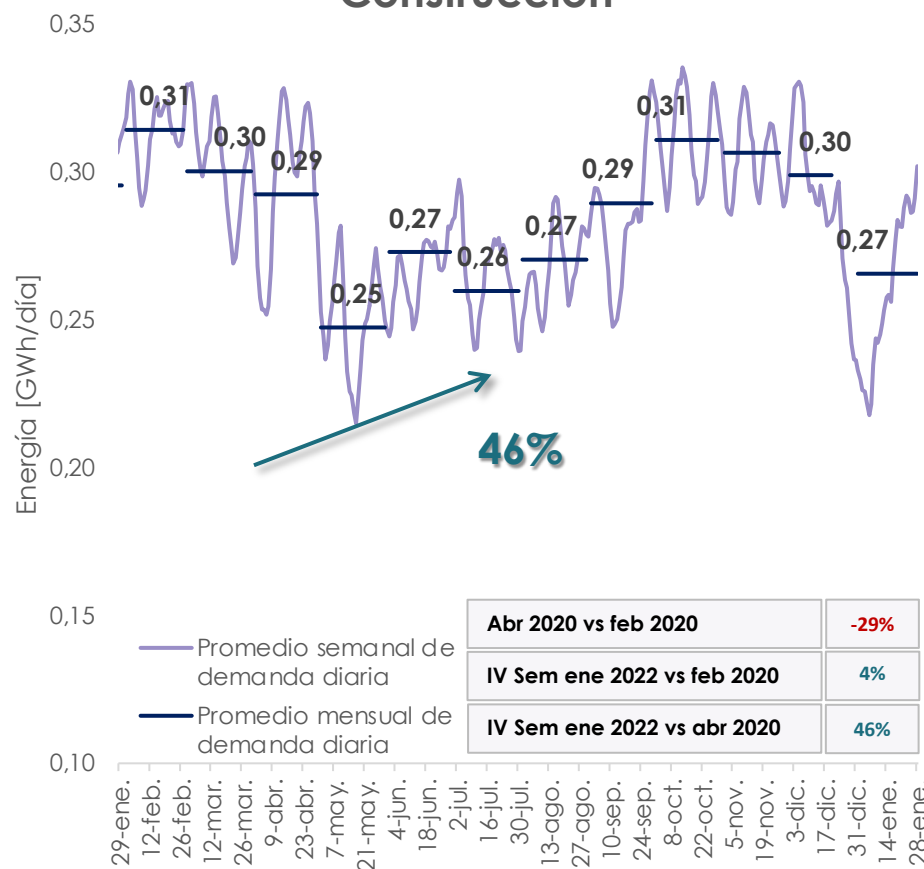
○ El sector **Agro** aumentó 0,8%, **Sociales** aumentó 1,2% y **Transporte** disminuyó 4,8%, frente a la anterior semana.

Demanda de Energía – por sectores

Sector Financiero



Construcción



○ Frente a la semana anterior, el consumo de energía del sector **Financiero** aumentó 1,3%, El del sector **Construcción** aumentó 6,9%

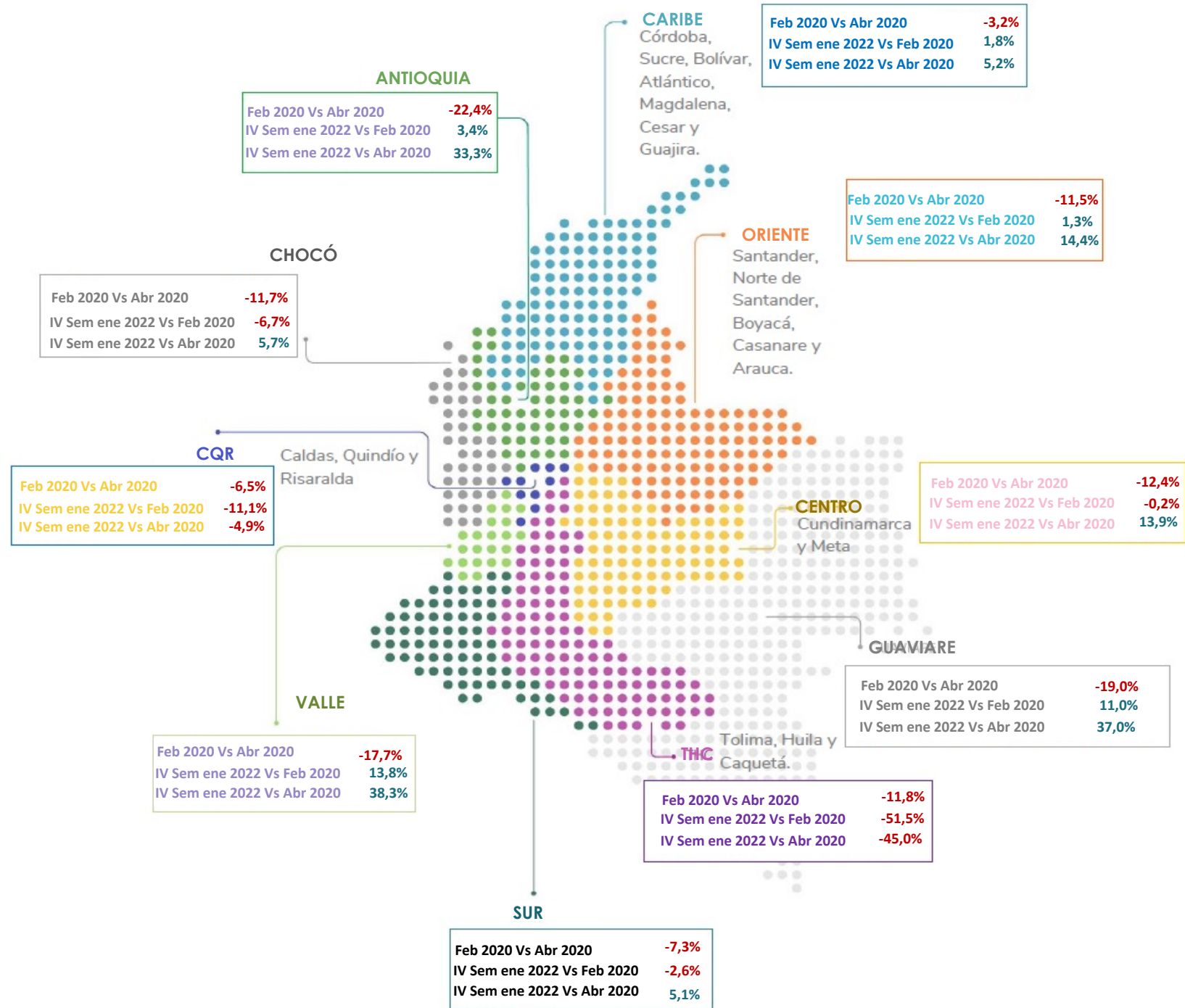
Demanda de Energía por regiones

- Según la variación del consumo frente al mes de abril de 2020, se evidencia un **crecimiento** en la demanda de energía en todas las regiones.
- Las regiones con mayor **recuperación** frente al mes de abril 2020 son: **Valle, Guaviare y Antioquia**.
- Las regiones con mayor **recuperación** frente al mes de febrero 2020 son: **Valle, Guaviare y Antioquia**.
- Frente a la semana anterior, las variaciones mas favorables de demanda se presentaron en **Guaviare, THC y Oriente**.

Fuente: XM

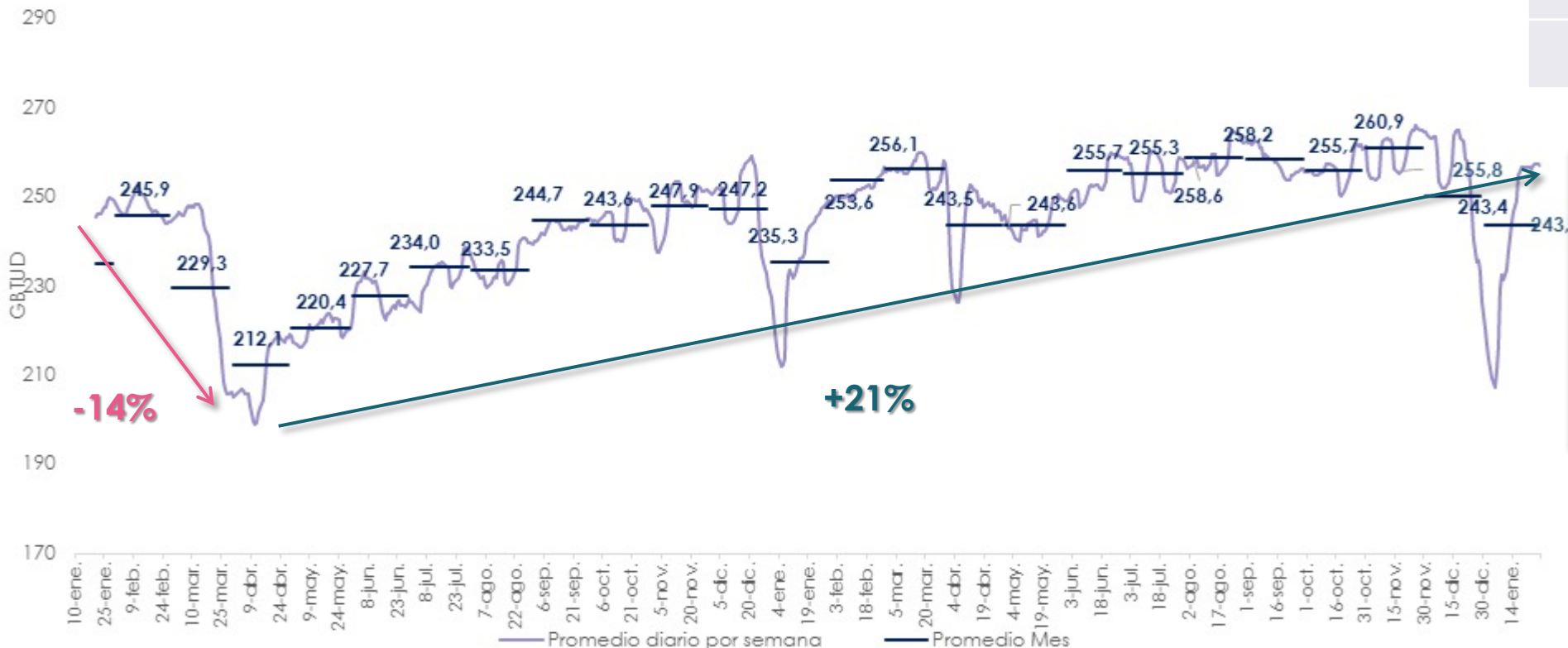
Variación entre

- Promedio febrero 2020 y abril 2020
- Promedio abril 2020 y IV Semana de enero 2022
- Variaciones semanales



Demanda de Gas Natural diaria – Regulada

Regulada



Abril 2020 vs. Febrero 2020	-14%
IV Sem enero vs febrero 2020	4.55%
IV Sem enero vs abril 2020	21%

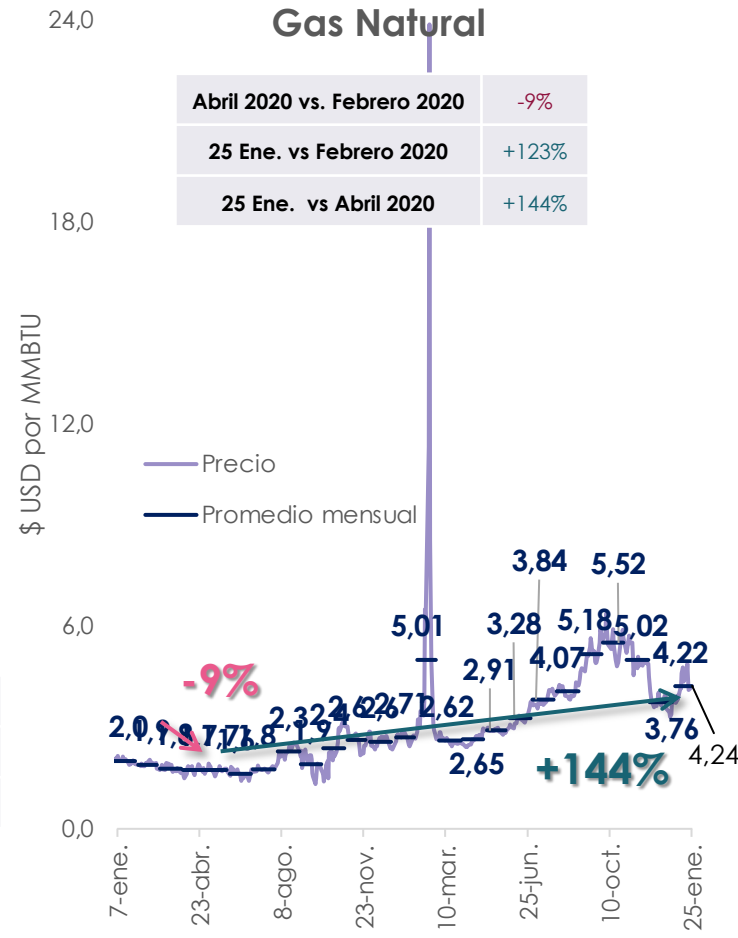
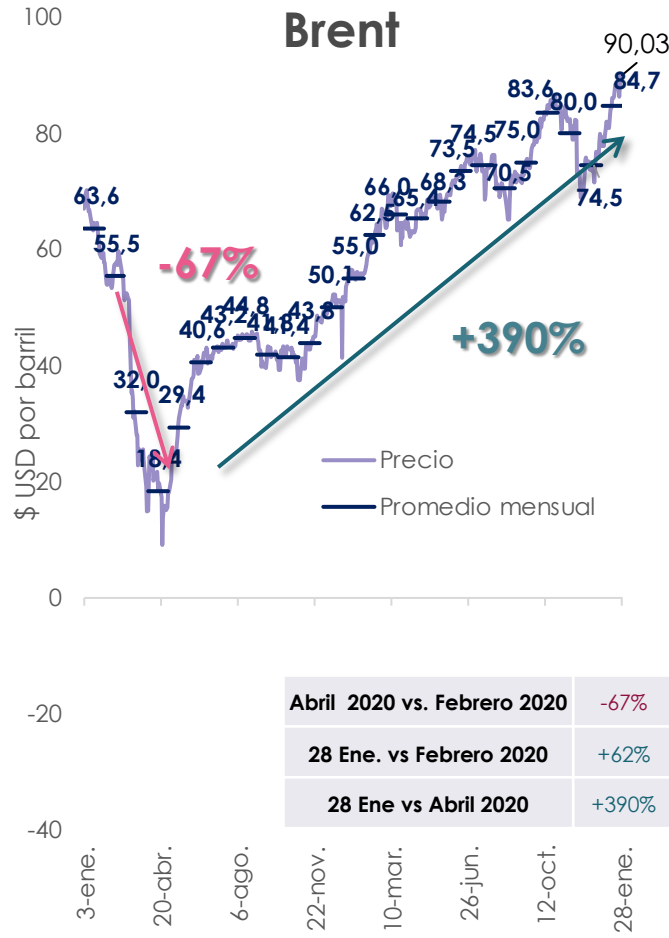
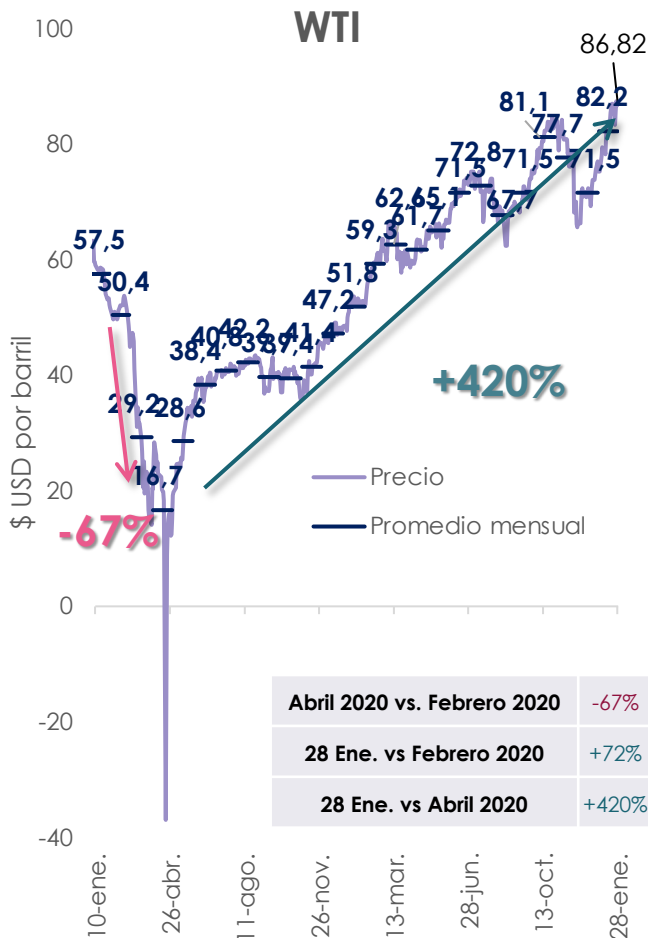
- En la IV semana de enero, la demanda de gas regulada se ubicó en 266.06 GBTUD.
- Frente al periodo de abril 2020, hay una recuperación del 21%.

Precios Internacionales y Sector de Petróleo, Gas y Combustibles

Semana 22 - 28 enero

- 1. El precio del Brent se ubicó en USD \$90.03/barril al 28 de enero, creciendo un 2,43% frente a la tercera semana de enero.** Las tensiones en Oriente Medio, las dificultades para sostener la producción en los niveles pronosticados por la OPEP+ y las menores afectaciones de la variante Ómicron han llevado al precio del crudo a superar la barrera de los USD \$90 por barril, precio que no se reportaba desde octubre de 2014.
- 2. El indicador de precio del Gas Natural, Henry Hub, se ubicó en USD 4,24/MMBTU al 25 de enero, se redujo un 13,29% frente a la semana anterior.** Ante el fin de la temporada más fría en los países del norte. Se esperan más contracciones y hay expectativa por el comportamiento en el mediano plazo.
- 3. En la IV semana de enero** el promedio de la **producción de petróleo fue de 733 mil barriles/día, presentando una disminución de 1%** respecto a la semana anterior, evidenciando pérdidas en campos de los departamentos del Casanare, Meta, Santander y Putumayo, debido principalmente a fallas eléctricas, mecánicas y problemas de orden público; mientras que **la producción de gas comercializado presentó un incremento del 4%** respecto a la semana anterior, **ubicándose en 1,02 MMPCD.**
- 4. El consumo de combustibles líquidos en la IV semana de enero,** frente a la semana anterior, registra comportamientos al alza por tipo de producto: el diésel un 19,12%, la gasolina motor corriente 0,43% y el jet 49,81%.
- 5.** Para el inicio del año, los precios la gasolina y el diésel aumentarán debido principalmente a las variaciones de los precios internacionales de los refinados durante la última semana de diciembre, y conforme a la actualización de los rubros de tarifas por cambio de año. El precio de venta al público promedio de las 13 ciudades principales será para la gasolina motor corriente de \$9.048 y \$8.884 para el diésel.

Escenario internacional de precios: petróleo WTI, Brent y Gas Natural



1. El WTI se ha recuperado 420% y 390% el Brent, frente al mes de abril de 2020.

2. El cierre de los mercados para la cuarta semana del año, frente al reporte de la semana anterior, el precio presentó incrementos del orden del 1,97% en el WTI y 2,43% en el Brent.

3. Las causas de estos comportamientos fueron:

° Luego de octubre de 2014, el precio del barril de crudo logró sobrepasar la barrera de los USD \$90 por barril. Esto como consecuencia de las alertas pro tensiones políticas entre países del Oriente Medio.

° Sumado a lo anterior, la dificultad por parte de la Opep+ para alcanzar el nivel de producción esperado ha incrementado la expectativa de lograr precios incluso sobre los USD \$100

° Por su parte, la demanda continua recuperándose ante la reapertura de algunos países que cerraron fronteras y redujeron sus actividades ante la presencia de la variante Ómicron.

3. El precio del gas se encuentra sobre los 4,89 USD/ MMBTU.

La llegada de la temporada de temperaturas más calidad, en los países del norte y por consiguiente la reducción de la demanda para calefacción han llevado al precio a reducir sus crecimientos.

° Precios (USD/Barril) 28 Ene/2022:

WTI : \$86,82

Brent: \$90.03

GN: \$4,24 USD/MMBTU (25 Ene.)

Producción de petróleo

Petróleo

Ene 2022 vs. Feb 2020

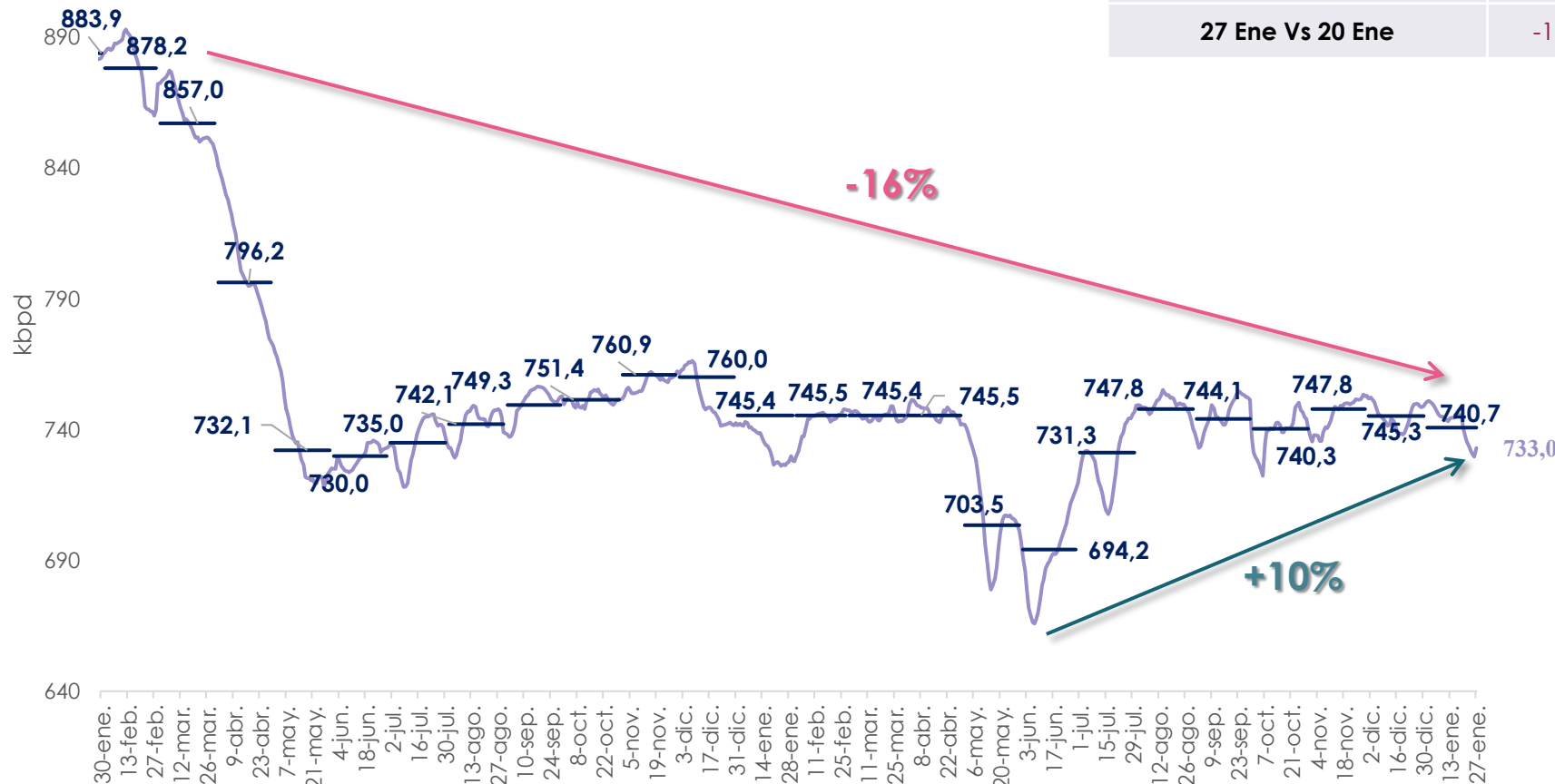
-16%

Ene 2022 vs Dic 2021

-0.6%

27 Ene Vs 20 Ene

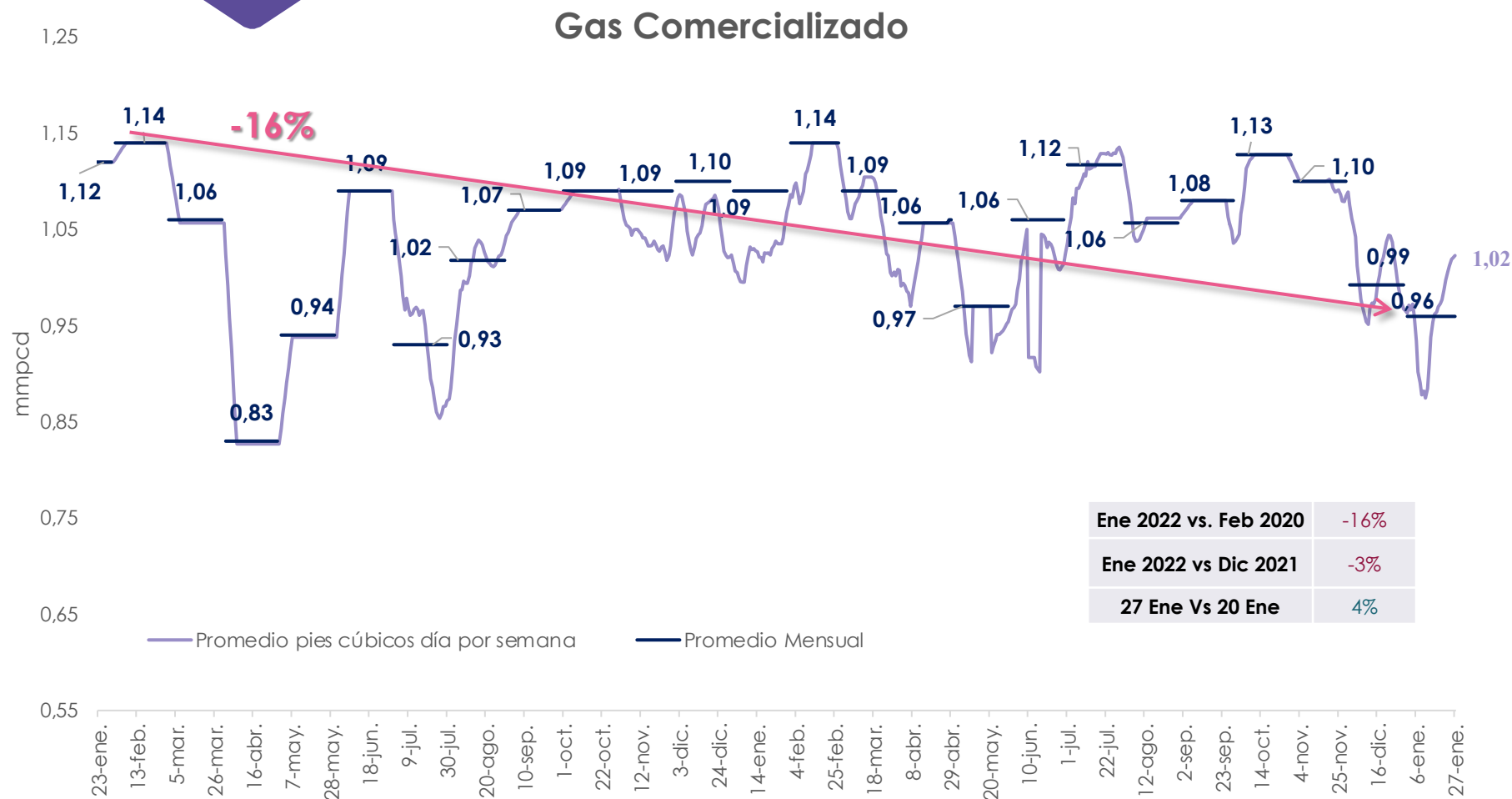
-1.0%



- **Petróleo** promedio preliminar mensual en Enero: **740,7 KBOPD**.
- Para esta semana el promedio de producción de **petróleo presentó una disminución del 1,0%** respecto a la semana anterior, ubicándose en **733,0 mil barriles** diarios.
- Se evidenciaron pérdidas en campos de los departamentos del Casanare y Meta, debido principalmente a fallas eléctricas y mecánicas. Adicionalmente, en los departamentos del Putumayo y Santander se presentó producción diferida debido a problemas de orden público.

*Fuente: ANH Información de petróleo y gas al 27 de enero de 2022. Producción diaria registrada por compañías operadoras mediante el Informe Diario de Producción (IDP). Los valores están sujetos a modificaciones y correcciones que se realizan a fin de mes mediante las revisiones de las formas oficiales de producción cuyo cierre total de balance país se realiza el día 20 del mes siguiente.

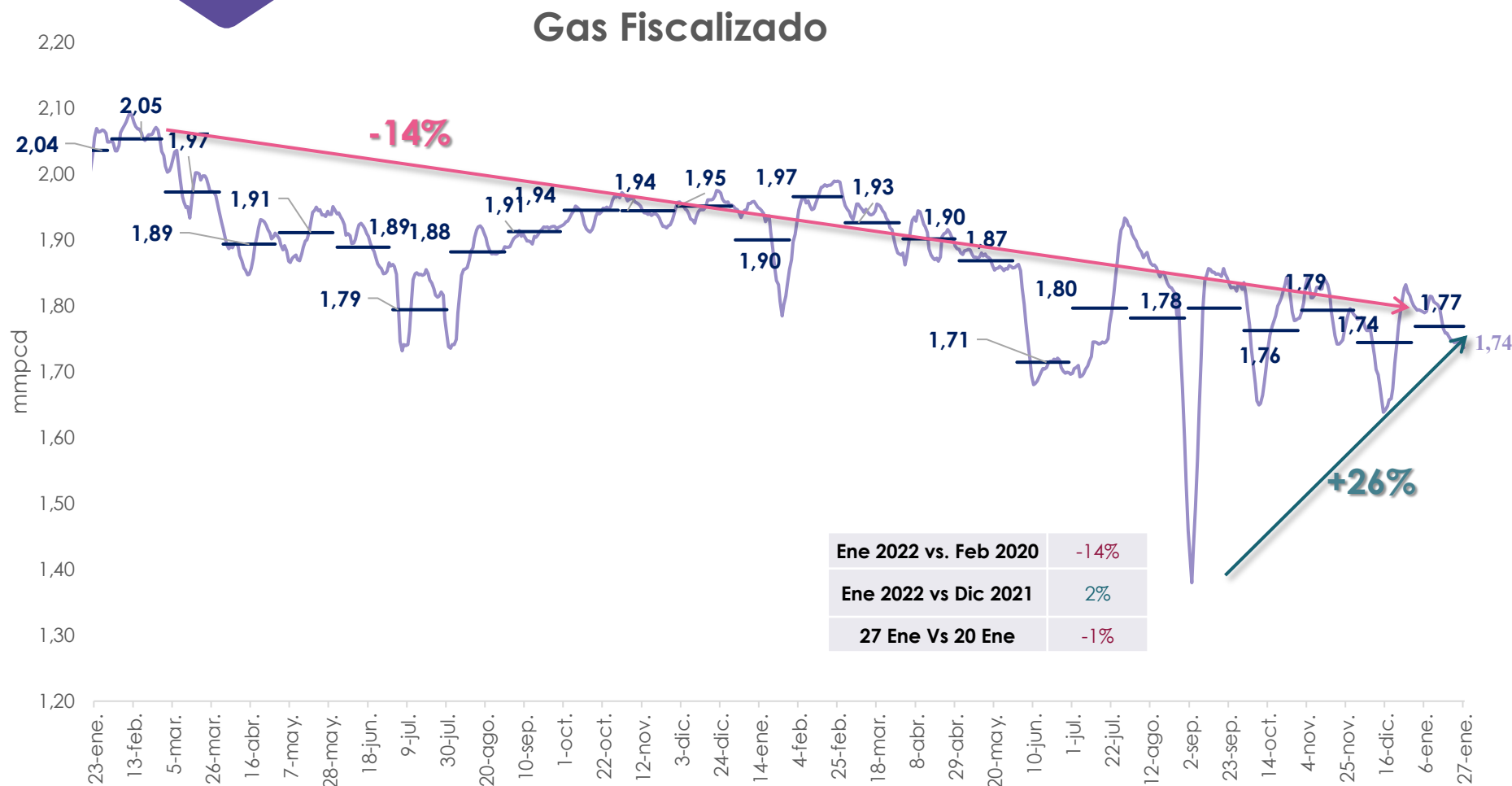
Producción de gas Comercializado.



- **Gas comercializado** preliminar promedio en Enero : **0,96 MMPCD.**
- Para esta semana el promedio de producción de **gas comercializado** presentó un incremento del 4% respecto a la semana anterior, ubicándose en 1,02 MMPCD.

*Fuente: ANH Información de petróleo y gas al 27 de enero de 2022. Producción diaria registrada por compañías operadoras mediante el Informe Diario de Producción (IDP). Los valores están sujetos a modificaciones y correcciones que se realizan a fin de mes mediante las revisiones de las formas oficiales de producción cuyo cierre total de balance país se realiza el día 20 del mes siguiente.

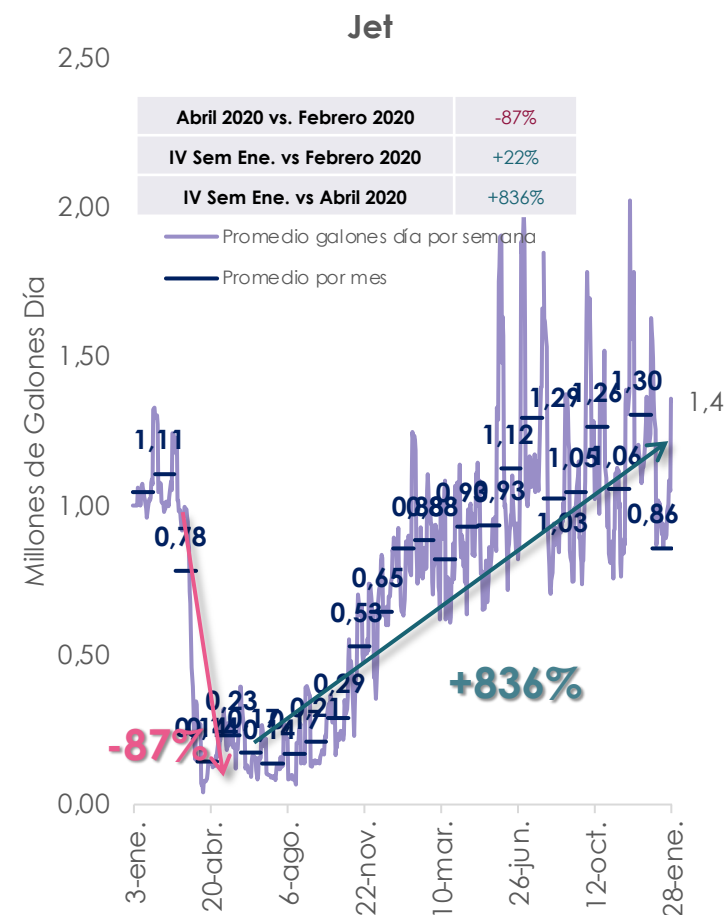
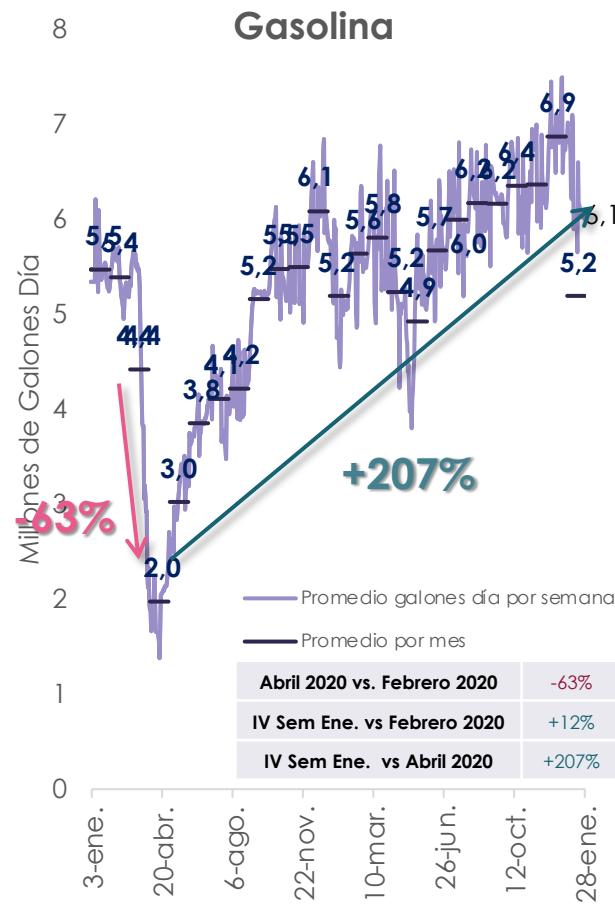
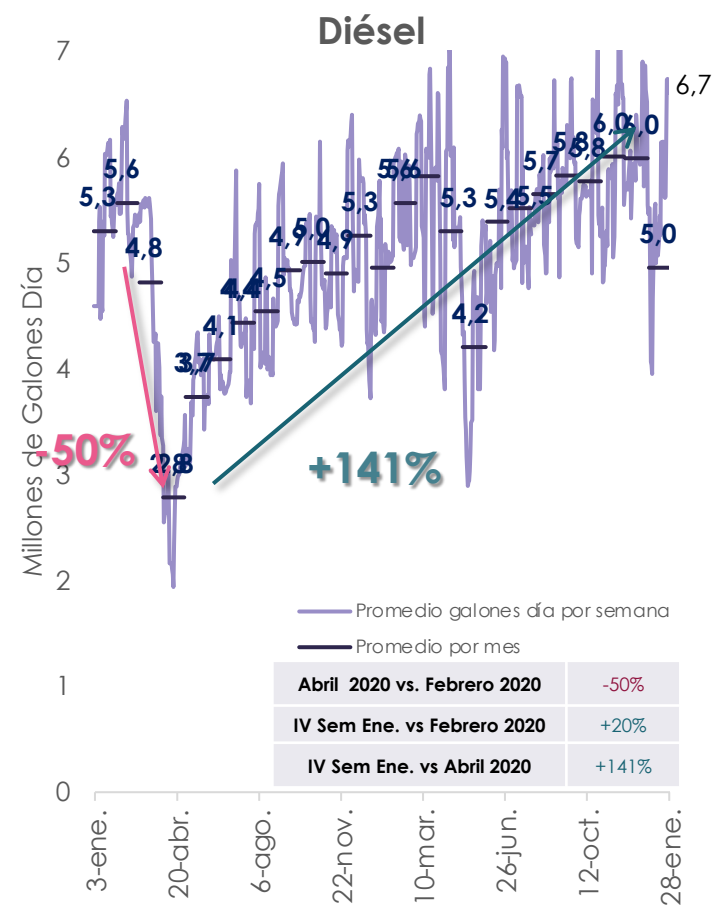
Producción de gas Fiscalizado.



- **Gas fiscalizado** preliminar promedio en Enero: **1,77 MMPCD**.
- Para esta semana el promedio de producción de **gas fiscalizado** presentó una disminución del 1% respecto a la semana anterior, ubicándose en 1,74 MMPCD.
- Se evidenciaron pérdidas en campos del departamento del Casanare, debido principalmente a fallas eléctricas y mecánicas.

*Fuente: ANH Información de petróleo y gas al 27 de enero de 2022. Producción diaria registrada por compañías operadoras mediante el Informe Diario de Producción (IDP). Los valores están sujetos a modificaciones y correcciones que se realizan a fin de mes mediante las revisiones de las formas oficiales de producción cuyo cierre total de balance país se realiza el día 20 del mes siguiente.

Demanda de diésel, gasolina y jet fuel



° La demanda de combustibles con corte a la IV semana de enero frente a los niveles de abril 2020, **registra una variación positiva del 141% para el diésel, 207% para gasolina motor corriente, y 836% en el Jet A1.**

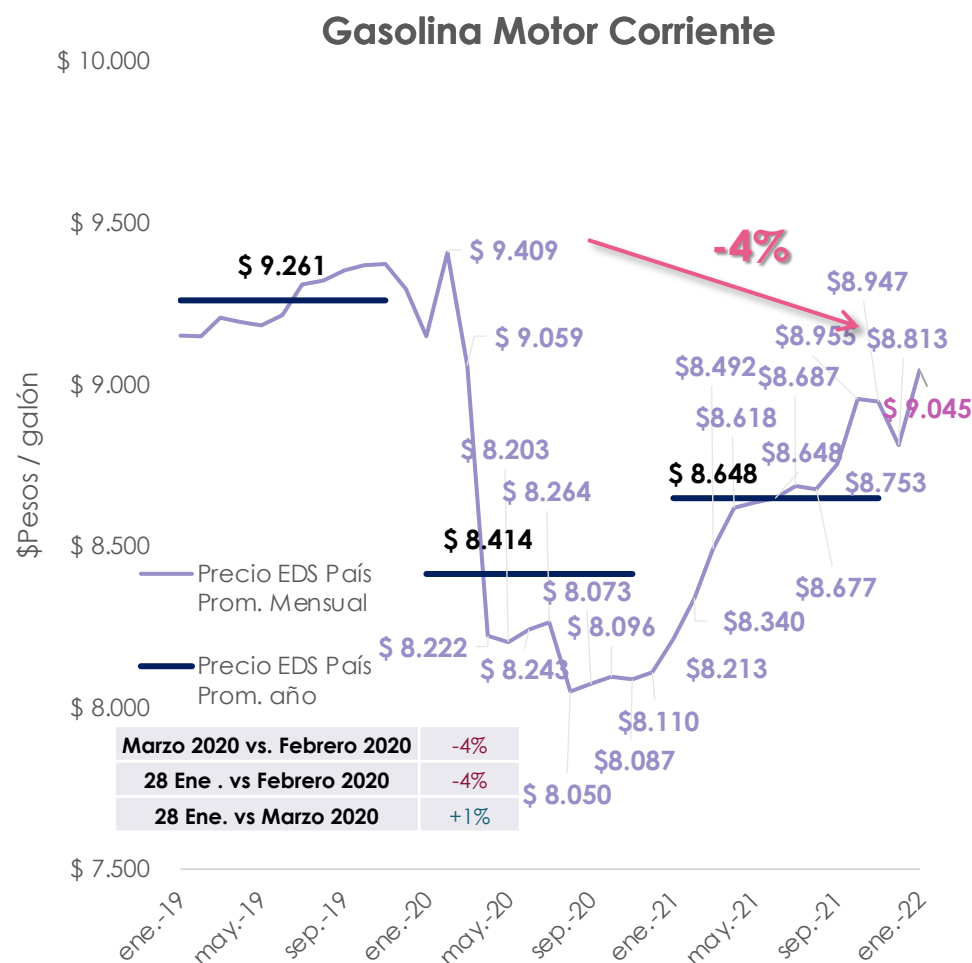
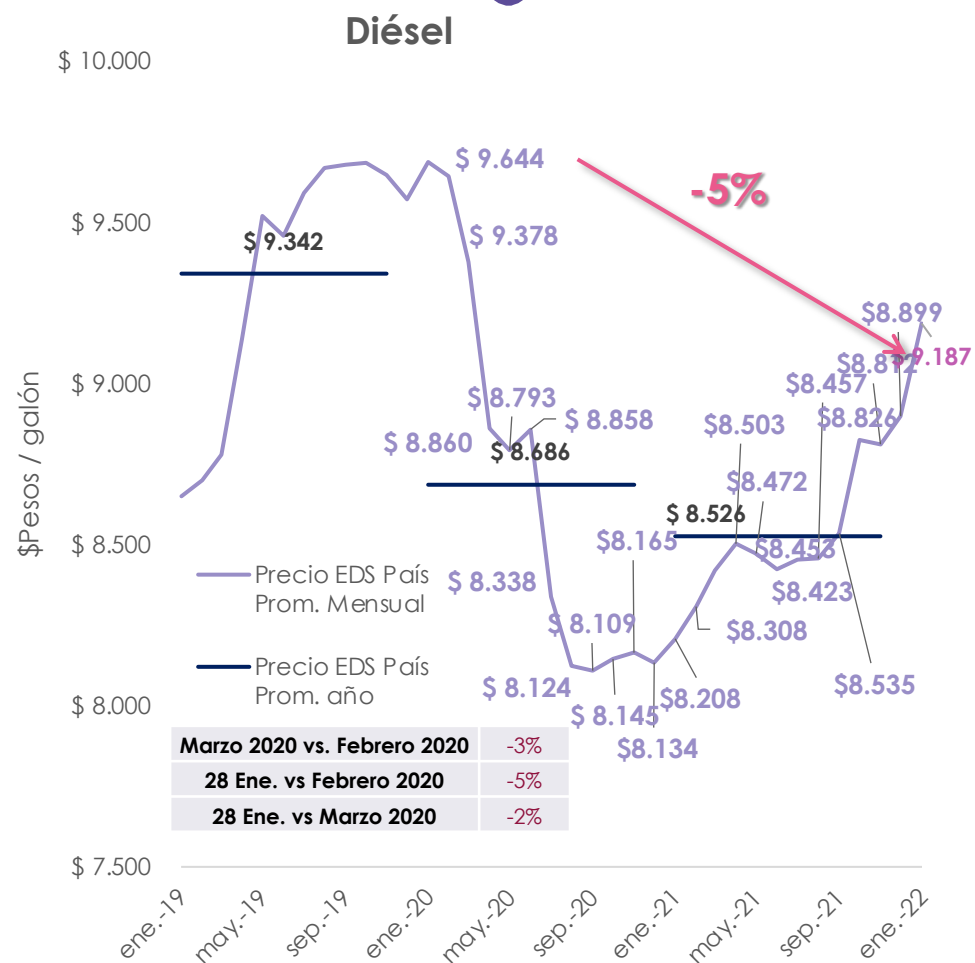
° Mediante los análisis de movilidad de las principales regiones del país, si bien en promedio encontramos un incremento ante las dificultades del 2020, aún no se recuperan los niveles reportados en el último trimestre del año.

Por esta razón y ante la evolución del pico de contagio por la variante Ómicron y las medidas de control a la movilidad especialmente del pico y placa en las ciudades de Bogotá y Medellín, se continúan evaluando los impactos en el consumo de combustibles.

Por su parte, el Jet continua recuperando sus despachos ante la implementación de las estrategias de personal de respaldo para paliar los impactos de tripulación con diagnóstico positivo de COVID 19 y que representó la cancelación de diferentes vuelos aéreos.

Para la semana se resalta el despacho de combustible a grandes consumidores especialmente del sector minero.

Precio promedio nacional de diésel y gasolina motor corriente reportado por EDS



-Para el 1 de enero, los precios de la gasolina y el diésel aumentarán debido principalmente a las variaciones de los precios internacionales de los refinados durante la última semana de diciembre, y conforme a la actualización de los rubros de tarifas de transporte por poliductos, transporte terrestre y tarifa de marcación, ajuste conforme al IPC del 4.86% reportado por el DANE para lo corrido del año 2021 y meta de inflación del 3% del Banco de la Republica para el 2022.

En particular, en los últimos días del mes de diciembre, el precio internacional de la gasolina motor presentó un incremento de 2% frente a la última semana de noviembre. Del mismo modo, el precio internacional del diésel presentó una variación positiva del 4% en este periodo de tiempo respecto de los últimos días del mes inmediatamente anterior. Finalmente, el precio del Brent en el último trimestre del 2021 presentó un incremento del 10% respecto al precio promedio registrado en el trimestre inmediatamente anterior.

El precio promedio en las 13 ciudades principales sigue debajo del precio de marzo de 2020 cuando hicimos la mayor reducción en precios de la historia: \$123/galón en el caso de la gasolina corriente y \$79/galón en el diésel.

-Precios de referencia de venta al público promedio 13 ciudades principales:

- Diésel: \$8.884
- GMC: \$9.048

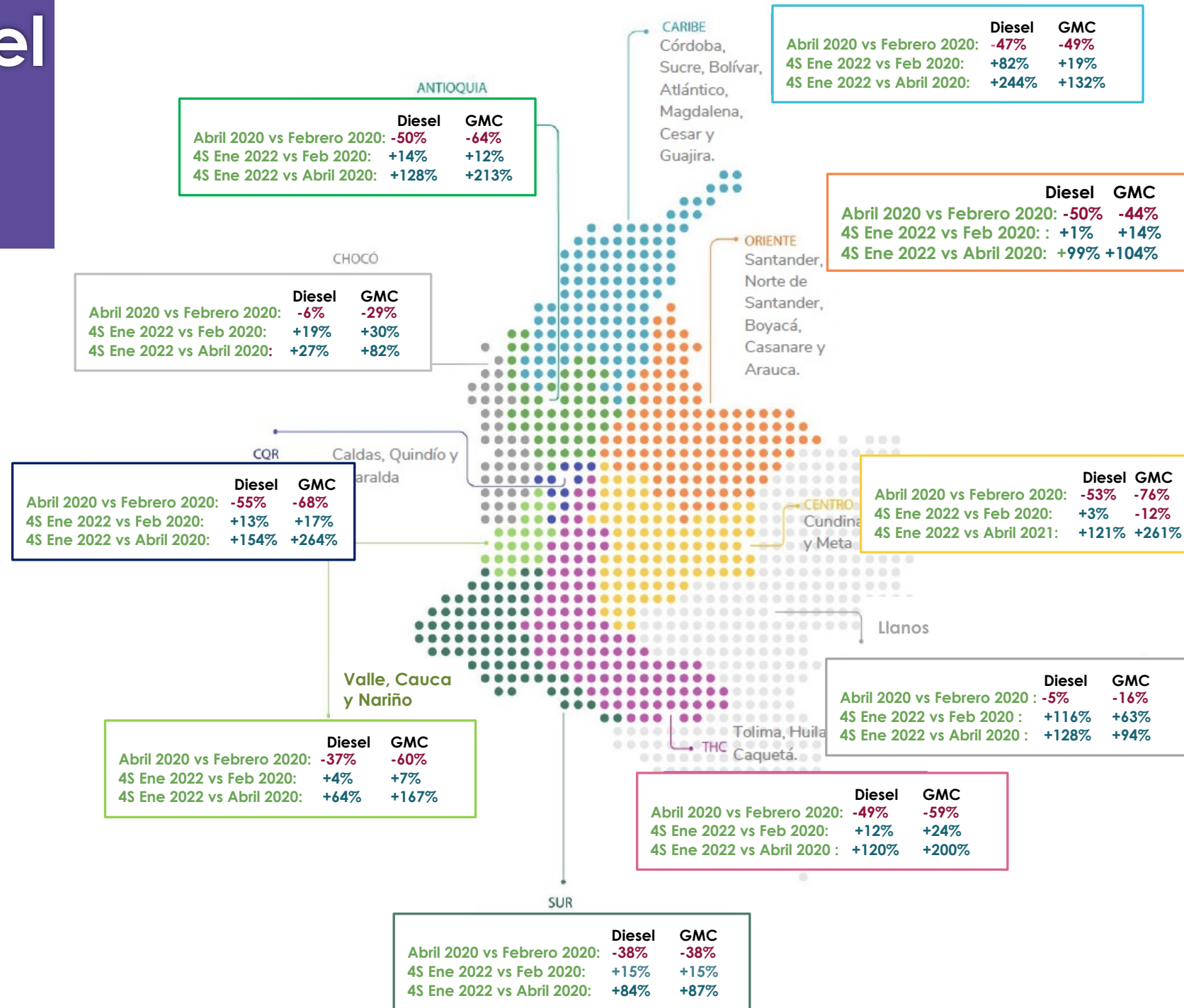
-Los precios promedio nacionales (\$/galón) reportados por las EDS, con corte al 28 de enero de 2022, son:

- Diésel: \$9.187
- GMC: \$9.045

De acuerdo con el reporte en SICOM, los precios para la semana registrados por las EDS presentaron comportamientos mixtos, el diésel incrementó 2,44% y la gasolina motor corriente redujo un 1,14%.

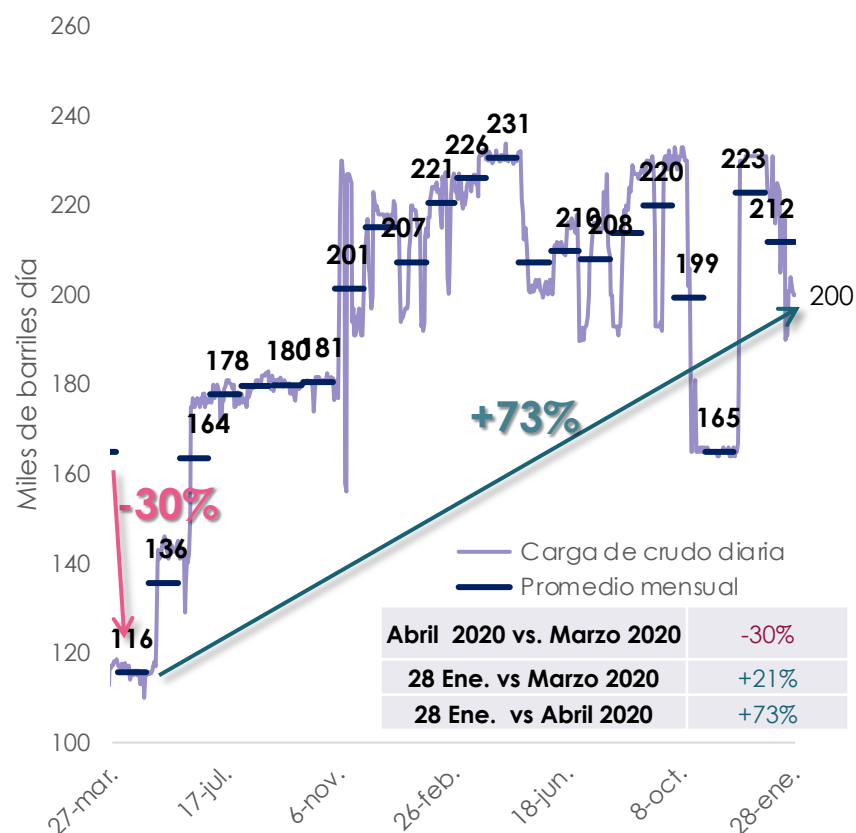
Demanda de diésel y gasolina por regiones

- Al cierre del mes de enero, se reportan crecimientos en los despachos de combustibles en las principales ciudades del país, especialmente en el consumo de diésel. Esta recuperación se espera continúe en los próximos meses.
- Frente a la tercera semana del mes de enero de 2022, las variaciones del comportamiento regional sobre los consumos de diésel registran un incremento en 5 de las 10 regiones: Antioquia, Caribe, Centro, Llanos y Eje Cafetero, con una variación promedio del 58% al alza. Las demás regiones presentan una variación negativa del 22% en promedio.
- Sobre la gasolina motor corriente, evidenciamos una reducción promedio de 7% en 5 regiones. Pro su parte, Antioquia, Centro, Eje Cafetero, los Llanos y la región Andina incrementaron un 16% en promedio.

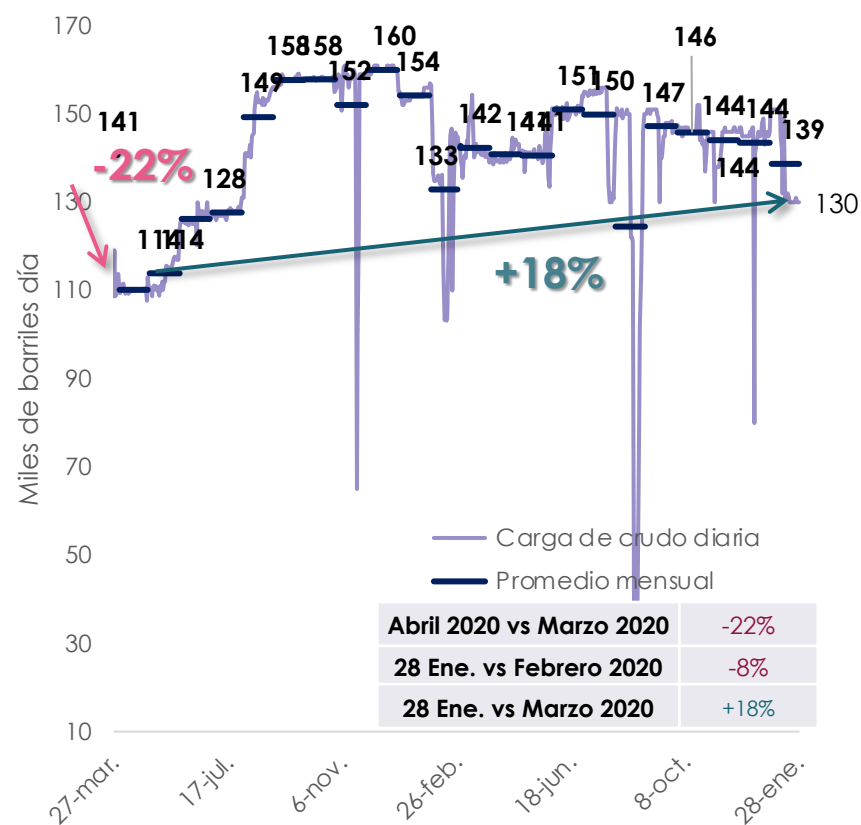


Carga de crudo en refinерías

Refinería de Barrancabermeja

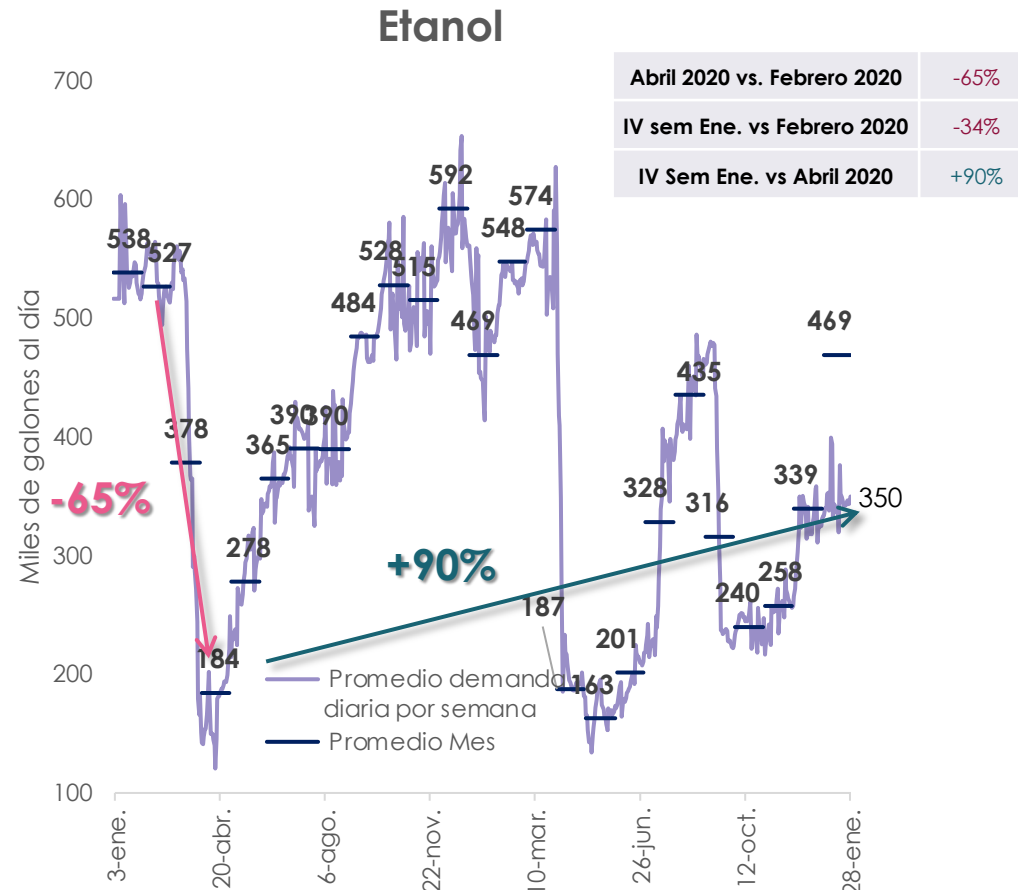
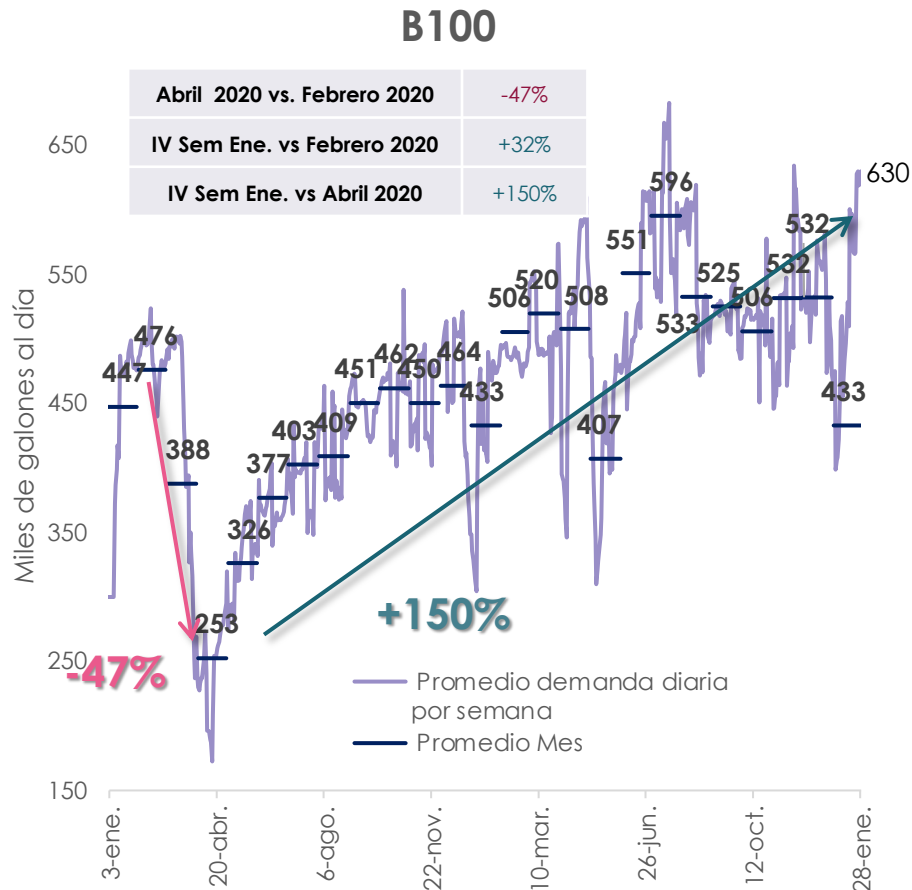


Refinería de Cartagena



- La **refinería de Cartagena** para lo corrido del mes mantiene su carga sobre los **130 KBDC**.
- La **refinería de Barrancabermeja** la carga de crudo de la refinería se mantuvo sobre los **200 KBDC**.
- Los mantenimientos preventivos de la refinería evolucionan sin inconveniente, tanto la refinería de Cartagena como Barrancabermeja se encuentran dentro de lo esperado.
- En la refinería de Barrancabermeja, avanza el cambio de catalizador y el mantenimiento general de la Orthoflow. Por otra parte, Reficar continua con el mantenimiento general de una unidad HDT y la unidad de Hidrógeno.

Demanda de biocombustibles



- La demanda de biocombustibles para la cuarta semana de enero vs. abril de 2020, ha **recuperado** su nivel en un **150%** para el biodiésel y un **90%** para el etanol.
- Los consumos frente a la semana anterior, presentan comportamientos al alza: el biodiésel presenta una recuperación del 11,1% y el etanol 2,33%.
- Continúa la normalización de las actividades industriales y el transporte de carga especialmente, en ese sentido a mezcla al 11% de biodiésel con diésel y 6% de etanol con gasolina motor corriente y extra, incrementó la demanda en la semana bajo análisis.

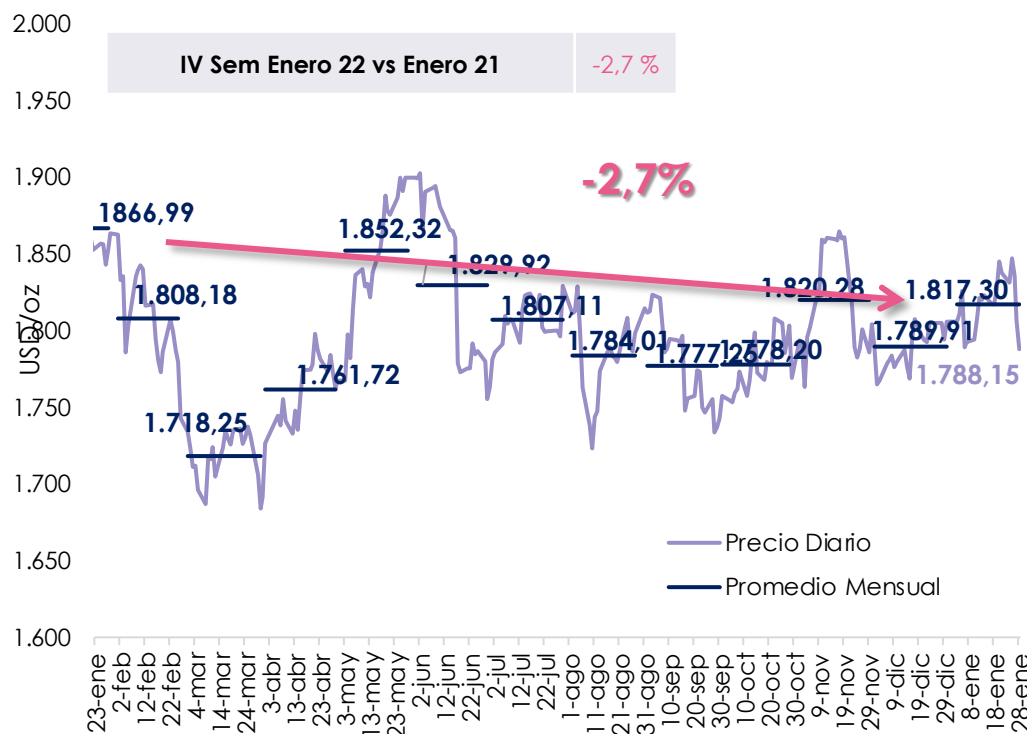
Precios Internacionales y Sector Minero en Colombia

Semana 22 - 28 enero

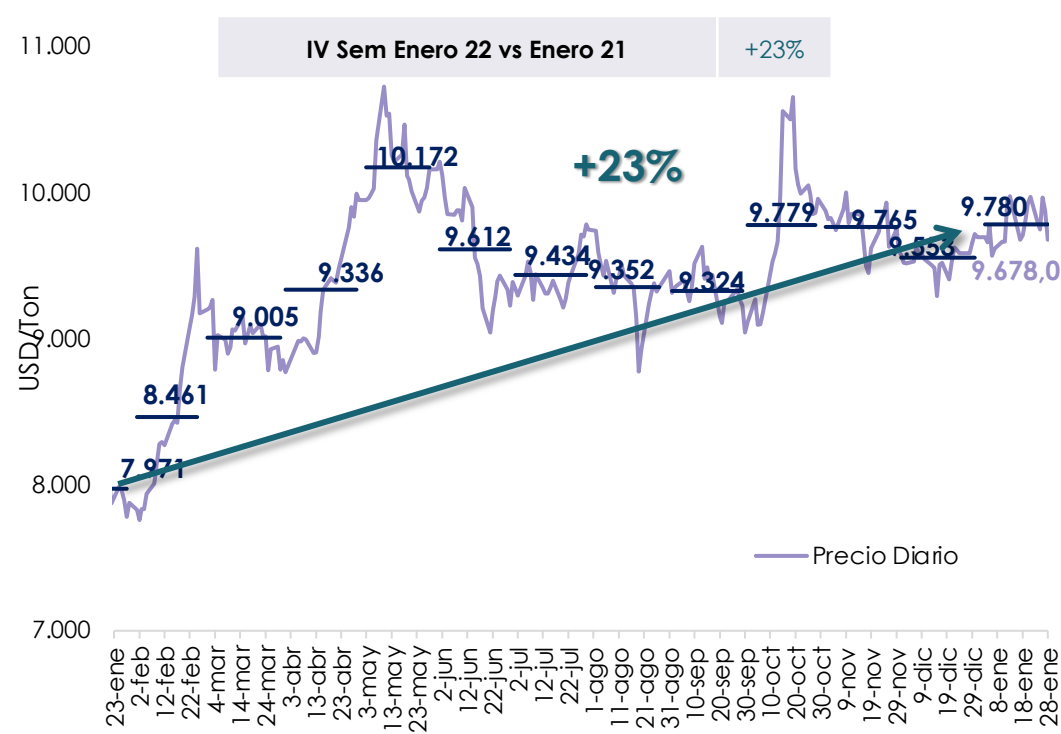
1. En la IV semana de enero el precio del oro se ubicó en 1.788,15 USD/oz, presentando una caída de 49,45 dólares (2,69%) en relación al precio de cierre de la semana anterior. El promedio del mes de enero se sitúa en 1.817,30 USD/oz, superior en 27,39 dólares (1,53%) frente al promedio de diciembre. En lo corrido del año, el precio del oro ha caído USD 17,7. Sin embargo, en los últimos doce meses, el precio promedio del oro ha caído 2,7%.
2. En la IV semana de enero el precio del níquel se ubicó en 22.749 USD/Ton, mostrando una caída de 1.250 dólares (5,21%) en relación al precio de cierre de la semana anterior. El promedio del mes de enero se ubicó en 22.232,3 USD/Ton, superior en 10,66% respecto al promedio de diciembre. En lo corrido del año, el precio del níquel ha subido USD 1.825, mientras en los últimos doce meses, su precio promedio ha aumentado 25%.
3. En la IV semana de enero el precio del cobre se ubicó en 9.678 USD/Ton, registrando una caída de 292 dólares (2,37%) respecto a la cotización del viernes pasado. El promedio del mes de enero se ubicó en 9.779,5 USD/Ton, superior en 2,37% respecto al promedio de diciembre. En los últimos doce meses, el precio promedio del cobre ha aumentado 23%.
4. Durante esta semana, Los precios de los metales industriales cayeron por una toma de ganancias, el nerviosismo antes de la reunión de la FED y la fortaleza del dólar. Por su parte, el martes, el oro alcanzó un pico de más de 2 meses, debido a que los inversionistas buscan activos refugio, incluido el oro, ante la preocupación por la situación en Ucrania.

Escenario internacional de precios: Oro y cobre

Oro



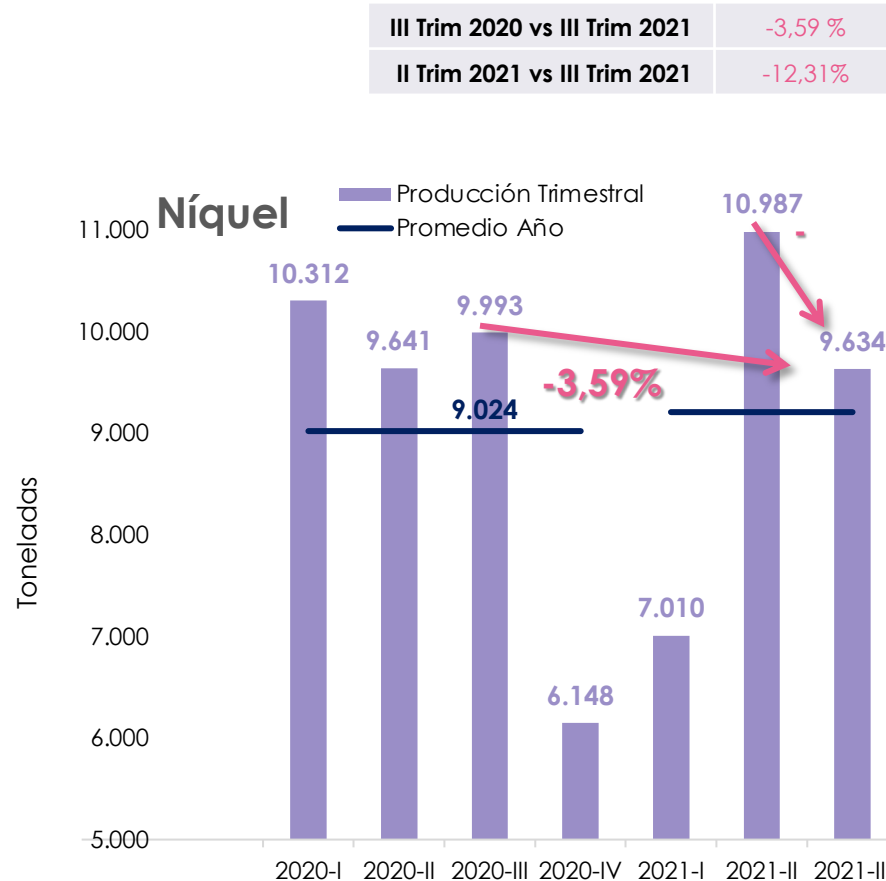
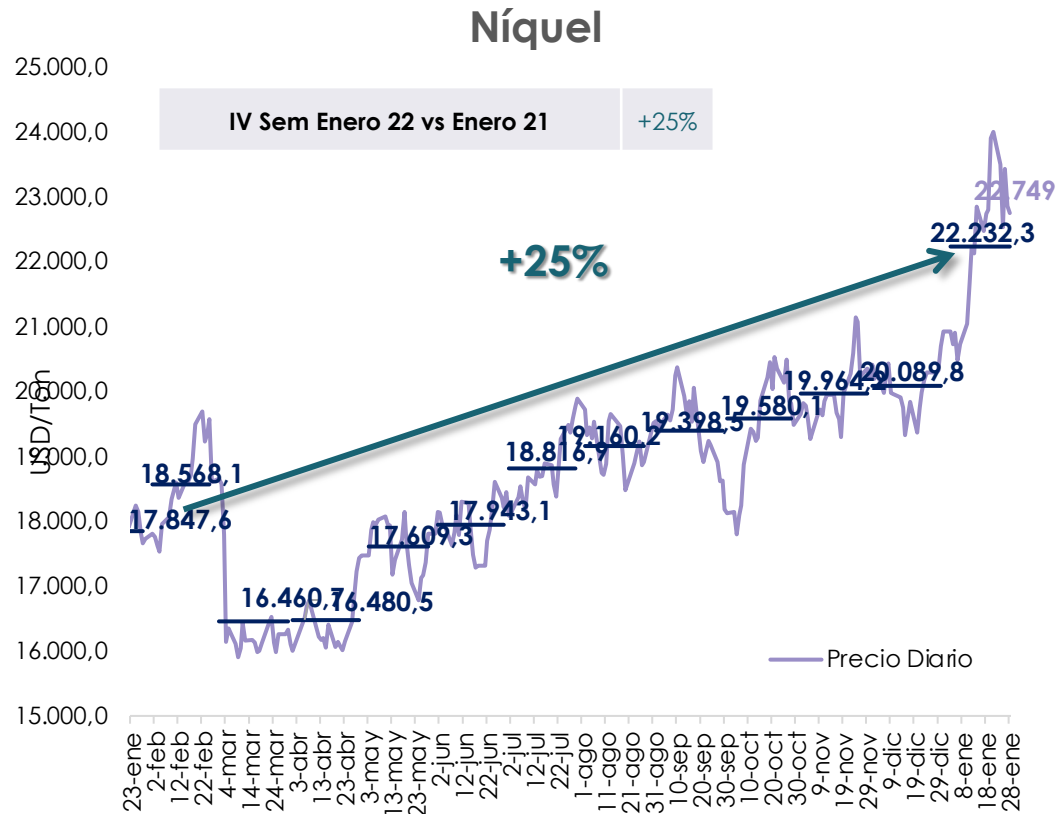
Cobre



- El precio del **oro** presentó una **caída de 2,69%**, en la IV semana de enero. Su promedio mensual se situó en **1.817,30 USD/oz**, superior en 1,53% al reportado en diciembre.
- El precio del **cobre** presentó una **caída de 2,83%** en la 4a semana de enero. El **promedio del mes se ubicó en 9.779,5 USD/Ton**.

Se observa una **tendencia alcista de 23%** en los últimos 12 meses.

Escenario internacional de precios y producción: Níquel

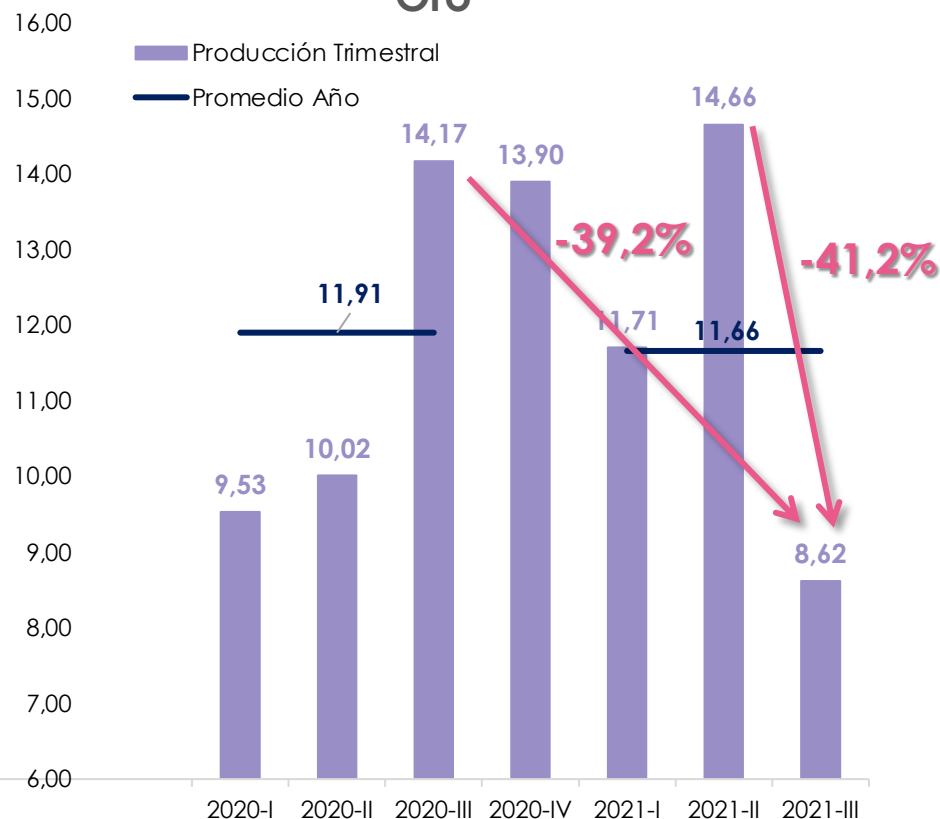


- El precio del Níquel **presentó una caída de 5,21%**, en la 4a semana de enero.
- El precio promedio mes se sitúa en **22.232,3 USD/ton**, superando en 10,66% al reportado en diciembre.
- En el III trimestre de 2021, la producción de níquel presentó un descenso de 3,59% frente al mismo periodo de 2020, y un descenso de 12,31% frente al trimestre anterior.

Producción trimestral de oro y carbón

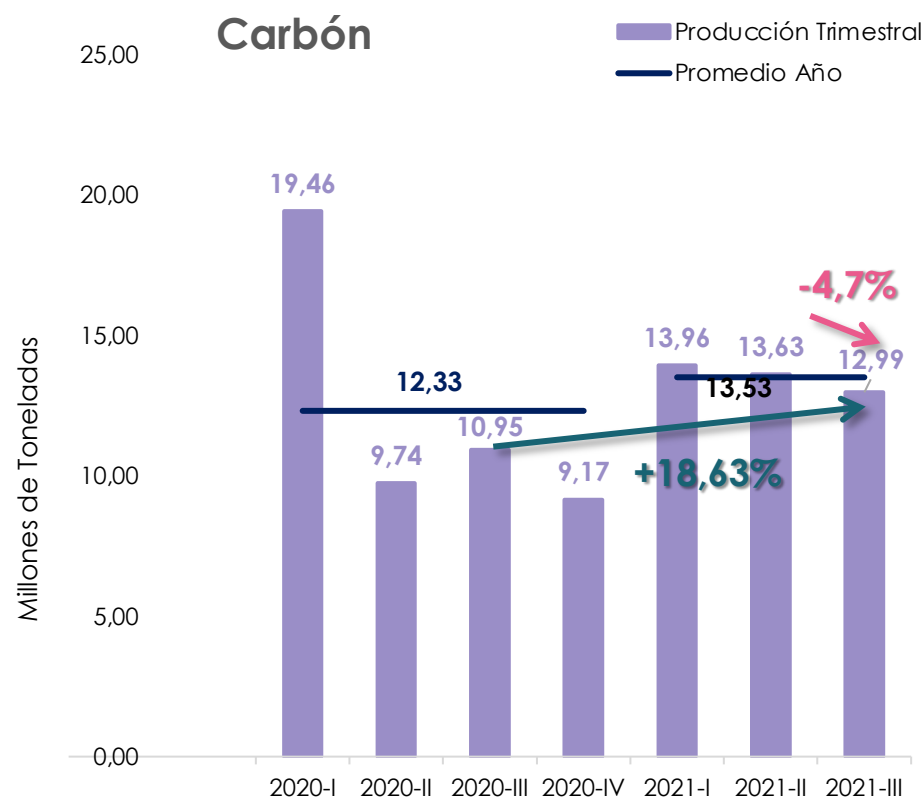
Oro

III Trim 2020 vs III Trim 2021	-39,2%
II Trim 2021 vs III Trim 2021	-41,2%



Carbón

III Trim 2020 vs III Trim 2021	+18,63 %
II Trim 2021 vs III Trim 2021	-4,7%



- La producción de oro llegó a **8,62 Toneladas** en el 3er trimestre del 2021, **una disminución de 39,2%** frente a los niveles observados en el mismo periodo en 2020 y **un 41,2% menos que el trimestre anterior**.
- En el 3er trimestre del 2021, la **producción de carbón del país se ubicó en 12,99 millones de toneladas**, mostrando **una disminución del 4,7%** frente al trimestre anterior y **un 18,63% superior que el mismo trimestre del 2020**.