

Reporte Semanal

Mina de datos de la reactivación sostenible de Colombia

Ministerio de Minas y Energía

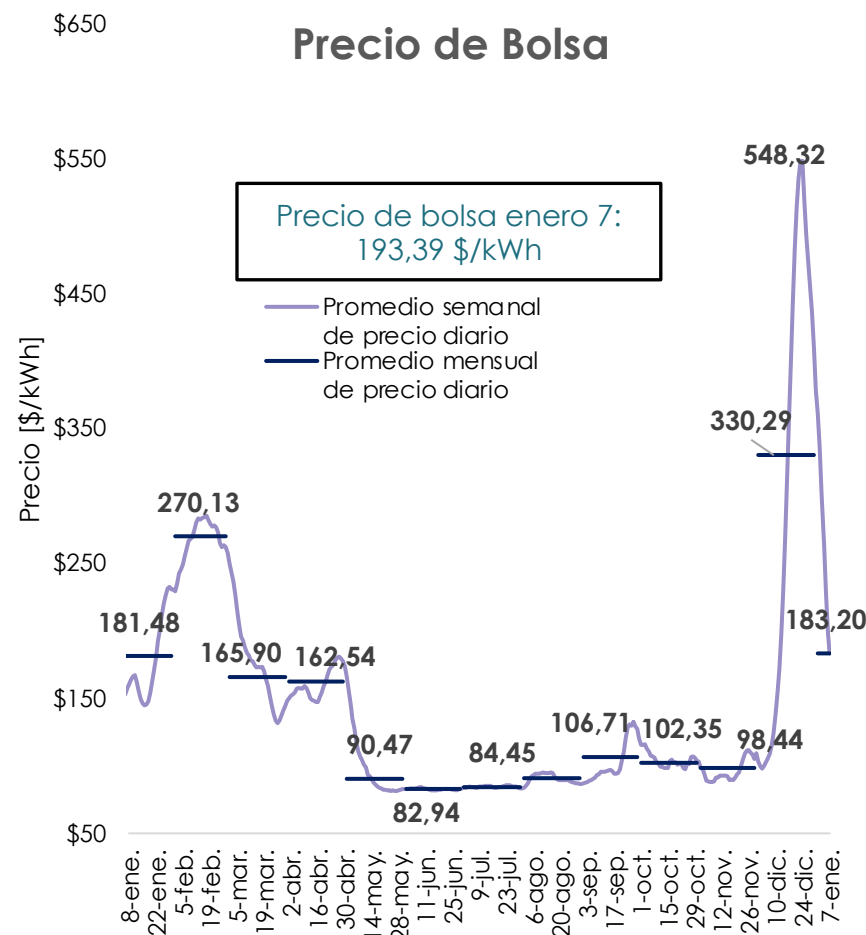
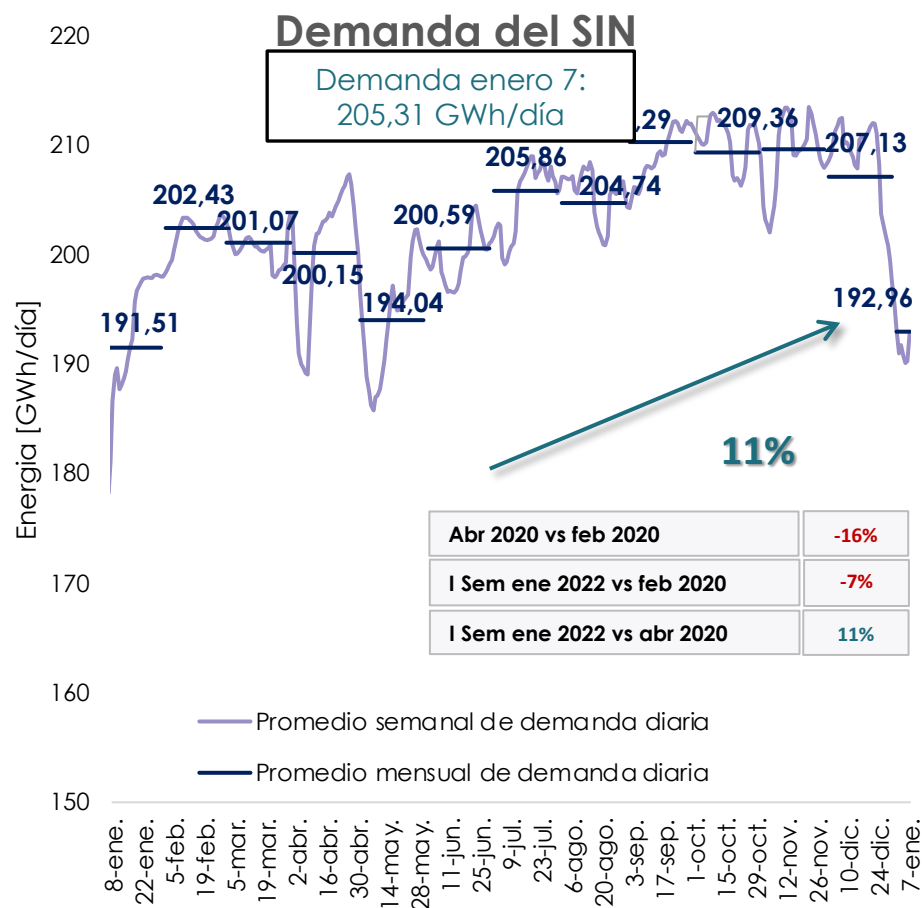
Semana 01 - 07 enero 2022

Sector Eléctrico y Gas Combustible

Semana 01 - 07 enero

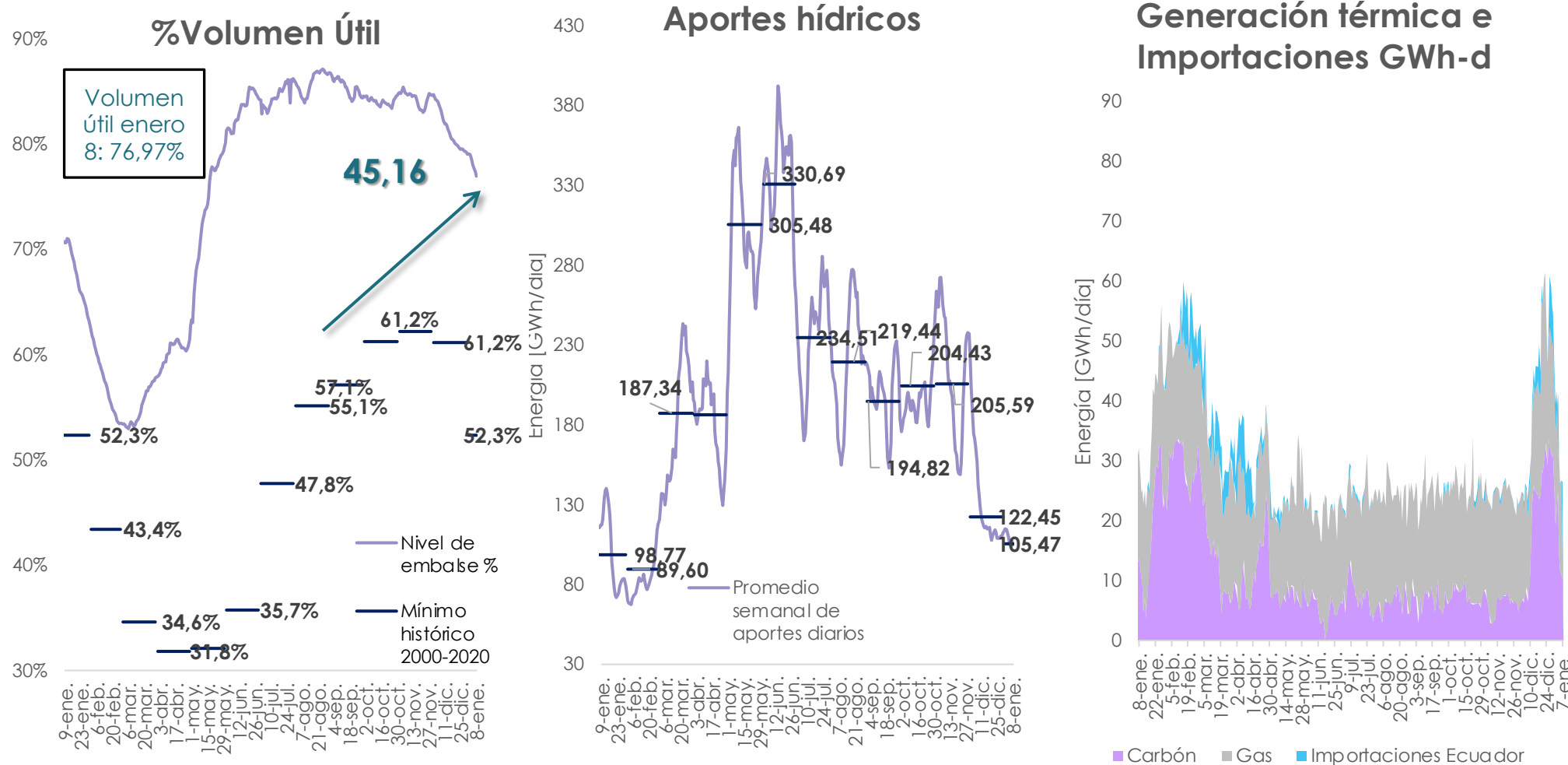
- 1. La demanda de energía eléctrica** en la I Semana de enero 2022 fue en promedio **193 GWh/día**, **disminuyó 1,3%** frente a la semana anterior. Se observa un **aumento del 6,1% frente a la demanda de la misma semana del año anterior**.
 - **La demanda promedio de los días hábiles** de esta semana (5 días) fue de **202,3 GWh/día**, **aumentó 0,4%** frente a los días hábiles de la **semana anterior** que presentaron un promedio de **201,5 GWh/día** (5 días).
 - Los sectores **Agro , Industria y Financiero** presentaron las mayores variaciones favorables con **4,8%, 4,2% y 3,9%** respectivamente. De otro lado, en términos regionales **Guaviare, Antioquia y THC** presentaron las variaciones mas favorables por **2,6%, 0,9% y 0,2%** , respectivamente.
- 2. El embalse agregado** a 8 de enero se ubicó en **77,0%**, **disminuyó 2,1 puntos porcentuales** frente a la semana anterior y se ubica **16,7 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 I Semana de enero 2022 fue en promedio **183,2 \$/kWh**, **disminuyó 195,4 \$/kWh** frente a la semana anterior. Los **aportes hídricos disminuyeron** alcanzando un valor promedio de **106,9 GWh/día**. Por otra parte, la **generación térmica** fue en promedio **31,8 GWh/día**, **disminuyó el 52,1%** respecto a la semana anterior, mientras que la **importación de energía** desde Ecuador **disminuyó 74,6%** siendo en promedio **1,5 GWh/día**.
- 4. La demanda de gas natural** en la 1 semana de enero de 2022 fue en promedio **216,4 GBTUD** **disminuyó 1,9%** frente a la semana anterior por efectos de estacionalidad en el consumo y el mantenimiento programado en la fuente Cupiagua.

Demanda y Precio de Energía – Sistema Interconectado



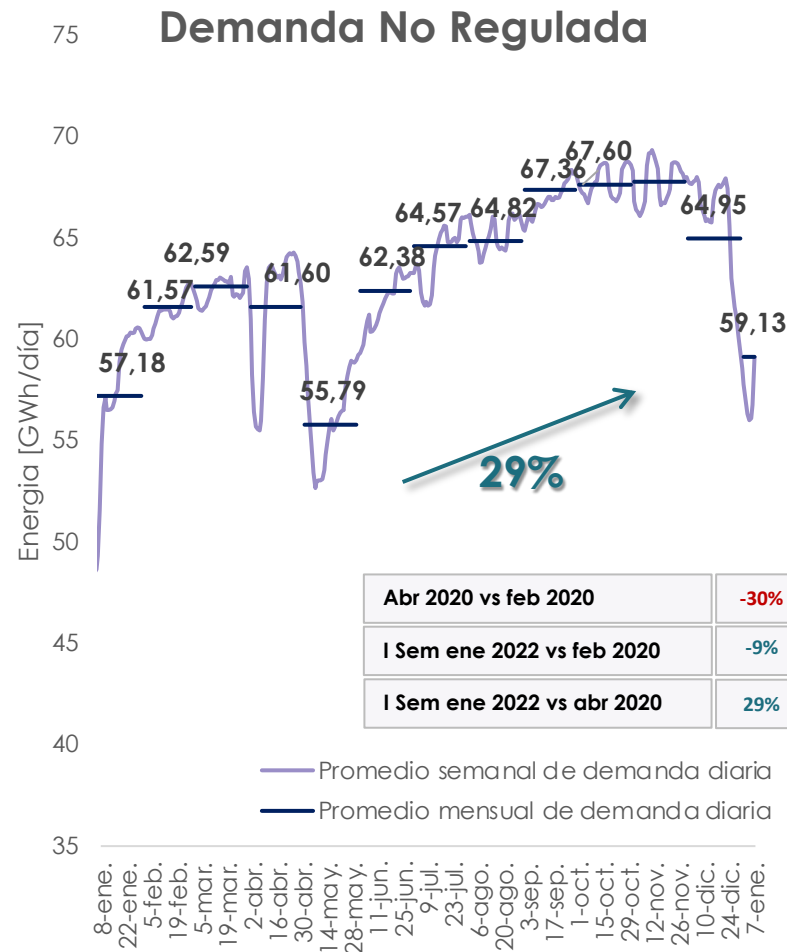
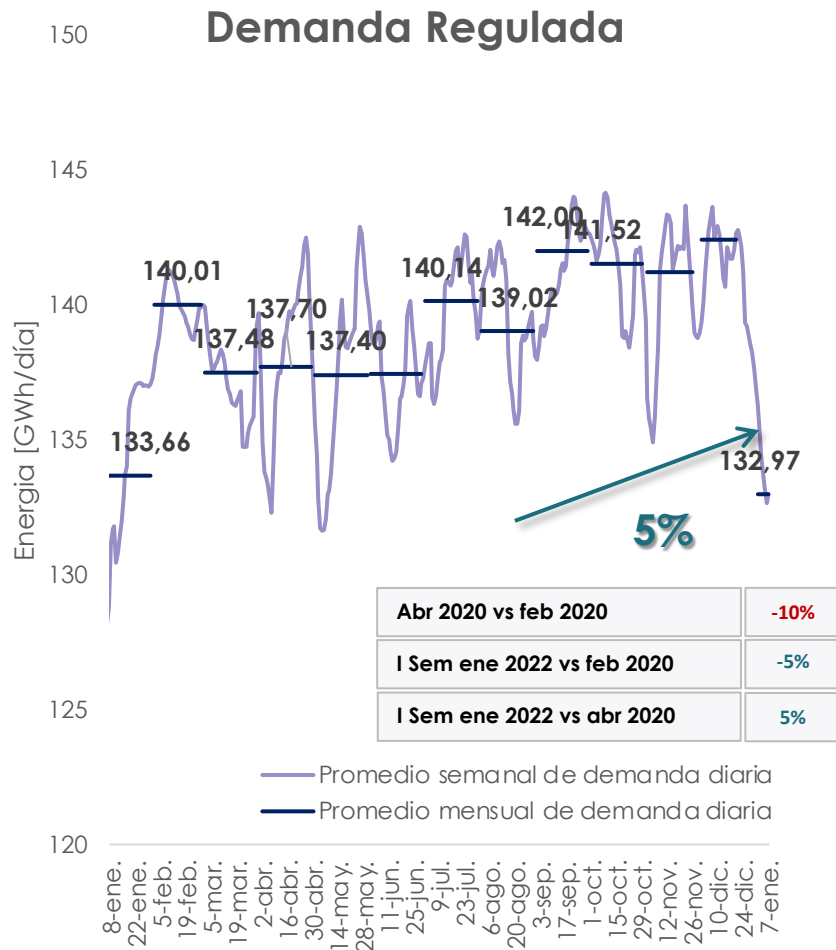
- El **precio en bolsa** para la I Semana de enero 2022 se ubica en **promedio en \$183,2/kWh, disminuyó \$195,4/kWh** frente a la semana anterior.
- La **demanda de los días hábiles** en I Semana de enero 2022 **aumentó**, situándose en **202,3 GWh/día**, se encuentra **por encima** del valor del escenario 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



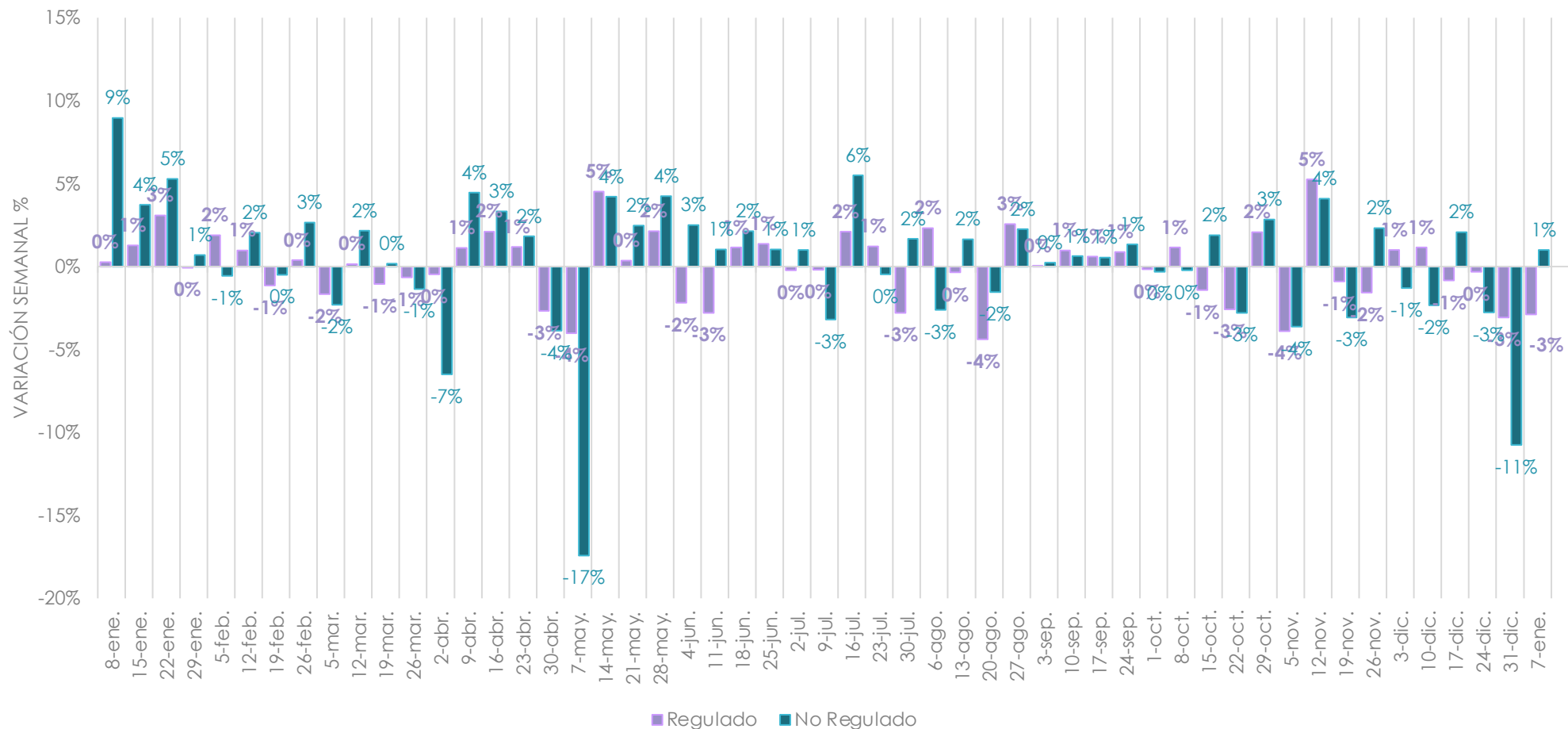
- El nivel del embalse **disminuyó**, se ubica en **77,0%** a 8 de enero.
- Los **aportes hídricos** fueron en promedio **106,9 GWh/día**, **disminuyeron 5,9%** frente a la semana anterior.
- La generación térmica fue en promedio **31,8 GWh/día**, **disminuyó 52,1%** frente a la semana anterior.
- La importación promedio con Ecuador fue de **1,5 GWh/día**, **disminuyó 74,6%** frente a la semana anterior.

Demanda de Energía – Regulada y No Regulada



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

Demanda de Energía – Regulada y No Regulada por semana

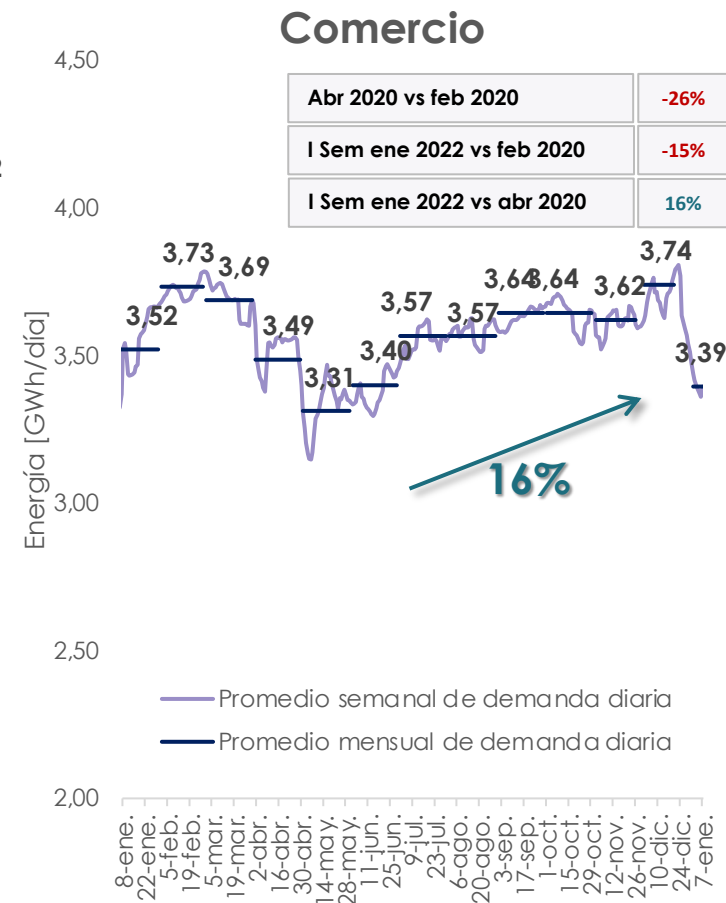
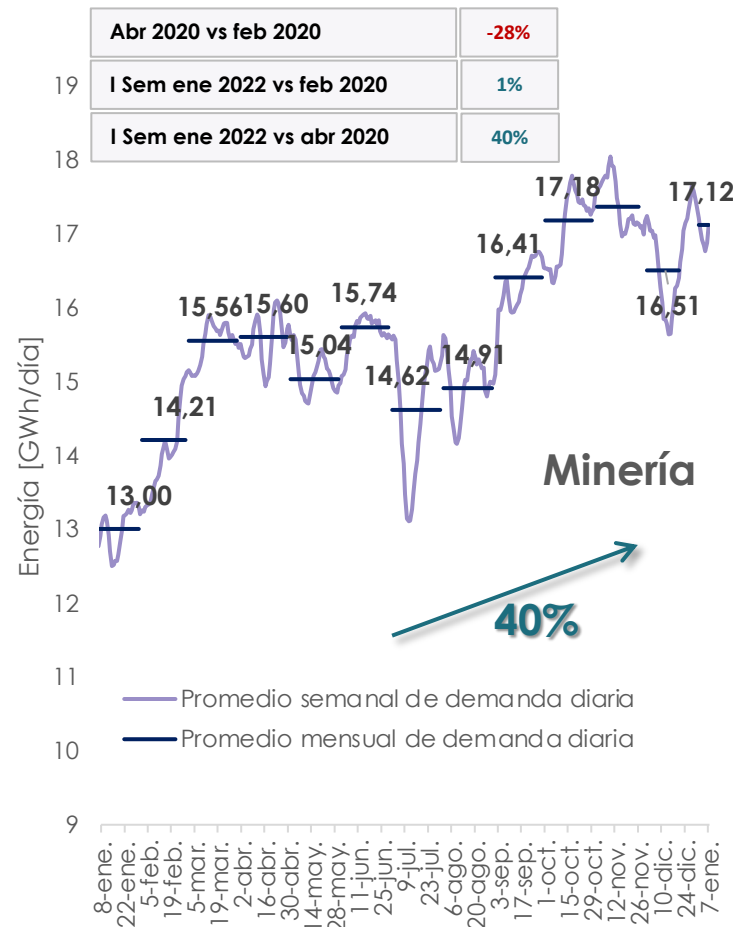
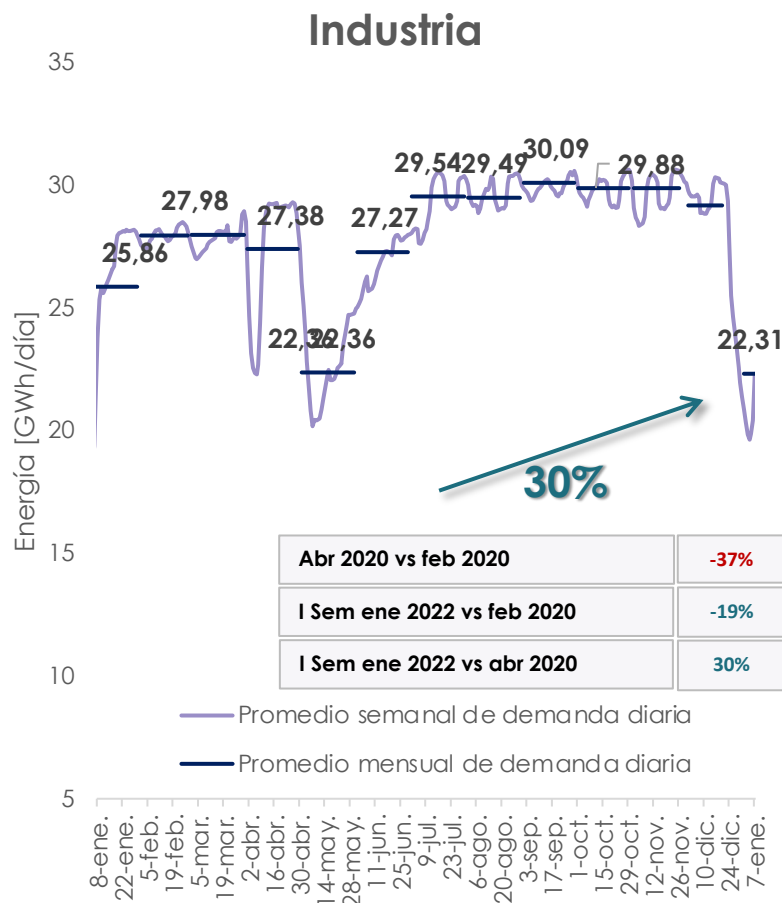


Desde el punto de vista de **variación inter semanal**, los dos grupos presentaron la siguiente variación:

i) Disminuyo **2,9%** para el sector **regulado**.

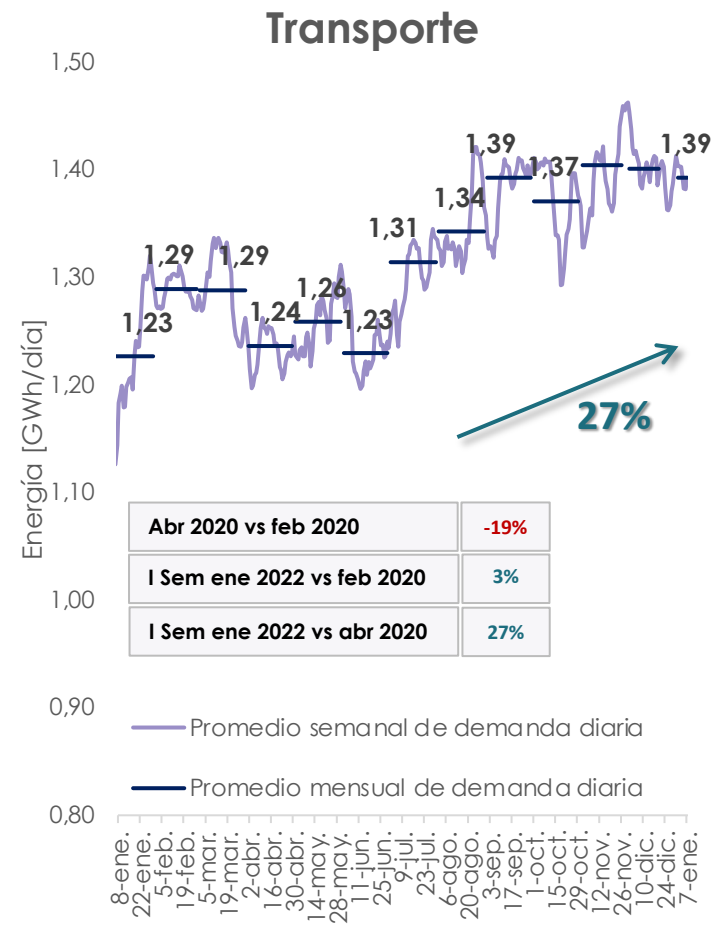
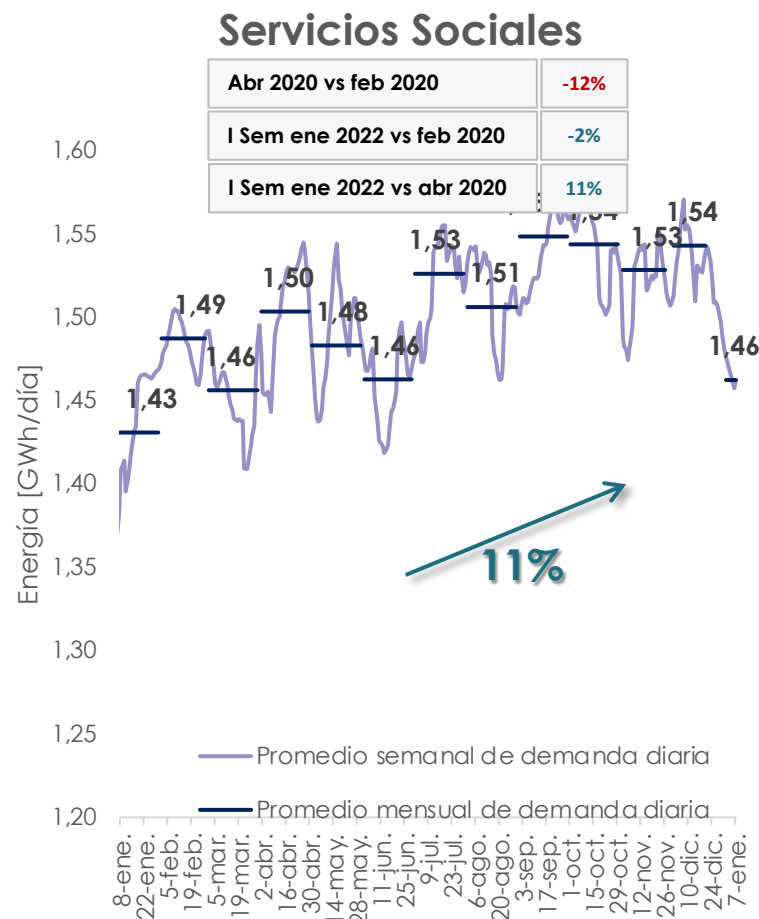
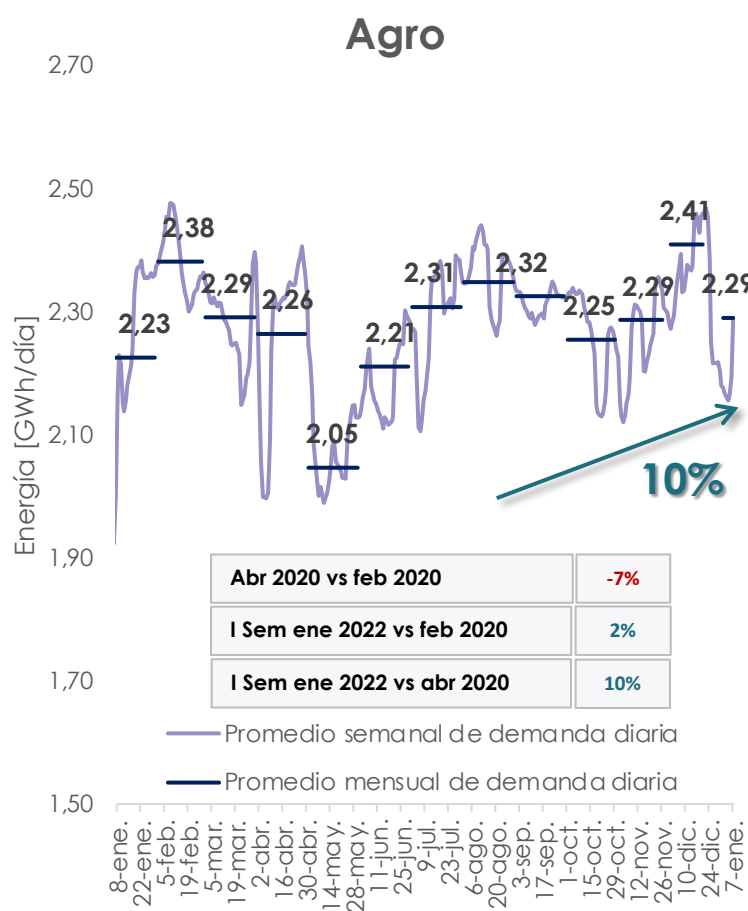
ii) **1,0%** para el sector **no regulado**.

Demanda de Energía – por sectores



○ El sector **Industrial** aumentó 4,2%, **Minería** disminuyó 1,4% y **Comercio** disminuyó 2,4%, frente a la anterior semana.

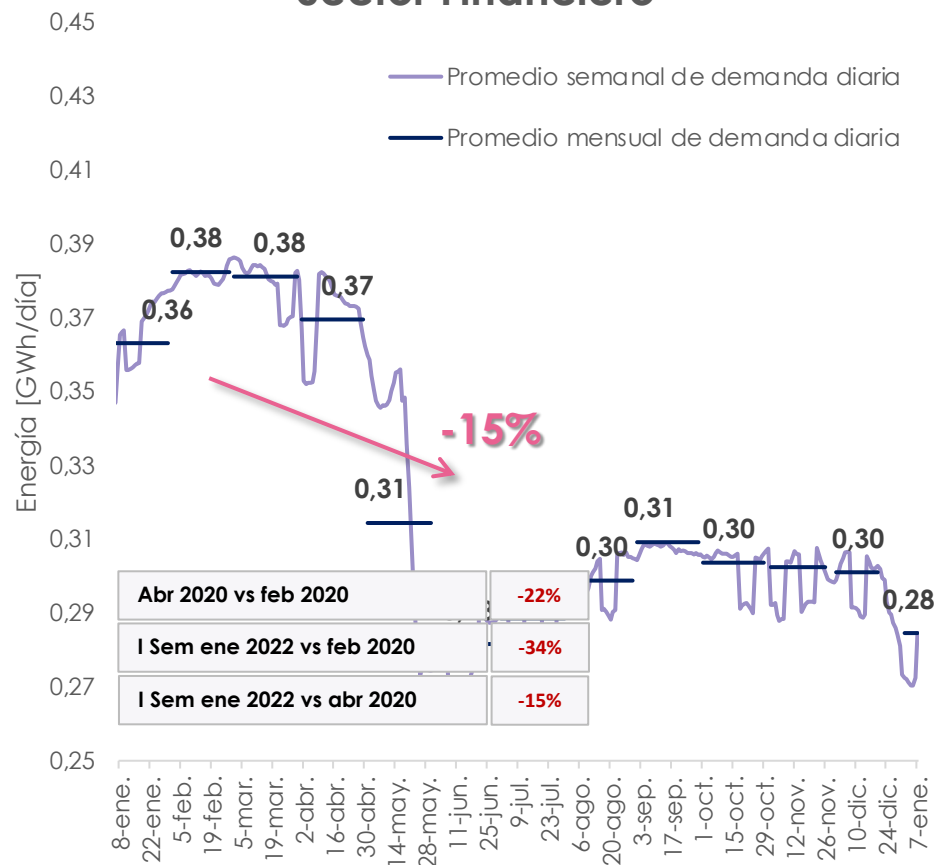
Demanda de Energía – por sectores



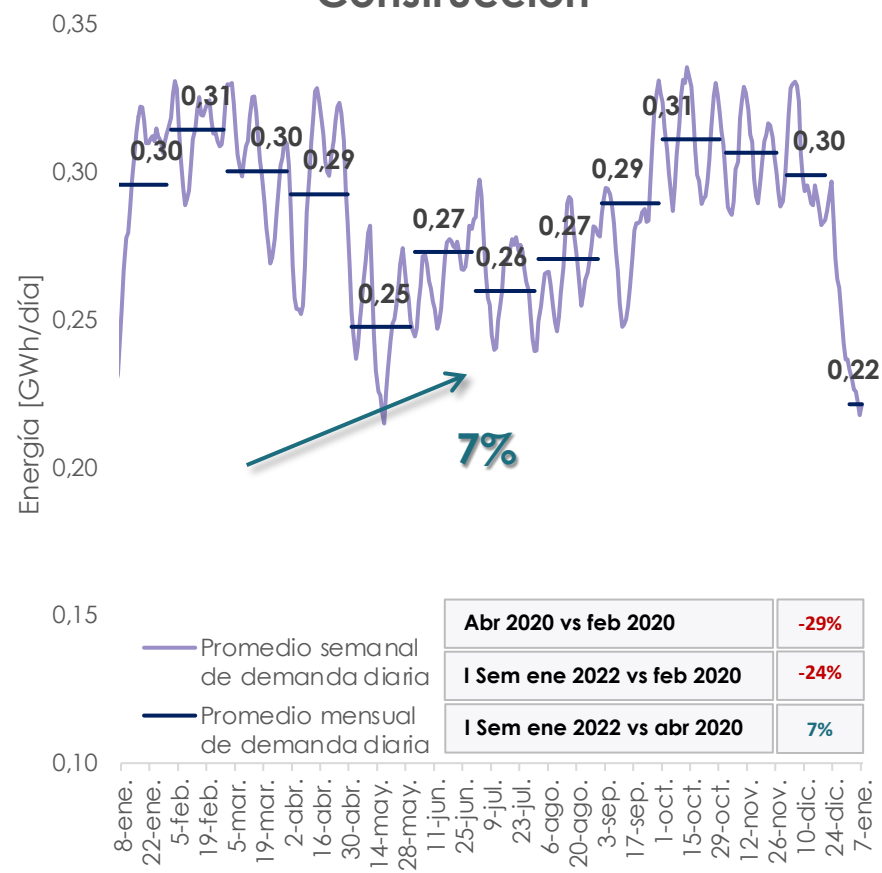
○ El sector **Agro** aumentó 4,8%, **Sociales** disminuyó 1,3% y **Transporte** disminuyó 1,5%, frente a la anterior semana.

Demanda de Energía – por sectores

Sector Financiero



Construcción



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

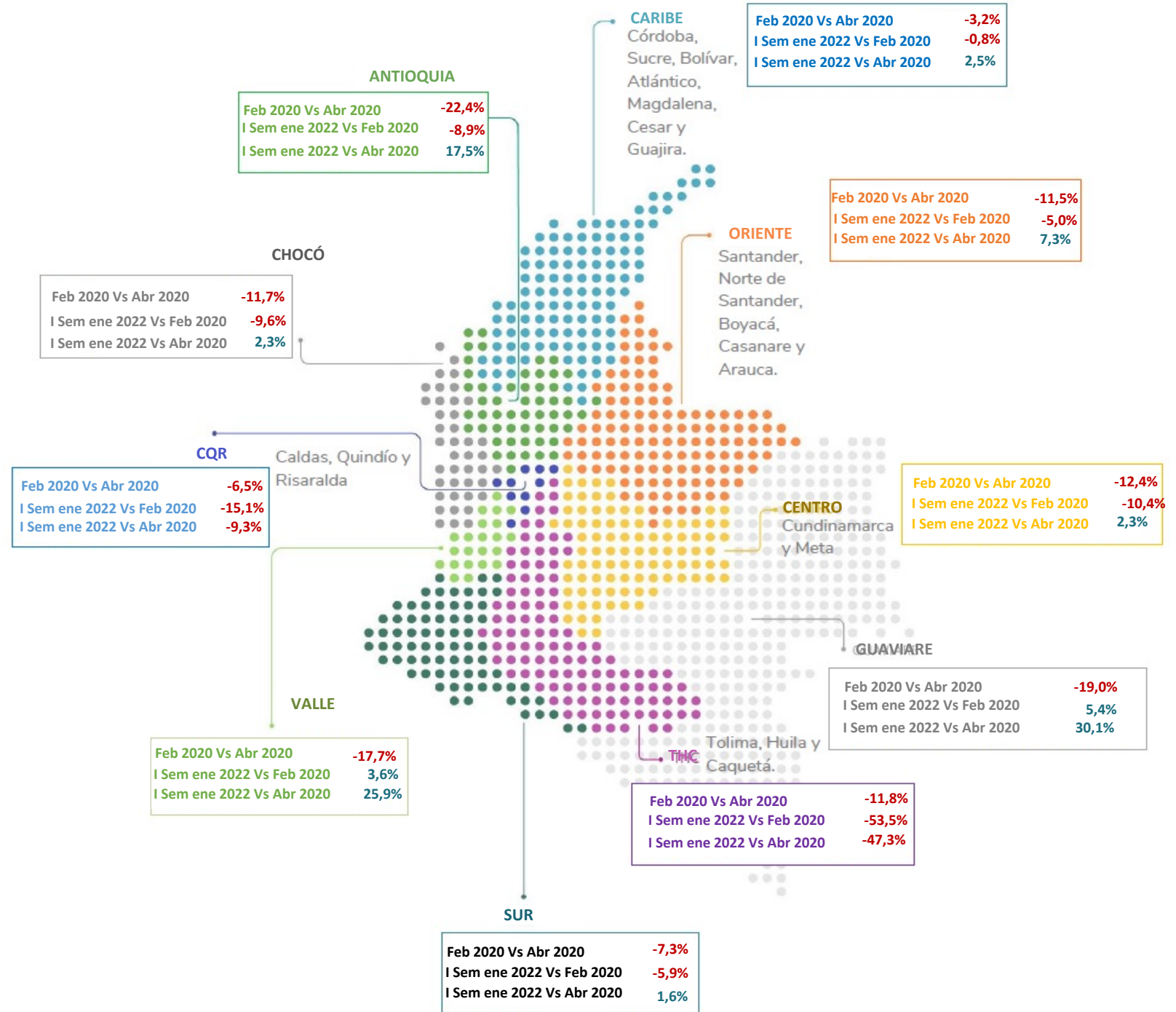
Demanda de Energía por regiones

- 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: **Guaviare, Valle y Antioquia**.
- Las regiones con mayor **recuperación** frente al mes de febrero 2020 son: **Guaviare, Valle y Caribe**.
- Frente a la semana anterior, las variaciones mas favorables de demanda se presentaron en **Guaviare, Antioquia y THC**.

Fuente: XM

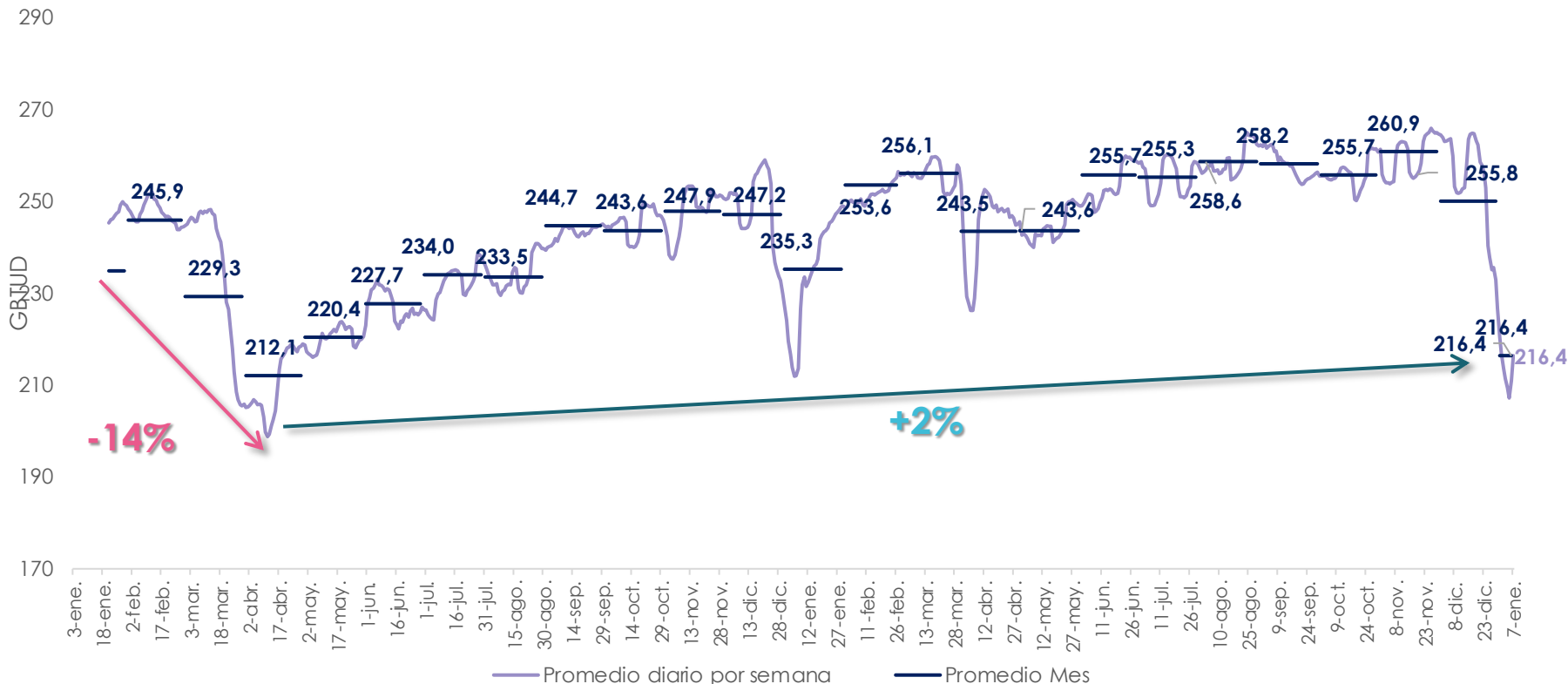
Variación entre

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



Demanda de Gas Natural diaria – Regulada

Regulada



Abril 2020 vs. Febrero 2020	-14%
V Sem diciembre vs febrero 2020	-12,2%
V Sem diciembre vs abril 2020	2%

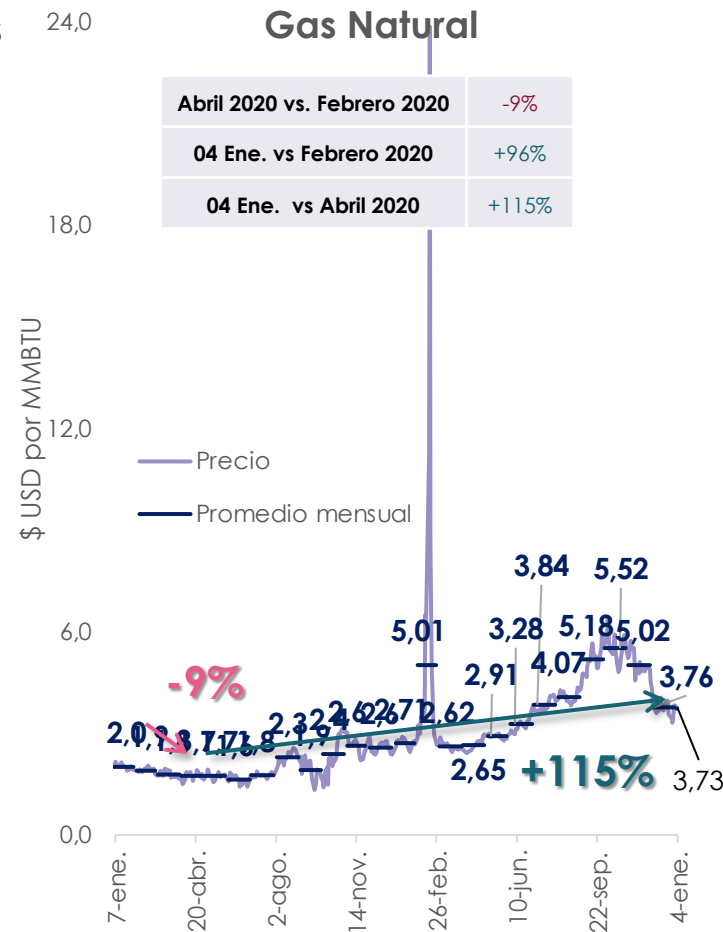
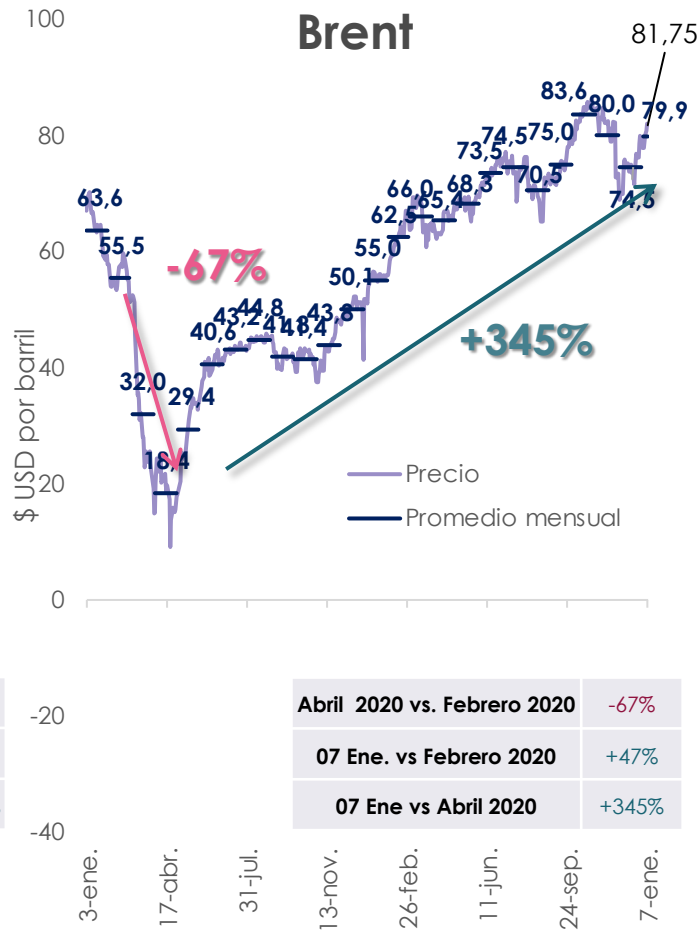
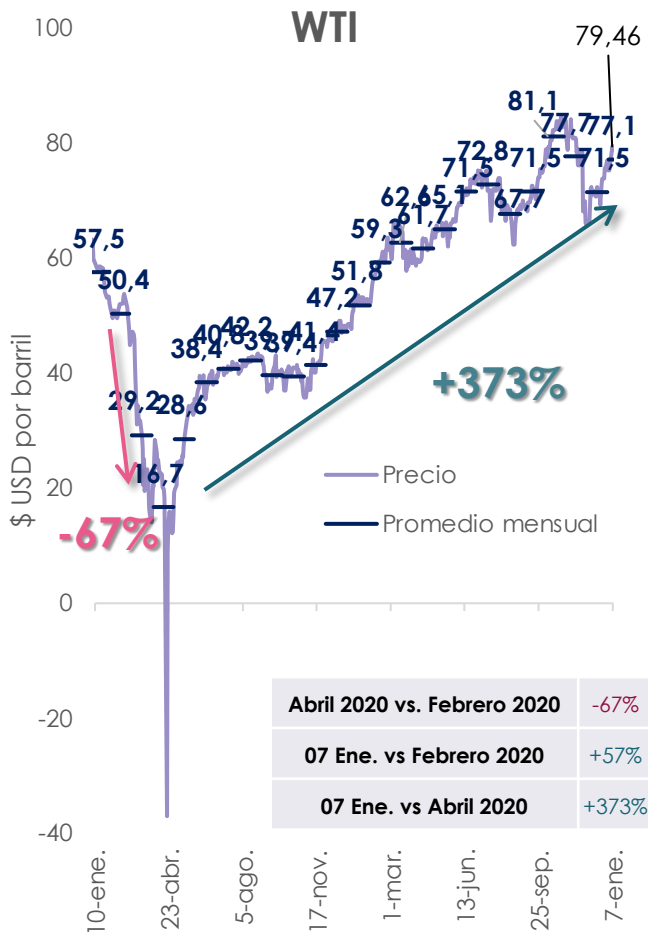
- En la 1 semana de enero la demanda de gas regulada se ubicó en 216,4 GBTUD.
- Frente al periodo de abril 2020, hay una recuperación del 2%.
- La disminución en la demanda atiende comportamientos de estacionalidad por los bajos consumos sumado al mantenimiento programado de la fuente Cupiagua.

Precios Internacionales y Sector de Petróleo, Gas y Combustibles

Semana 01 - 07 enero

- 1. El precio del Brent se ubicó en USD \$81,75/barril al 7 de enero, creciendo un 5,1% frente al cierre de la última semana del año.** En la semana se presentaron eventos que tuvieron diferentes impactos como la decisión de la OPEP+ de mantener al alza la producción de crudo, las protestas violentas en Kazajistán y Libia y el incremento de los casos de Covid19 por la rapidez en contagio de la variante Omicrón..
- 2. El indicador de precio del Gas Natural, Henry Hub, se ubicó en USD 3,73/MMBTU al 04 de enero, se contrajo 12,34% frente a la semana anterior.** El descenso de la temperatura al inicio de año ha motivado el incremento del precio a pesar de no haber reducido a los niveles esperados.
- 3. En la primera semana de enero** el promedio de la **producción de petróleo fue de 747.3 mil barriles/día, presentando un comportamiento estable** respecto a la semana anterior; mientras que **la producción de gas comercializado presentó una disminución del 4%** respecto a la semana anterior debido principalmente a problemas mecánicos en el campo floreña y a la parada de la planta de gas del campo cupiagua, **ubicándose en 0,93 MMPCD.**
- 4. El consumo de combustibles líquidos en la I semana de enero,** frente a la semana anterior, presentó un comportamiento a la baja, mientras que redujo un 9,7% el diésel, la gasolina motor corriente un 10,24% y 44,7% el jet.
- 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 373% y 345% el Brent, frente al mes de abril de 2020.

2.El cierre de los mercados para la primera semana del año, frente al reporte de la semana anterior, el precio presentó incrementos del orden del 4,9% para el WTI y del 5,1% en el Brent.

3.Las causas de estos comportamientos fueron:

- ° Ante la decisión de la OPEP+ de continuar incrementando la producción de crudo, el precio tuvo un repunte representativo.

- ° A pesar del incremento del precio, la inestabilidad política en Kazajistán, miembro de la OPEP+, al cierre de la semana hubo un leve descenso.

- ° La reducción en el suministro libio, que ha bajado de más de un millón de barriles diarios a unos 729.000 barriles debido a tareas de mantenimiento.

3. El precio del gas se encuentra sobre los 3,73 USD/ MMBTU.

El precio creció ante las temperaturas bajas que se presentaron al inicio del año a pesar de que no descendieron en los niveles esperados.

° Precios (USD/Barril) 07 Ene/2022:

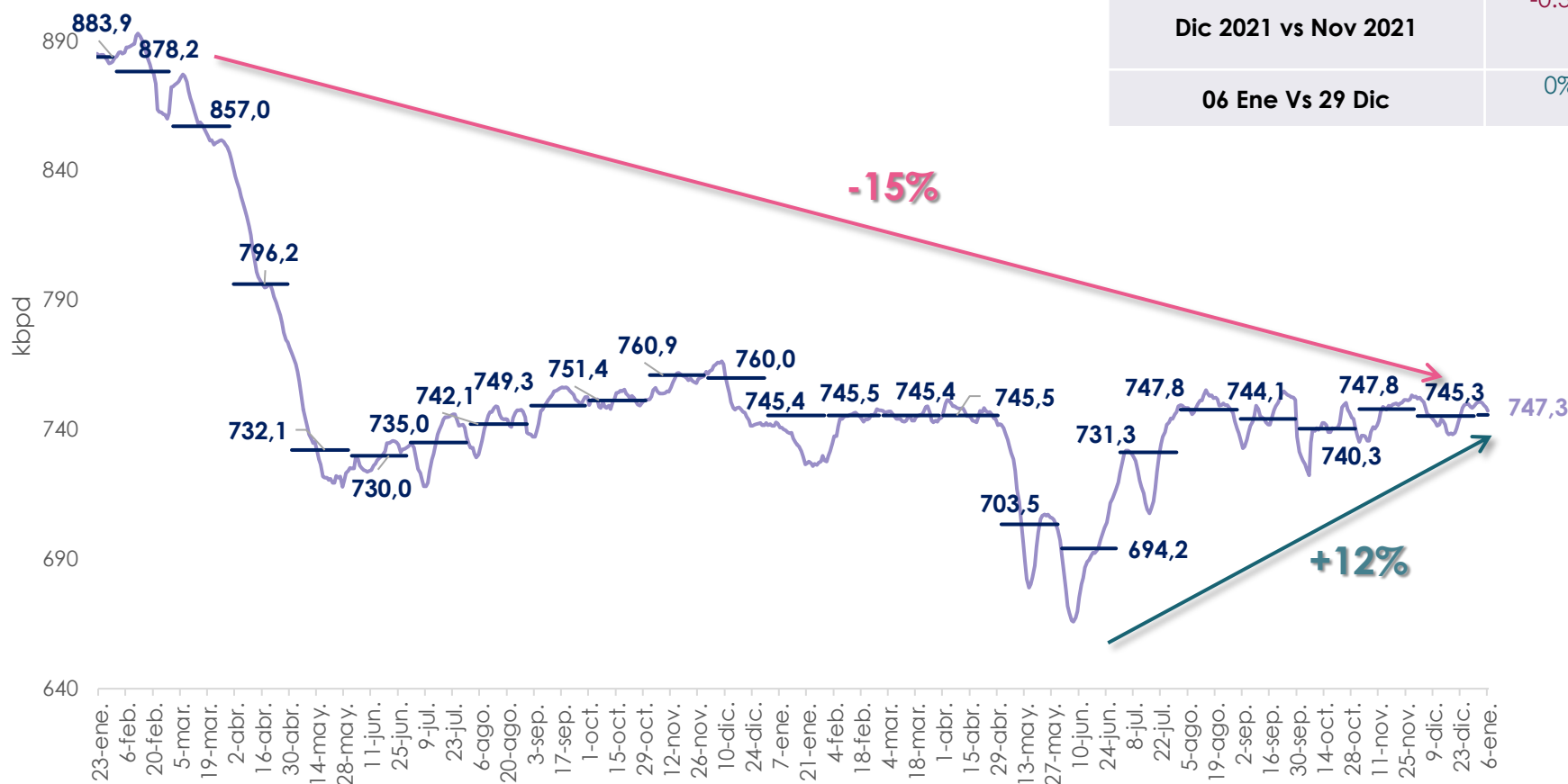
WTI : \$79,46

Brent: \$81,75

GN: \$3,73 USD/MMBTU (4 Ene.)

Producción de petróleo

Petróleo



Dic 2021 vs. Feb 2020

-15%

Dic 2021 vs Nov 2021

-0.3%

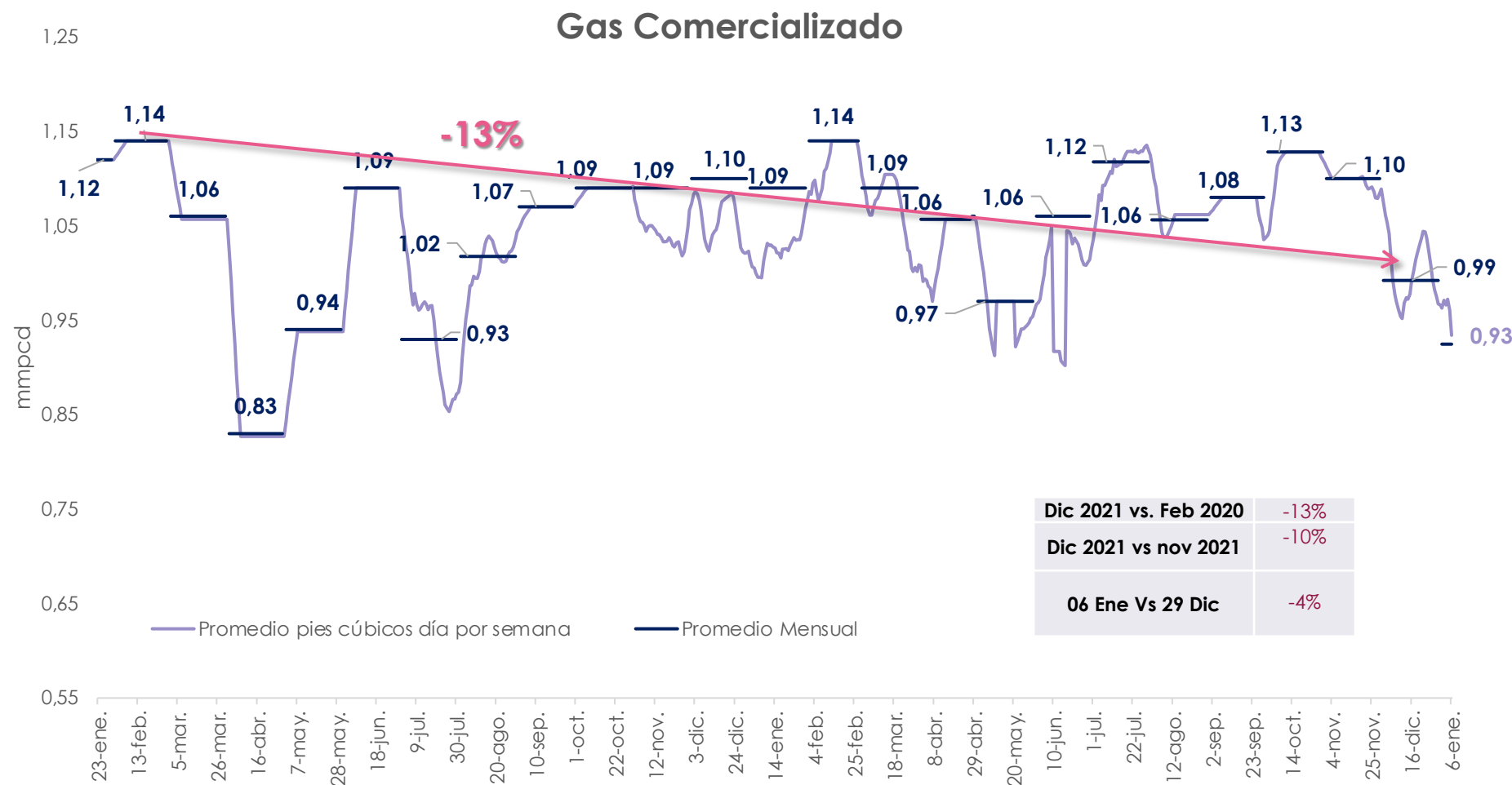
06 Ene Vs 29 Dic

0%

- **Petróleo** promedio preliminar mensual en Diciembre: **745,3 KBOPD**.
- Para esta semana el promedio de producción de **petróleo presentó un comportamiento estable** respecto a la semana anterior (-0.14%), ubicándose en **747,3 mil barriles** diarios.

*Fuente: ANH Información de petróleo y gas al 06 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.

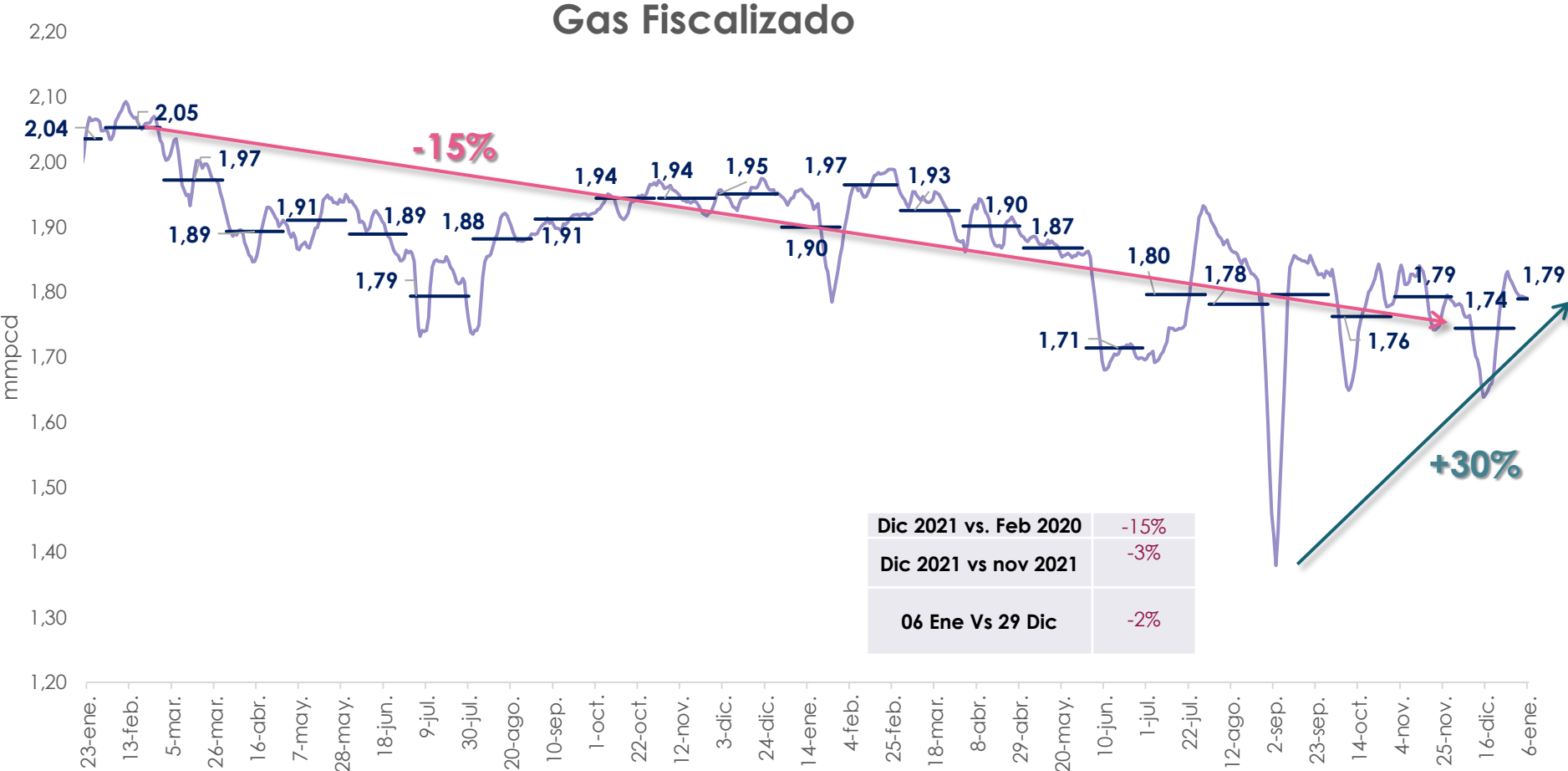
Producción de gas Comercializado.



- **Gas comercializado** preliminar promedio en Diciembre : **0,99 MMPCD.**
- Para esta semana el promedio de producción de **gas comercializado** presentó una disminución del 4% respecto a la semana anterior, ubicándose en 0,93 MMPCD.
- Se evidenció pérdida de producción por problemas mecánicos en el campo floreña y por parada de la planta de gas en el campo Cupigua.

*Fuente: ANH Información de petróleo y gas al 06 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.

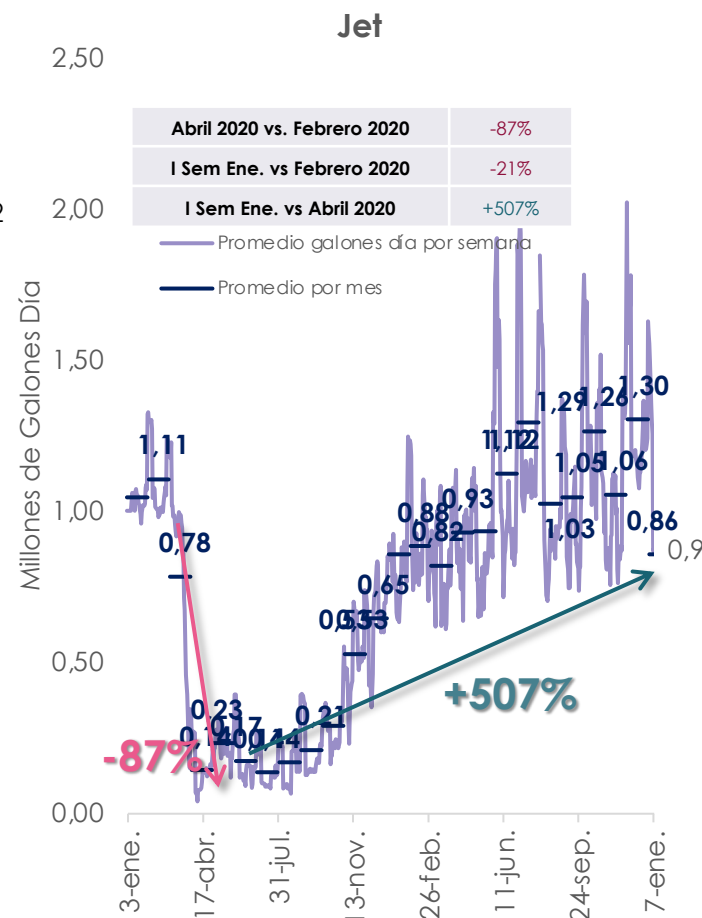
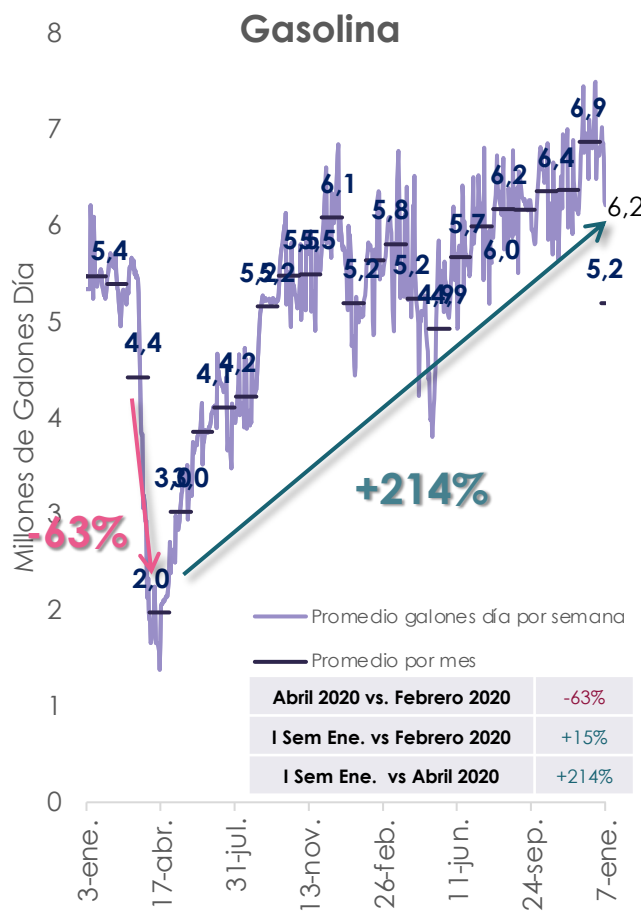
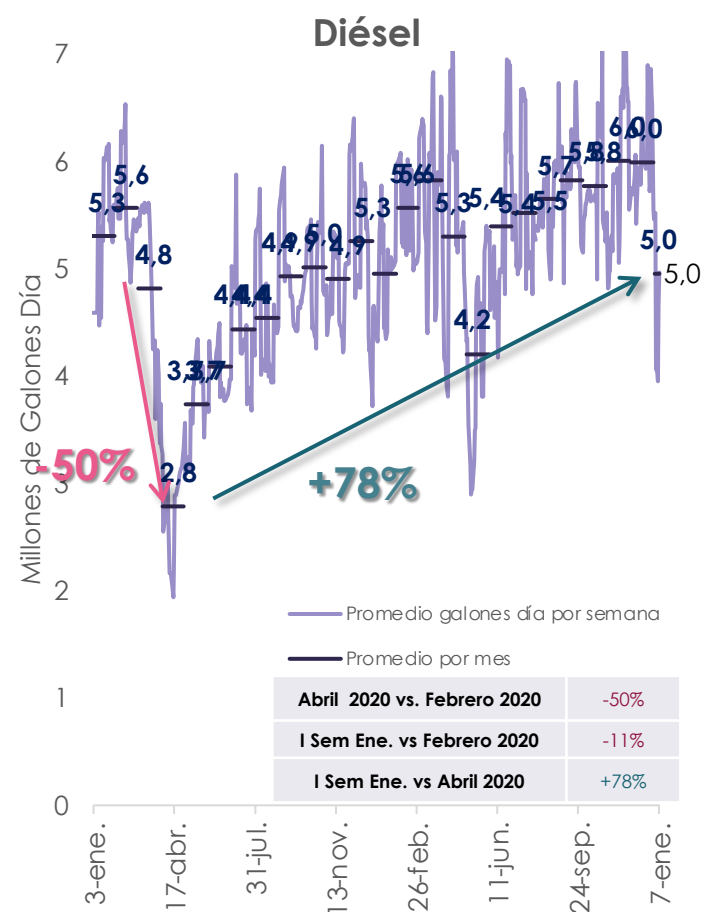


- **Gas fiscalizado** preliminar promedio en Diciembre : **1,74 MMPCD.**
- Se evidenció pérdida de producción por problemas mecánicos en el campo floreña y por parada de la planta de gas en el campo Cupiagua.

Dic 2021 vs. Feb 2020	-15%
Dic 2021 vs nov 2021	-3%
06 Ene Vs 29 Dic	-2%

*Fuente: ANH Información de petróleo y gas al 06 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 revisión 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 I semana de enero frente a los niveles de abril 2020, registra una variación positiva del **78%** para el diésel, **214%** para gasolina motor corriente, y **507%** en el Jet A1.

° Para el inicio del año, los consumos estacionalmente reducen representativamente ante la disminución de las actividades industriales y el transporte de carga terrestre de carga.

La gasolina motor corriente y el jet a pesar de reducir los despachos a minoristas, se espera que eleven sus consumos con motivo del retorno y finalización de la temporada vacacional para este fin de semana.

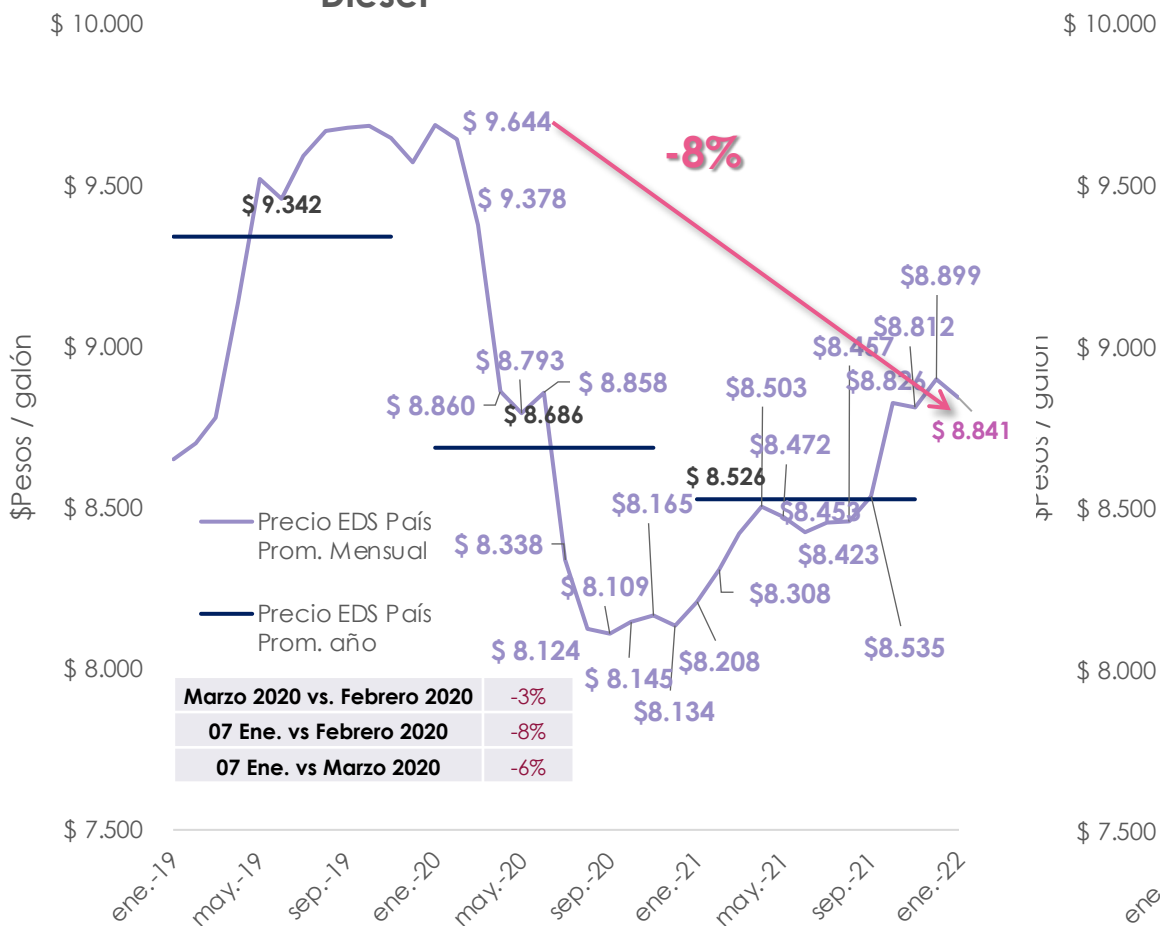
El mes de diciembre de 2021 fue el mes con los despachos más altos en la historia del país de gasolina motor corriente, registrando 221 millones de galones/mes; todo lo anterior según la información reportada en el Sistema de Información de Combustibles - SICOM. Por lo anterior, el año 2021 se registró como el año con mayor consumo de gasolina motor corriente en la historia, con más de 2.1 mil millones de galones al año.

En cuanto al combustible diésel, en diciembre de 2021 se registraron 186 millones de galones de volúmenes despachados siendo el mes con mayores despachos desde que inició la pandemia, seguido de marzo de 2021 con 184 millones de galones.

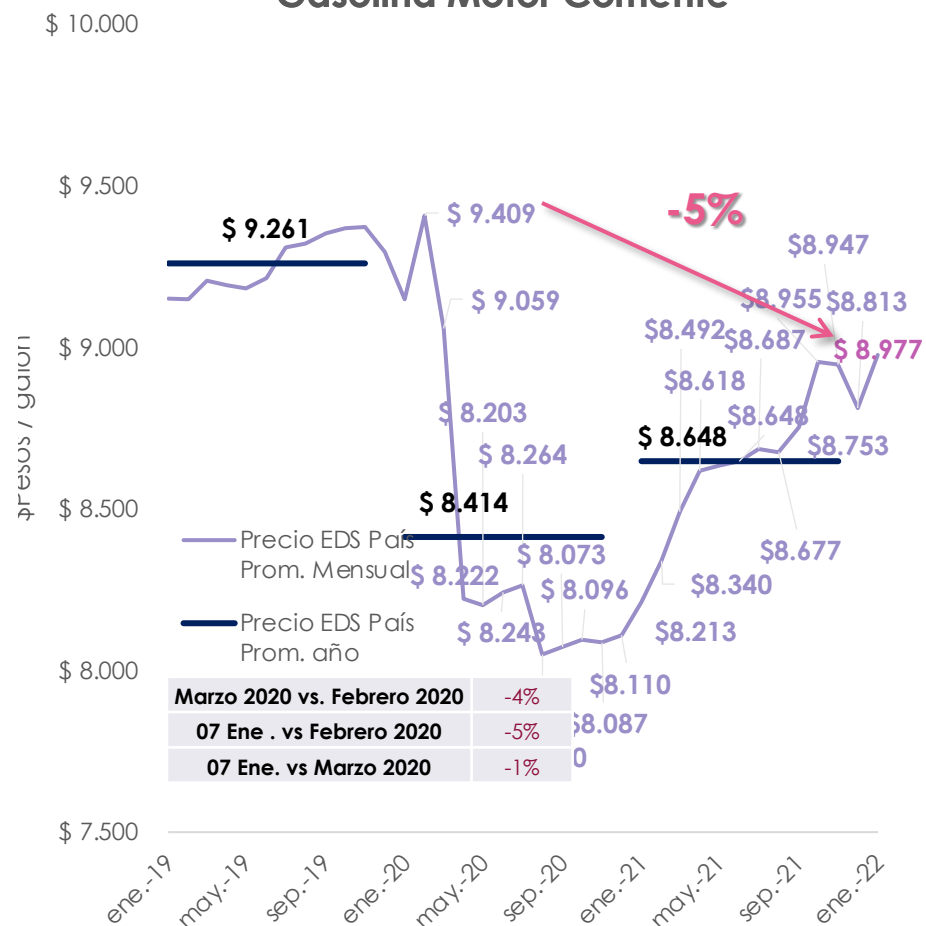
En materia de Jet, el mes de diciembre de 2021 fue el mes con mayores despachos en la historia del país, registrando 50 millones de galones/mes.

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

Diésel



Gasolina Motor Corriente



-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

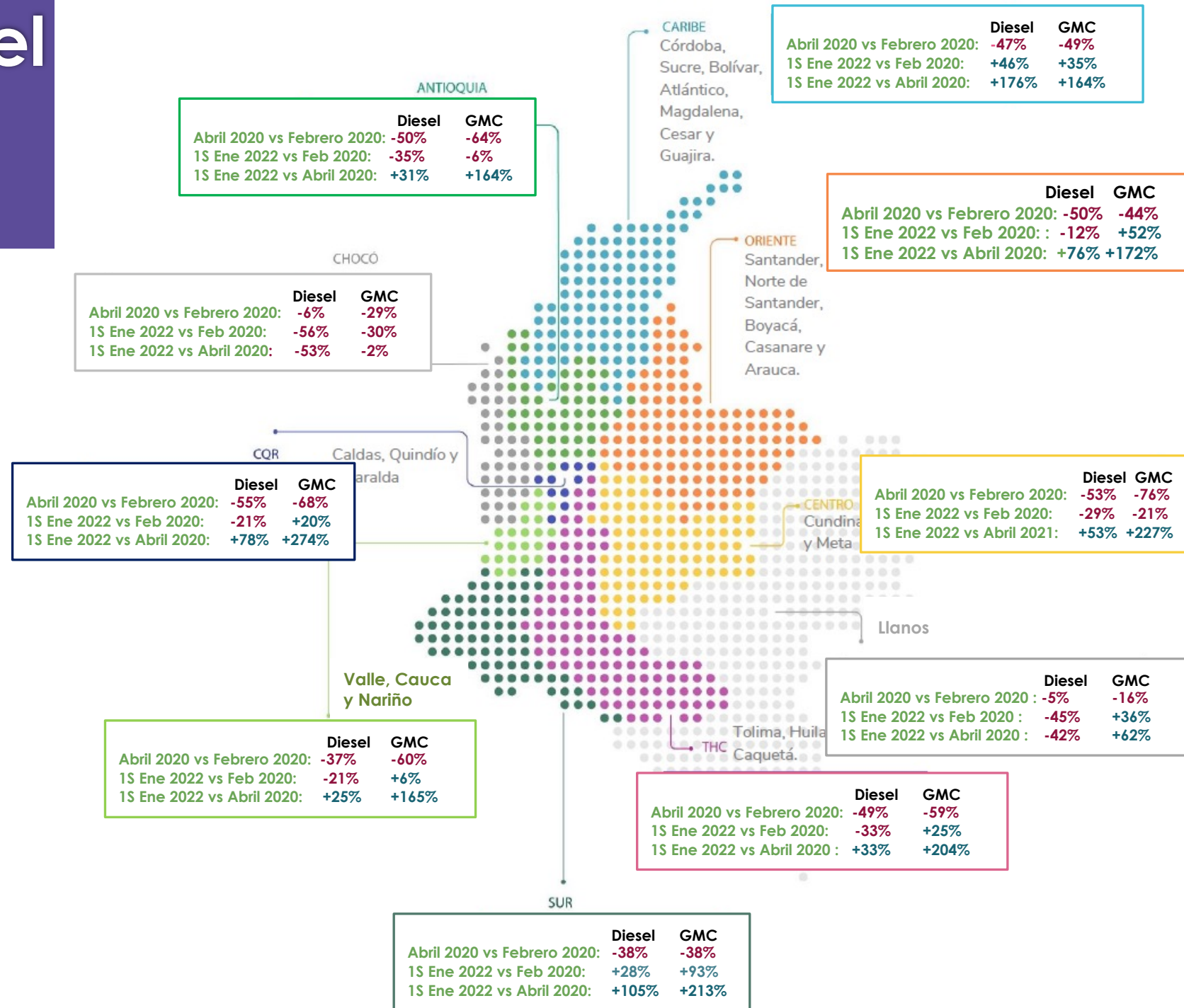
-Los precios promedio nacionales (\$/galón) reportados por las EDS, con corte al 7 de enero de 2022, son:

- Diésel: \$8.841
- GMC: \$8.977

De acuerdo con el reporte en SICOM, los precios para la semana registrados por las EDS tuvieron comportamiento mixto: redujo un 0,65% el diésel mientras que la gasolina motor corriente incrementó un 1,86%.

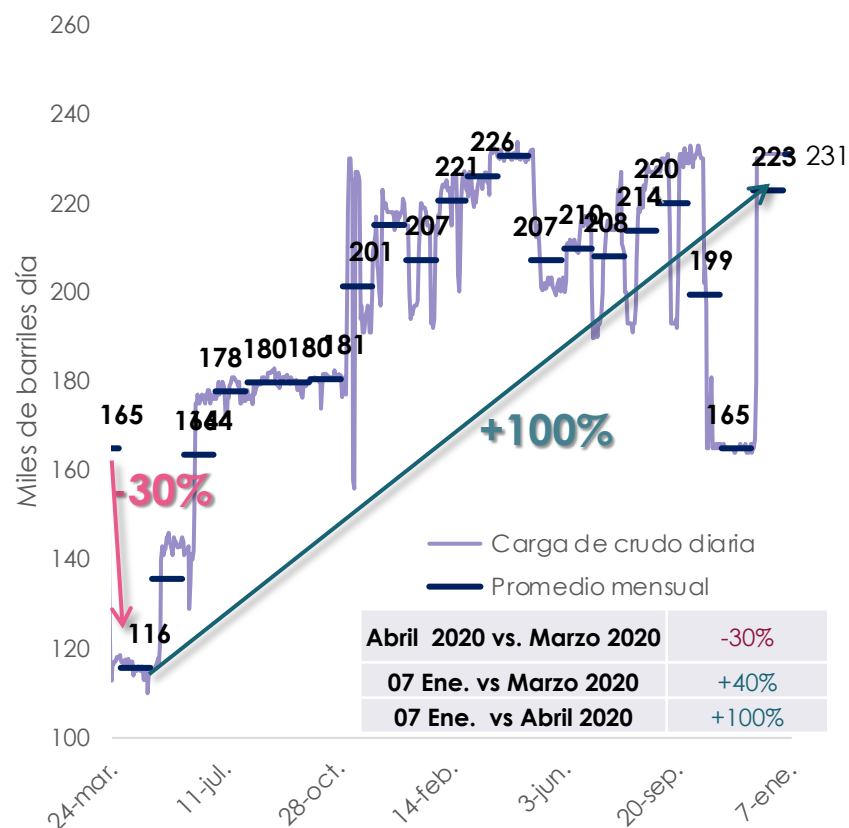
Demanda de diésel y gasolina por regiones

- El Inicio de año inicia con un repliegue generalizado en ambos combustibles, especialmente en la demanda de diésel ante la disminución de algunas actividades económicas que retomarán su nivel en las próximas semanas. Es importante resaltar que diciembre cerró como uno de los mejores meses en comportamientos nacionales y regionales ante los altos niveles de movilizaciones de vehículos con motivo de la temporada.
- El comparativo de las variaciones de la primera semana del año frente a última semana del mes de diciembre en cuanto a los despachos de diésel, 7 regiones presentaron una contracción promedio del 54% mientras que el Sur Occidente, el Oriente y Sur del país incrementaron un 95% aproximadamente.
- Sin embargo, la gasolina motor corriente se contrajo un 39% en el 70% de las regiones analizadas, mientras que en las mismas regiones Sur Occidente, Oriente y Sur del país tuvieron una variación positiva del 223%.

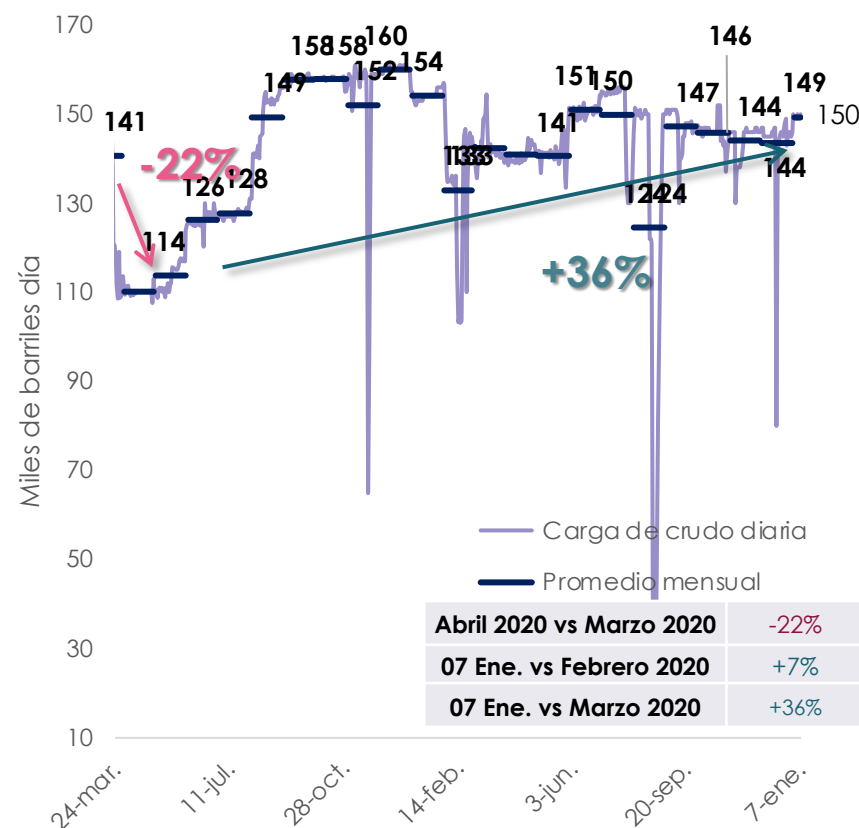


Carga de crudo en refinерías

Refinería de Barrancabermeja



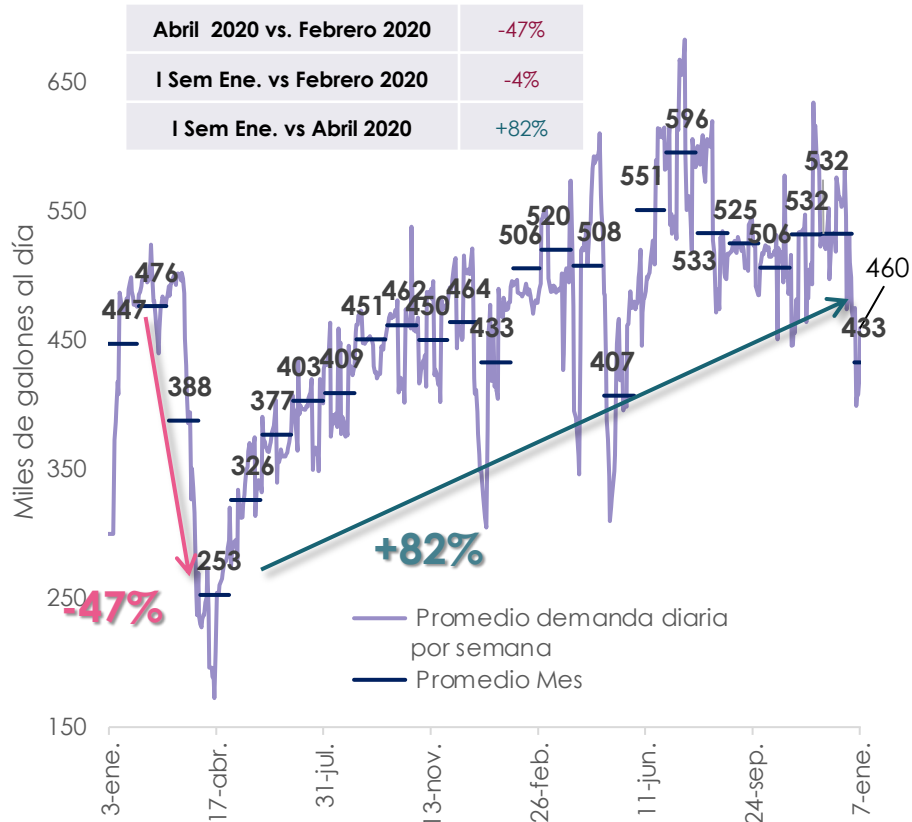
Refinería de Cartagena



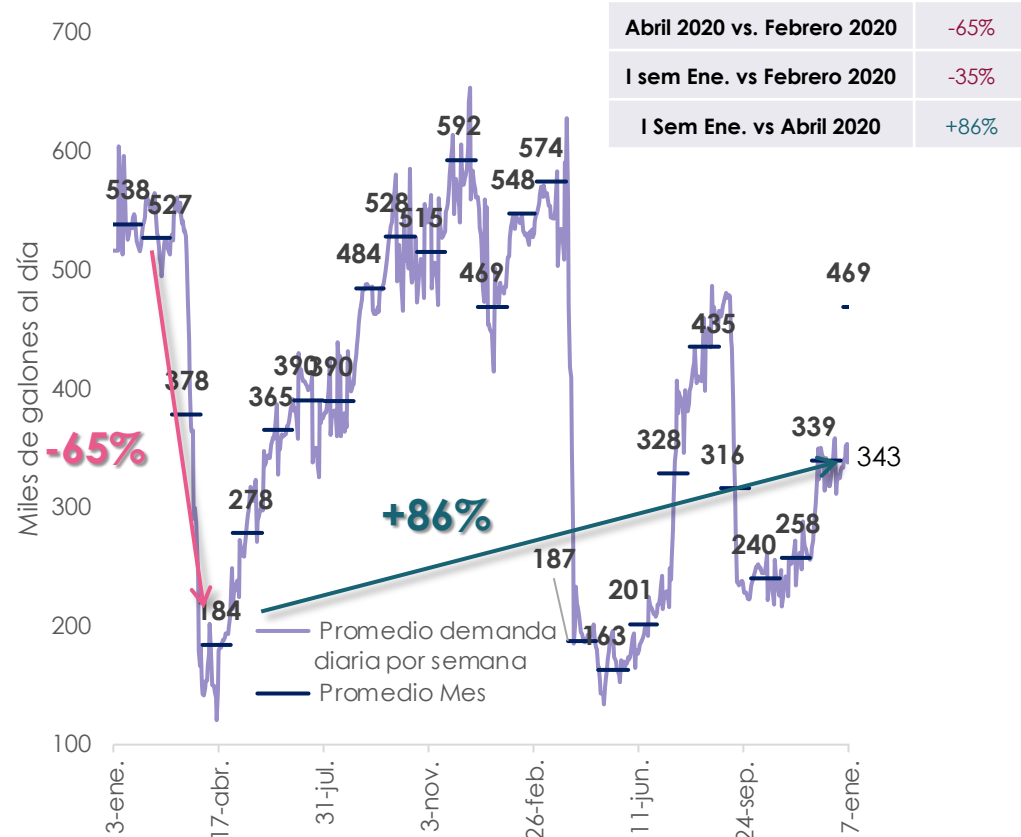
- La **refinería de Cartagena** para lo corrido del mes mantiene su carga sobre los **150 KBDC**.
- La **refinería de Barrancabermeja** la carga de crudo de la refinería se mantuvo sobre los **231 KBDC**.
- Ante los comportamientos de la demanda, se ha sostenido el nivel de carga y operación de las refinерías de conformidad con las estimaciones y demanda del mes de enero de 2022.

Demanda de biocombustibles

B100



Etanol



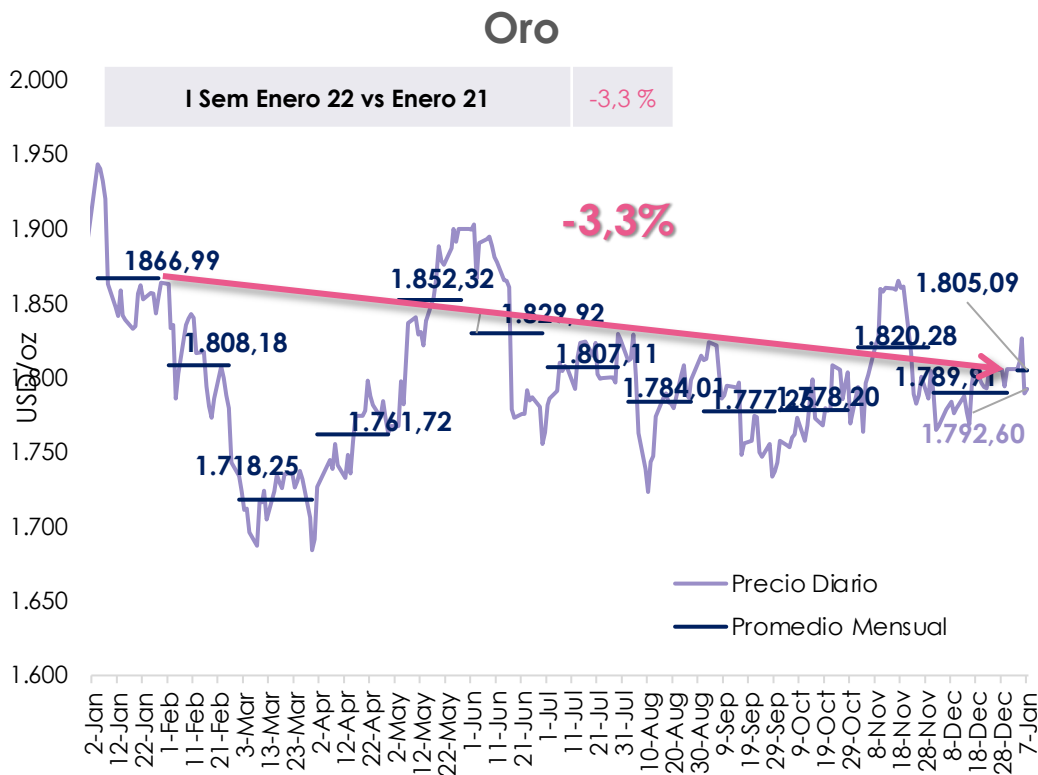
- La demanda de biocombustibles para la primera semana de enero vs. abril de 2020, ha **recuperado** su nivel en un **82%** para el biodiesel y un **86%** para el etanol.
- Los consumos frente a la semana anterior, presentan comportamientos mixtos: una **reducción del 1,42% en el biodiésel** y un **incremento del 2,81% para el etanol**.
- Ante la reducción de la demanda del diésel fósil con motivo de la reducción de los niveles normales de operación de algunas actividades económicas y menores movilizaciones ante las festividades de inicio de año. Por otra parte, el etanol incrementó su nivel de consumo ante la implementación del 6% de mezcla para el mes de enero.

Precios Internacionales y Sector Minero en Colombia

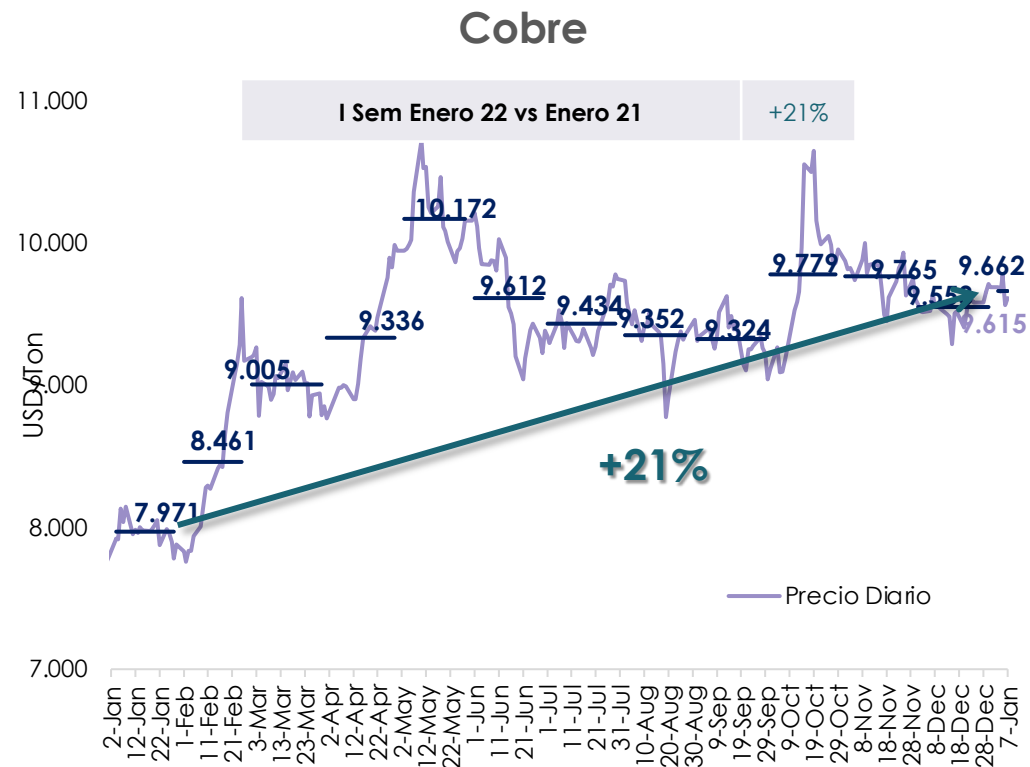
Semana 01 - 07 enero

1. En la primera semana de 2022 el precio del oro se ubicó en 1.792,6 USD/oz, presentando un descenso de 13,25 dólares (0,73%) en relación al **precio de cierre de la semana anterior**. El promedio del mes de enero se sitúa en 1.805,9 USD/oz, superior en 15,18 dólares (0,85%) frente al promedio de diciembre. **En los últimos doce meses, el precio promedio del oro ha caído 3,3%.**
2. En la primera semana de 2022 el precio del níquel se ubicó en 20.726 USD/Ton, mostrando un descenso de 198 dólares (0,95%) en relación al **precio de cierre de la semana anterior**. El promedio del mes de enero se ubicó en 20.752,2 USD/Ton, superior en 3,3% respecto al promedio de diciembre. **En los últimos doce meses, el precio promedio del níquel ha aumentado 16%.**
3. En la primera semana de 2022 el precio del cobre se ubicó en 9.615 USD/Ton, registrando un descenso de 77 dólares (0,79%) respecto a la **cotización del viernes pasado**. El promedio del mes de enero se ubicó en 9.662 USD/Ton, superior en 1,14% respecto al promedio de diciembre. **En los últimos doce meses, el precio promedio del cobre ha aumentado 21%.**
4. Durante la semana los mercados estuvieron atentos a la minuta de la reunión de la FED, según la cual **podría producirse un alza anticipada de la tasa de interés** para controlar la inflación que en noviembre alcanzó su máximo de 40 años. **En China se sigue evidenciando un proceso de desaceleración económica** que anticipa una posible desaceleración en la demanda de metales.

Escenario internacional de precios: Oro y cobre



Fuente: Gold.org Datos a 7 de enero 2022 – Gold London Price \$ per troy Oz Low (USD)
<https://www.gold.org/goldhub/data/gold-prices>



Fuente: Portal minero. Datos a 7 de enero 2022 – \$ per tonne Low (USD)
<http://www.portalminero.com/pages/viewpage.action?pagelId=31981855>

- El precio del **oro** presentó un **descenso de 0,73%**, en la 1a semana del año. Su promedio mensual se situó en **1.805,9 USD/oz**, superior en 0,85% al reportado en diciembre.
- El precio del **cobre** presentó un **descenso de 0,79%** en la 1a semana de 2022. El promedio del mes se ubicó en **9.662 USD/Ton**.

Se observa una **tendencia alcista de 21%** frente en los últimos 12 meses.

Escenario internacional de precios y producción: Níquel

I Sem Enero 22 vs Enero 21

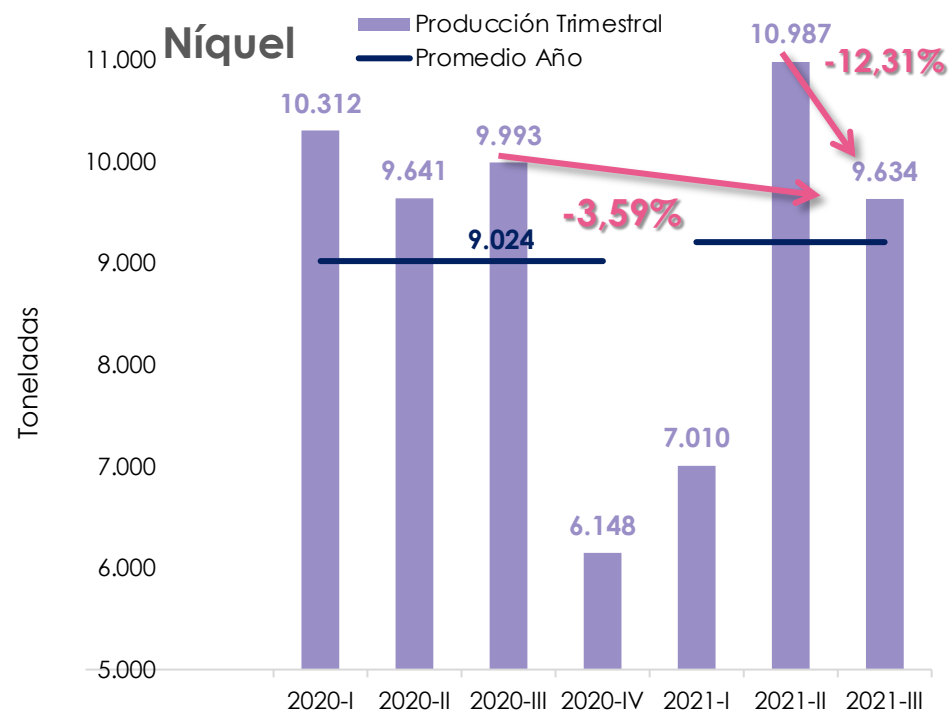
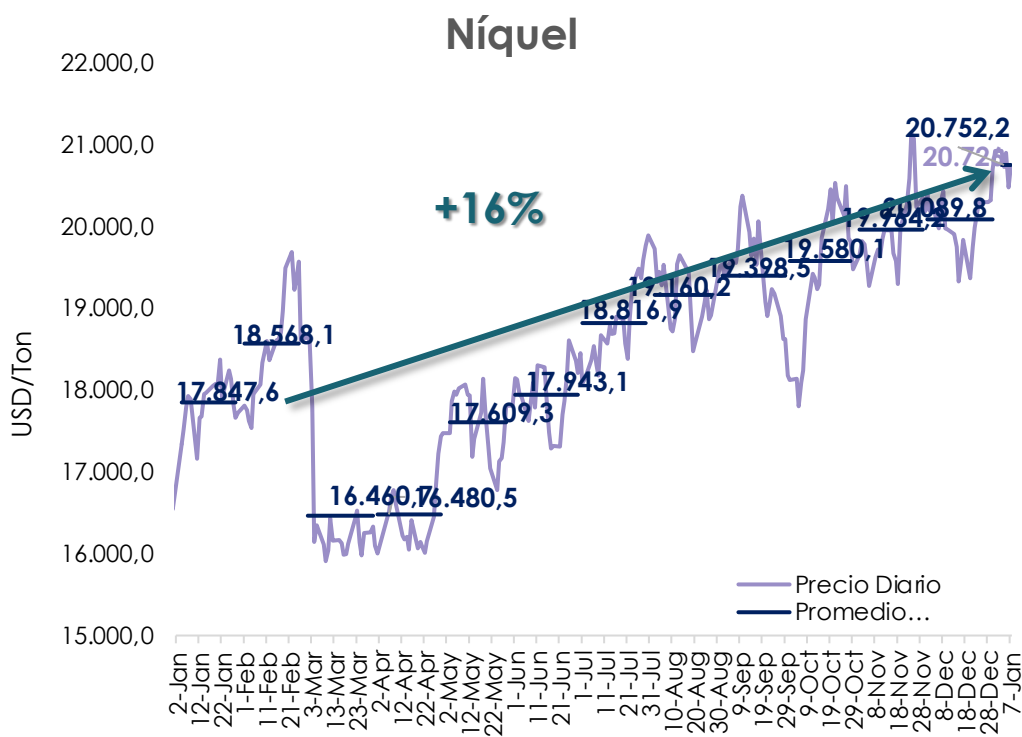
+16%

III Trim 2020 vs III Trim 2021

-3,59 %

II Trim 2021 vs III Trim 2021

-12,31%

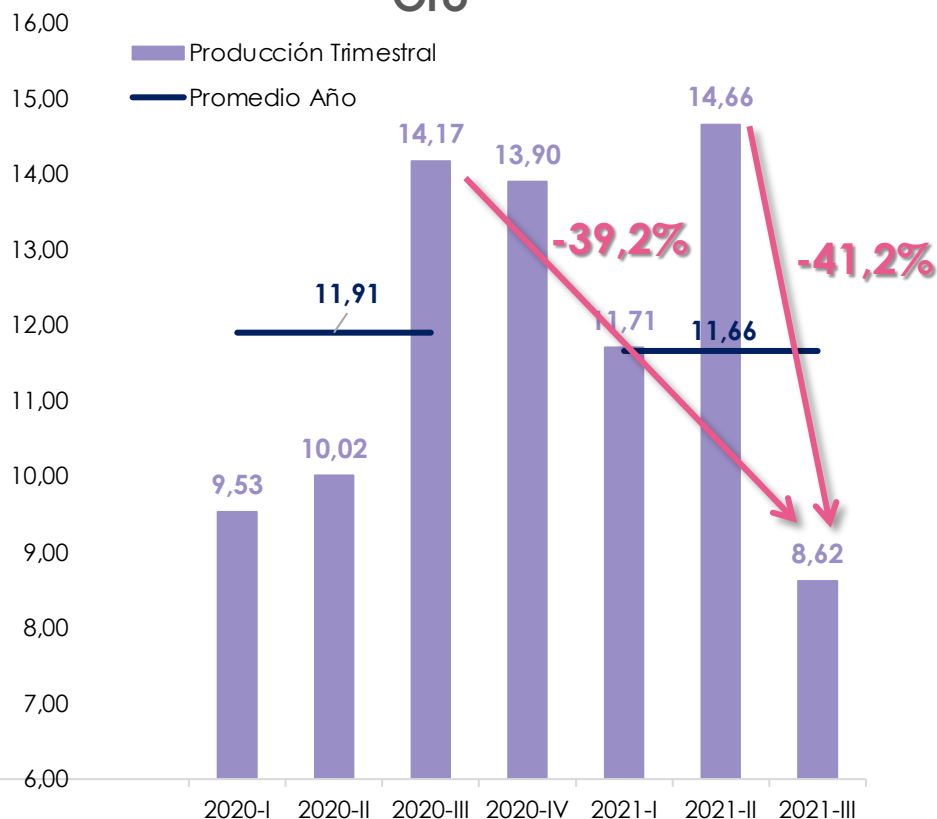


- El precio del Níquel **presentó un descenso de 0,95%**, en la 1a semana de 2022.
- El precio promedio mes se sitúa en **20.752 USD/ton**, superando en 3,3% al reportado en diciembre.
- En el III trimestre de 2021, la producción de níquel presentó un descenso de 3,59% frente al mismo periodo de 2020, y un descenso de 12,31% frente al trimestre anterior.

Producción trimestral de oro y carbón

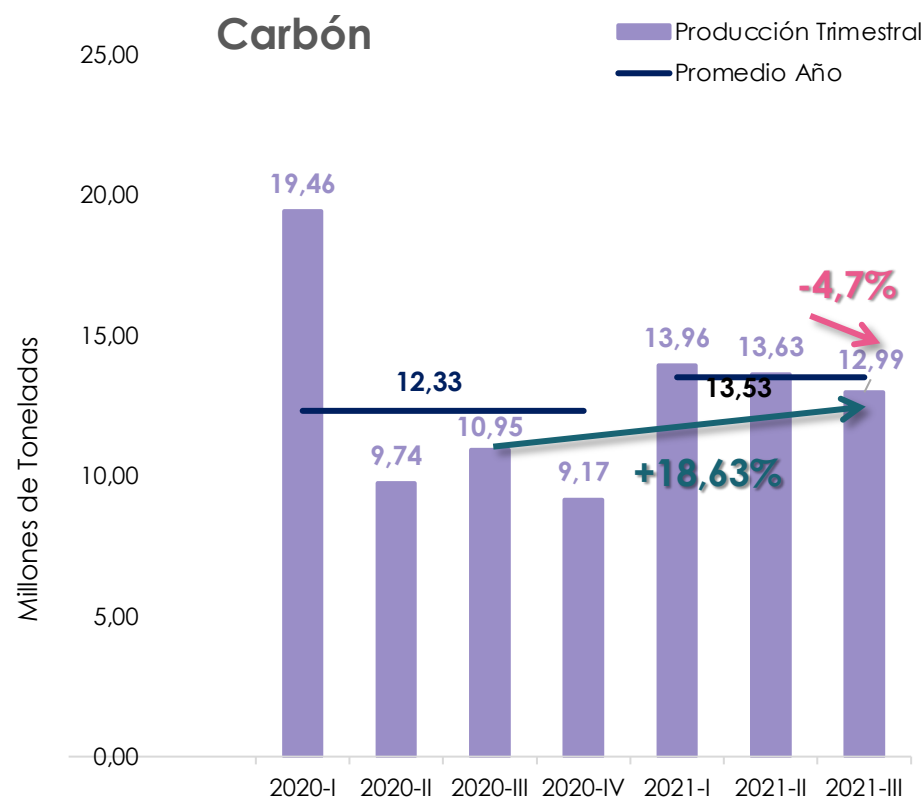
Oro

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**.