

Reporte Semanal

Mina de datos de la reactivación sostenible de Colombia

Ministerio de Minas y Energía

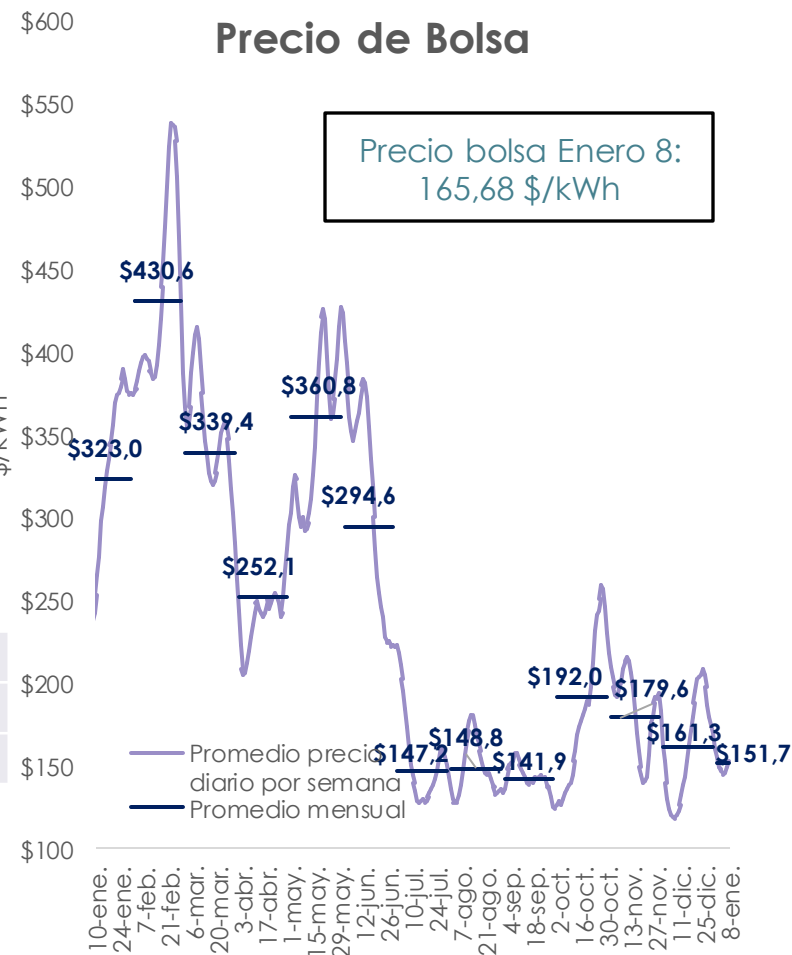
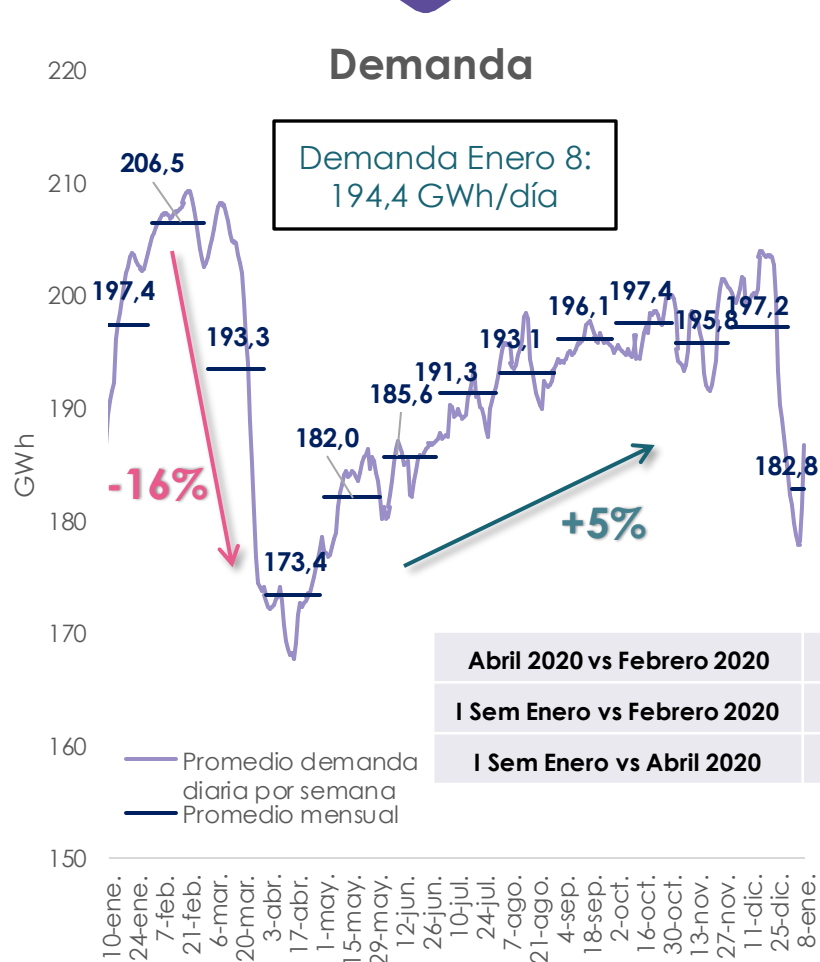
Semana 2 – 8 Enero 2021

Sector Eléctrico y Gas Combustible

Semana 2 - 8 Enero

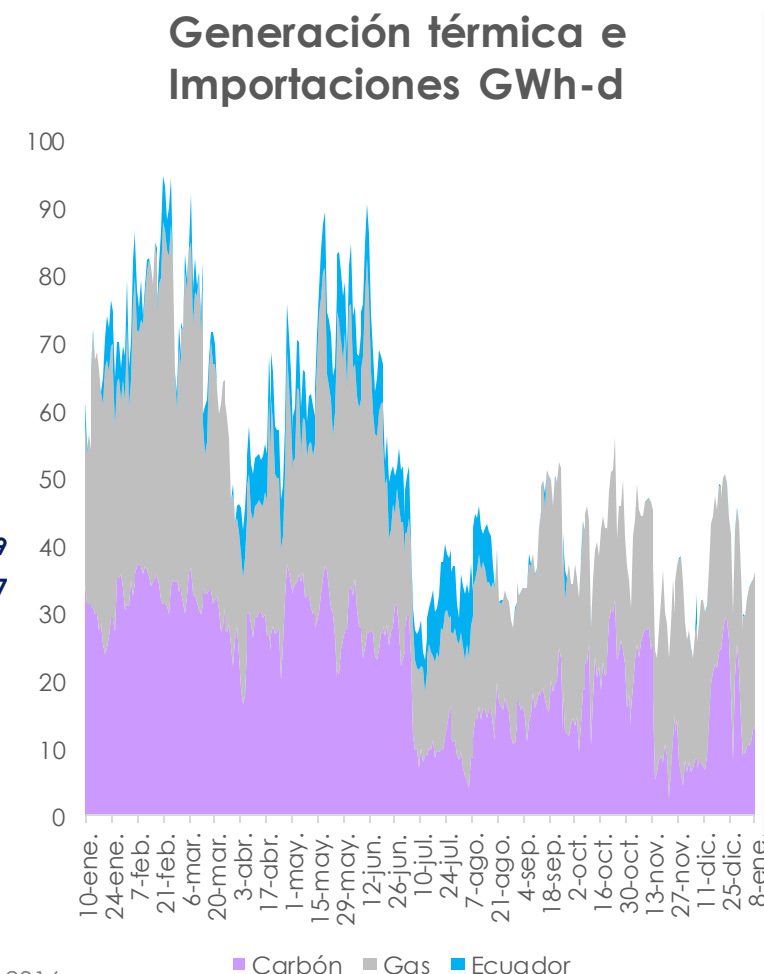
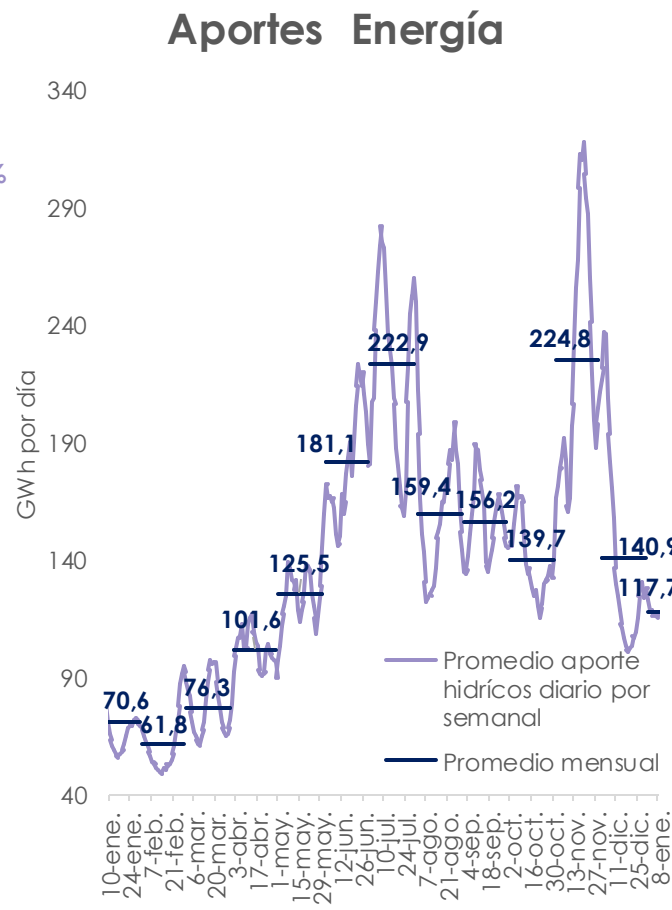
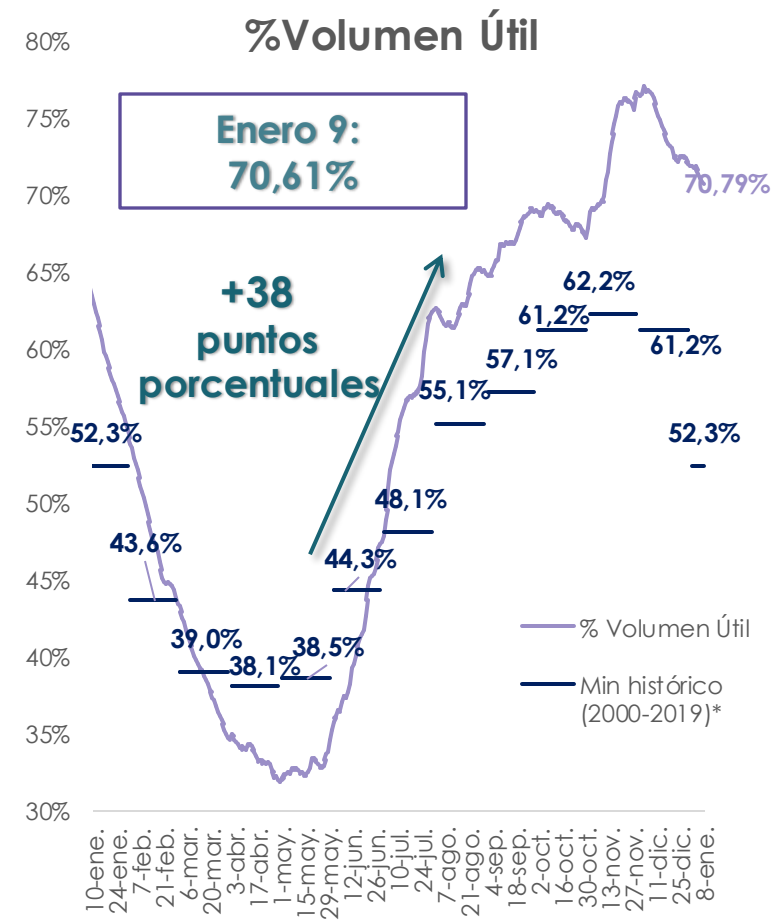
- 1. La demanda de energía eléctrica en la primera semana de enero fue en promedio 186,7 GWh/día, aumentando 3% frente a la semana anterior después de la temporada de fin de año donde se registró una disminución del consumo.** Se observa también un aumento de 8% frente a los niveles de abril, aunque todavía es 10% menor a los niveles de febrero y 2% menor a la registrada para el mismo periodo de 2020 antes de Covid.
 - La demanda promedio de los días hábiles de esta semana (5 días) fue de **194,1 GWh/día**, registrando un aumento de 2% frente a los días hábiles de la semana anterior (4 días) que fue en promedio de 189,6 GWh/día.
 - Los sectores con mayor crecimiento esta semana fueron: Industria, Agro y Financiero presentando un crecimiento de 21,3%, 7,7% y 7,1% respectivamente. De otro lado, en términos regionales Caldas–Quindío–Risaralda, Valle, y Antioquia evidencia los mayores crecimientos 6,3%, 6,1% y 5,8% respectivamente.
- 2. El embalse agregado a 8 de enero se ubicó en 70,61%, un nivel óptimo para arrancar el año.** Disminuyó un punto porcentual frente a la semana anterior y se ubica 38 puntos porcentuales por encima del nivel más bajo observado a principios de mayo.
- 3. La demanda regulada de gas para la primera semana de enero se ubicó en 220,4 GBTU/día,** presentando consumos estables frente a la semana anterior, **y aumentando 6% respecto a los niveles alcanzados en abril.** La demanda de gas presenta total recuperación frente a los niveles de febrero.
- 4. El precio en bolsa para la primera semana de enero fue en promedio 152,6\$/kWh, presentando una disminución de 3\$/kWh frente a la semana anterior.** La generación térmica fue en promedio 33 GWh-día, mientras los aportes hídricos fueron en promedio 117 GWh-día para esta semana.

Demanda y Precio de Energía – Sistema Interconectado



- El **precio en bolsa** para la primera semana de enero **disminuyó**, ubicándose en **promedio en \$152,6/kWh**, **\$3/kWh** menor al de la semana anterior.
- La demanda en la **primera semana de enero** presenta un **aumento**, situándose en promedio para los días hábiles en **194,1 GWh/día**, por debajo del valor del escenario Covid para Mayo de la UPME (195,7 GWh/día considerando GCE y GD en enero, act. Jun 2020).

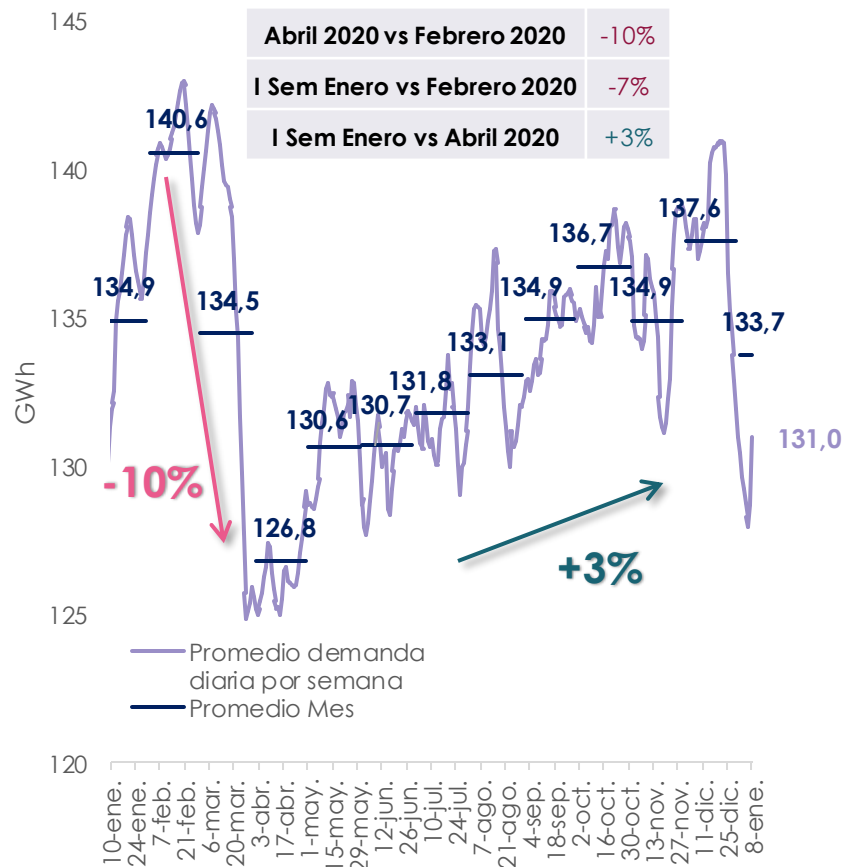
Sector eléctrico - Evolución de los embalses y generación térmica



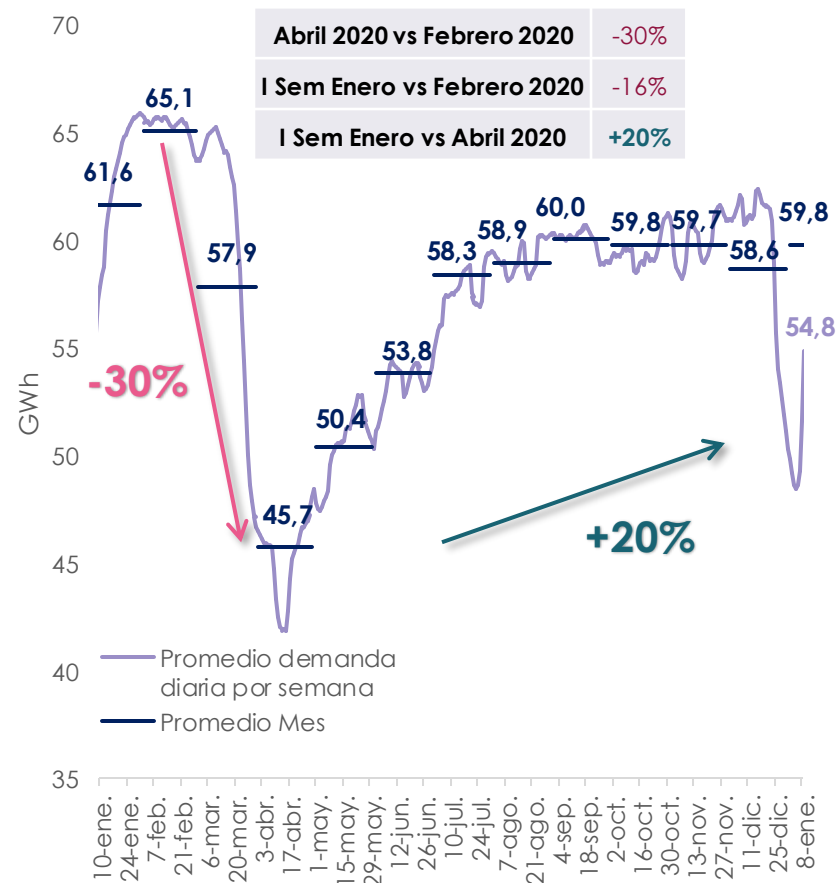
- El nivel del embalse sigue disminuyendo, se ubica a 9 de enero, en 70,61%.
- Los aportes hídricos en energía fueron en promedio 117 GWh-día, disminuyeron 4% frente a la semana anterior.
- La generación térmica fue en promedio 33 GWh-día, **disminuyó 13%** frente a la semana anterior.

Demanda de Energía – Regulada y No Regulada

Regulado

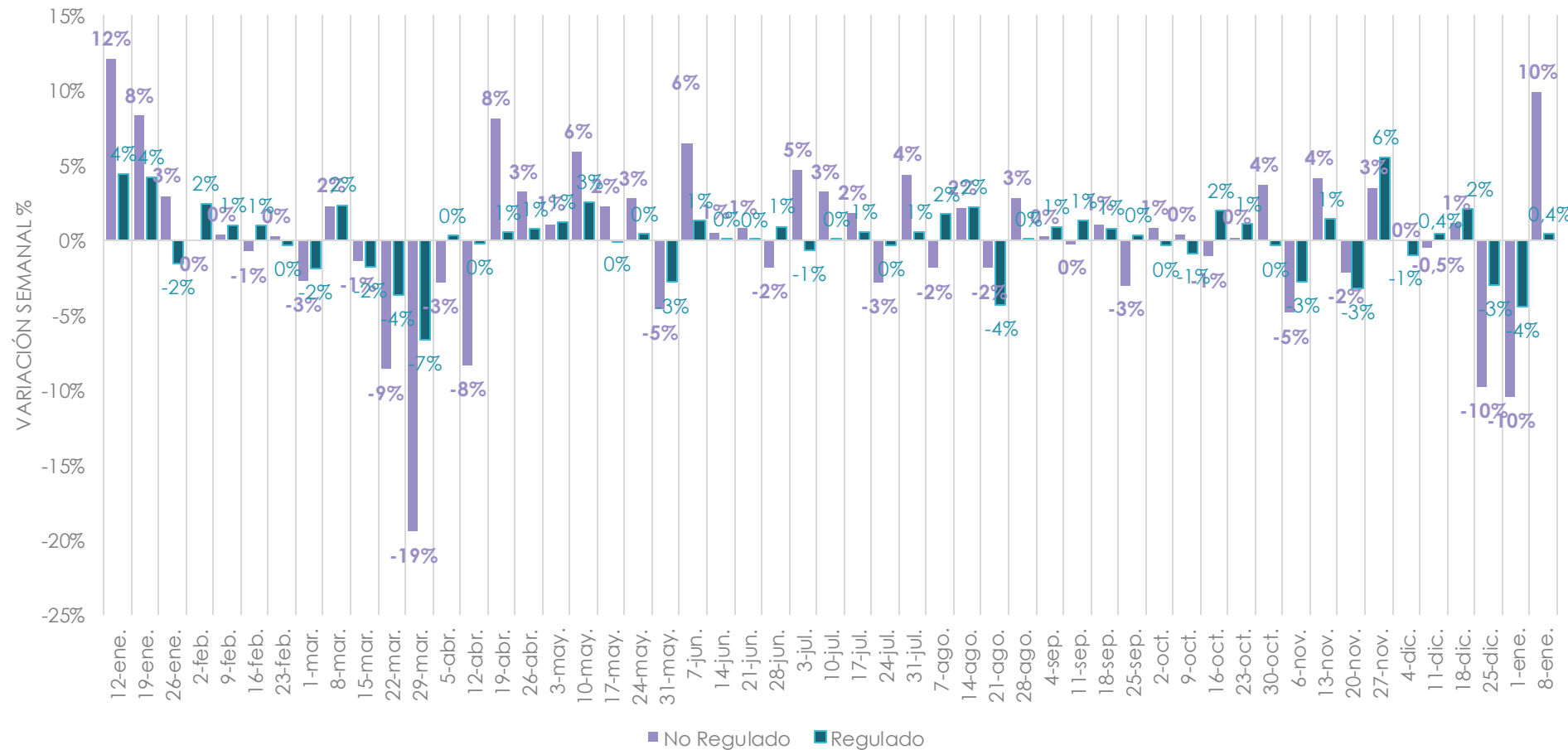


No Regulado



- La demanda regulada, principalmente asociada con residencias, pequeñas industrias y comercios, evidencia una **disminución**.
- La demanda no regulada, principalmente asociada a grandes industrias y grandes superficies, evidencia una **disminución**.

Demanda de Energía – Regulada y No Regulada por semana



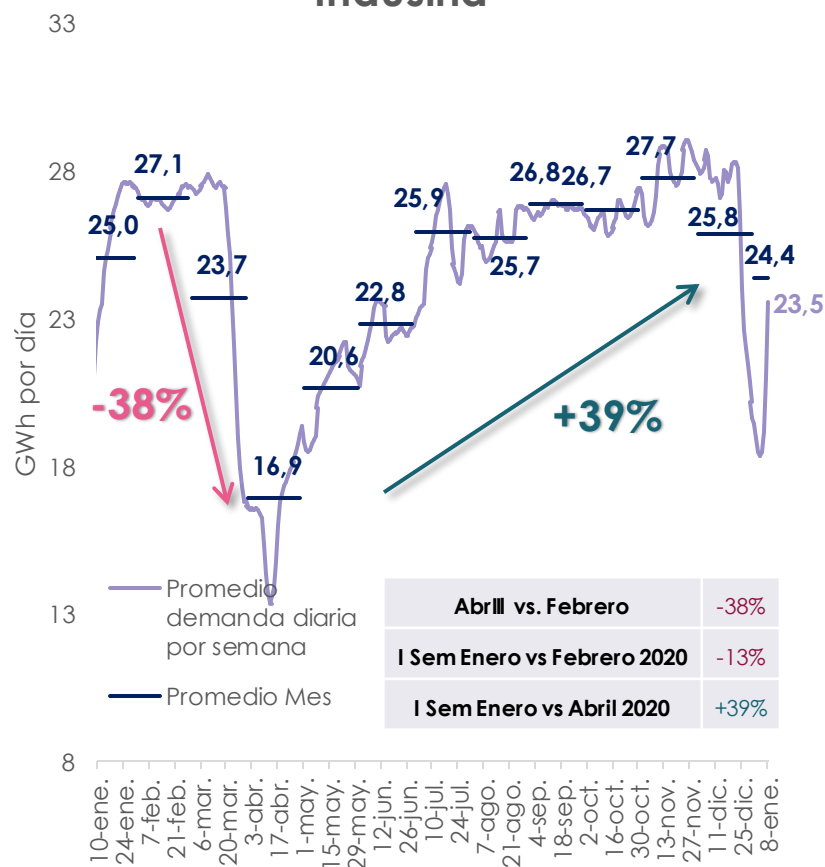
○ Desde el punto de vista de **variación inter semanal**, los dos grupos mostraron un **aumento**:

i) 10% para el sector no regulado.

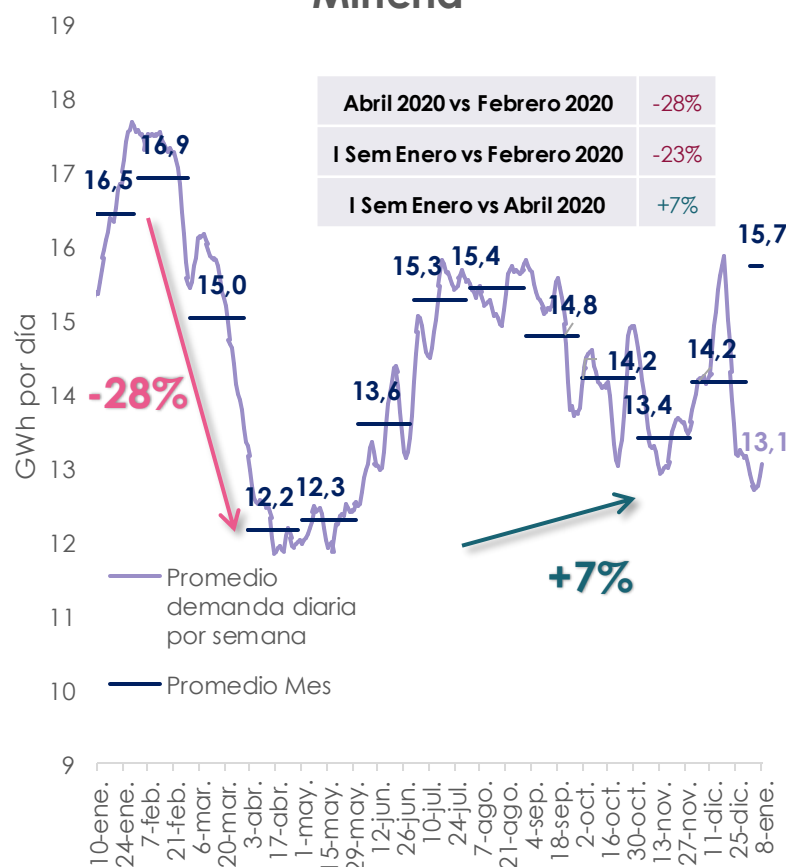
ii) 0,4% para el sector regulado.

Demanda de Energía – por sectores

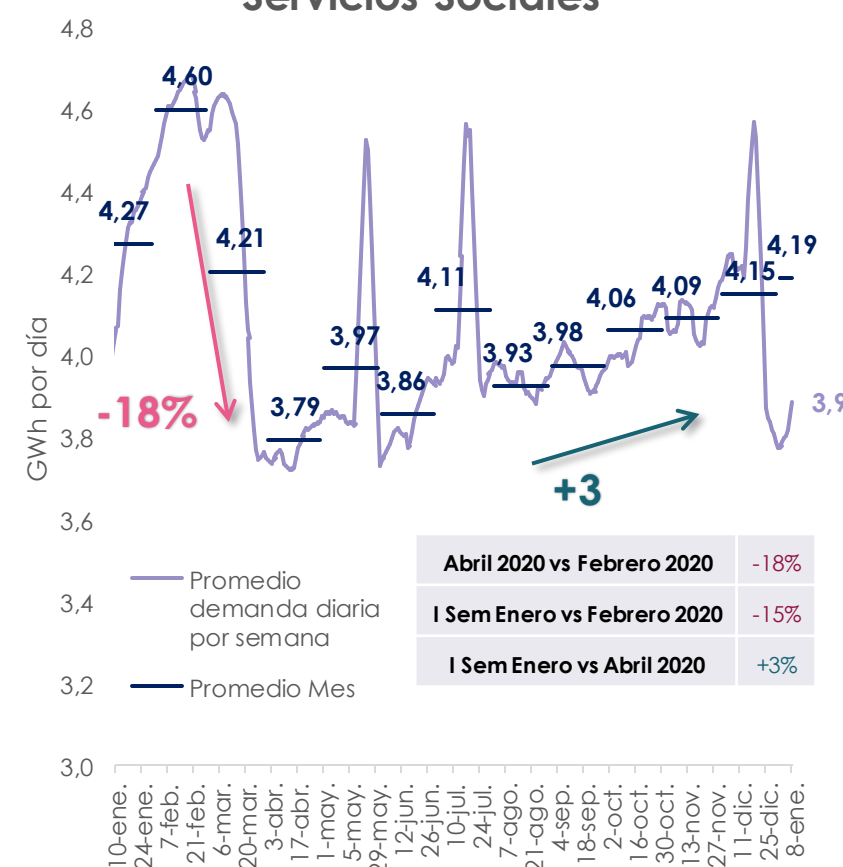
Industria



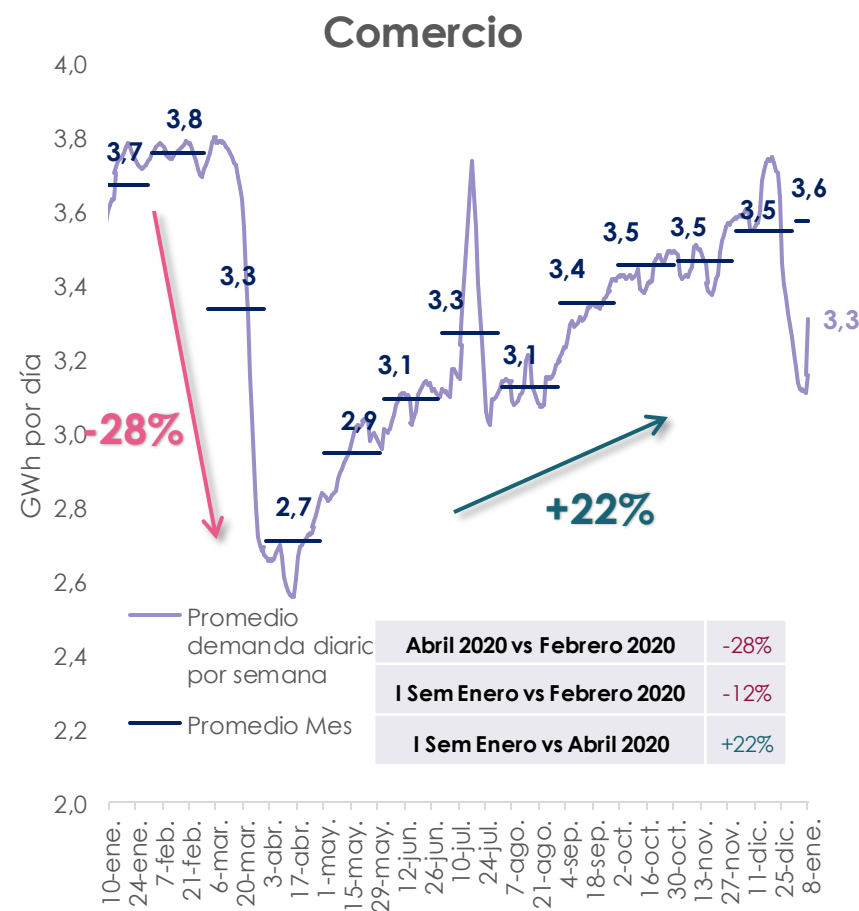
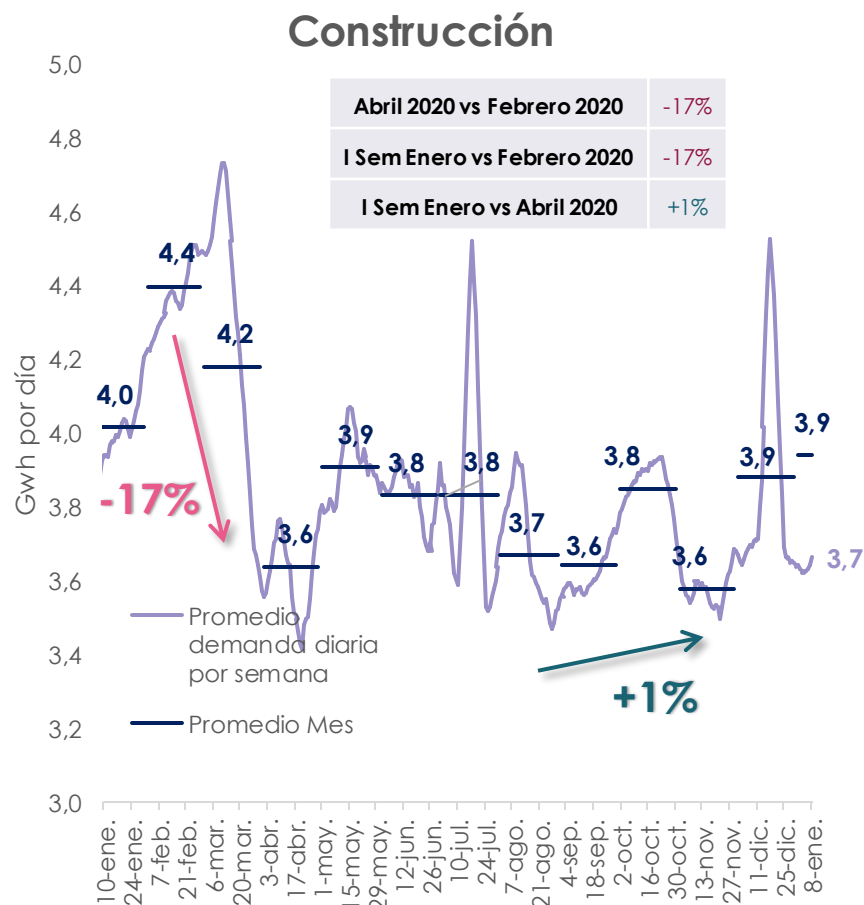
Minería



Servicios Sociales



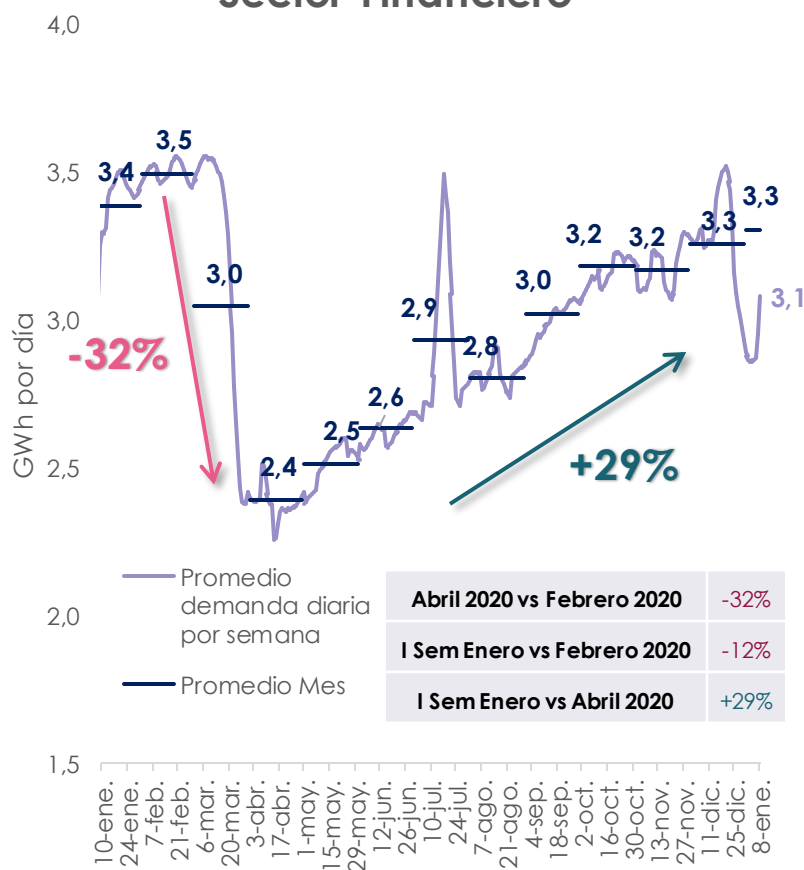
Demanda de Energía – por sectores



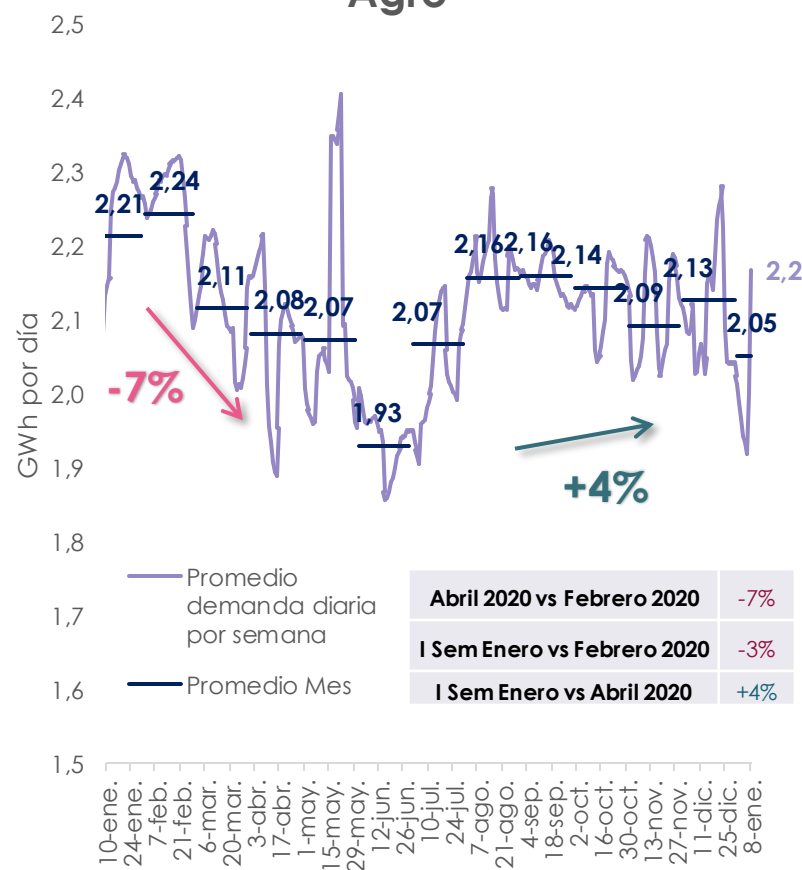
○ Frente a la semana anterior, el consumo de energía de los sectores Construcción Comercio evidencia un **crecimiento** de 1% y 4,1% respectivamente

Demanda de Energía – por sectores

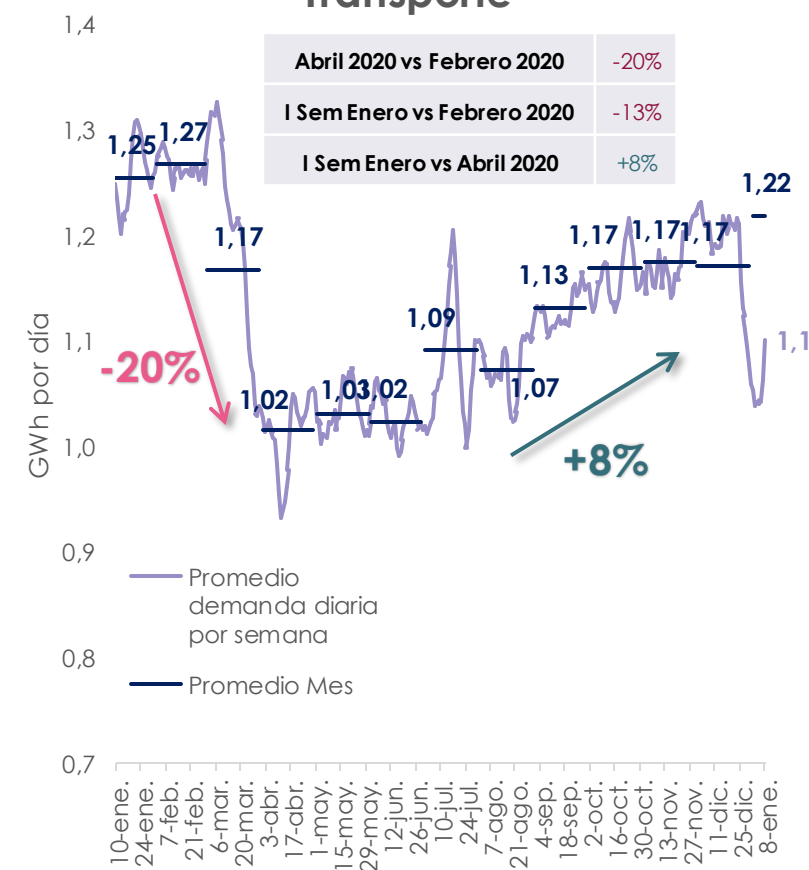
Sector Financiero



Agro



Transporte



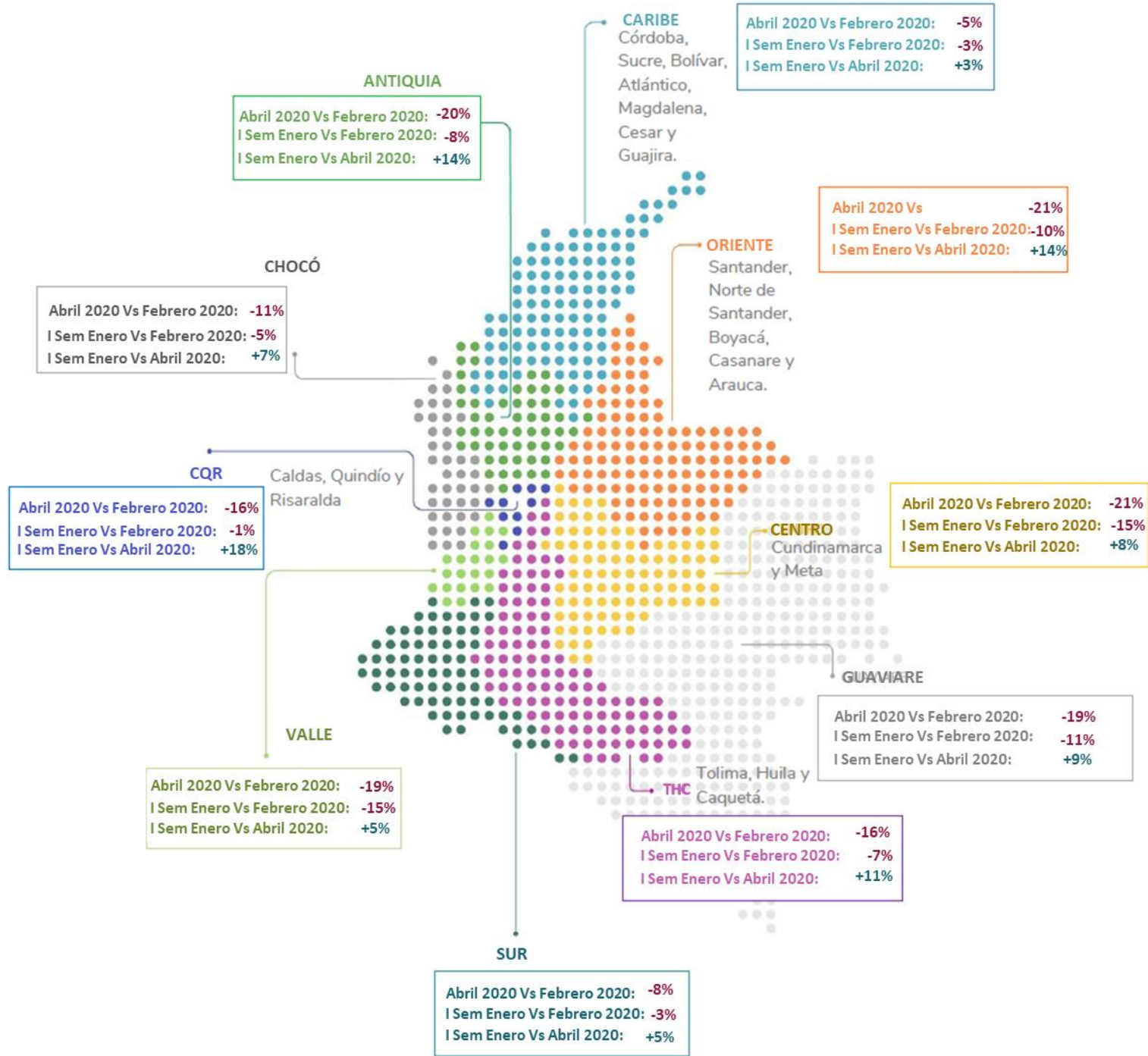
Demanda de Energía, por regiones

- Según la variación del consumo frente al mes de abril, se evidencia un crecimiento en la demanda de energía en todas las regiones.
- Las regiones con mayor **recuperación** frente al mes de abril son: **Guaviare, Caldas-Quindío-Risaralda, Antioquia, Oriente y Tolima-Huila-Caquetá.**
- Frente a la semana anterior, la demanda en todas las regiones evidencia un **crecimiento**, con excepción de la región **Guaviare** que evidencia una disminución de 6,4%

Fuente: XM

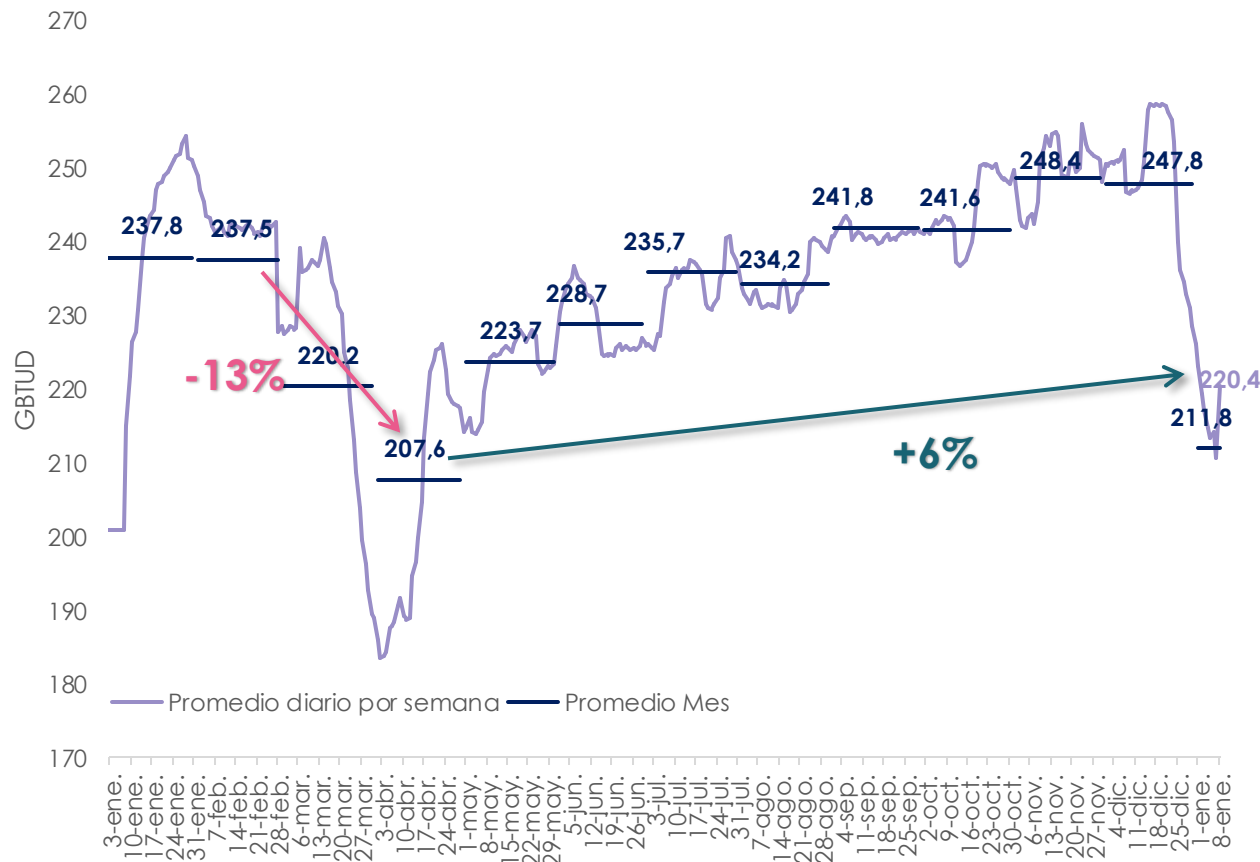
Variación entre

- Promedio febrero 2020 y abril 2020
- Promedio abril y 1ra semana Enero



Demanda de Gas Natural diaria – Regulada

Regulada



Abril 2020 vs. Febrero 2020	-13%
I Sem Ene vs febrero 2020	-7%
I Sem Ene vs abril 2020	+6%

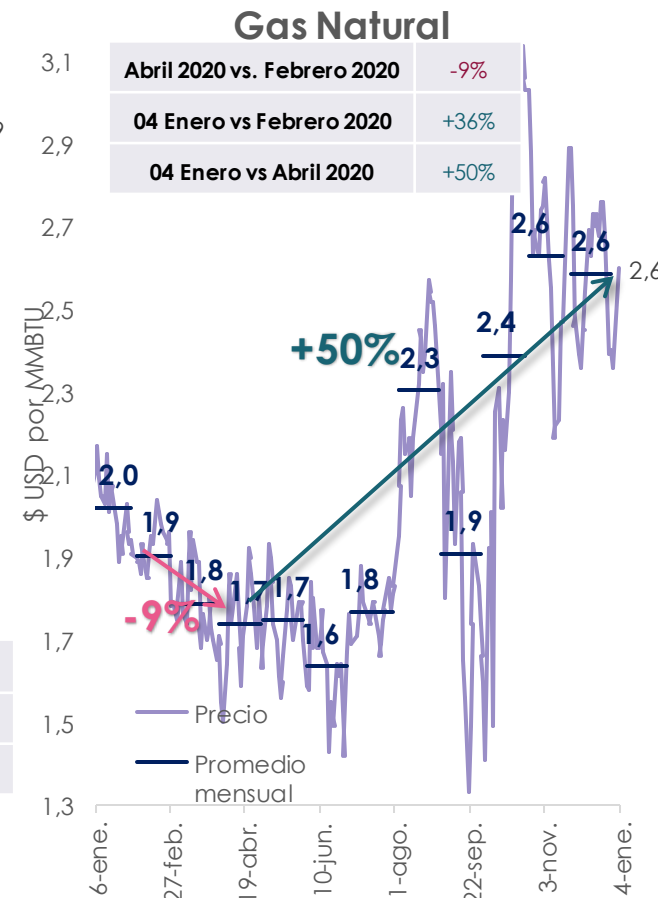
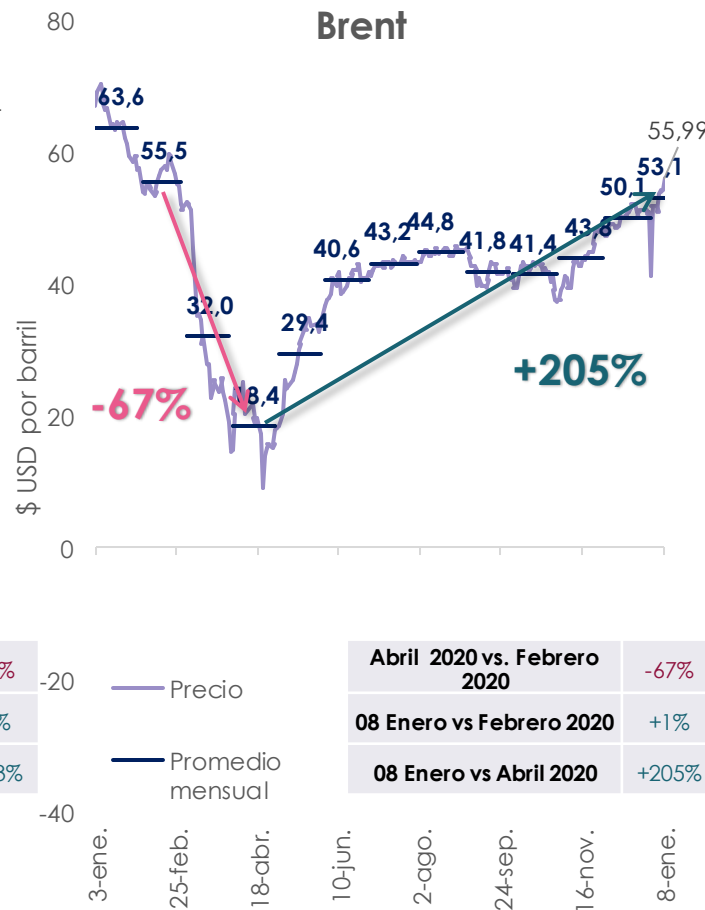
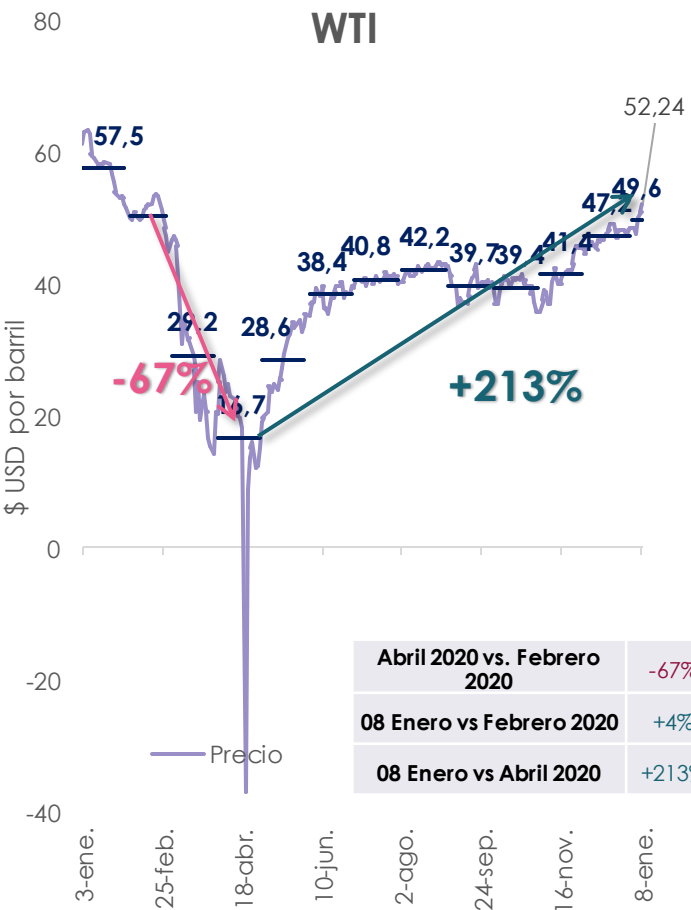
- En la I semana de enero la demanda de gas regulada presenta una disminución principalmente por la disminución del consumo durante las festividades.
- Frente a los niveles observados en abril, hay una recuperación del 6%.

Precios Internacionales y Sector de Petróleo, Gas y Combustibles

Semana 2 - 8 Enero

- 1. El precio del Brent se ubicó en USD\$55.99/barril al 08 de enero de 2021**, recuperándose un 8% frente a los registros del energético al cierre del 2020. Este incremento se da por el acuerdo de la OPEP para reducir la producción de crudo y el respaldo de la decisión por parte de la OPEP+, así mismo, la posibilidad de un nuevo plan de reactivación económica ante la certificación de la victoria demócrata por parte del Colegio Electoral de Estados Unidos.
- 2. El indicador de precio del Gas Natural, Henry Hub, se ubicó en USD \$2,6/MMBTU el 04 de enero de 2021** con una variación positiva del 8% frente al precio de la semana anterior, incremento obedece a los altos niveles de demanda de gas natural licuado (GNL) para exportaciones y de las perspectivas de llegada de un frío notable durante el mes, o tal vez a principios de febrero.
- 3. En la primera semana de enero el promedio semanal de producción de petróleo fue de 740,5 mil barriles al día, presentando una leve disminución (0.3%) respecto de la semana anterior debido a producción diferida en los campos Castilla y Castilla Norte;** mientras que la producción de gas comercializado presentó un leve aumento (0.9%), y se ubicó en 1,03 MMPCD.
- 4. Los consumos de combustibles líquidos frente a la semana anterior registran una contracción del 7% para el diésel y un crecimiento del 1% en la gasolina motor, así como un incremento del 8% en el jet.** Se evidencia el comportamiento estacional y reducido en el consumo de diésel y un sobrio crecimiento en el consumo de la gasolina motor que es menor al esperado para la temporada debido a las medidas adoptadas ante el crecimiento de los niveles de contagio de la población con COVID-19. Por otra parte, el consumo de jet registra niveles máximos históricos de despacho frente al 2020 durante la primera semana del 2021.
- 5. Para enero de 2021 los precios** del diésel y la gasolina motor corriente incrementaron en \$125/galón y \$109/galón, respectivamente, ubicándose en promedio para las 13 ciudades principales en \$8.149/galón el diésel y \$8.127/galón la gasolina. Este aumento obedece a los comportamientos al alza de los indicadores internacionales de precio de los energéticos.

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



1. Frente al cierre de la semana anterior, el precio del WTI y el Brent crecieron un 8%, superando los niveles de precio registrados desde el 24 de febrero 2020. Debido a:

° Acuerdo de la OPEP de reducir la producción de crudo desde 7,2 millones de barriles diarios (mbd) hasta 7,125 mbd en febrero y hasta 7,05 mbd en marzo.

Respaldo de la OPEP+ para moderar su oferta de crudo.

° La perspectiva de un nuevo plan de reactivación en Estados Unidos ante la certificación del Colegio Electoral de la victoria demócrata en las elecciones presidenciales.

2. El precio del gas natural se sostiene e incluso crece ante los desplomes ocasionados por los informes de inventarios de GNL, respaldado por los altos niveles de demanda de gas natural licuado (GNL) para exportaciones y de las perspectivas de llegada de un frío notable durante el mes, o tal vez a principios de febrero.

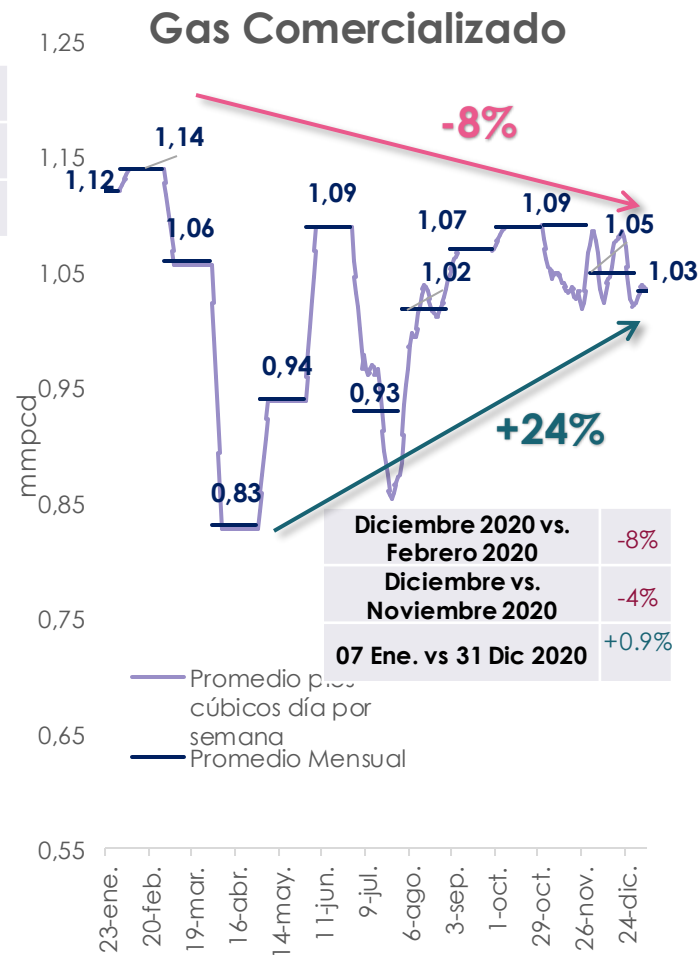
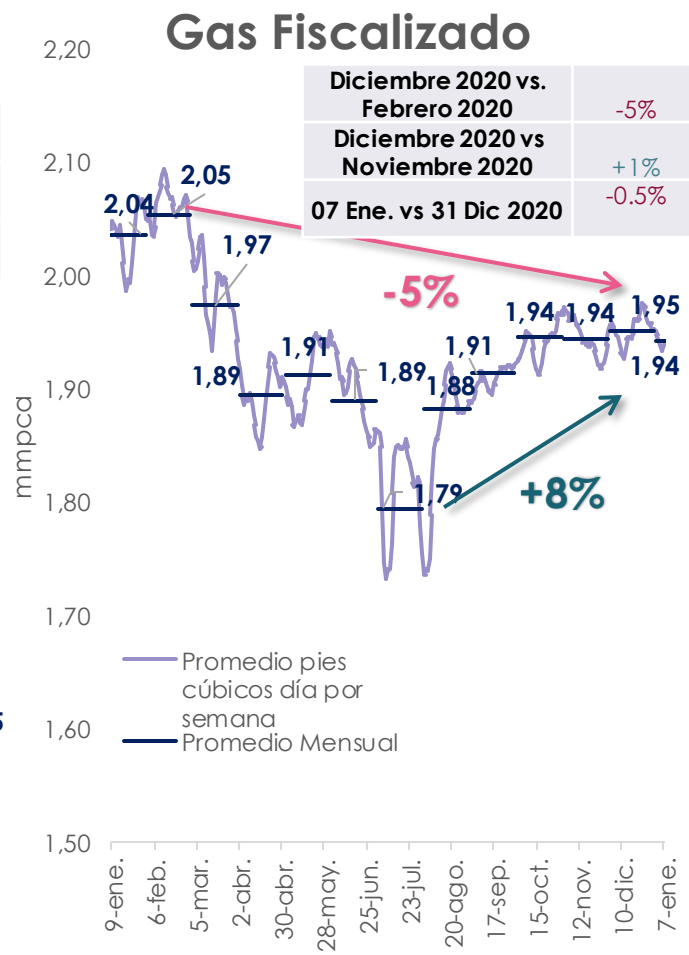
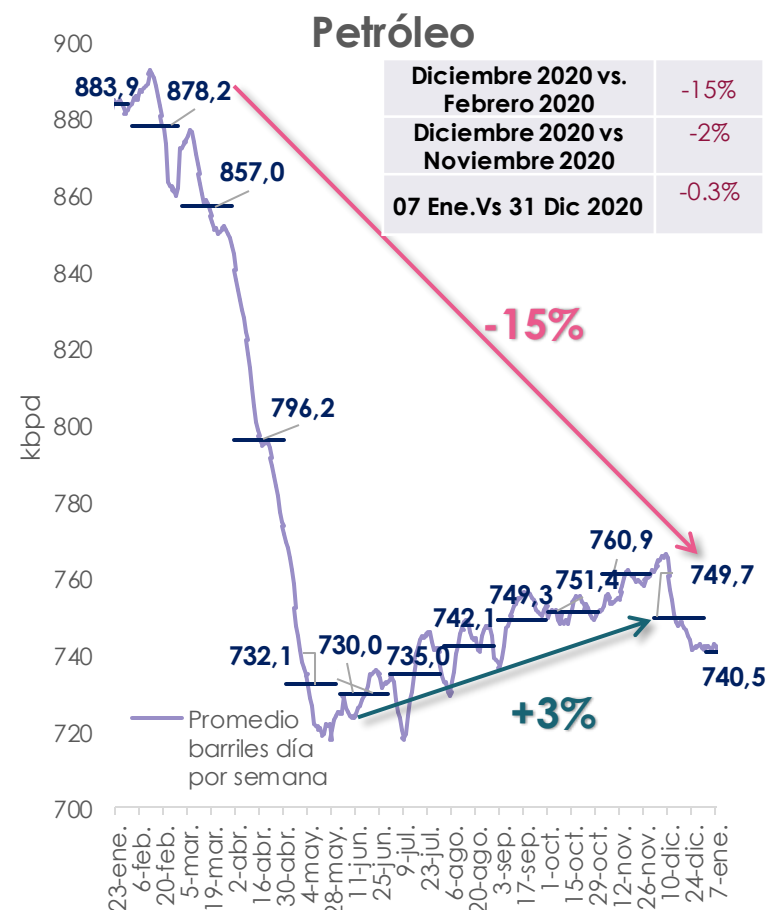
Precios (USD/Barril) 08 Ene/2021:

WTI : \$52,24

Brent: \$55,99

GN: \$2,6 USD/MMBTU (04 Ene.)

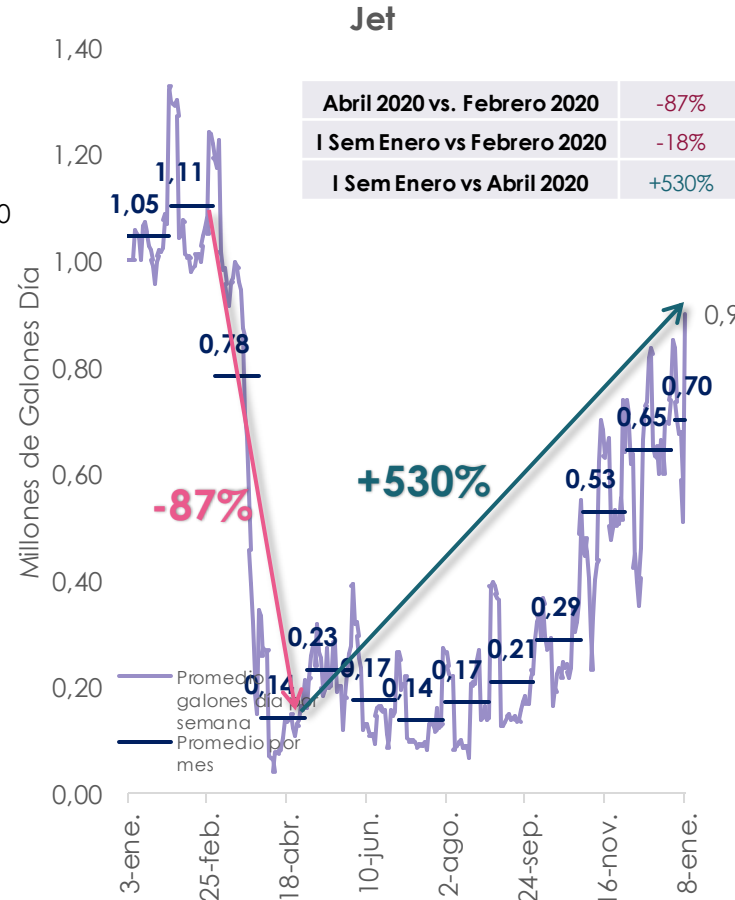
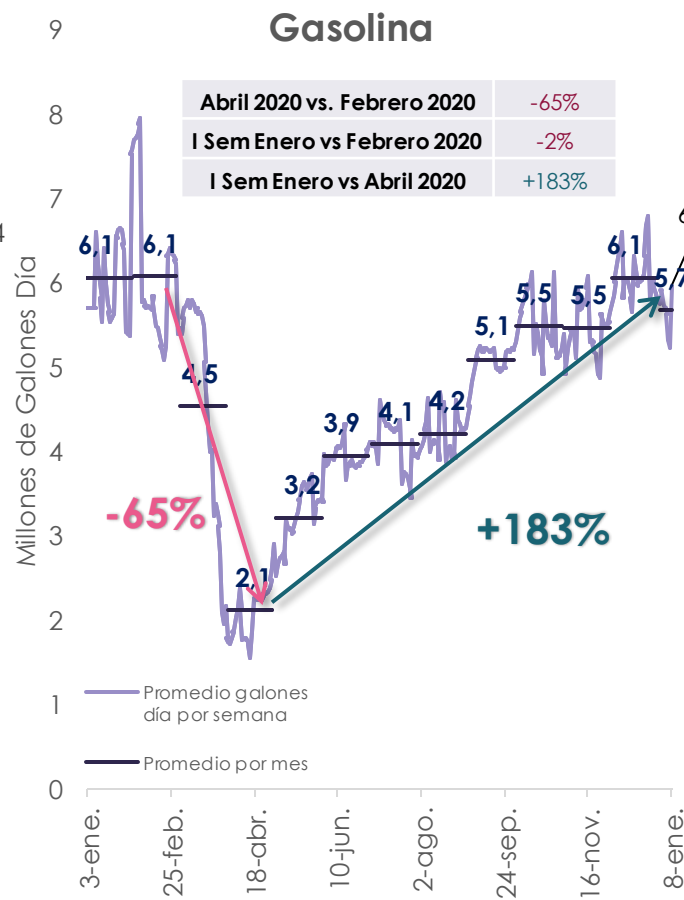
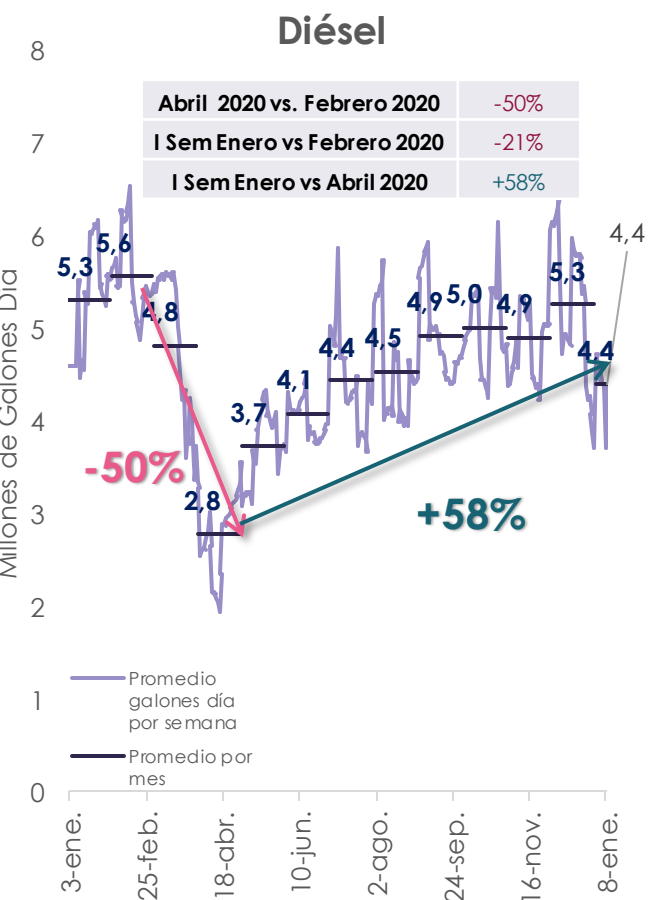
Producción de petróleo y gas



- Petróleo promedio preliminar mensual en enero: 740,5 KBOPD.
- Gas fiscalizado preliminar promedio en enero: 1,94 MMPCD.
- Gas comercializado preliminar promedio en enero : 1,03 MMPCD.
- Para esta semana el promedio de producción de petróleo presentó una leve disminución respecto a la semana anterior (0,3%), mientras que la producción de gas comercializado presentó un leve aumento del 0,9%

*Fuente: ANH Información de petróleo y gas al 07 de Enero de 2021. Producción diaria registrada por compañías operadoras mediante el Informe Diario de Producción (IDP). Los valores del 01 de enero al 07 presentan un grado considerable de incertidumbre debido a problemas operativos con el sistema de reporte volumétrico IDP. Los valores están sujetos a modificaciones y correcciones que se realizan a fin de mes mediante las formas oficiales de producción.

Demanda de diésel, gasolina y jet fuel



° La demanda de combustibles para la I semana de enero presentó un crecimiento del 58% para el diésel, 183% para gasolina motor corriente, y un 530% en la gasolina de aviación – Jet, frente a los niveles de abril 2020

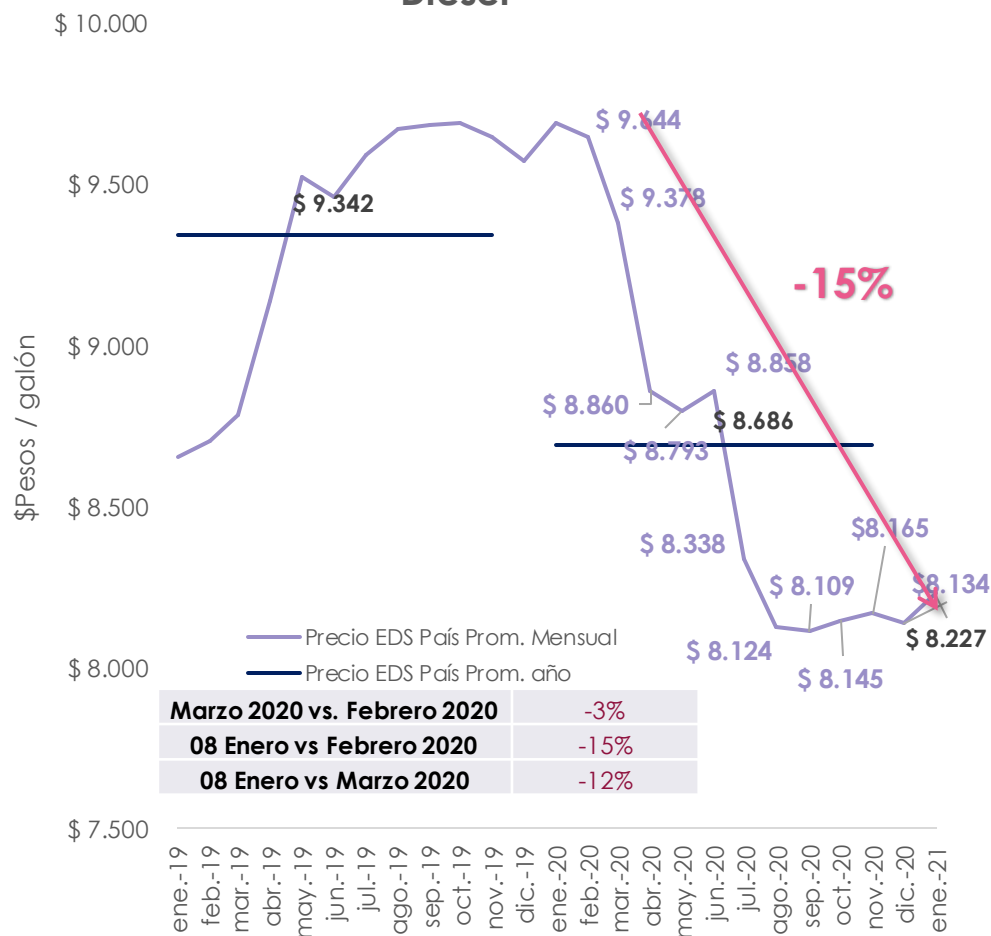
° Los consumos de combustibles líquidos frente a la semana anterior, registran una contracción del 7% para el diésel y un crecimiento del 1% en la gasolina motor, así como de un 8% en el jet.

° El comportamiento de esta semana, continúa acorde con la estacionalidad de la temporada de festividades de cierre e inicio del año, esto en cuanto a menores consumos de diésel y un mayor consumo de la gasolina motor. Sin embargo, los consumos esperados se ven afectados adicionalmente por los toques de queda, cuarentenas obligatorias y demás de medida que propenden por el control del incremento de casos de COVID-19 y la baja de disponibilidad de las UCI a nivel nacional.

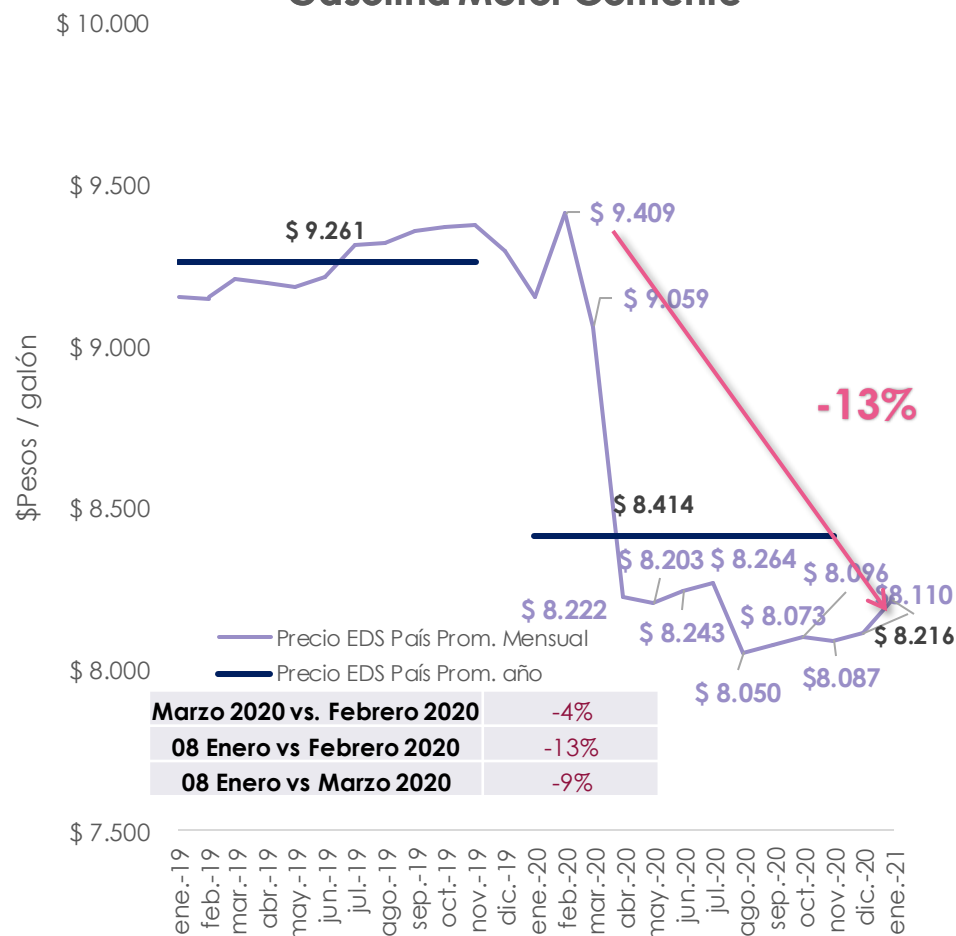
Por otra parte, es de resaltar el consumo de jet para esta semana, donde se comercializaron hasta 3 millones de galones el día 8 de enero, máximo valor alcanzado incluso frente a los registros diarios del 2019.

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

Diésel



Gasolina Motor Corriente



-Los precios definidos por el Gobierno Nacional rigen a partir del 01 de enero, donde el precio del diésel incrementó \$125 / galón y la gasolina motor corriente incrementó \$109 / galón. La subida de precio de los combustibles obedece a los comportamientos al alza de los indicadores internacionales de precio de los energéticos. Sin embargo, en 2020 el precio de la gasolina cerró como el más bajo desde mayo de 2017, mientras que el precio del diésel cierra el 2020 como el más bajo desde mayo de 2018.

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

- Diésel: \$8.149
- GMC: \$8.127

-Los precios promedio nacionales (\$/galón) reportados por las EDS, con **corte al 08 de enero**, son:

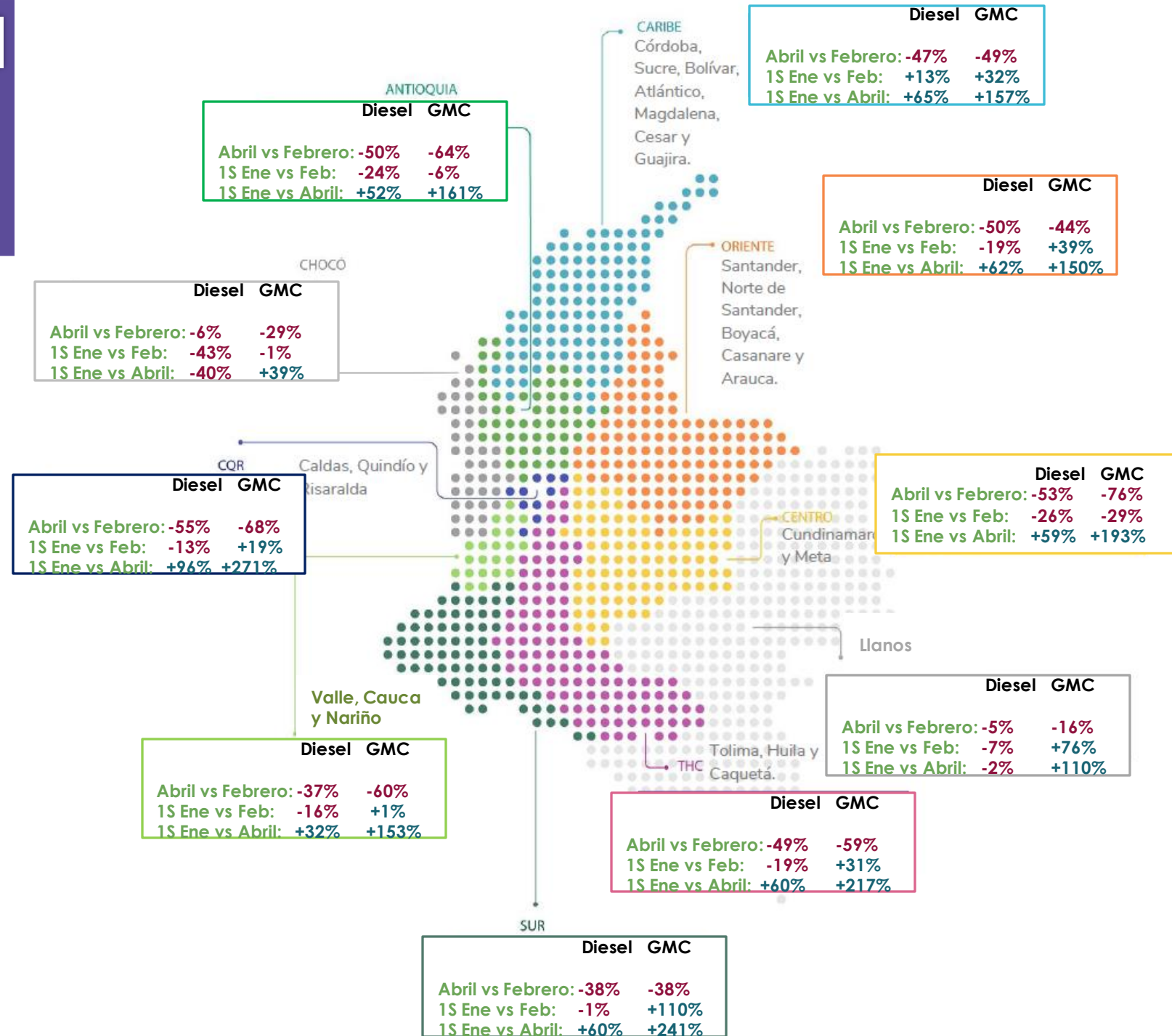
- Diésel: \$8.227
- GMC: \$8.216

- Frente a los ajustes de precio ante el cambio de año y demás situaciones del mercado, las EDS han realizado la actualización de sus precios, por consiguiente, se evidencia un incremento frente a la semana anterior del 2% para el diésel y un 3% en precio de la gasolina motor corriente.

Demanda de diésel y gasolina por regiones

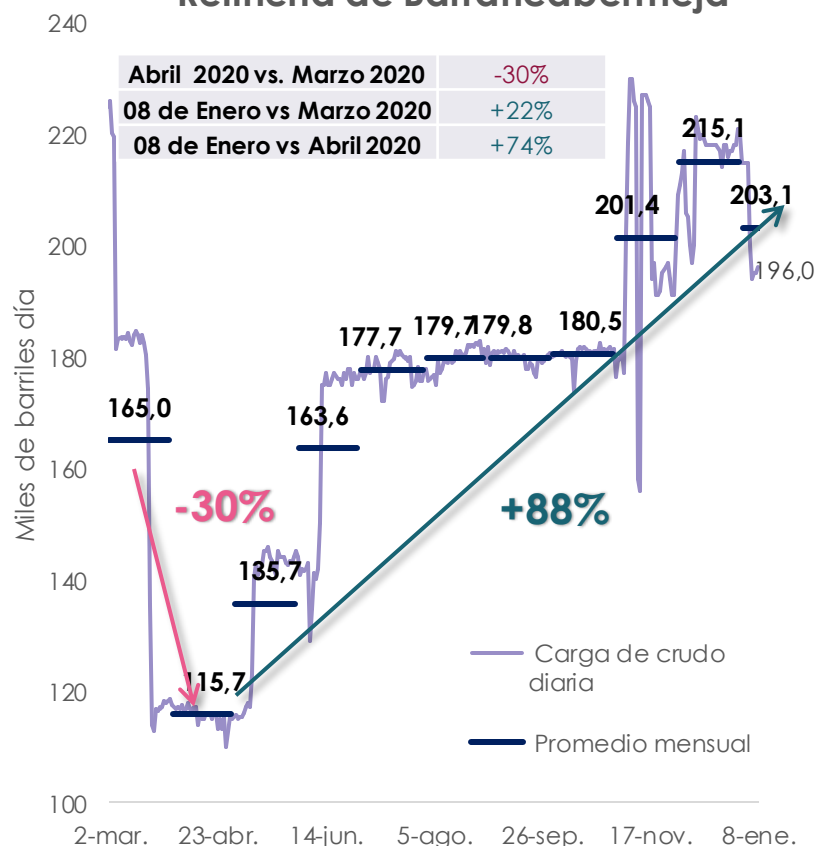
- El inicio del 2021 en cuanto a los consumos de combustibles líquidos derivados del petróleo, con énfasis en el diésel y gasolina motor corriente, presenta un comportamiento sigiloso donde algunas regiones han recuperado paulatinamente sus consumos. Es así como para la primera semana del mes de enero los consumos en las principales regiones evidencian una recuperación frente a lo acontecido en abril del año anterior pero reducidos en su mayoría ante los consumos del primero bimestre de 2020.
- En cuanto al diésel, con respecto a las compras de las estaciones de servicio reportadas en el sistema para la semana anterior, permite evidenciar que 8 de las 10 regiones incrementaron en promedio un 126%. Las regiones como Caribe y Chocó por el contrario aproximadamente un 40%.
- Para el caso de la gasolina motor corriente, frente al cierre del mes de diciembre, durante esta semana las regiones de Antioquia, Centro y Chocó registran una contracción promedio del 26% ante las compras de las estaciones de servicio. Por otra parte, es de resaltar el comportamiento de regiones como llanos, eje cafetero, oriente y sur del país quienes incrementaron sus consumos representativamente.

Fuente: Sicom. Datos a Enero 08

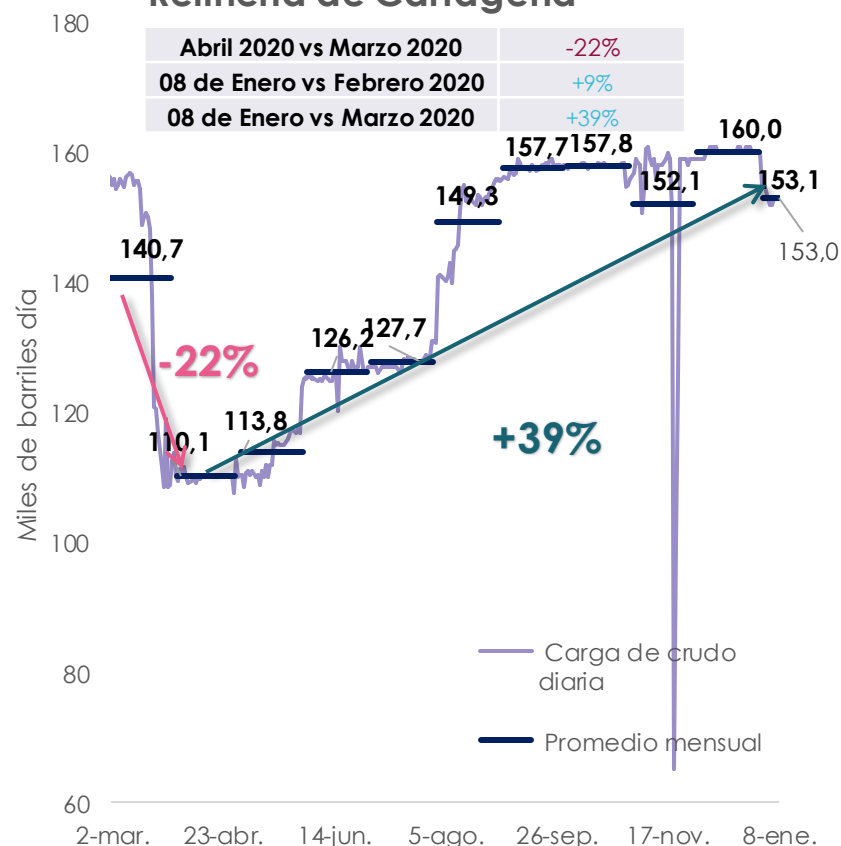


Carga de crudo en refinерías

Refinería de Barrancabermeja

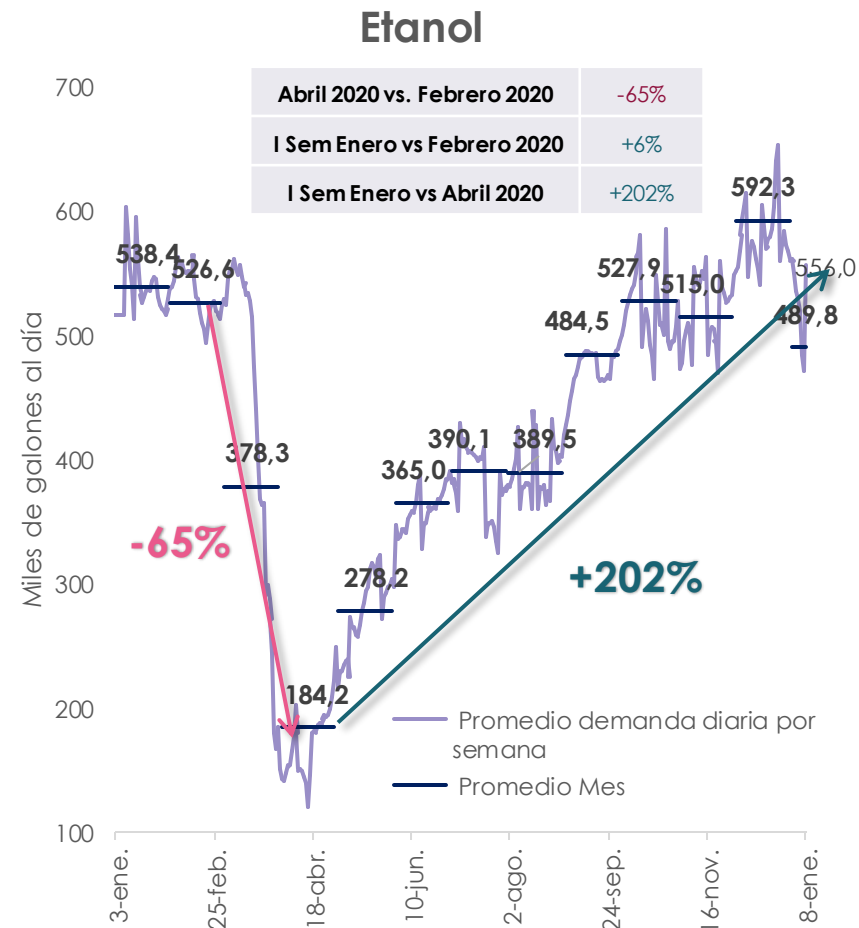
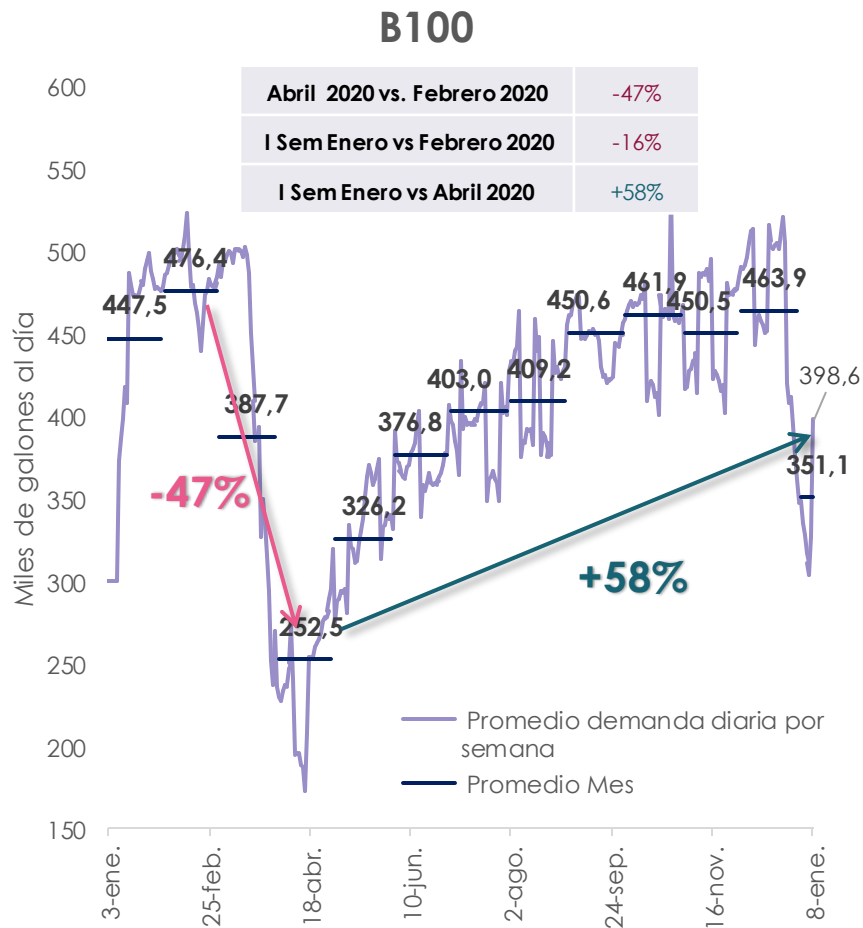


Refinería de Cartagena



- Ante la demanda de combustibles líquidos, la refinерía de Cartagena ha mantenido, **en promedio**, niveles de carga cercanos a los **150 kbbs/día al cierre del mes de diciembre**.
- De igual forma, en la refinерía de Barrancabermeja se presentaron niveles de carga promedios **en la semana**, superiores a **200 kbbs/día**.
- Las cargas de refinерía continúan sobre los niveles estimados y normales operativos. Sin embargo, se encuentran bajo continuo monitoreo de conformidad con las posibles afectaciones a la demanda de combustibles ante las medidas de las autoridades locales frente al crecimiento de casos con motivo del COVID-19.

Demanda de biocombustibles



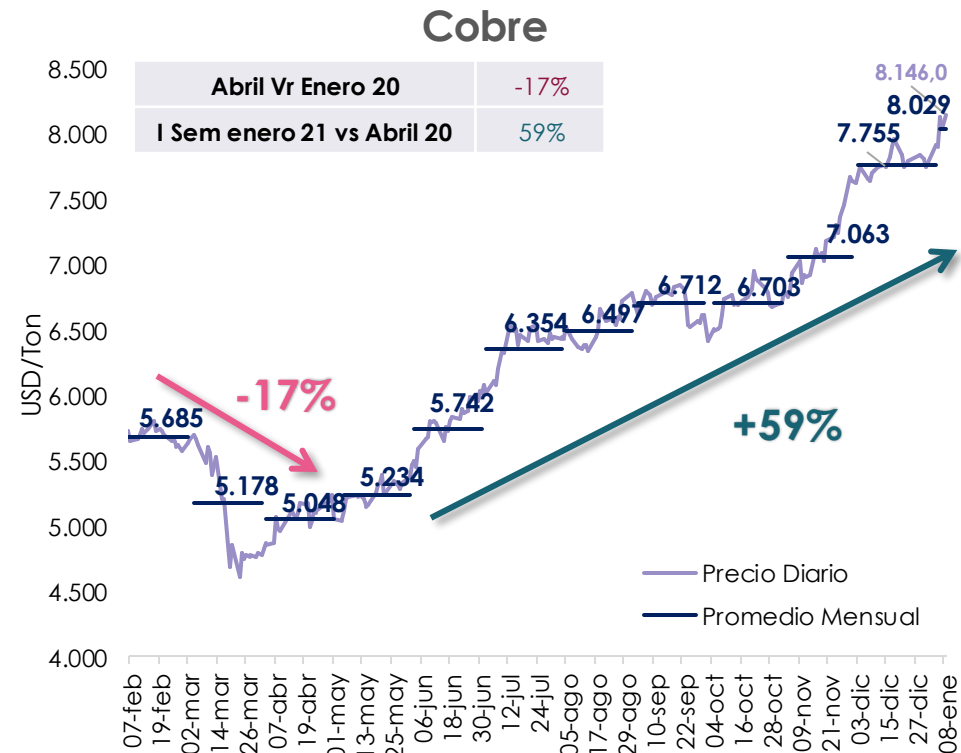
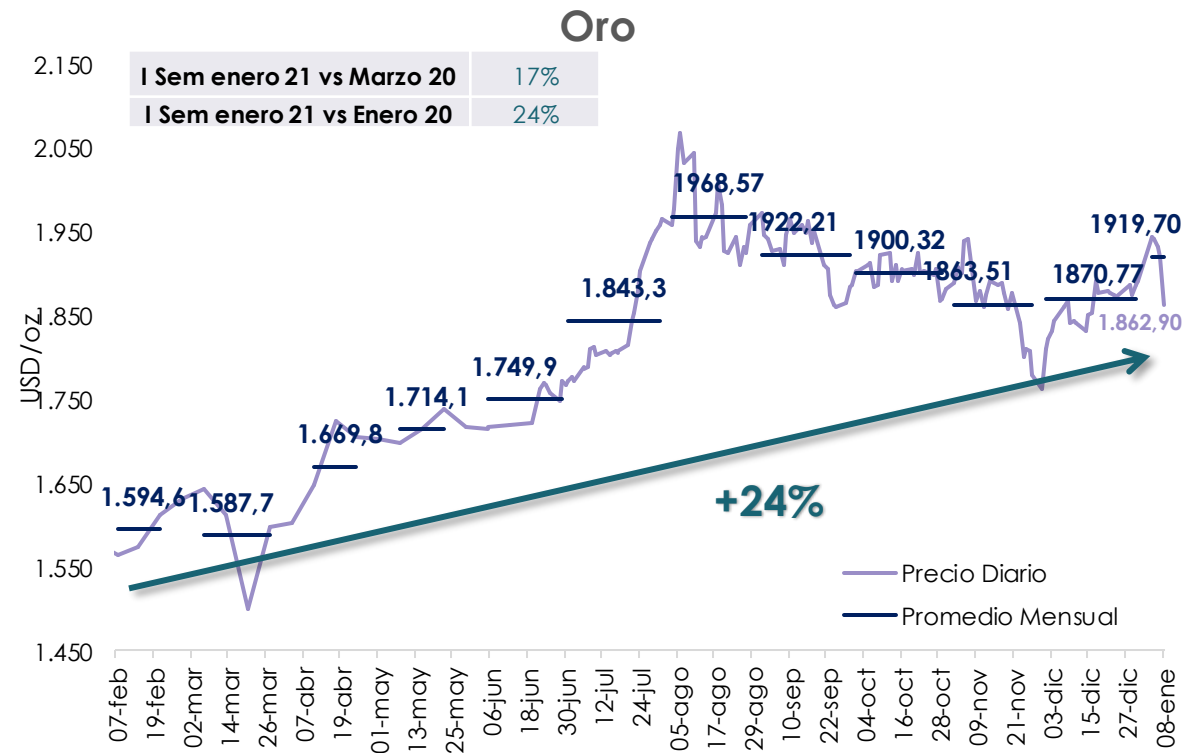
- Los consumos para la primera semana del mes de enero v.s. los consumos del mes de abril, han **recuperado** su nivel en un **58%** para el biodiesel y un **202%** para el etanol.
- Los consumos promedio día de biocombustibles para la primera semana del mes de enero presentó un incremento frente a la semana anterior, del 14% en el biodiesel y una reducción del 1% en el etanol.
- Con el inicio del mes de enero se ve una recuperación de los consumos de combustibles frente al cierre del mes de diciembre. Sin embargo, es de resaltar que hay una contracción en la gasolina motor debido a las restricciones a la movilidad que se han implementado en algunas regiones del país.

Precios Internacionales y Sector Minero en Colombia

Semana 2 – 8 Enero

1. **La primera semana del año el precio del oro se ubicó en 1.862,90 USD/oz, no obstante, durante la semana superó la barrera** de los 1.900 USD/Oz y continuó con tendencia al alza. Presentó una baja en el precio del último día de la semana de 1,4% con relación al precio de cierre de la semana anterior.
2. **El precio del cobre continúa la tendencia al alza por séptimo mes consecutivo.** El promedio de la primera semana del año 2021 se sitúa en 8.029 USD/Ton, superior al reportado en diciembre en 4% y con un incremento del 59% desde el mes de abril.
3. **El precio promedio mensual del carbón térmico en la primera semana del mes de enero del 2021 llega a 55,2 USD/Ton. La semana transcurrió con tendencia a la baja,** representando una disminución del 3,3% con relación al cierre de la semana anterior. **El aumento en los precios del carbón ha sido de un 58% con relación al precio promedio más bajo alcanzado en el mes de mayo de 2020.**
4. **El precio del carbón metalúrgico ha tenido un incremento del 20% entre agosto y a la primera semana del mes de enero del 2021.** Durante la primera semana de enero se situó en **110 USD/Ton**, superior al reportado en diciembre en 2%.
5. **En la primera semana del mes de enero del 2021 el promedio del precio del níquel se sitúa en 17.694 USD/Ton,** superior al reportado en diciembre en 5% y siendo el más alto registrado en comparación al año inmediatamente anterior. **El incremento del precio promedio registrado desde mayo de 2020 a la fecha es de 51%.** La tendencia sigue siendo al alza.

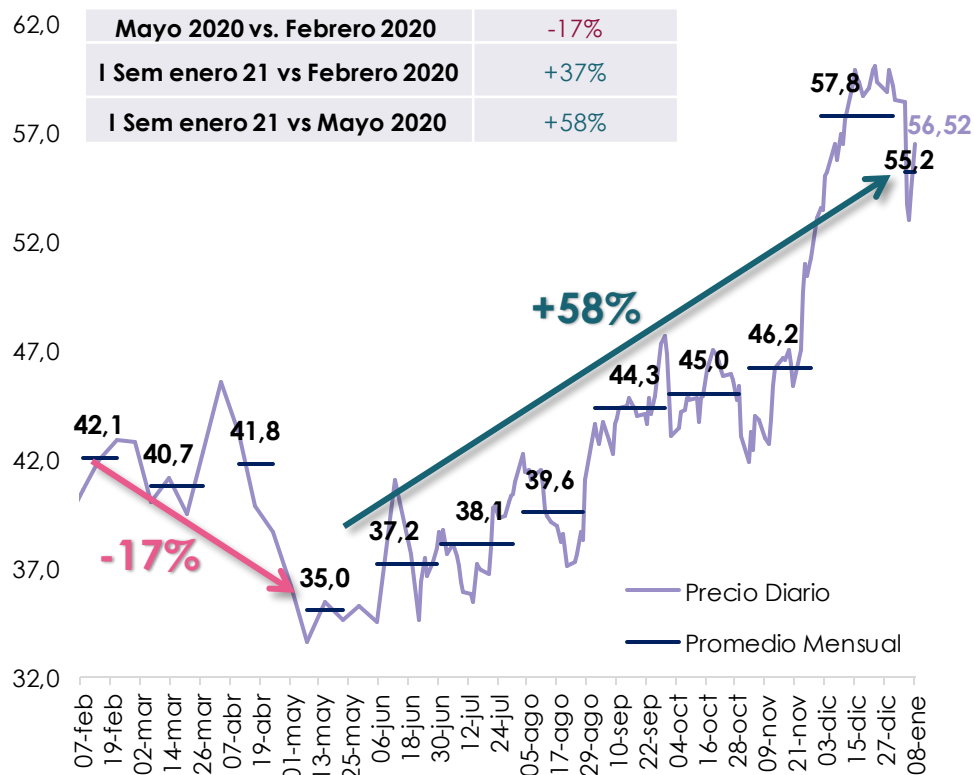
Escenario internacional de precios: Oro y cobre



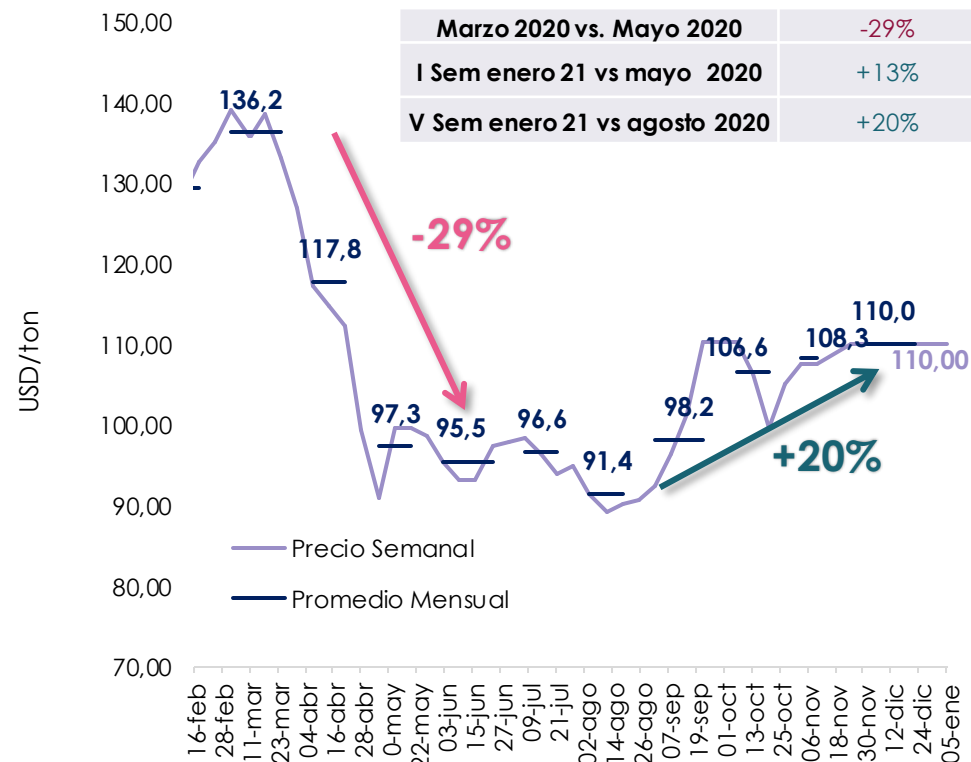
- El precio del **oro** ha crecido en la primera semana de 2021, situándose en **1.919,70 USD/oz**, superior al reportado en diciembre en 2,6%.
- El precio del cobre presentó un **incremento del 59%** de abril a enero del 2021. El promedio del mes se sitúa en **8.029 USD/Ton**, superior al reportado en diciembre en 4%.

Escenario internacional de precios: Carbón térmico y metalúrgico

Carbón térmico



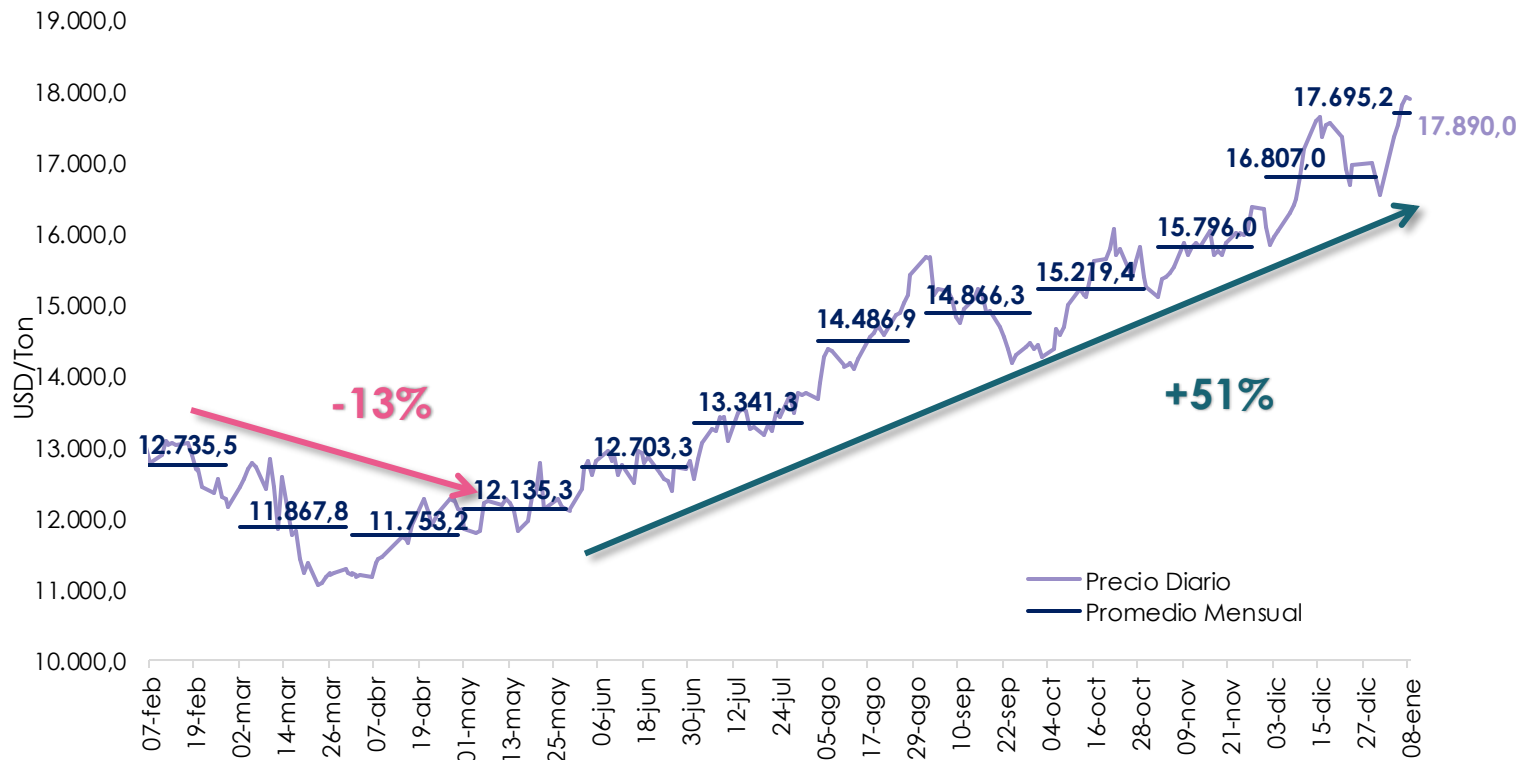
Carbón Metalúrgico



- El precio del **carbón metalúrgico** tuvo una caída del 29% de enero a mayo en el 2020. De agosto a la primera semana del año 2021 tuvo un **incremento del 20%**. En enero del 2021 se situó en **110 USD/Ton**, superior al reportado en diciembre en 2%.
- El precio del carbón térmico cierra la semana con un valor de **56,52 USD/Tn.** un 3,3% menor al cierre de la semana anterior.

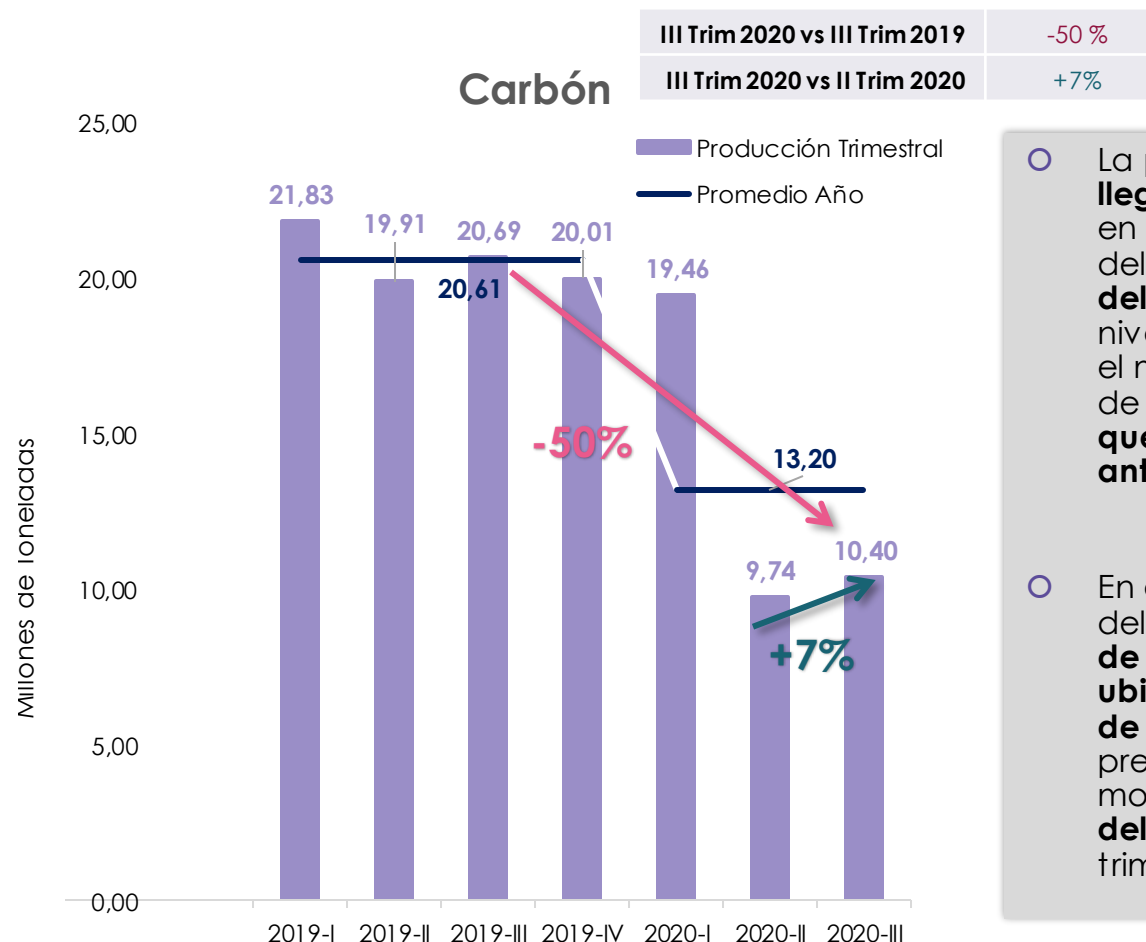
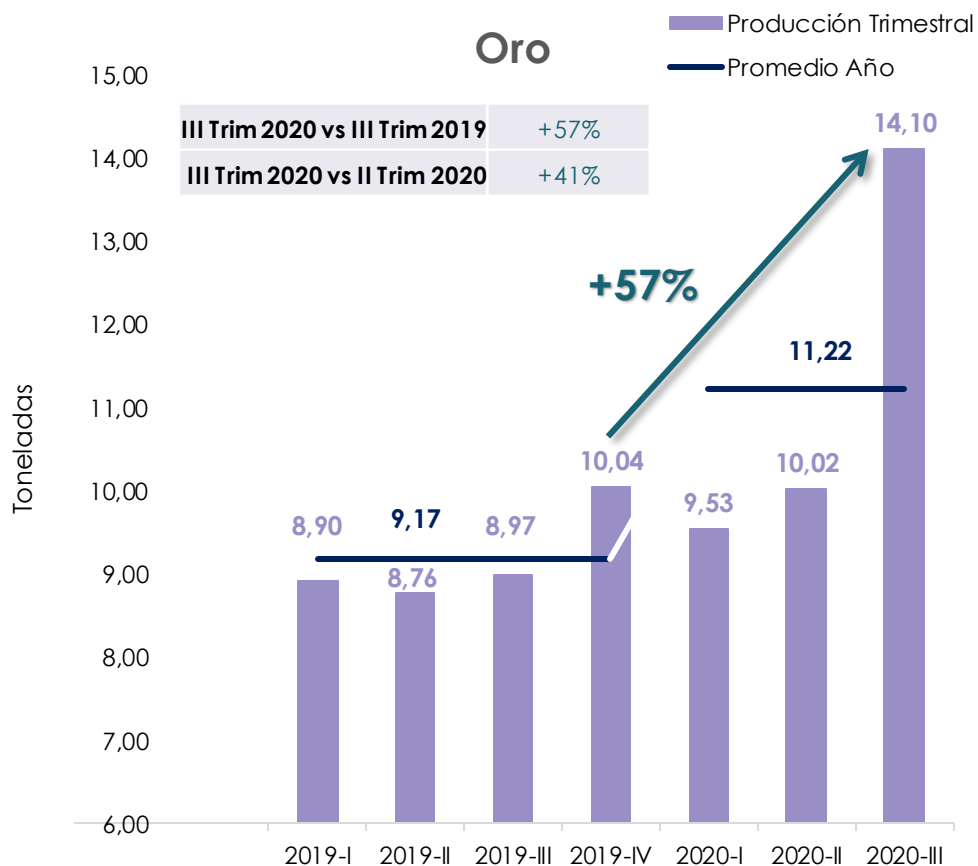
Escenario internacional de precios: Níquel

Níquel



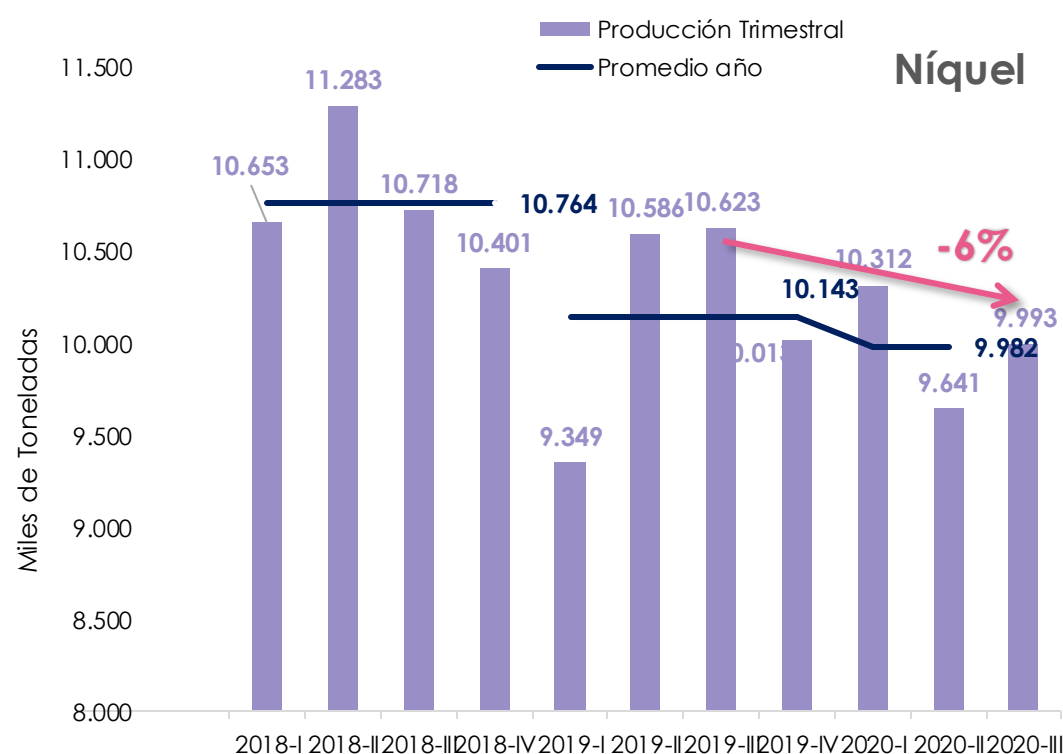
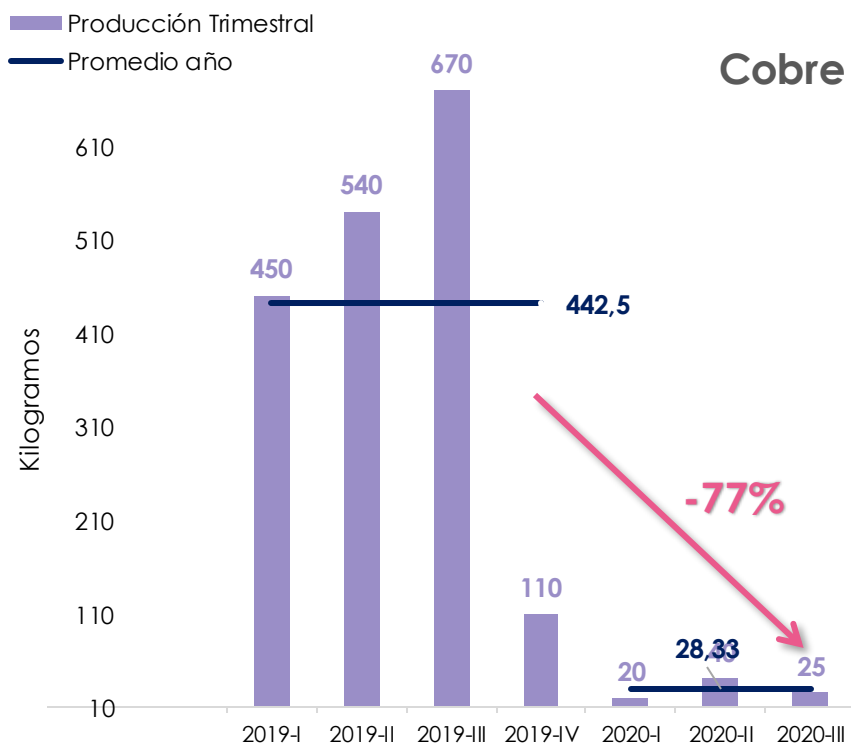
- El precio del **níquel** tuvo una caída del 13% de enero a abril en el 2020. De mayo a la primera semana del 2021 ha tenido una **recuperación del 51% en su promedio mensual, alcanzando el precio más alto.**
- En la primera semana de enero 2021 el promedio se sitúa en **17.695 USD/Ton**, superior al reportado en diciembre en 5%.

Producción trimestral de oro y carbón



- La producción de oro llegó a **14,1 Toneladas** en el tercer trimestre del año, **un aumento del 57%** frente a los niveles observados en el mismo periodo de 2019 y **un 41% más que el trimestre anterior**.
- En el tercer trimestre del año la **producción de carbón del país se ubicó en 10,40 millones de toneladas**, cifras preliminares, mostrando **una mejora del 7%** frente al trimestre anterior.

Producción trimestral de cobre y níquel



- La producción de cobre **en el tercer trimestre del 2020 alcanzó 25 Kg**, en comparación a los 670 Kg del tercer trimestre del 2019, presentando una disminución del 77%.
- La producción de níquel del tercer trimestre del 2020 en comparación al mismo periodo del 2019 ha tenido una leve **disminución del 6%**.