

Reporte Semanal

Mina de datos de la reactivación sostenible de Colombia

Ministerio de Minas y Energía

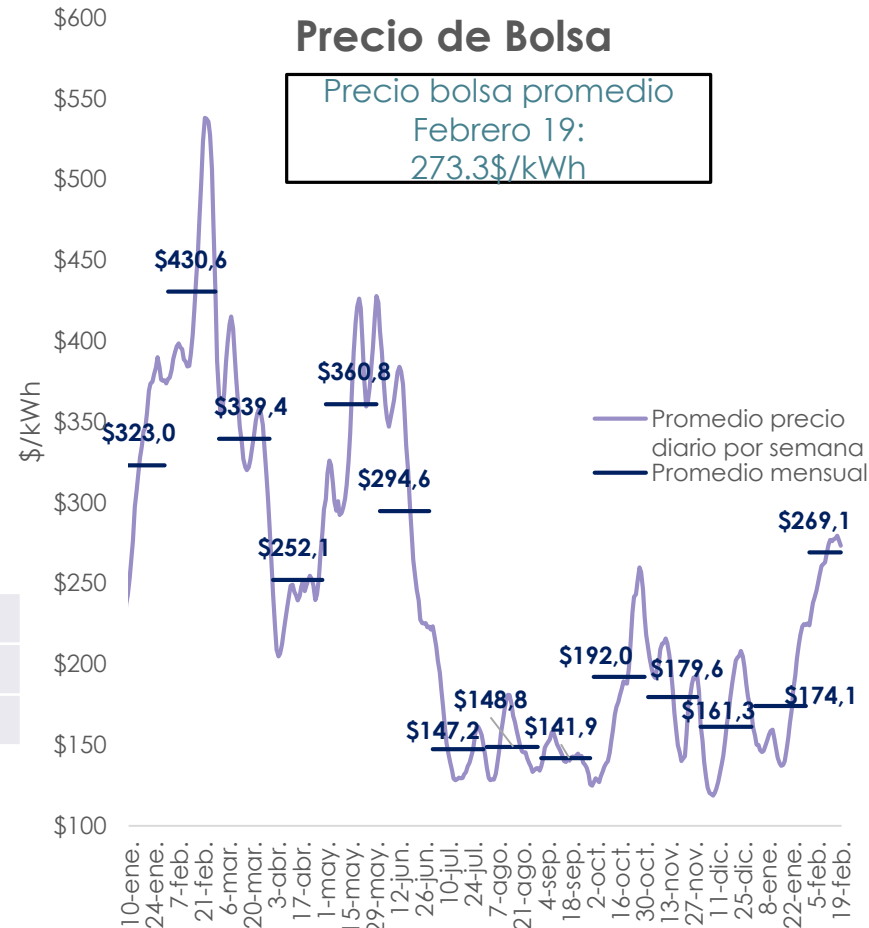
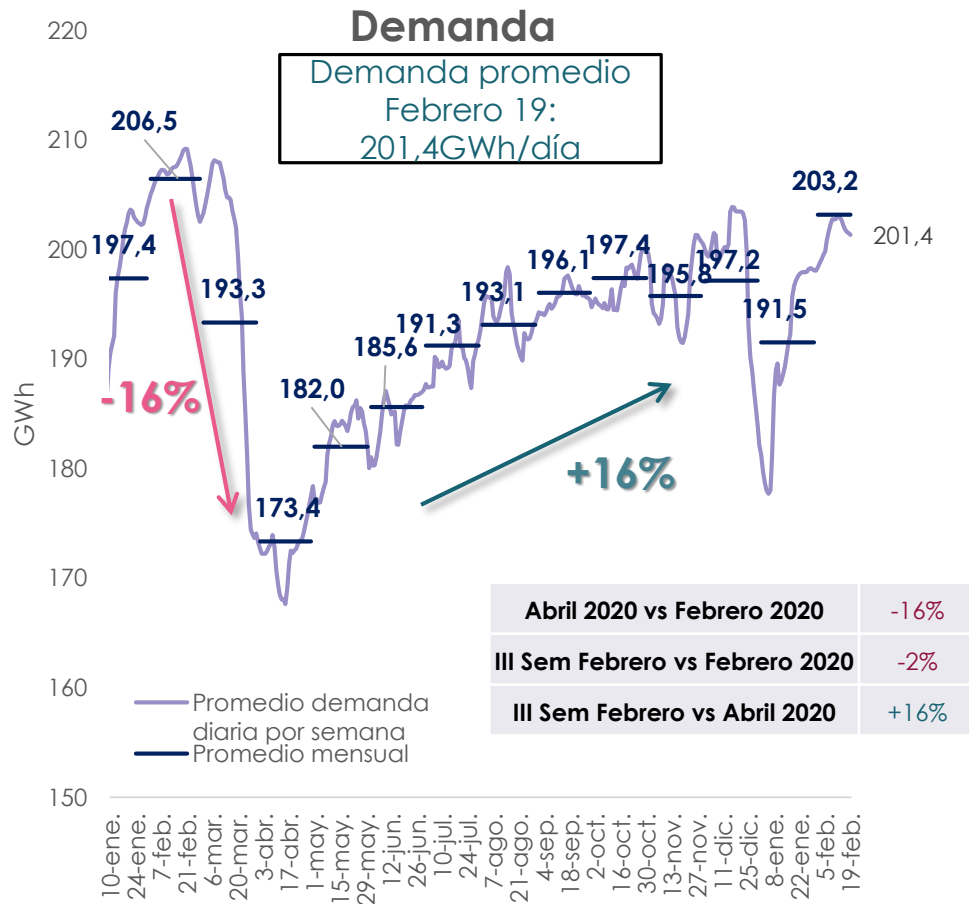
Semana 13 – 19 Febrero 2021

Sector Eléctrico y Gas Combustible

Semana 6- 12 Febrero

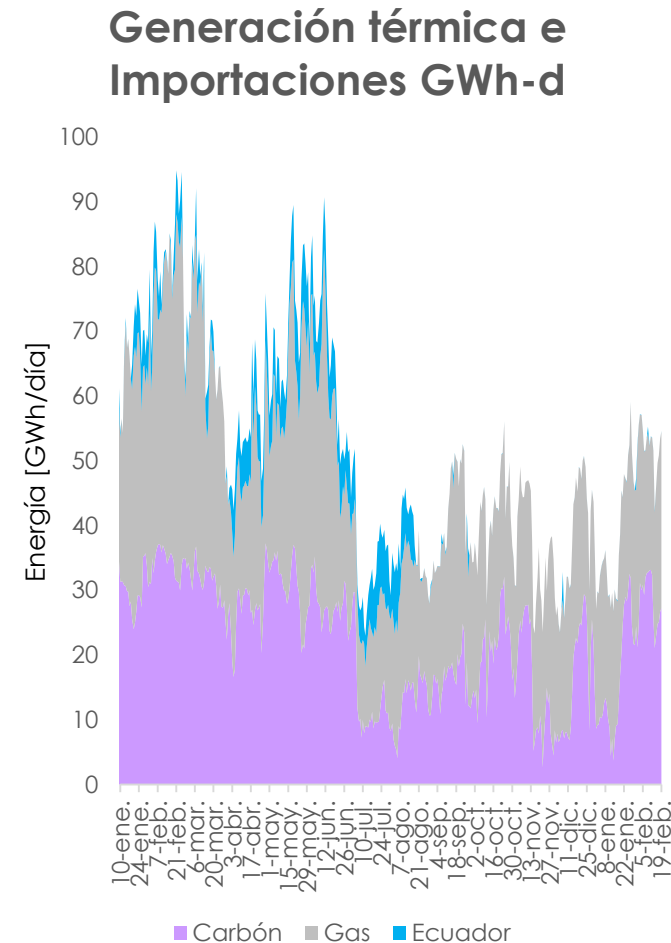
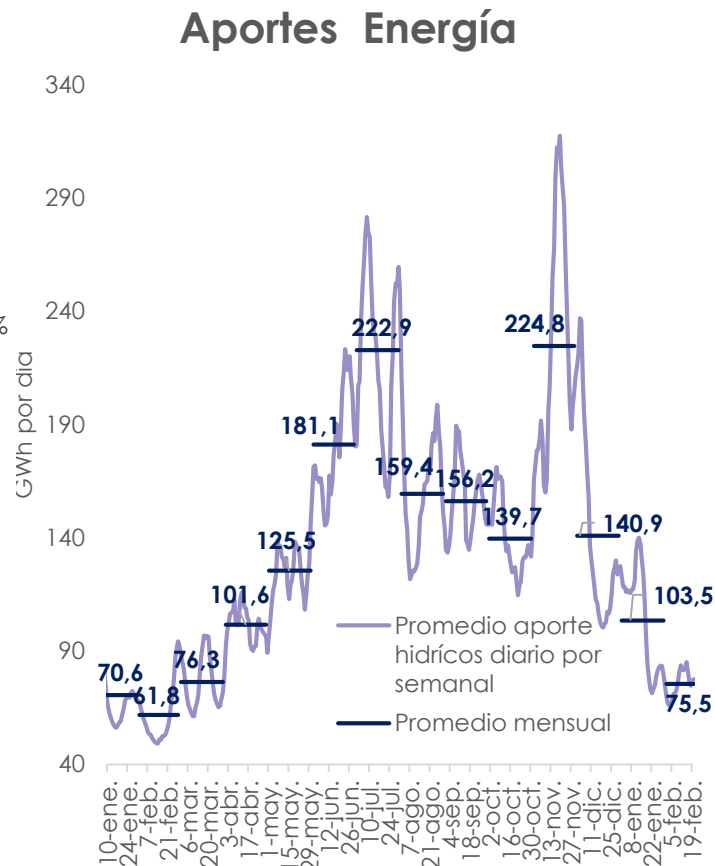
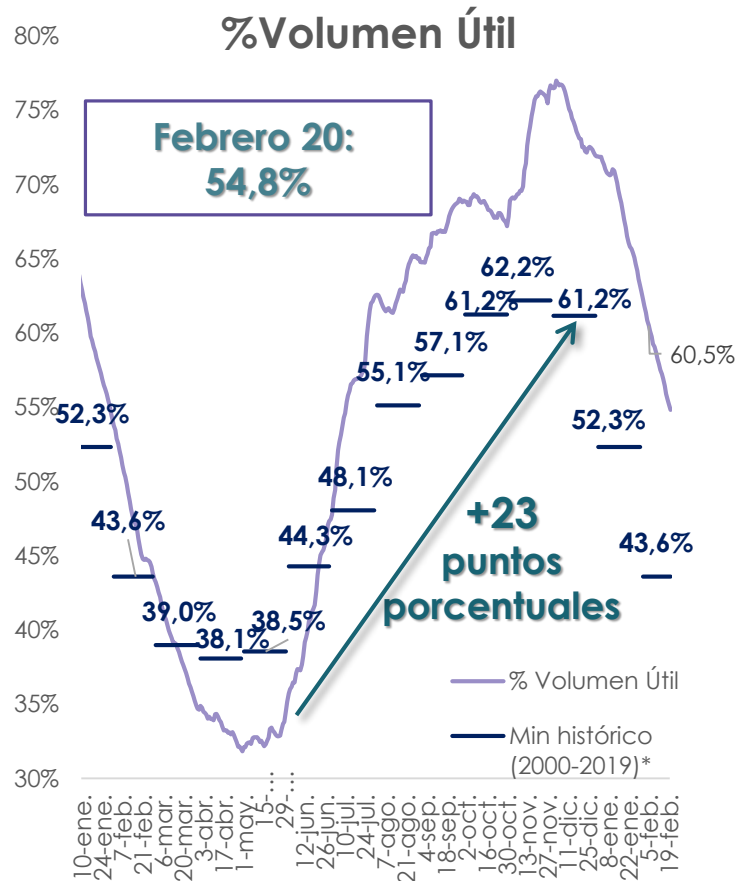
- 1. La demanda de energía eléctrica en la III semana de febrero fue en promedio 201,4 GWh/día, disminuyendo 0,9% frente a la semana anterior.** Se observa también un aumento de 16% frente a la demanda de abril 2020, aunque todavía es 2% menor a la registrada para el mismo periodo, antes de la pandemia.
 - La demanda promedio de los días hábiles de esta semana (5 días) fue de **206 GWh/día**, registrando una reducción de 0,9% frente a los días hábiles de la semana anterior (5 días) que fue en promedio de 207.9 GWh/día.
 - El sector que presentó **crecimiento** esta semana fue Minería con 1,1%. Los demás sectores presentaron **reducción** siendo Transporte, Financiero y Construcción los de mayor variación con 5,8%, 1,5% y 1,5% respectivamente. De otro lado, en términos regionales Valle, THC y Antioquia evidencian las mayor **reducción** con 3,8%, 3,6% y 1,6%, respectivamente.
- 2. El embalse agregado a 19 de febrero se ubicó en 55,2%.** Disminuyó 2,7 puntos porcentuales frente a la semana anterior y se ubica 9 puntos porcentuales por encima del nivel alcanzado en 2016 para la misma fecha, durante la temporada seca 2015-2016.
- 3. La demanda regulada de gas para la III semana de febrero se ubicó en 248 GBTU/día,** presentando consumos estables respecto a la semana anterior, **y con un aumento de 20% respecto a los niveles alcanzados en abril de 2020.** La demanda de gas registra total recuperación frente a los niveles pre Covid.
- 4. El precio en bolsa para la III semana de febrero fue en promedio 273\$/kWh, presentando una reducción de 1\$/kWh frente a la semana anterior,** comportamiento que obedece a la disminución de la generación térmica, la cual fue en promedio 49,6 GWh/día. Los aportes hídricos fueron en promedio 76,5 GWh/día para esta semana.

Demanda y Precio de Energía – Sistema Interconectado



- El precio en bolsa para la III semana de febrero **disminuyó**, ubicándose en **promedio en \$273/kWh, \$1/kWh menor** al de la semana anterior.
- La **demanda** en la III semana de febrero **aumentó**, situándose en **promedio para los días hábiles en 206 GWh/día**, por encima del valor del escenario Mayo-Bajo 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

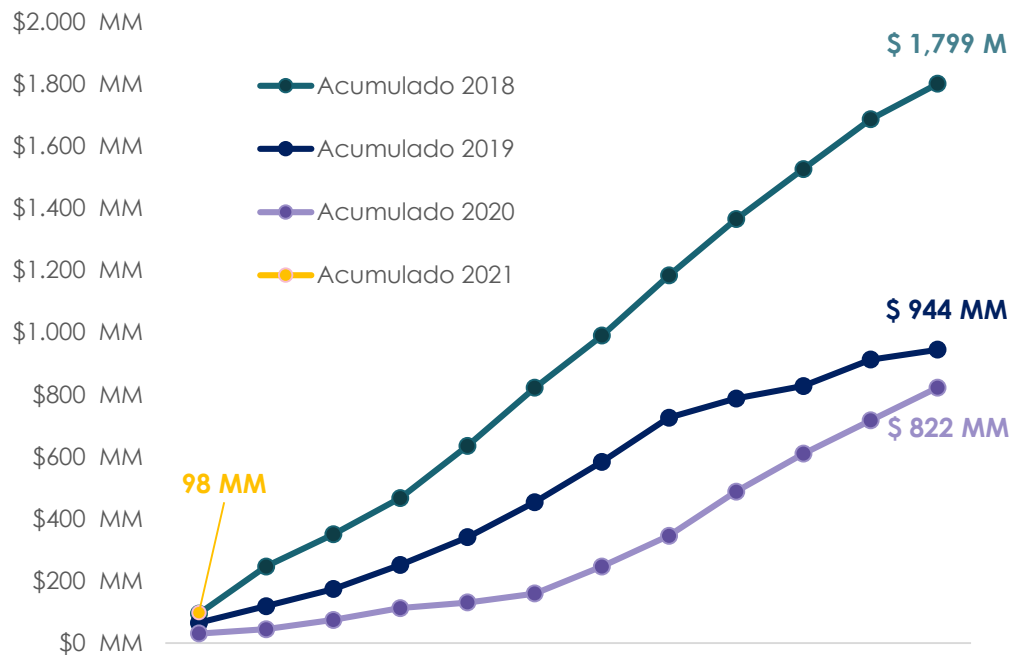


- El nivel del embalse disminuyó, ubicándose a **55,2%** a 19 de febrero
- Los aportes hídricos en energía fueron en promedio **76,5 GWh/día**, disminuyeron un **6,5%** frente a la semana anterior.
- La generación térmica fue en promedio **49,6 GWh/día**, disminuyó **6,2%** frente a la semana anterior.

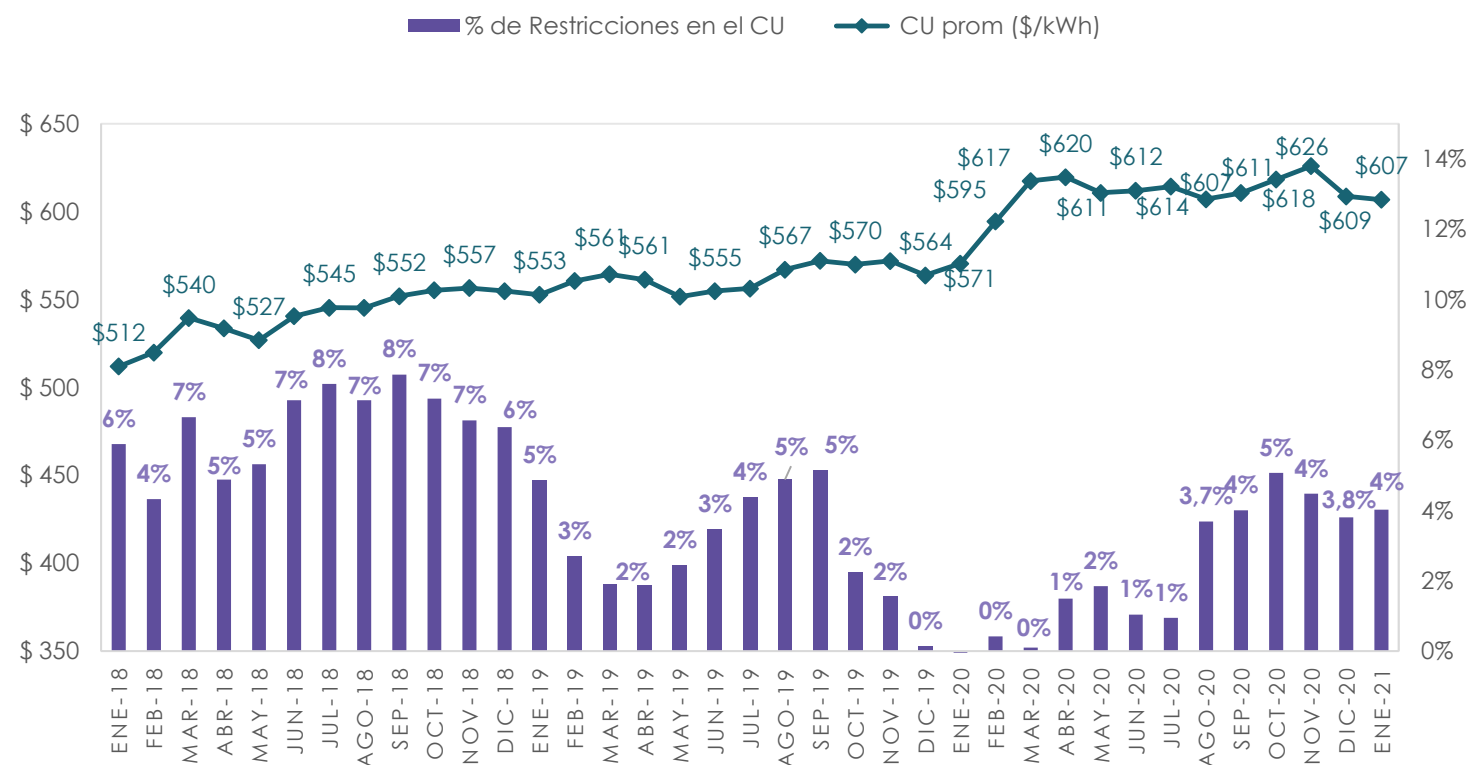
Evolución de las Restricciones de Red

Fuente: XM. Datos a enero 15

Restricciones sin alivio acumuladas



Evolución Costo Unitario restricciones % del CU

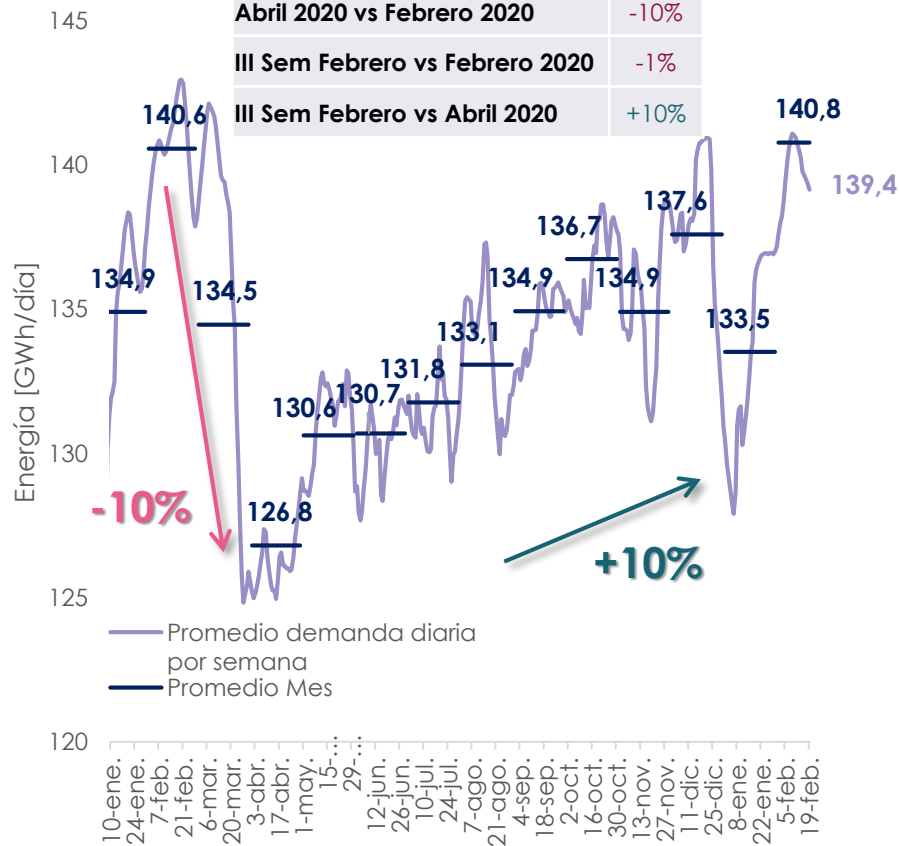


- El costo total de las restricciones en el mes de enero tuvo un **incremento de 51%** con respecto a enero de 2019 y alrededor de 3 veces con respecto a enero del 2020.
- El porcentaje de la componente de restricciones en el CU en el mes de enero **disminuyó** al 4%, ubicándose 1 y 2 puntos porcentuales por debajo a enero de 2018 y 2019, respectivamente.
- Con relación al mes de diciembre las restricciones en el mes enero presentaron una **reducción** de 7 puntos porcentuales.

Demanda de Energía – Regulada y No Regulada

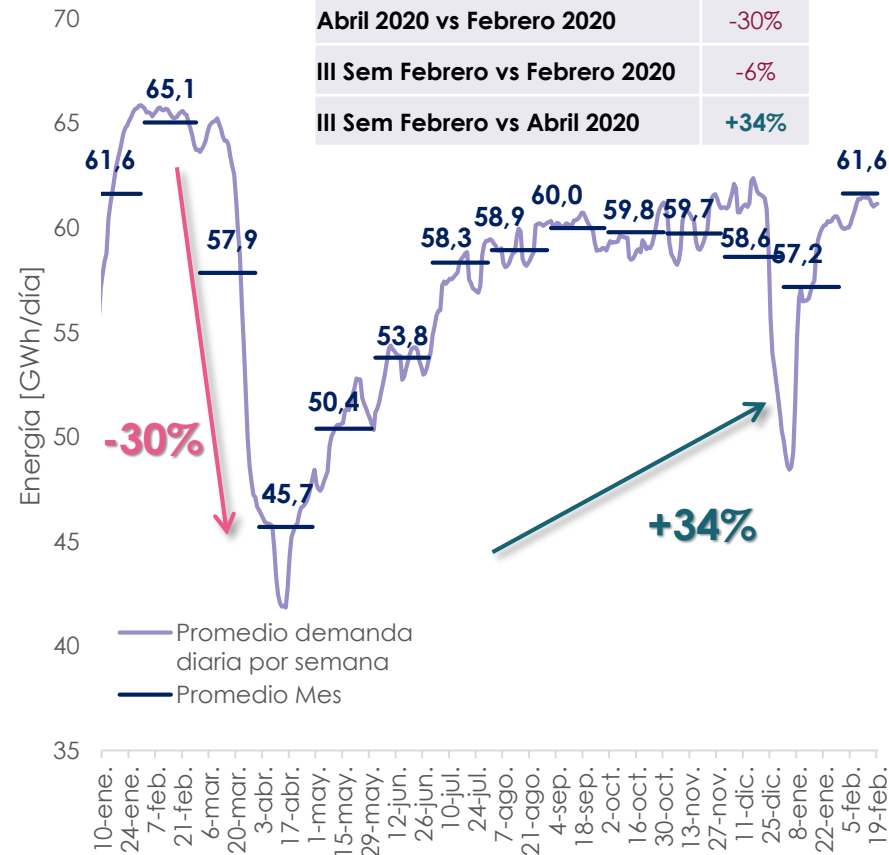
Regulado

Abril 2020 vs Febrero 2020	-10%
III Sem Febrero vs Febrero 2020	-1%
III Sem Febrero vs Abril 2020	+10%



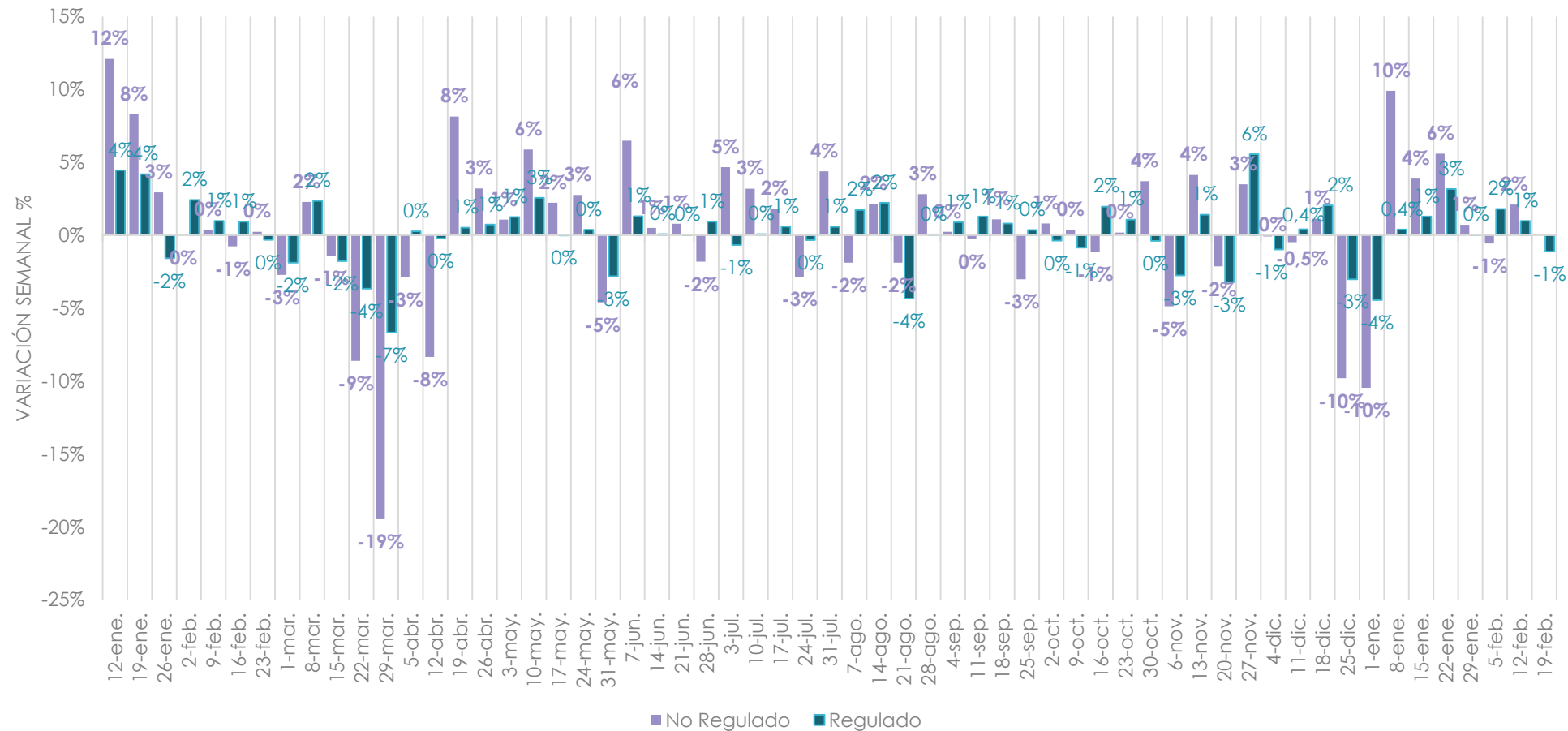
No Regulado

Abril 2020 vs Febrero 2020	-30%
III Sem Febrero vs Febrero 2020	-6%
III Sem Febrero vs Abril 2020	+34%



- La demanda regulada, principalmente asociada con residencias, pequeñas industrias y comercios, evidencia un **crecimiento**, alcanzando en promedio valores cercanos a los observados en febrero 2020.
- La demanda no regulada, principalmente asociada a grandes industrias y grandes superficies, evidencia un **crecimiento**, obteniendo aún valores por debajo a los observados en febrero 2020 antes de Covid.

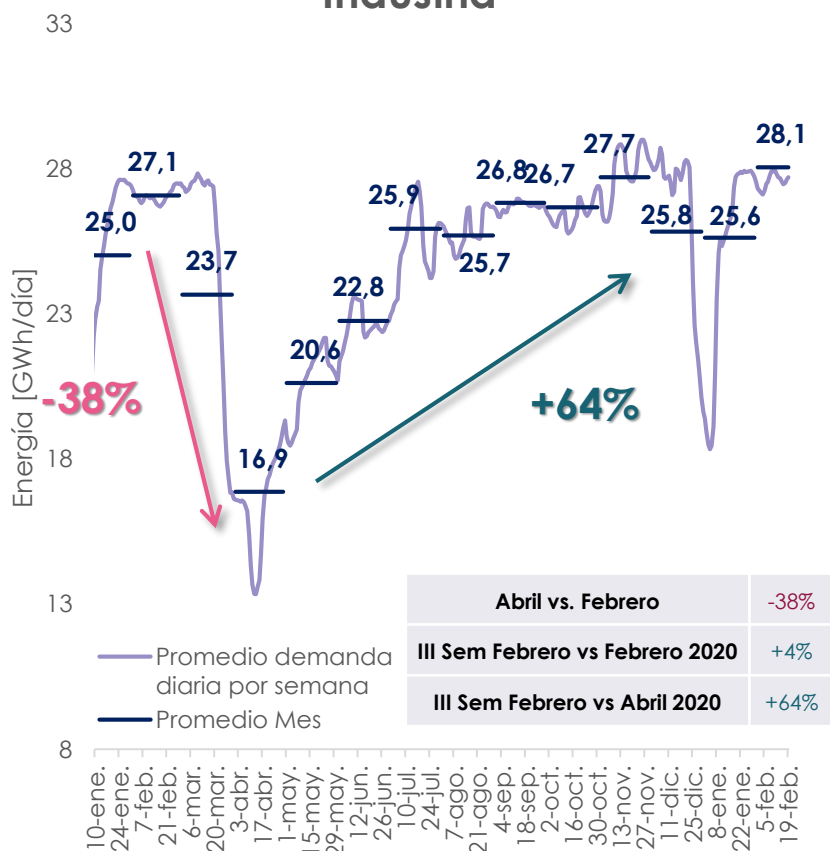
Demanda de Energía – Regulada y No Regulada por semana



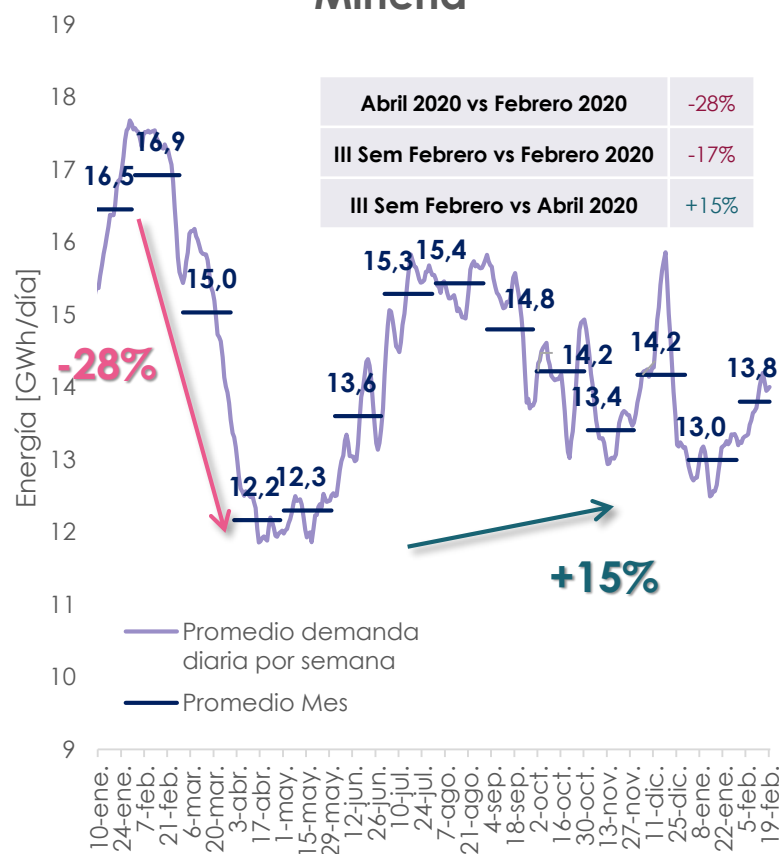
○ Desde el punto de vista de **variación inter semanal**, la demanda Regulada **disminuyó** un 1%, la No Regulada se mantuvo **estable**

Demanda de Energía – por sectores

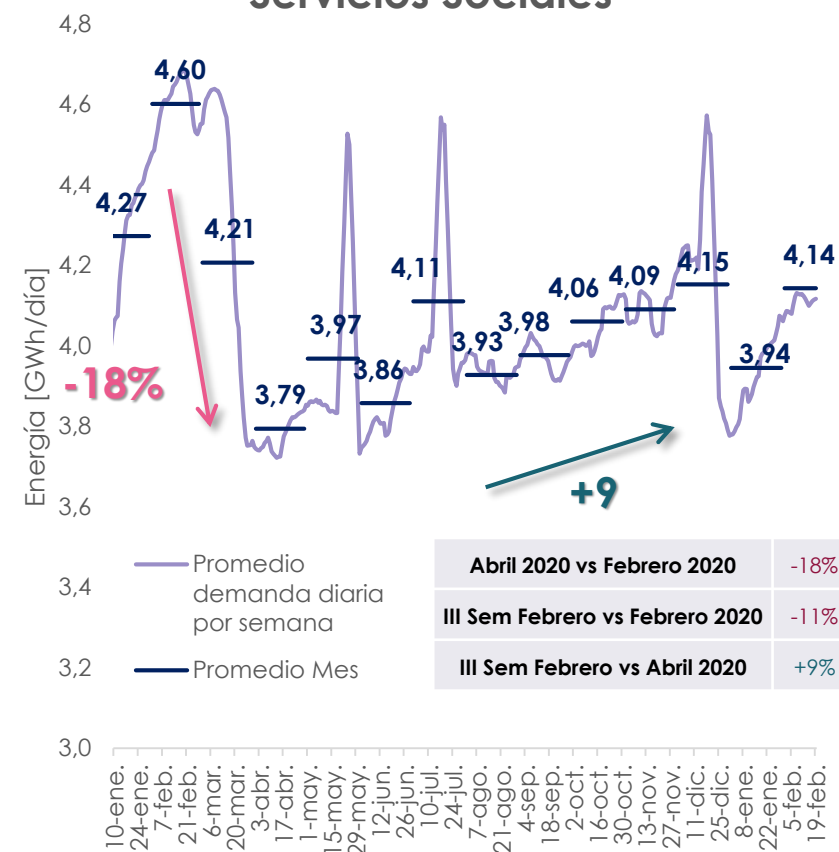
Industria



Minería

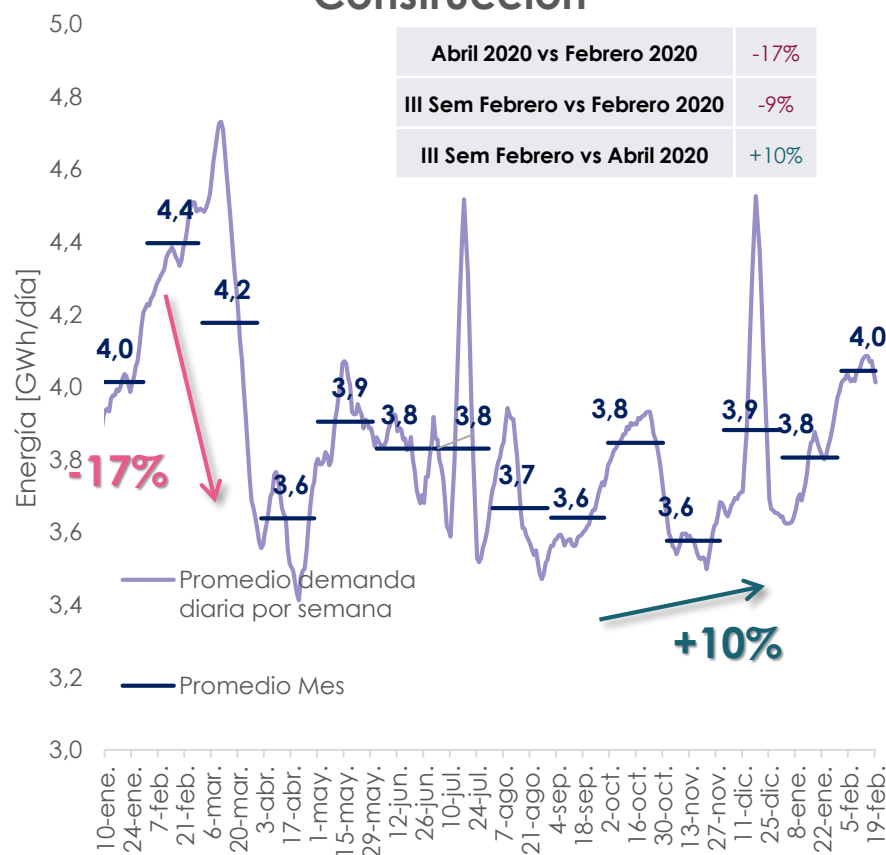


Servicios Sociales

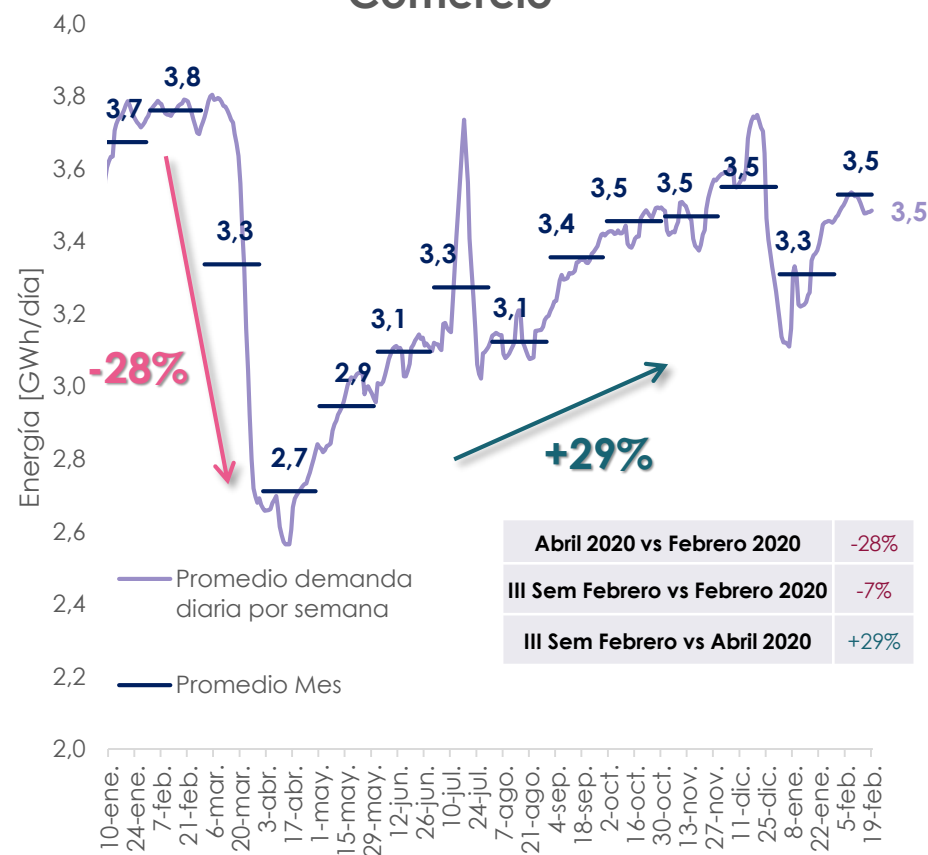


Demanda de Energía – por sectores

Construcción



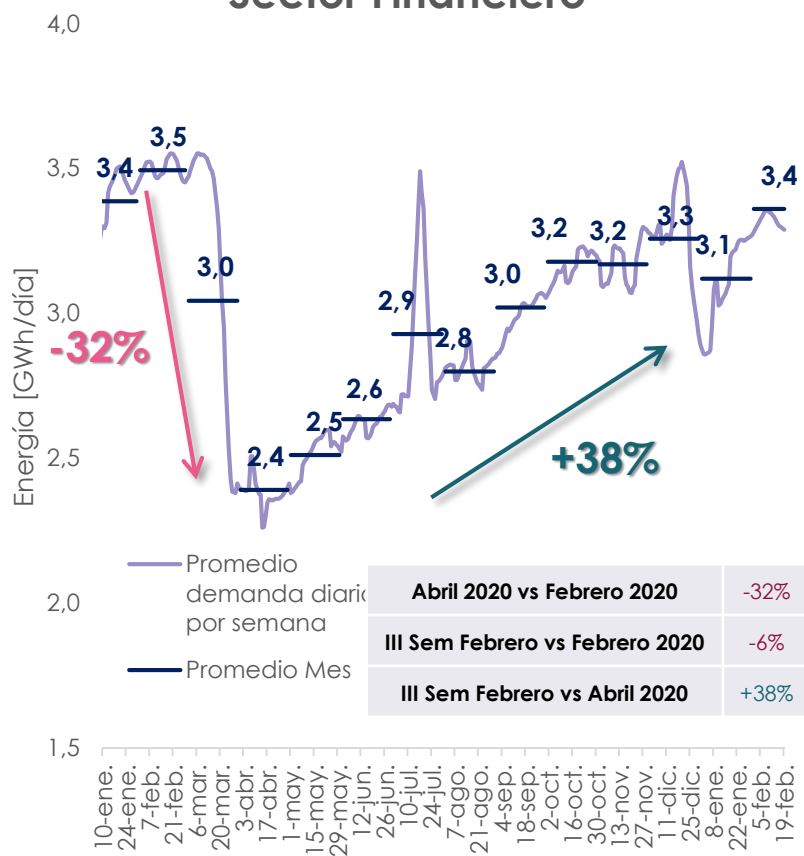
Comercio



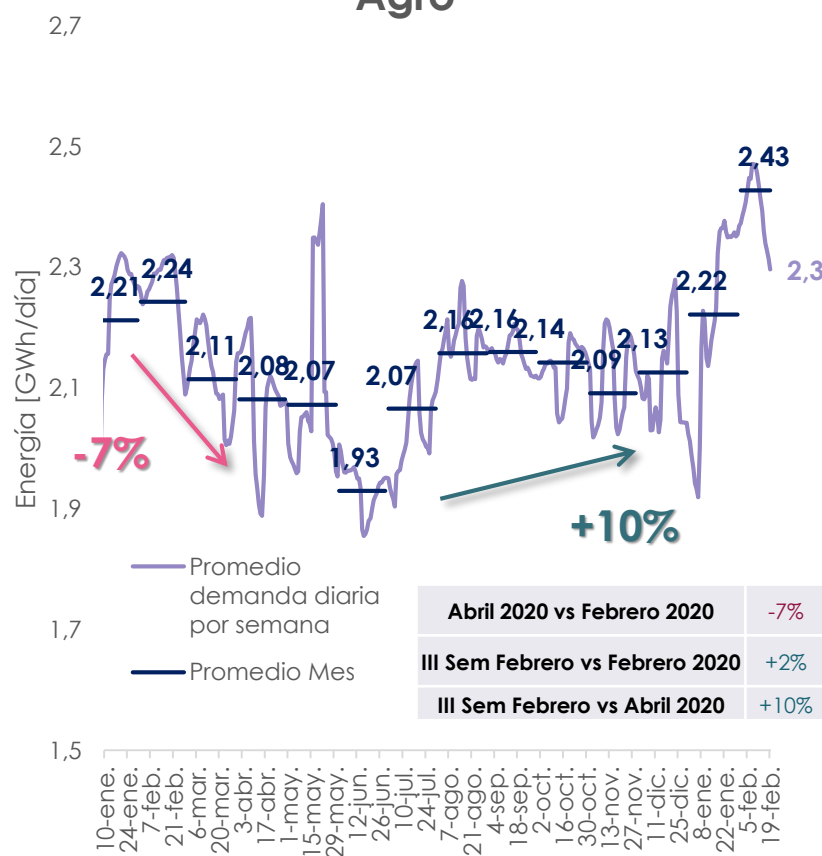
○ Frente a la semana anterior, el consumo de energía de los sectores Construcción y Comercio evidencian una **reducción** de 1,5% y 0,9% respectivamente.

Demanda de Energía – por sectores

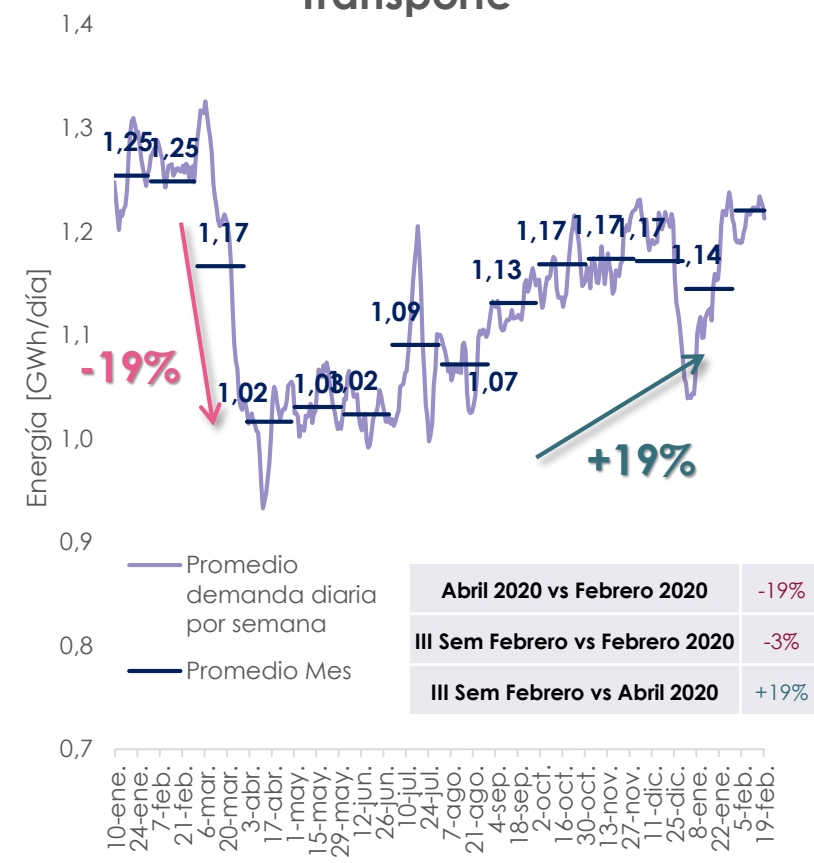
Sector Financiero



Agro



Transporte



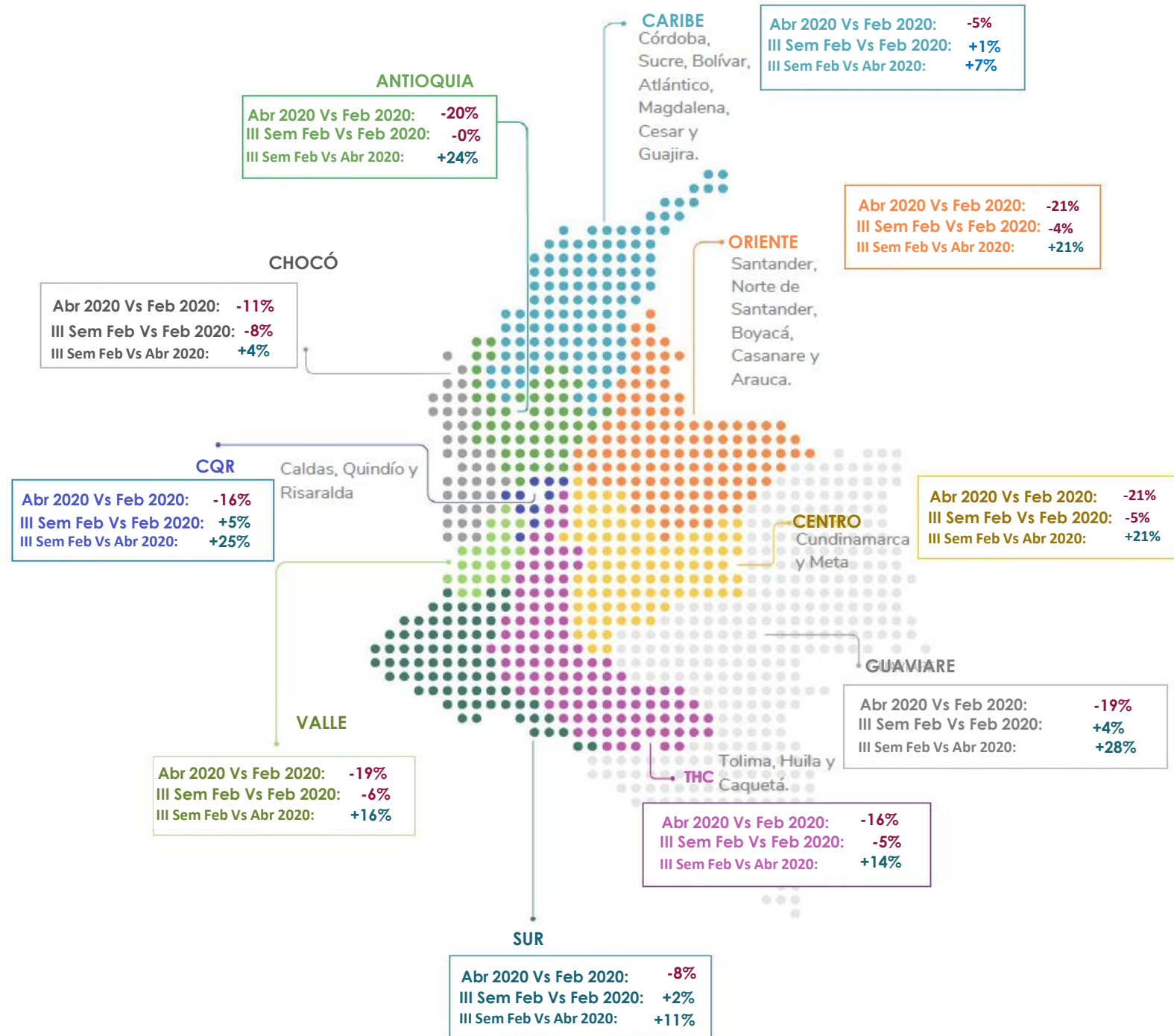
Demanda de Energía, por regiones

- 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, CQR y Antioquia**.
- Frente a la semana anterior, la demanda en la mayoría de regiones evidencia una leve **reducción**, siendo las regiones de mayor variación **Valle, THC y Antioquia** con 3,8%, 3,6% y 1,6%.

Fuente: XM

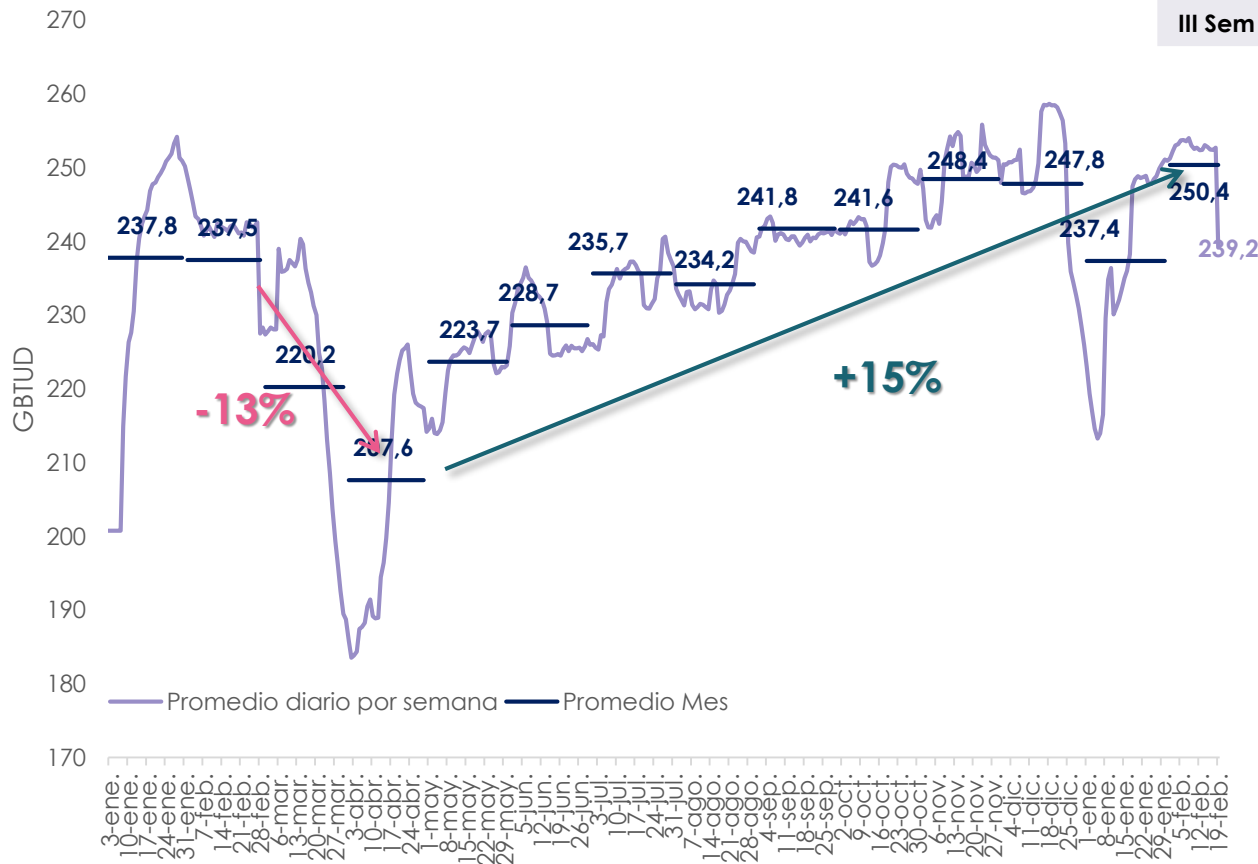
Variación entre

- Promedio febrero 2020 y abril 2020
- Promedio abril 2020 y III Semana de Febrero



Demanda de Gas Natural diaria – Regulada

Regulada



Abril 2020 vs. Febrero 2020	-13%
III Sem Feb vs febrero 2020	1%
III Sem Feb vs abril 2020	+15%

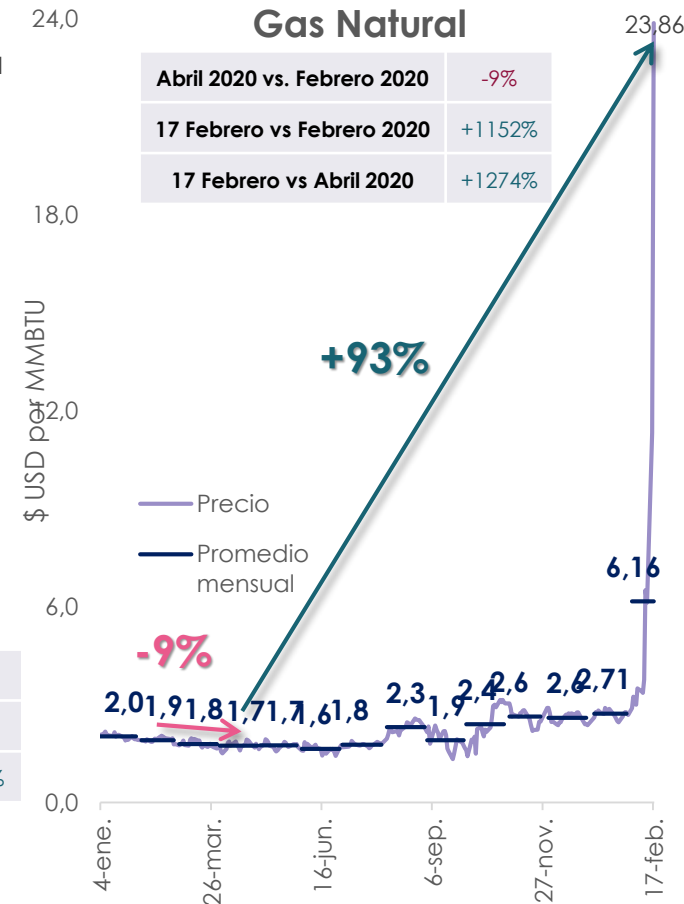
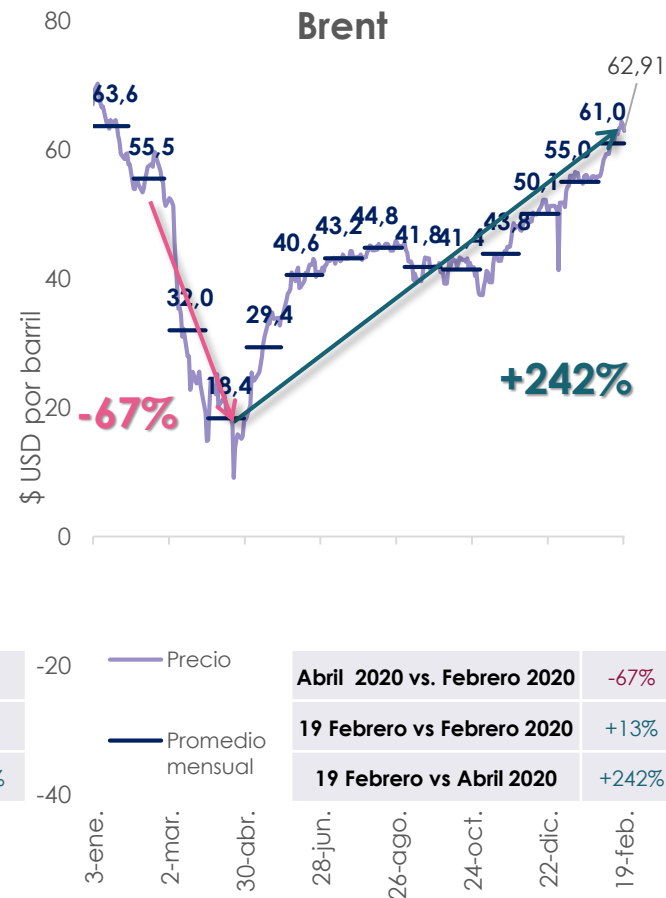
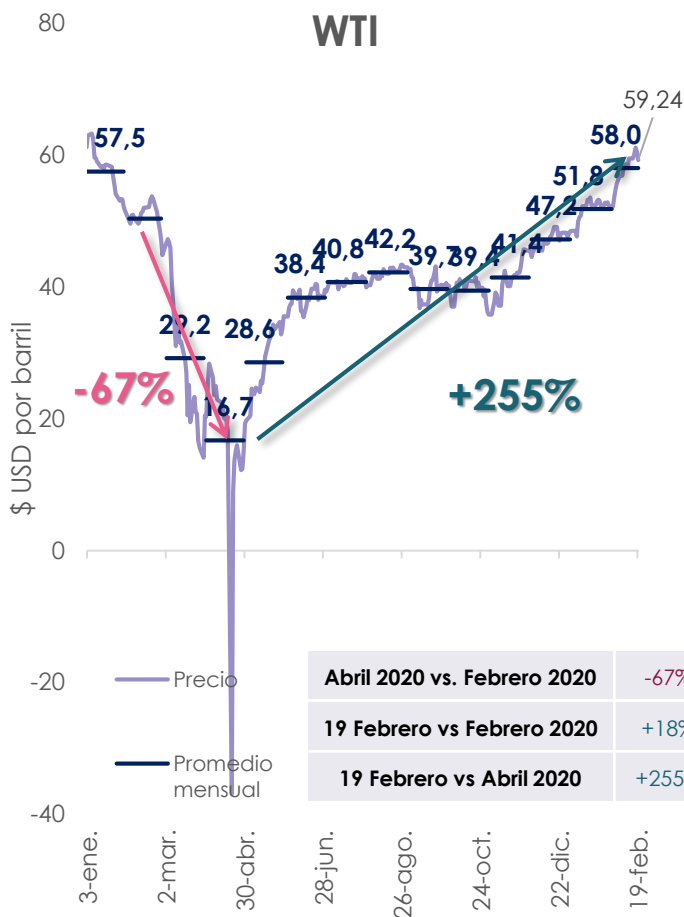
- En la III semana de febrero la demanda de gas regulada se mantiene estable frente a la semana anterior, ubicándose en **248 GBTUD**. Presentando total recuperación y niveles superiores a los observados en febrero 2020.
- Frente al periodo de abril 2020, hay una recuperación del **20%**.

Precios Internacionales y Sector de Petróleo, Gas y Combustibles

Semana 6 – 12 Febrero

- 1. El precio del Brent se ubicó en USD \$ 62,91/barril al 19 de febrero, incrementando un 0,76% frente al cierre de la semana anterior.** Los comportamientos a la alza obedecen a la evolución de los procesos de vacunación a nivel mundial y el cumplimiento en los acuerdos de producción por parte de la OPEP y sus aliados, sumado al impacto en la producción y la afectación de la infraestructura petrolera en Texas ante las inclementes bajas temperaturas.
- 2. El indicador de precio del Gas Natural, Henry Hub, se ubicó en USD 23,86/MMBTU al 17 de febrero de 2021, se registra un crecimiento del 612% frente a la semana anterior.** El precio del gas se elevó de manera representativa ante el desarrollo descomunal de la ola invernal en los EEUU.
- 3. En la III semana de febrero, el promedio semanal de producción de petróleo fue de 731,4 mil barriles al día, presentando una leve recuperación (0,10%) respecto a la semana anterior; mientras que la producción de gas comercializado presentó un incremento del 4% debido a normalización en la demanda, ubicándose en 1,09 MMPCD.**
- 4.** El consumo de combustibles líquidos, frente a la semana anterior, registra un comportamiento a la baja: el consumo del diésel se redujo 17%, el de la gasolina motor corriente 2,8% y el de Jet A1 19,8%. El diésel se reduce en esta proporción debido a la finalización de las entregas puntuales al sector minero registradas la semana anterior. Por su parte la gasolina se mantiene en niveles estables y de variación normal ante la flexibilización de las medidas de control frente al avance en los procesos de vacunación y la reducción de los niveles de contagio. En cuanto al jet, se evidencian algunas reducciones en los despachos como consecuencia de la expectativa en algunas frecuencias aéreas internacionales.
- 5. A partir del 06 de febrero de 2021, rigen los nuevos los precios de los combustibles, donde el precio del diésel incrementó \$145/galón y la gasolina motor corriente incrementó \$198/galón.** El valor de estos combustibles siguen estando **\$951 y \$773 por debajo del registrado el año anterior**, respectivamente.

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



1. Frente al cierre de la semana anterior, evidenciamos un comportamiento mixto, mientras que el WTI cedió USD \$0,23/ barril es decir se redujo un 0,38% frente al cierre de la semana anterior, el Brent se cotizó por encima del valor registrado incrementando un 0,76% y sosteniendo el comportamiento al alza registrado durante el mes de febrero. Los principales hechos que enmarcan el comportamiento de precio del barril de curo esta semana son:

° Avances representativos en los planes de vacunación contra el **covid-19** en todo el mundo.

° Sostenibilidad de los compromisos de producción de la OPEP y aliados.

° Se debe tener presente que a pesar de mantener un cierre positivo en el mercado, el crecimiento del precio se ha visto afectado por las frías temperaturas que impactaron el estado de Texas en EEUU, las cuales afectaron la infraestructura petrolera.

2. El precio del gas subió estrepitosamente ante el impacto de la onda polar en EEUU, a la espera de estímulos fiscales que controlen dicha variación y el avance de la temporada invernal.

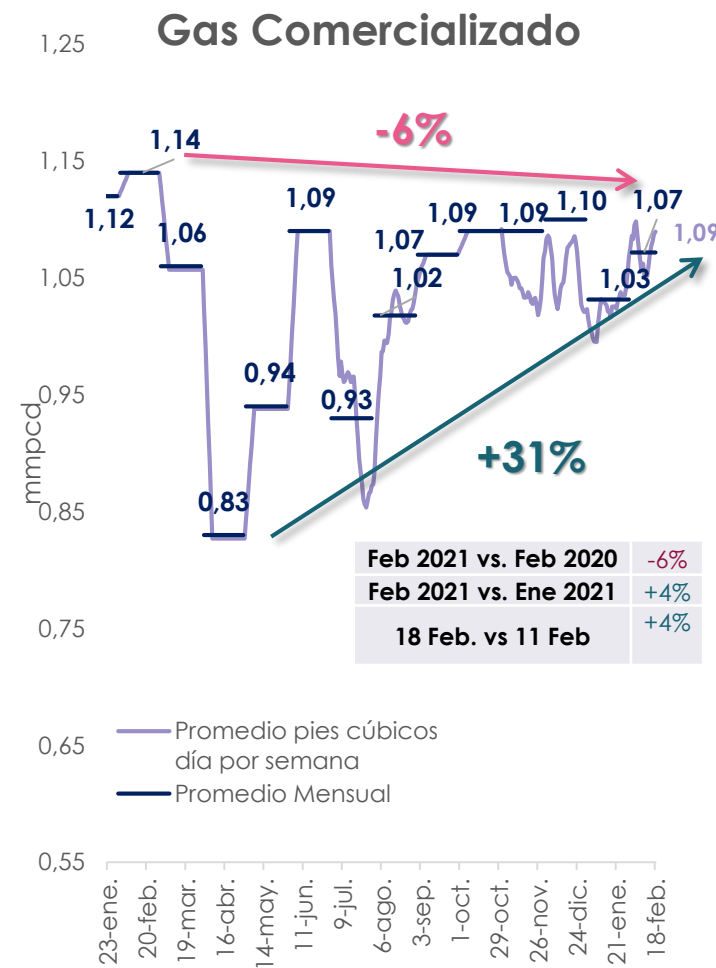
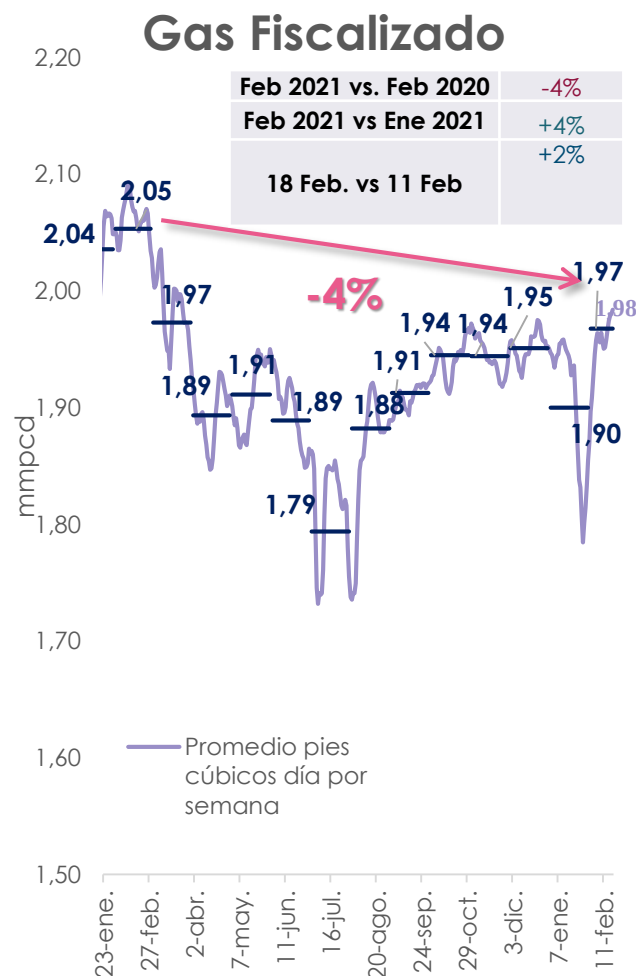
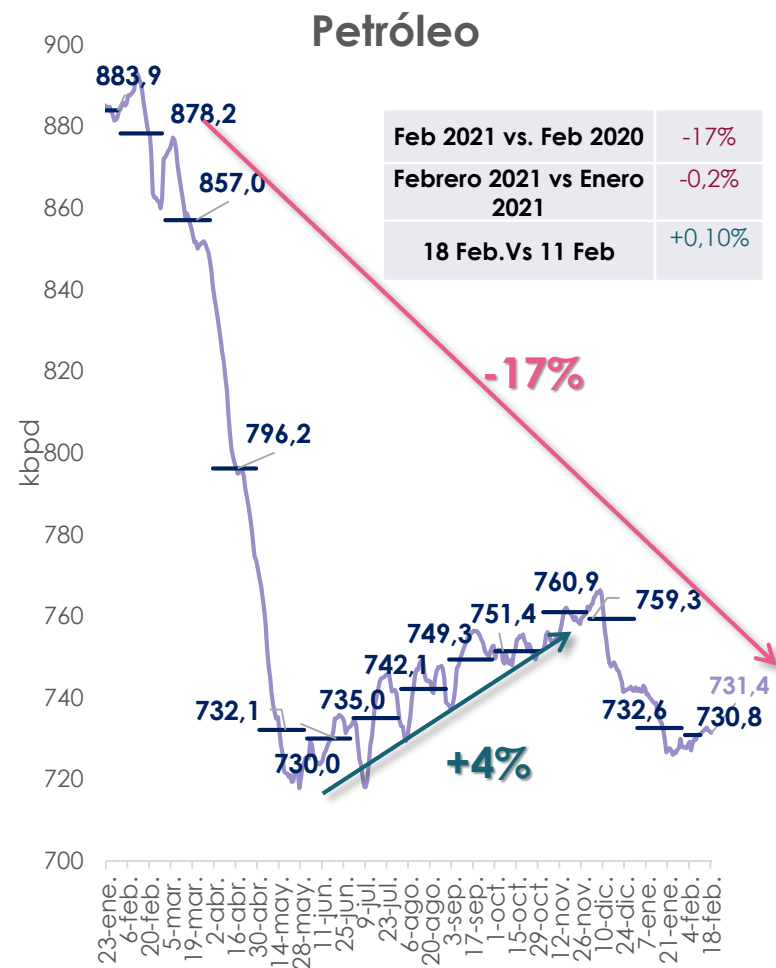
Precios (USD/Barril) 19 Feb/2021:

WTI : \$59,24

Brent: \$62,91

GN: \$23,86 USD/MMBTU (17 Feb.)

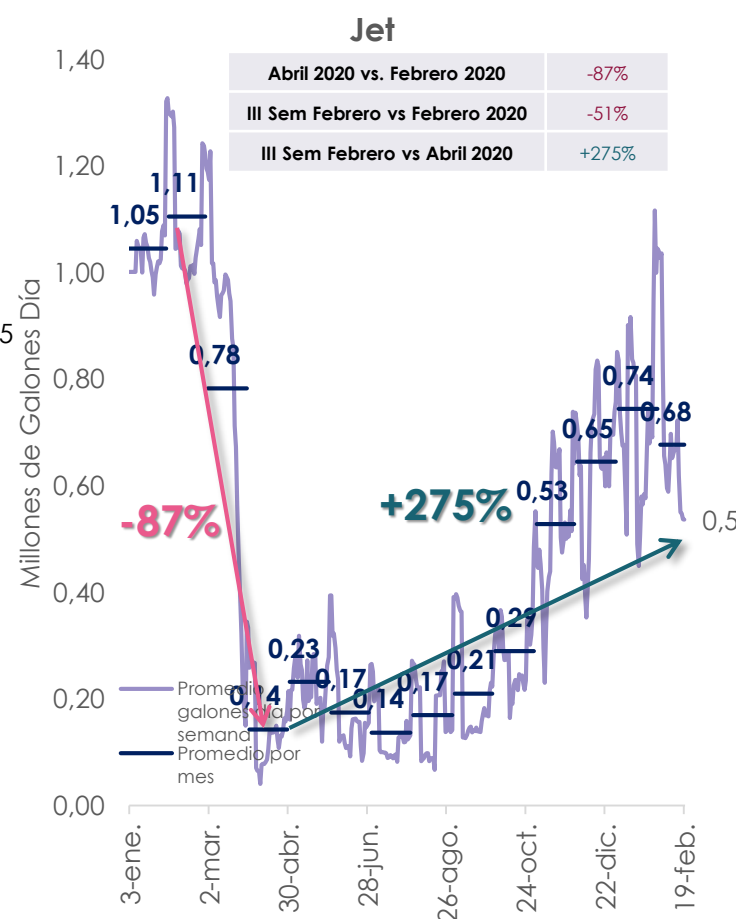
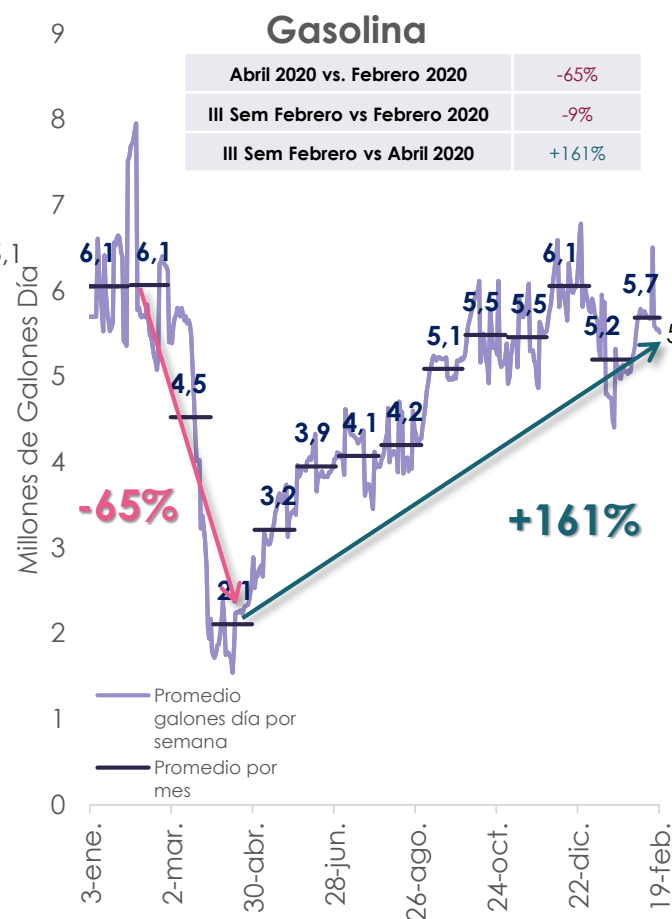
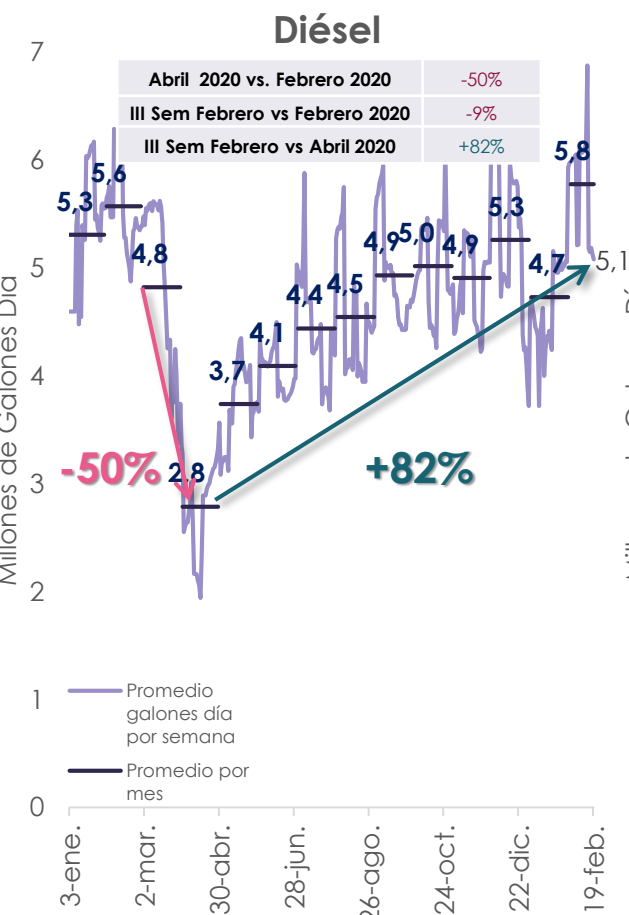
Producción de petróleo y gas



- **Petróleo** promedio preliminar mensual en febrero **730,8 KBOPD**.
- **Gas fiscalizado** preliminar promedio en febrero: **1,97 MMPCD**.
- **Gas comercializado** preliminar promedio en febrero: **1,07 MMPCD**.
- Para esta semana el promedio de producción de petróleo presentó una leve recuperación (0,1%) respecto a la semana anterior, mientras que la producción de gas comercializado presentó una recuperación del 4%.

*Fuente: ANH Información de petróleo y gas al 18 de Febrero de 2021. 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 para la III semana de febrero **presentó un crecimiento del 82% para el diésel, 161% para gasolina motor corriente, y 275% en el Jet A1, frente a los niveles de abril 2020.**

° El **consumo de combustibles líquidos** frente a la semana anterior, registran un comportamiento a la baja: para **el diésel se redujo 17%, para la gasolina motor corriente 2,8% y para el Jet A1 un 19,8%.**

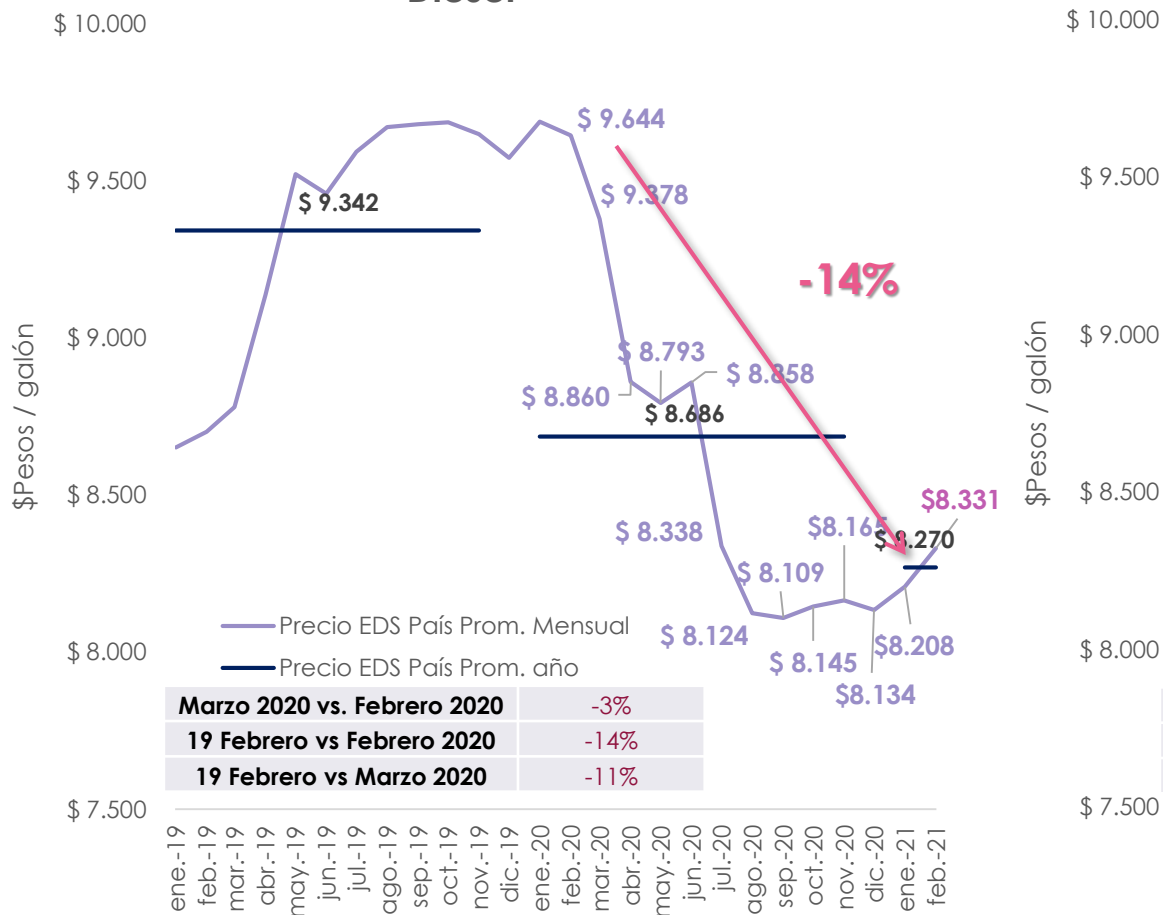
° La contracción del diésel frente a los volúmenes registrados la semana anterior, obedece a la finalización de las entregas puntuales al sector minero con especial énfasis en Drummond y Cerrejón. Sin embargo, los niveles de demanda se mantienen cercanos a los niveles de demanda prepandemia del 2020.

En cuanto a la gasolina motor corriente, la variación general se encuentra dentro de las oscilaciones normales de la demanda y concuerda con la estabilización de los despachos ante la flexibilización de la demanda y el inicio del proceso de vacunación contra el COVID 19 a nivel nacional.

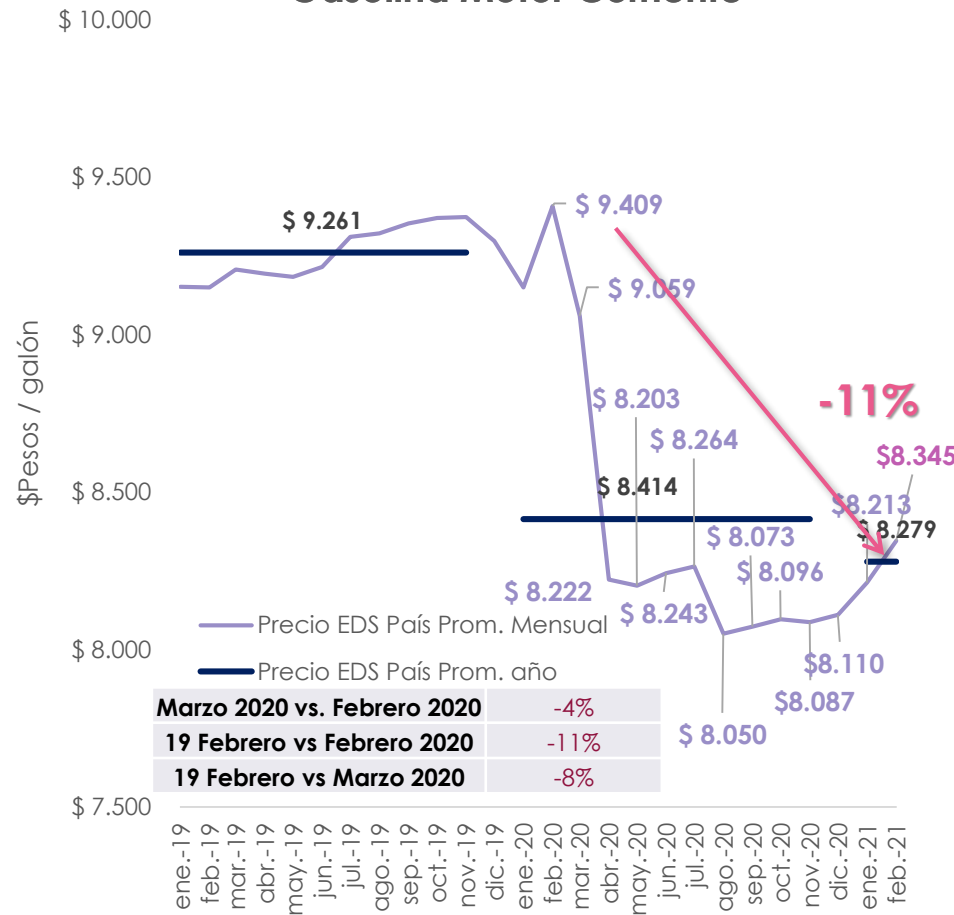
Por parte del JET, se cuenta con una contracción que obedece a algunas reducciones de frecuencia aéreas internacionales frente al fortalecimiento de medidas de control a nivel internacional, lo cual ha incrementado la incertidumbre en el sector y por consiguiente comportamientos conservadores en la compra de jet.

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 06 de febrero, el precio del diésel incrementó \$145/galón y la gasolina motor corriente incrementó \$198/galón. El valor de estos combustibles siguen estando \$951 y \$773 por debajo de los valores de hace un año, respectivamente.

-Los incrementos obedecen a la recuperación de los precios internacionales de los combustibles, con especial énfasis en los indicadores de los productos de la Costa del Golfo.

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

- Diésel: \$8.294
- GMC: \$8.327

-Los precios promedio nacionales (\$/galón) reportados por las EDS, con corte al 19 de Febrero, son:

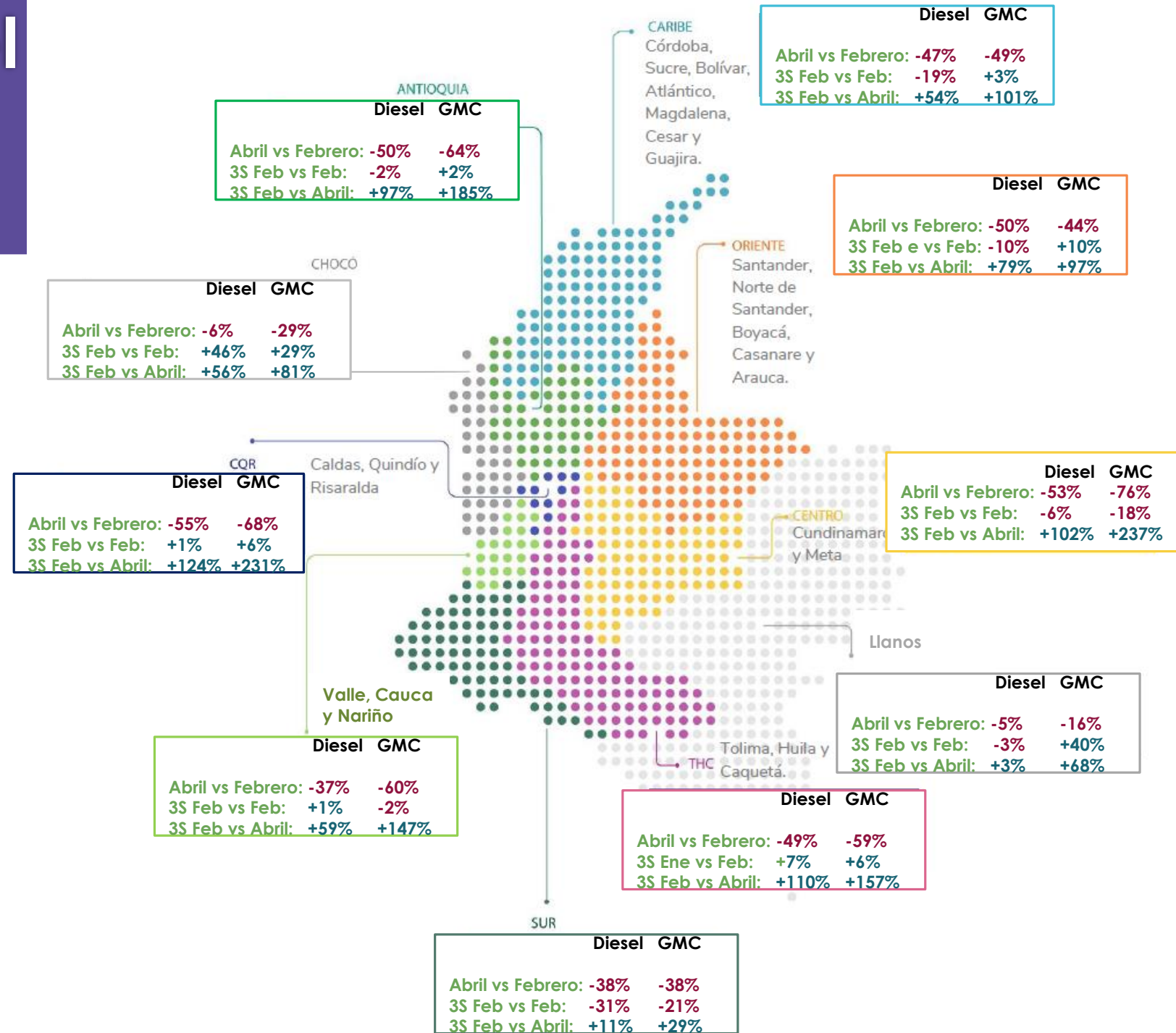
- Diésel: \$8.331
- GMC: \$8.345

- Para esta semana, se evidenció una reducción en el diésel del 0,01% y un incremento en la gasolina cercano al 0,07%

Demanda de diésel y gasolina por regiones

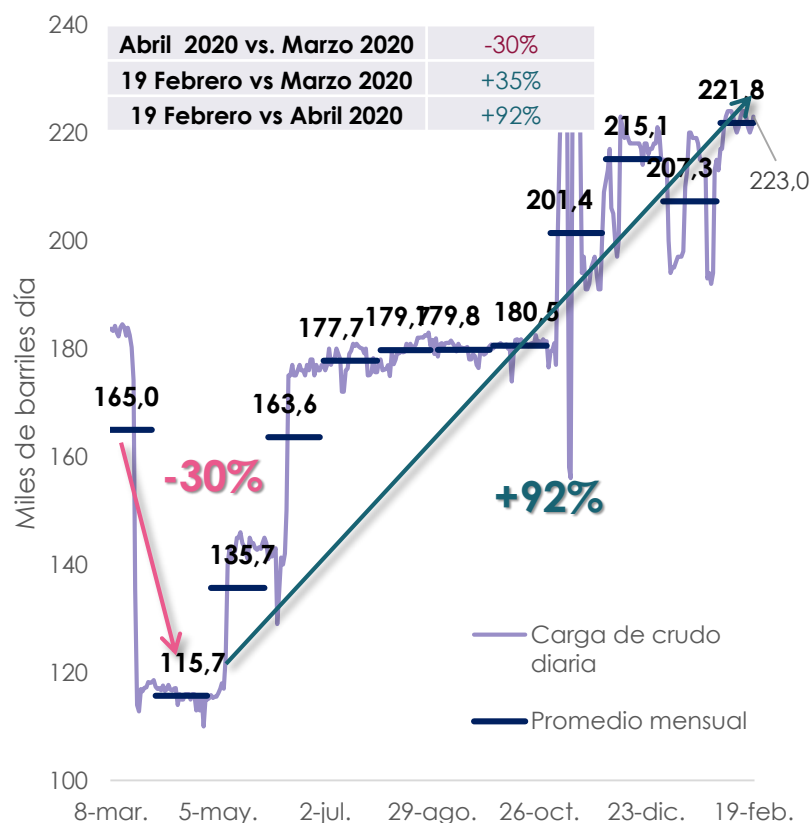
- Para la tercera semana de febrero, evidenciamos una contracción de la demanda. Sin embargo, se registra un crecimiento frente a los niveles del mes de abril de 2020, época en la que se agudizó la crisis a nivel nacional como consecuencia del COVID-19.
- Sobre el consumo de diésel, comparando las variaciones de la demanda regional evidenciamos una reducción frente a la semana anterior, con mayor afectación en la región Caribe. Otras regiones como la Oriental, Llanos, Andina, Sur y Chocó, Sur Occidente y Eje Cafetero, se contrajeron en menor proporción. Por el contrario, el departamento de Antioquia se mantuvo en los despachos a las estaciones de servicio.
- En cuanto a la gasolina motor corriente, evidenciamos un crecimiento en la región Antioqueña y una reducción promedio del 5% por región. Estas afectaciones oscilan dentro de la variación normal de la demanda y en línea con la estabilización de la demanda ante el proceso de control de los niveles de contagio por COVID19 a nivel nacional.

Fuente: Sicom. Datos a Febrero 19

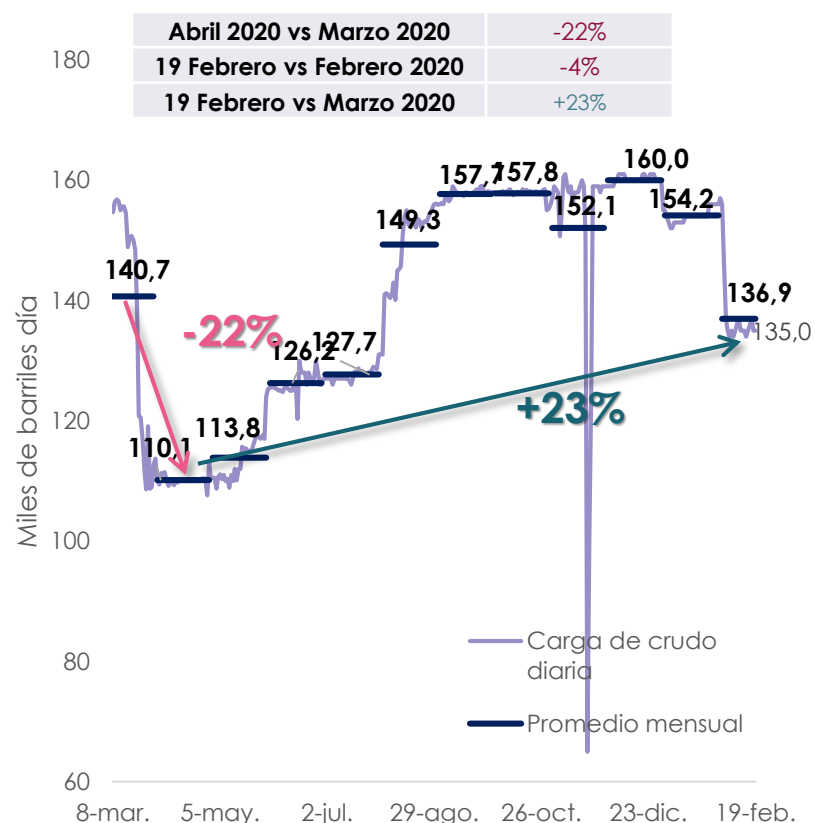


Carga de crudo en refinерías

Refinería de Barrancabermeja

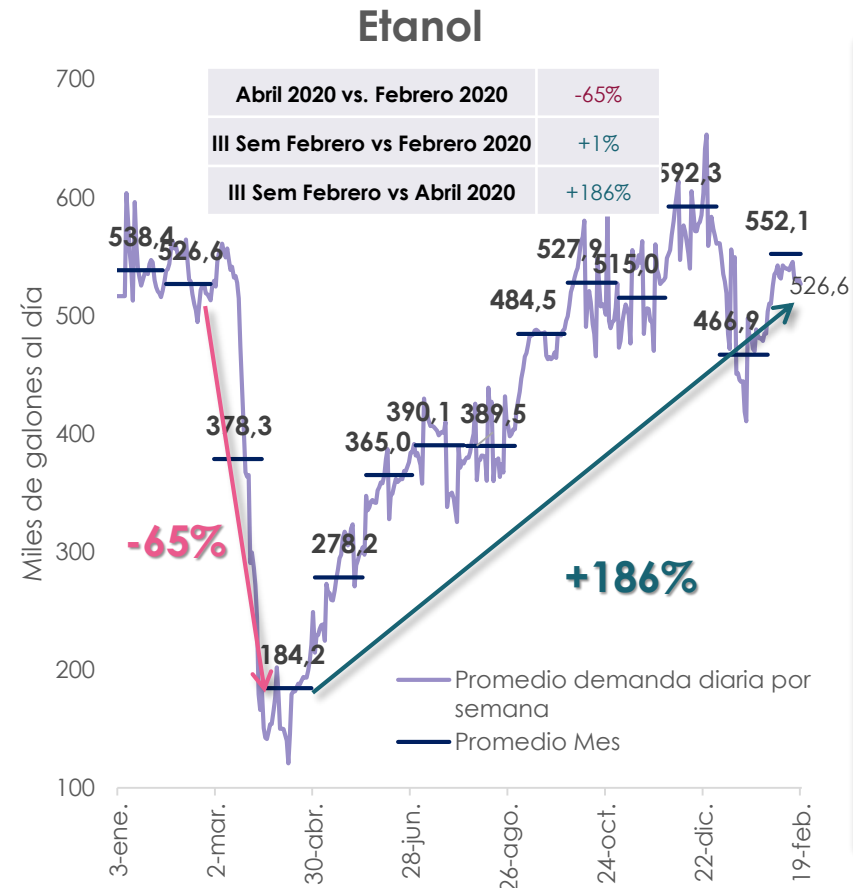
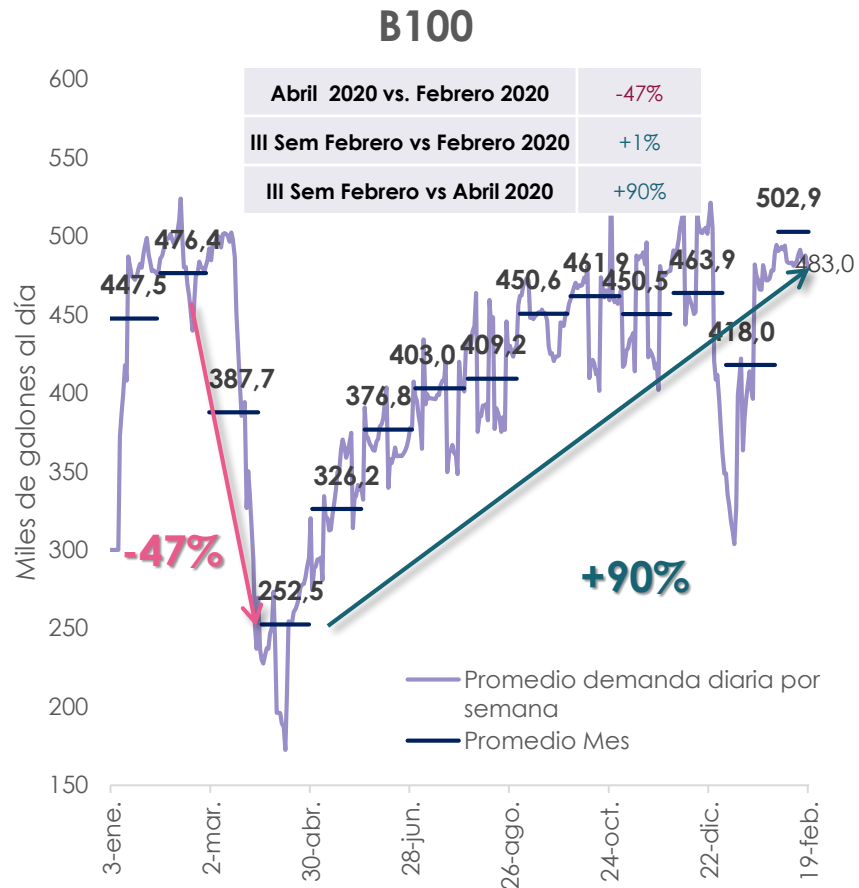


Refinería de Cartagena



- Ante la demanda de combustibles líquidos, la **refinería de Cartagena** ha mantenido, **en promedio**, niveles de carga superiores a los **130Kbbs/día**.
- De igual forma, en la **refinería de Barrancabermeja** se presentaron niveles de carga promedios **en la semana**, cercano a **220 kbbs/día**.
- De acuerdo con el avance del primer mantenimiento programado de la Refinería de Cartagena, en el cual se intervinieron los procesos de Cracking Catalítico, Hidrotratamiento de Nafta, Alquilación, Isomerización de Butano y la Recuperadora de Azufre, se evidencia normalidad en el proceso con la capacidad de soportar las demandas de combustible nacional con inventarios de respaldo.
- Es importante citar que ante posibles afectaciones a las ventanas de importación de buques por el impacto de la ola invernal en el Golfo de México, se cuenta con la capacidad de refinación e inventarios para garantizar el suministro de combustible.

Demanda de biocombustibles



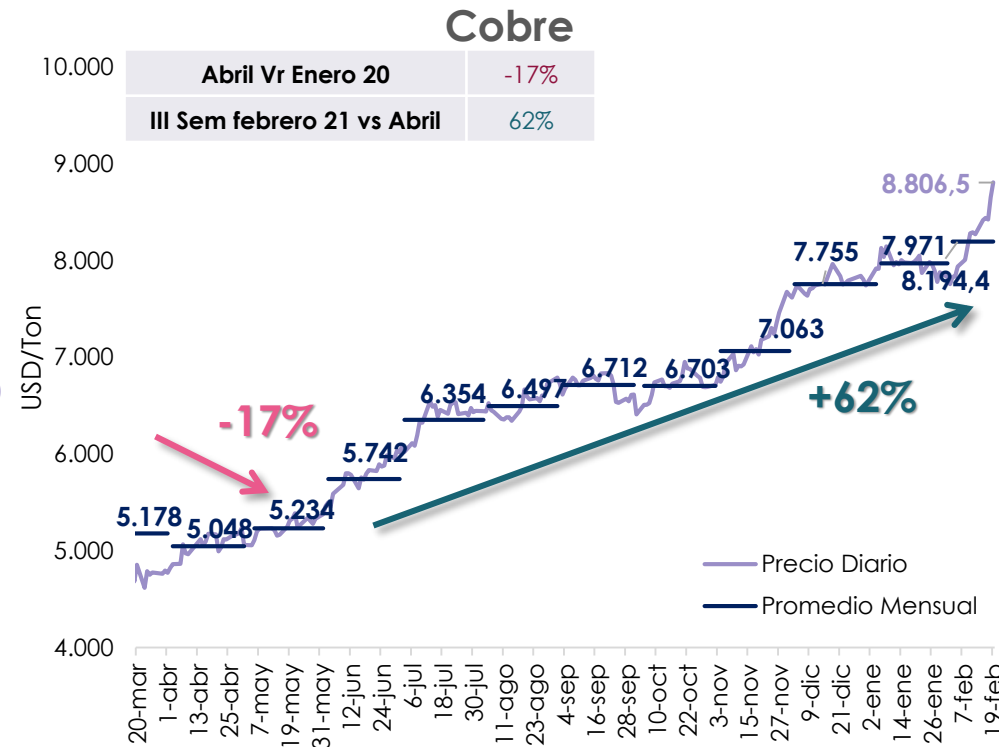
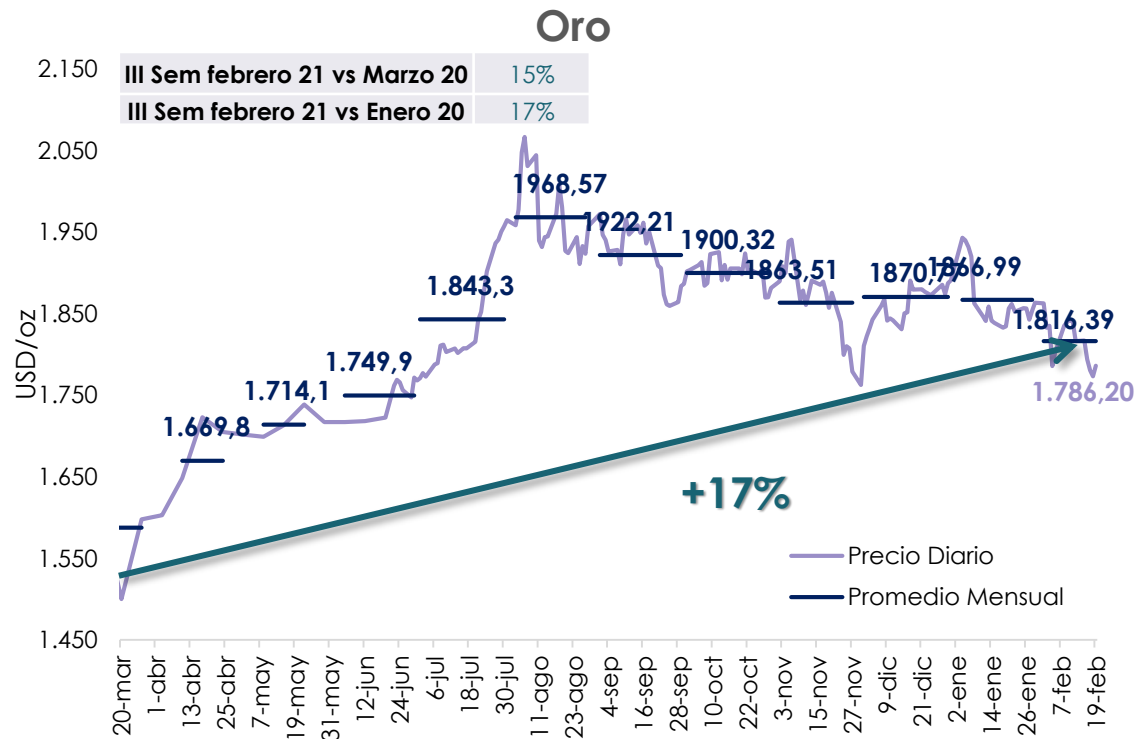
- La demanda para la III semana de febrero vs. abril de 2020, han **recuperado** su nivel en un **90%** para el biodiesel y un **186%** para el etanol.
- El consumo promedio día de biocombustibles para la III semana de febrero, presentaron una contracción del 1% para el biodiesel y del 2% para el etanol.
- En cuanto a las necesidades de biocombustibles a nivel nacional, se evidencia un comportamiento consistente frente a la demanda de combustibles fósiles. Si bien se registra una contracción, las reducciones obedecen a la fluctuación normal de la demanda y muy cercana a los consumos para el mismo periodo durante el 2020.

Precios Internacionales y Sector Minero en Colombia

Semana 15 al 19 febrero

1. **Al cierre de la tercera semana de febrero del 2021 el precio del oro se ubicó en 1.786,20 USD/oz**, manteniéndose por debajo de los 1.900 USD/Oz y con tendencia a la baja. Presentó una caída con relación al precio de cierre de la semana anterior de un 1,6%. El promedio para la tercera semana del mes de febrero del 2021 llega a **1.816,39 USD/oz**.
2. **El precio del cobre presenta tendencia al alza**. El promedio de la tercera semana de febrero del 2021 se sitúa en **8.194,4 USD/Ton**, superior al reportado en enero en 3% y con un incremento del 62% desde el mes de abril del 2020. **Esta semana se registró el precio más alto en lo corrido de este año 8.806,5 USD/Ton**.
3. **El precio promedio mensual del carbón térmico en la tercera semana del mes de febrero del 2021 llega a 56,1 USD/Ton**. La semana transcurrió con **tendencia a la baja**, representando una disminución de un 5,9% con relación al cierre de la semana anterior. El aumento en los precios del carbón ha sido de un 60% con relación al precio promedio más bajo alcanzado en el mes de mayo del 2020.
4. **El precio del carbón metalúrgico ha tenido un incremento del 48% entre agosto 2020 y la tercera semana del mes de febrero del 2021**. Durante la tercera semana de febrero se situó en promedio en **134,2 USD/Ton**, manteniendo su valor más alto del año **135 USD/Ton**. Superior 14 % al reportado en enero.
5. **En la tercera semana del mes de febrero del 2021 el promedio del precio del níquel se sitúa en 18.327,9 USD/Ton**, superior al reportado en enero en 3%, continuando con la tendencia al alza. Esta semana el cobre alcanzó su valor mas alto del año 19.496 USD/Ton.

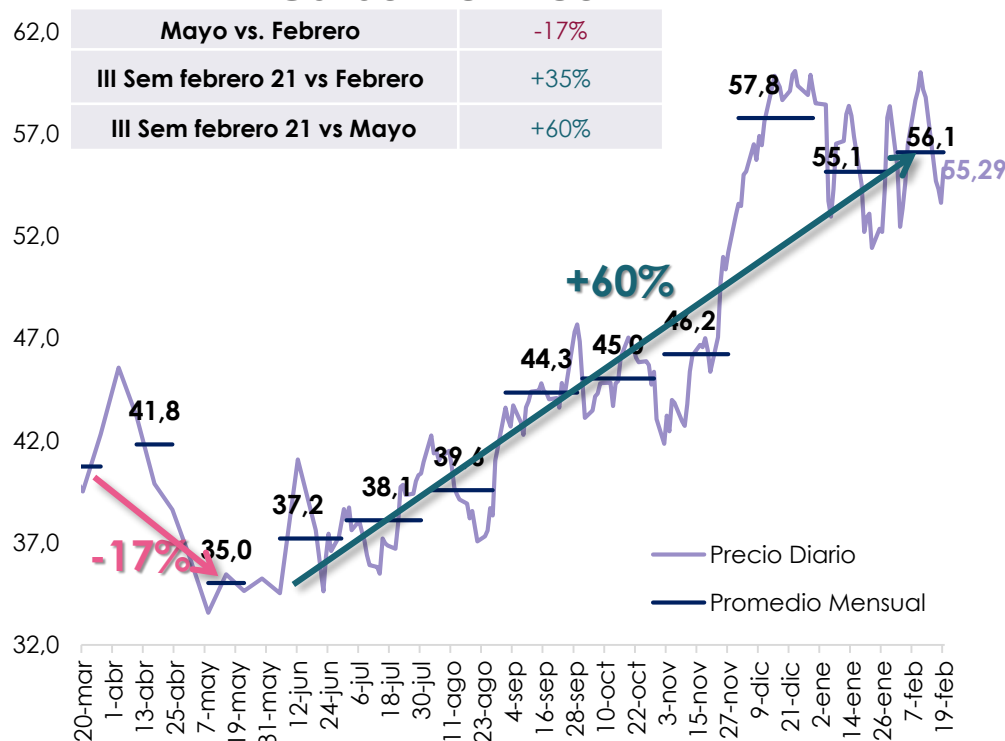
Escenario internacional de precios: Oro y cobre



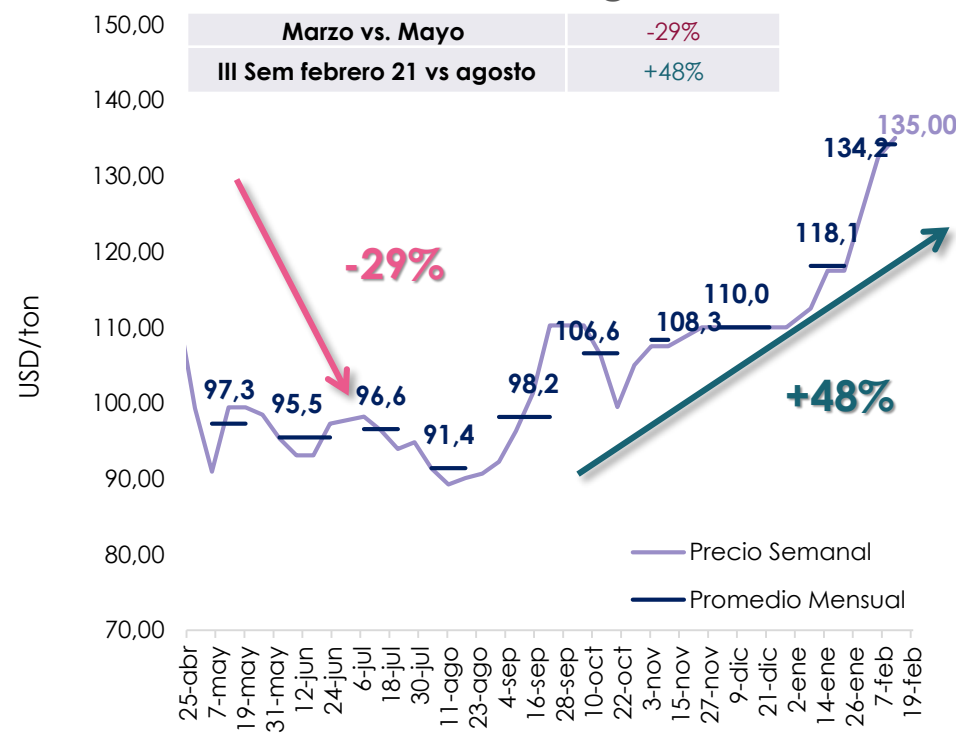
- El precio del **oro** **presentó una tendencia a la baja** en la tercera semana de febrero de 2021, su promedio mensual se situó en **1.786,20 USD/oz**, inferior al reportado en enero en 2,7%.
- El precio del **cobre** **presentó un incremento del 62%** de abril 2020 a febrero del 2021. El promedio del mes se sitúa en **8.194,4 USD/Ton**, **alcanzando el precio más alto del 2021**. Superior al reportado en enero en 3%.

Escenario internacional de precios: Carbón térmico y metalúrgico

Carbón térmico

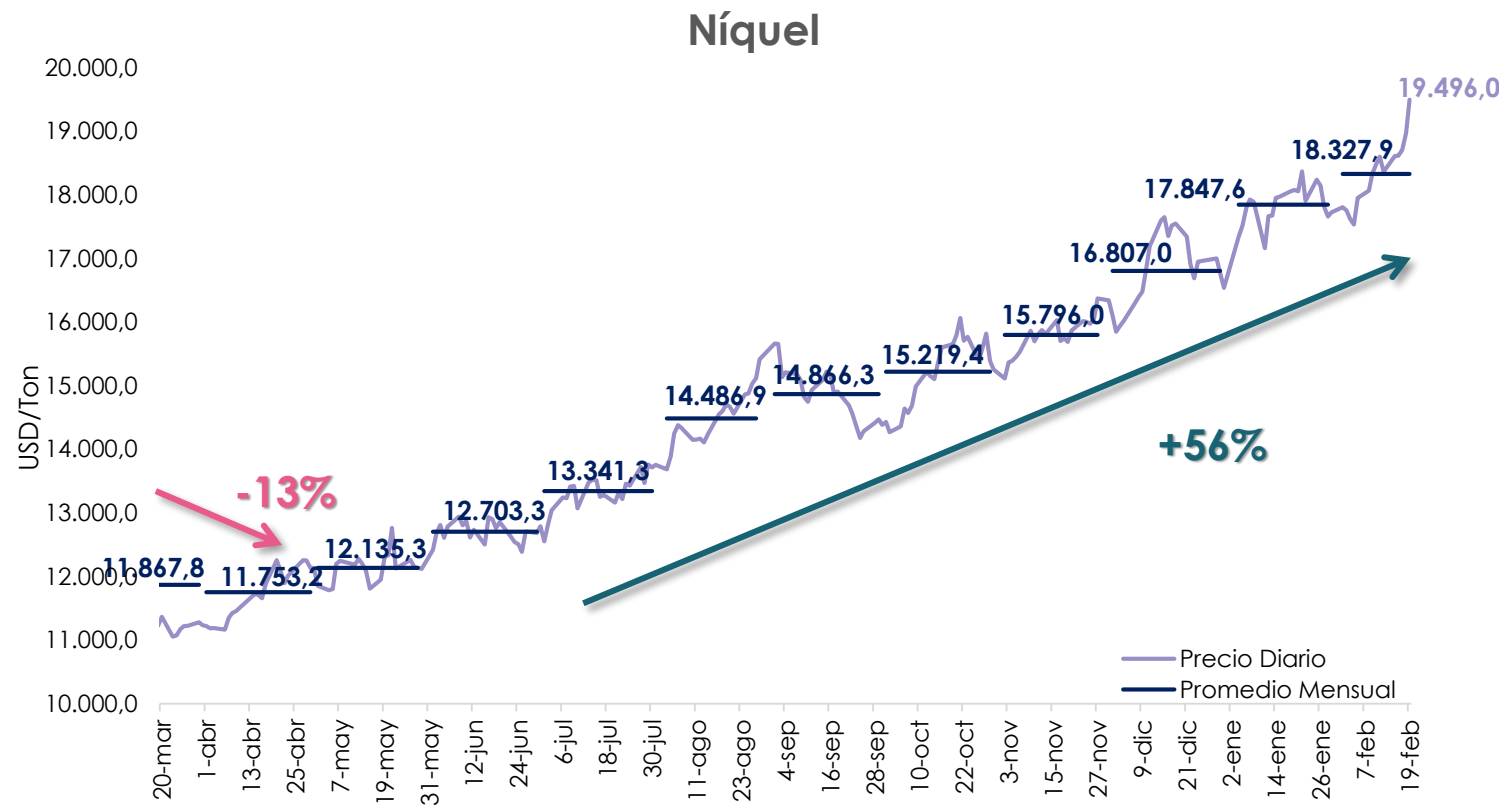


Carbón Metalúrgico



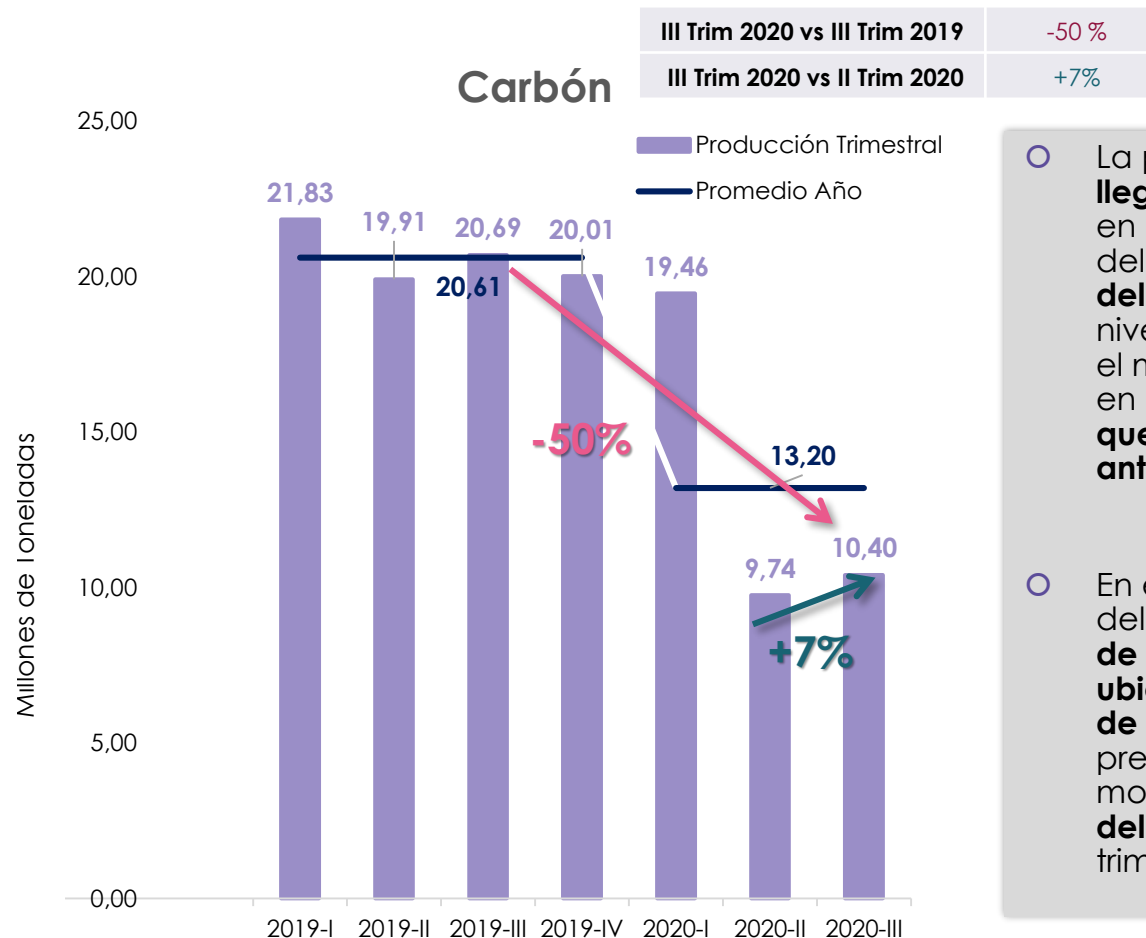
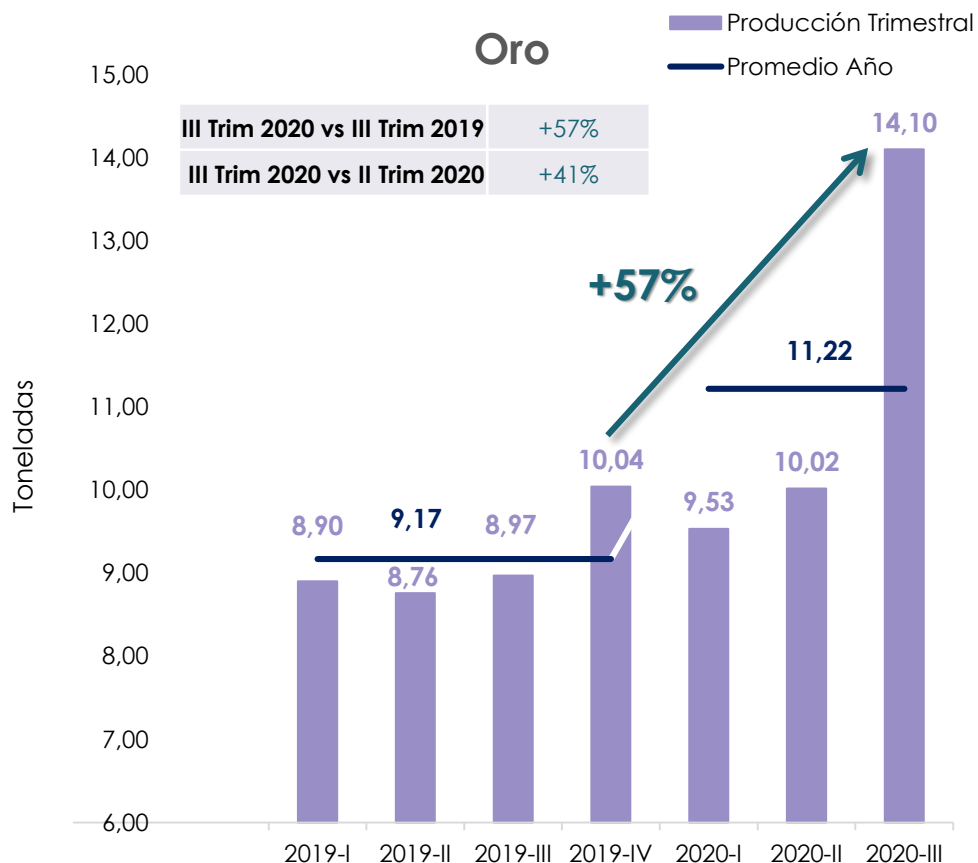
- El precio del **carbón metalúrgico** tuvo una caída del 29% de enero a mayo en el 2020. De agosto 2020 a la tercera semana de febrero de 2021 tuvo un **incremento del 48%**. En febrero el precio promedio se sitúa en **134,2 USD/Ton, superior** al reportado en enero del 2021 un **14%**.
- El precio del carbón térmico cierra la semana con un valor de **55,29 USD/Tn.** un 5,9% inferior al cierre de la semana anterior.

Escenario internacional de precios: Níquel



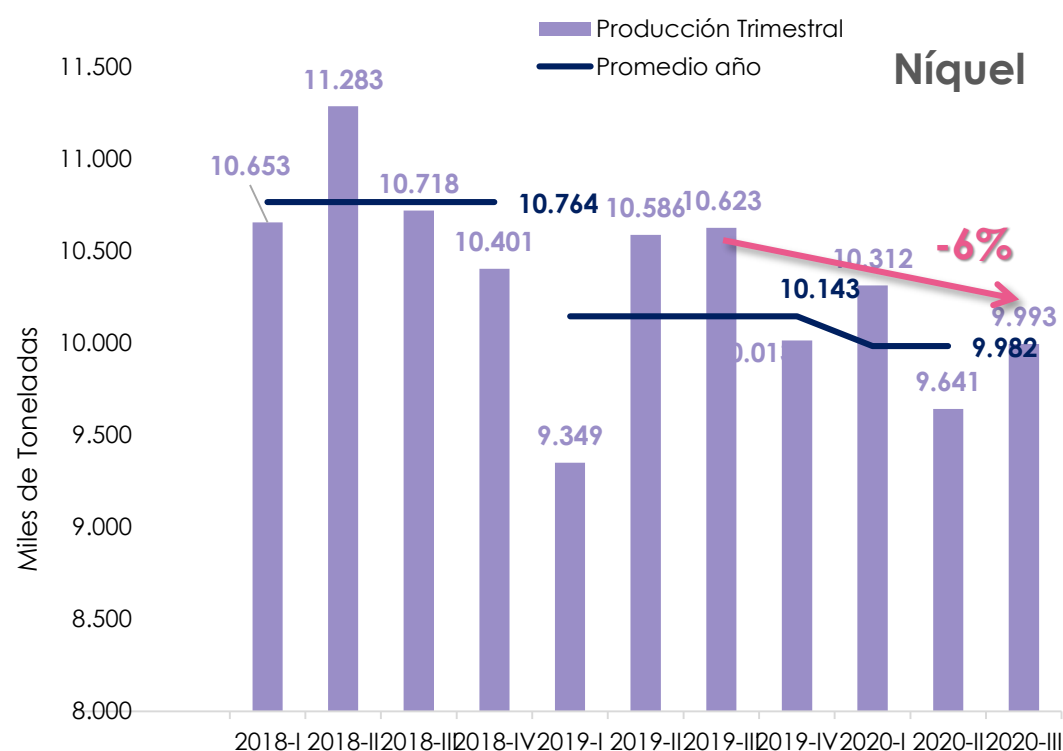
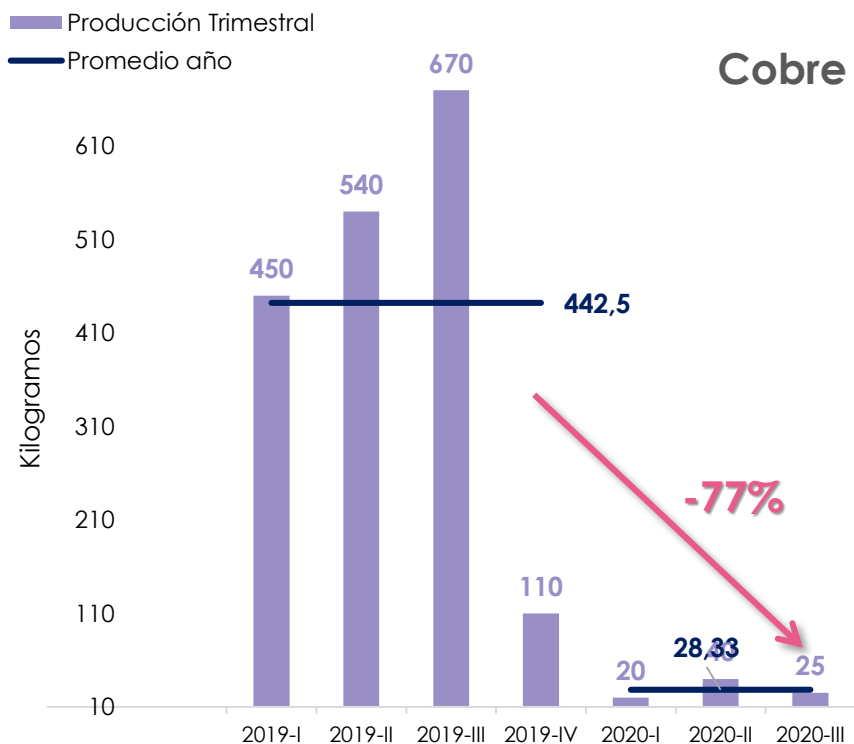
- El precio del **níquel** tuvo una caída del 13% de enero a abril en el 2020. De mayo a la tercera semana de febrero del 2021 ha tenido una **recuperación del 56%**.
- En la tercera semana de febrero 2021 el promedio se sitúa en **18.327,9 USD/Ton**, superior al reportado en enero en 3%. **Y alcanzando el mayor precio 19.496 USD/Ton.**

Producción trimestral de oro y carbón



- La producción de oro llegó a **14,1 Toneladas** en el tercer trimestre del 2020, **un aumento del 57%** frente a los niveles observados en el mismo periodo en 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%**.