

Reporte Semanal

Mina de datos de la reactivación sostenible de Colombia

Ministerio de Minas y Energía

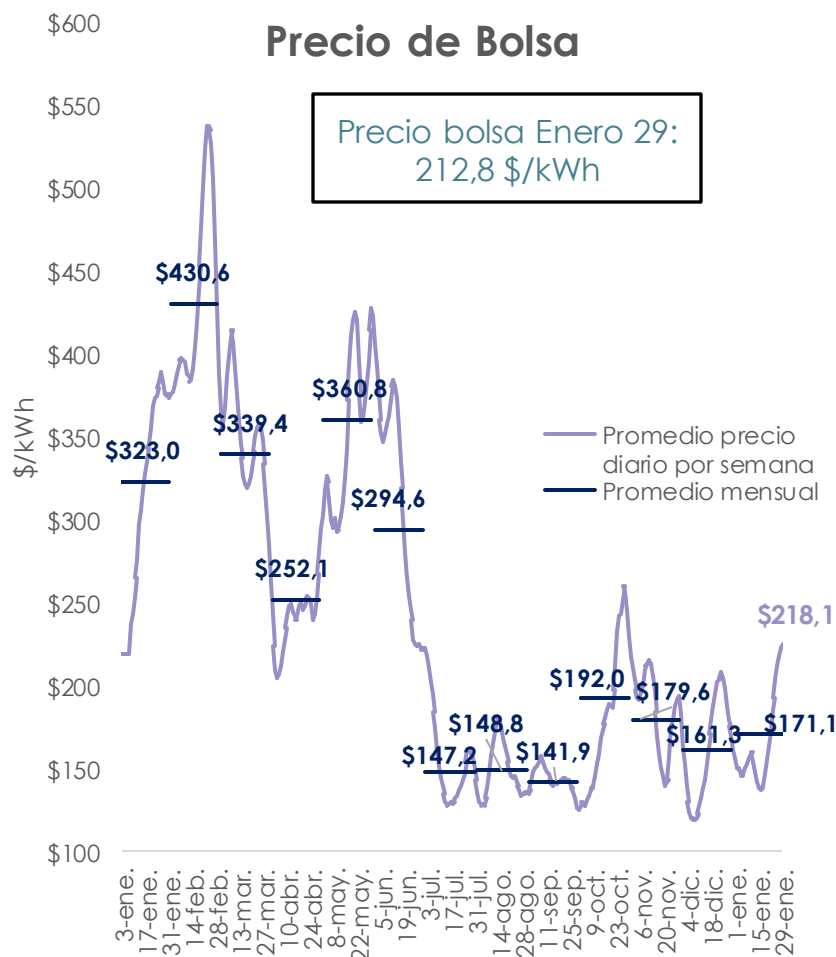
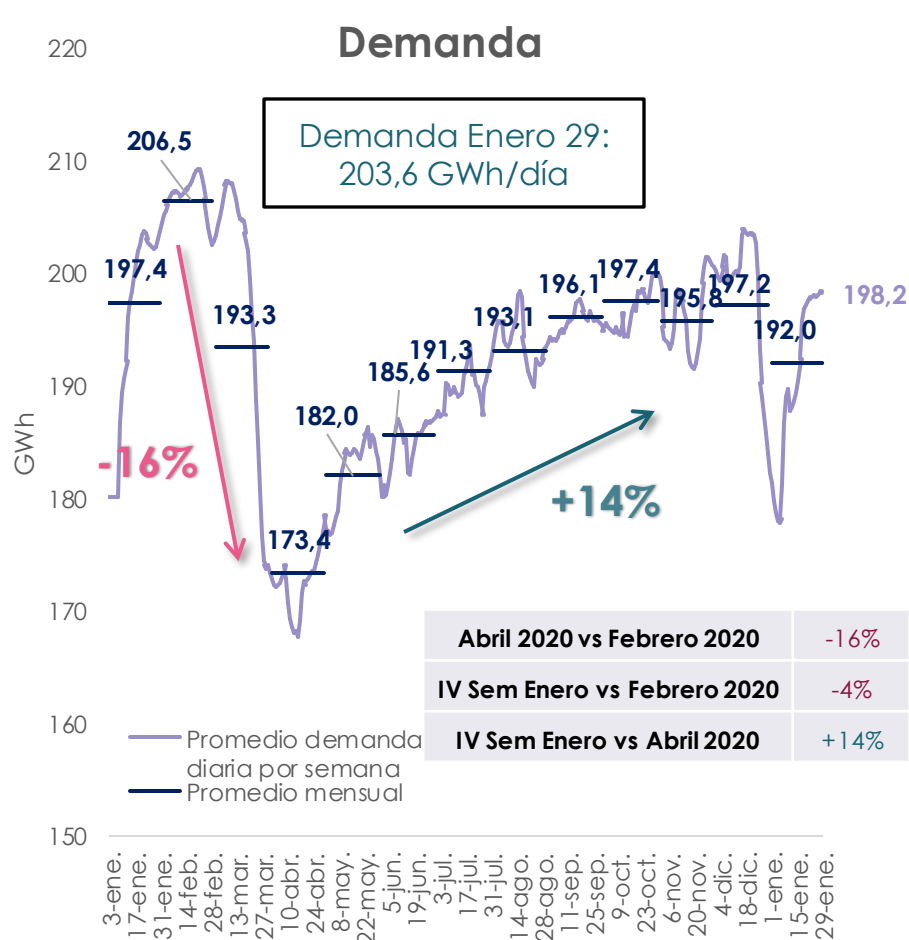
Semana 23 – 29 Enero 2021

Sector Eléctrico y Gas Combustible

Semana 23 - 29 Enero

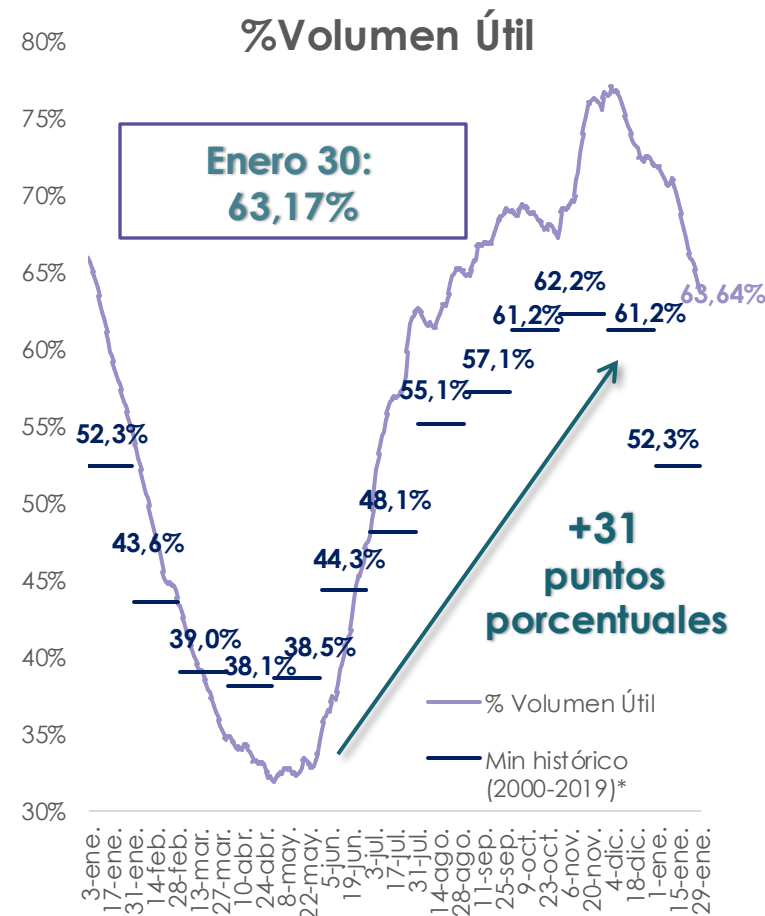
- 1. La demanda de energía eléctrica en la IV semana de enero fue en promedio 198,2 GWh/día, aumentando 0,21% frente a la semana anterior.** Se observa también un aumento de 14% frente a los niveles de abril 2020, aunque todavía es 4% menor a la registrada para el mismo periodo de 2020 antes de la pandemia.
 - La demanda promedio de los días hábiles de esta semana (5 días) fue de **203,4 GWh/día**, registrando un aumento de 0,18% frente a los días hábiles de la semana anterior (5 días) que fue en promedio de 203 GWh/día.
 - Los sectores con mayor crecimiento esta semana fueron: Transporte , Construcción y Servicios Sociales presentando un crecimiento de 4,9%, 3,5% y 1,9% respectivamente. De otro lado, en términos regionales Antioquia, Valle y Chocó evidencian los mayores crecimientos 2,7%, 2,5% y 1,7%, respectivamente.
- 2. El embalse agregado a 29 de enero se ubicó en 66,07%.** Disminuyó 2,4 puntos porcentuales frente a la semana anterior y se ubica 31 puntos porcentuales por encima del nivel más bajo observado a principios de mayo de 2020. Este nivel se ubica 10,6% 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 IV semana de enero se ubicó en 250,7 GBTU/día,** presentando consumos estables frente a la semana anterior, **y aumentando 21% respecto a los niveles alcanzados en abril de 2020.** La demanda de gas presenta total recuperación frente a los niveles pre Covid.
- 4. El precio en bolsa para la IV semana de enero fue en promedio 225 \$/kWh, presentando un aumento de 53 \$/kWh frente a la semana anterior,** comportamiento que obedece al aumento de la generación térmica, la cual fue en promedio 50,5 GWh-día. Los aportes hídricos fueron en promedio 83,6 GWh-día para esta semana.

Demanda y Precio de Energía – Sistema Interconectado

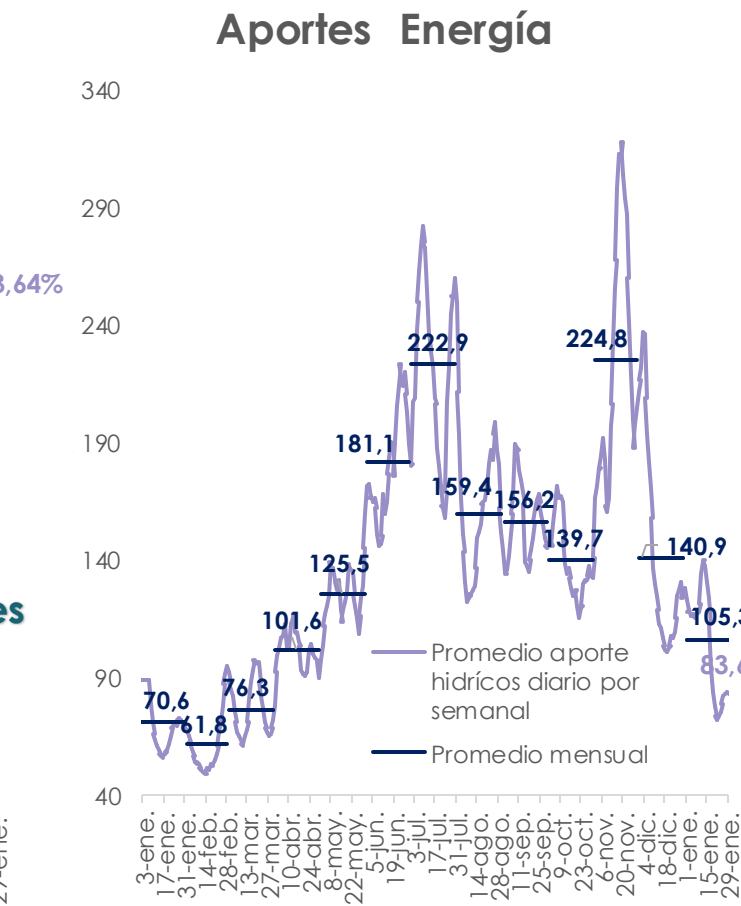


- El **precio en bolsa** para la IV semana de enero **aumentó**, ubicándose en **promedio en \$225/kWh, \$52,7/kWh** mayor al de la semana anterior.
- La demanda en la **IV semana de enero** presenta un ligero **aumento**, situándose en promedio para los días hábiles en **203,4 GWh/día**, por encima 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

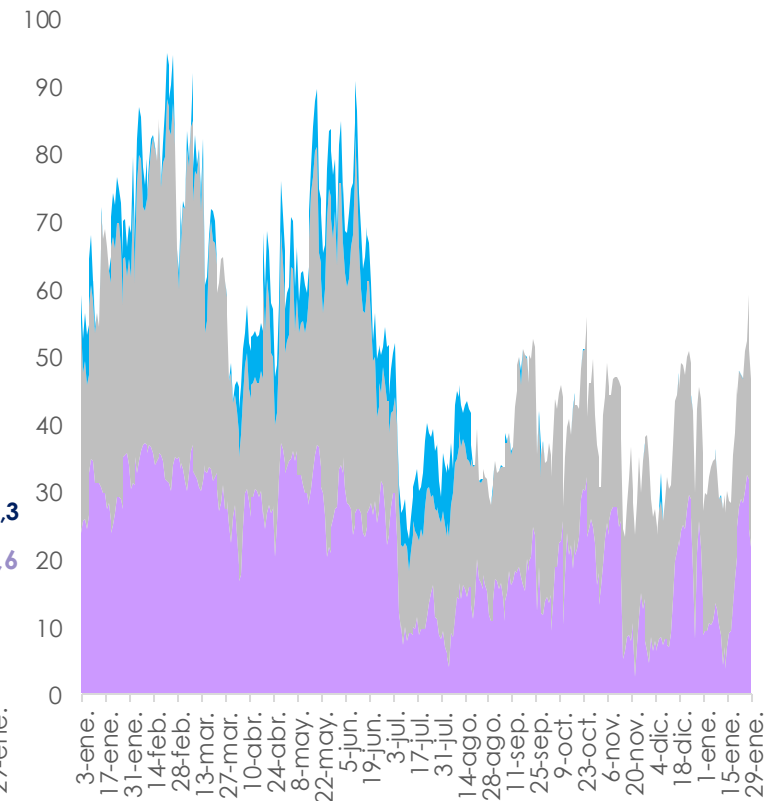


Fuente: XM. Datos a Enero 29



* Incluye indisponibilidad de Guatapé entre feb-abr de 2016

Generación térmica e Importaciones GWh-d

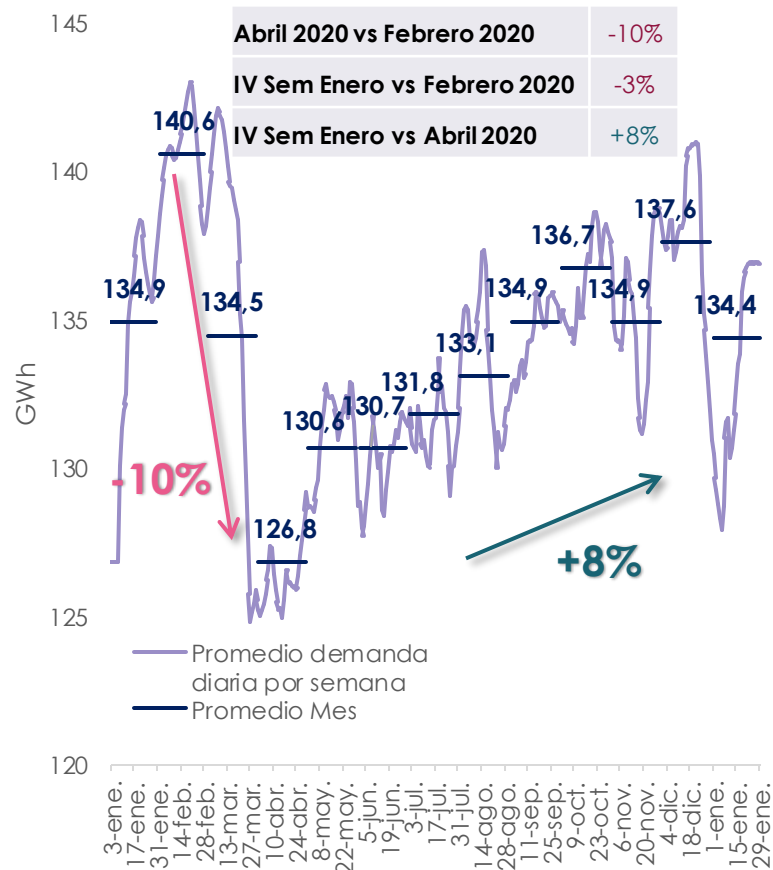


- El nivel del embalse sigue disminuyendo, ubicándose a 30 de enero, en 63,17%.
- Los **aportes hídricos en energía** fueron en promedio **83,6 GWh-día**, aumentaron 17% frente a la semana anterior.
- La generación térmica fue en promedio 50,5 GWh-día, **aumentó 31,7%** frente a la semana anterior.

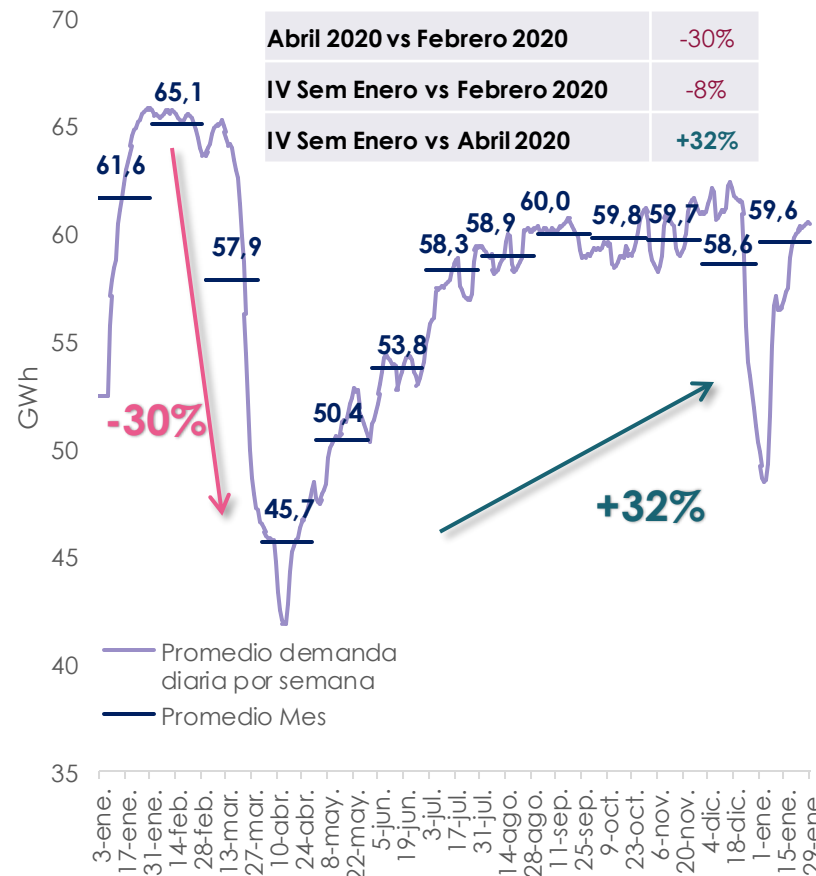
■ Carbón ■ Gas ■ Ecuador

Demanda de Energía – Regulada y No Regulada

Regulado

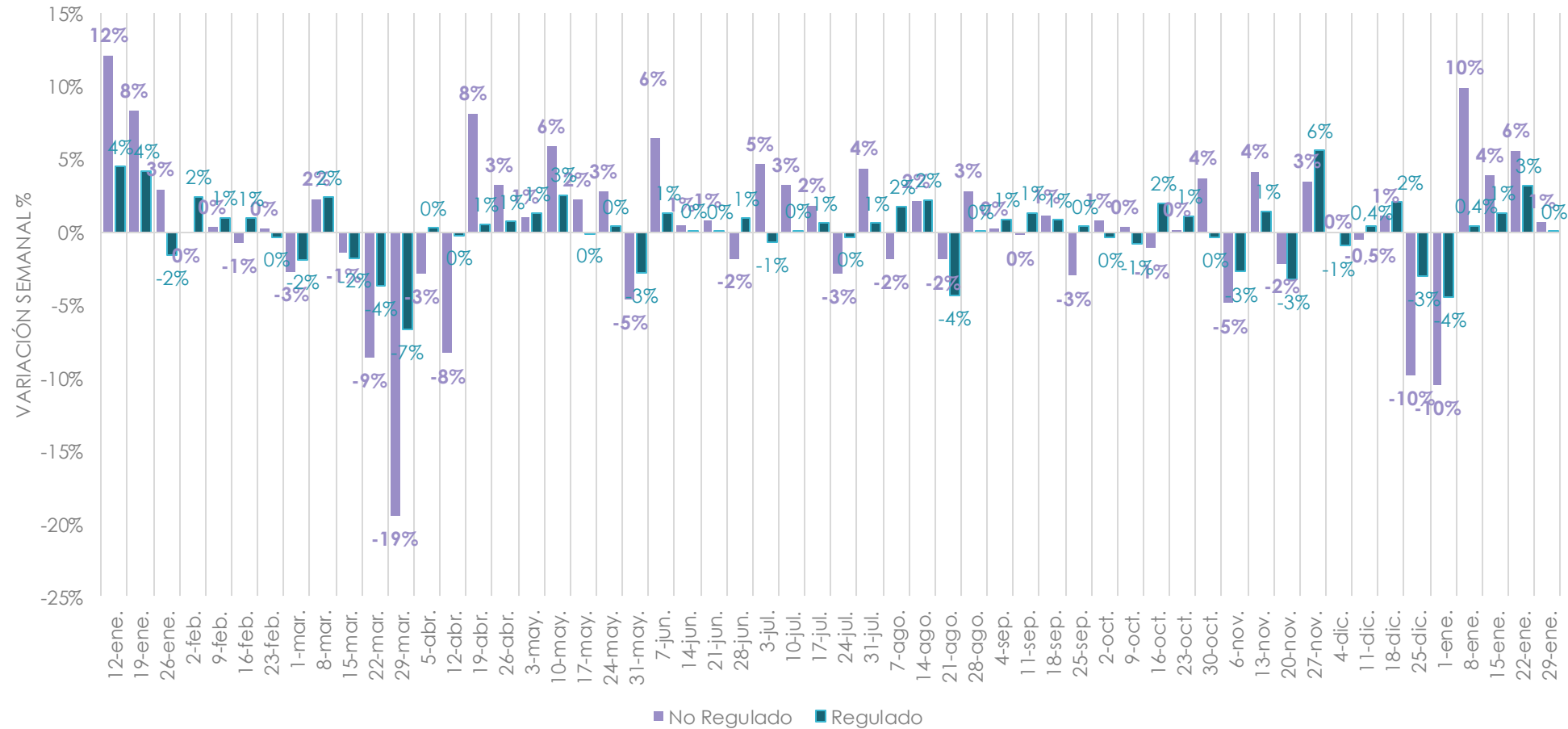


No Regulado



- La demanda regulada, principalmente asociada con residencias, pequeñas industrias y comercios, evidencia un **crecimiento**, alcanzando en promedio valores cercanos a la demanda promedio para el mes de febrero 2020.
- La demanda no regulada, principalmente asociada a grandes industrias y grandes superficies, evidencia un **crecimiento**, alcanzando en promedio valores más altos que los observados para el mes de febrero 2020 antes de Covid.

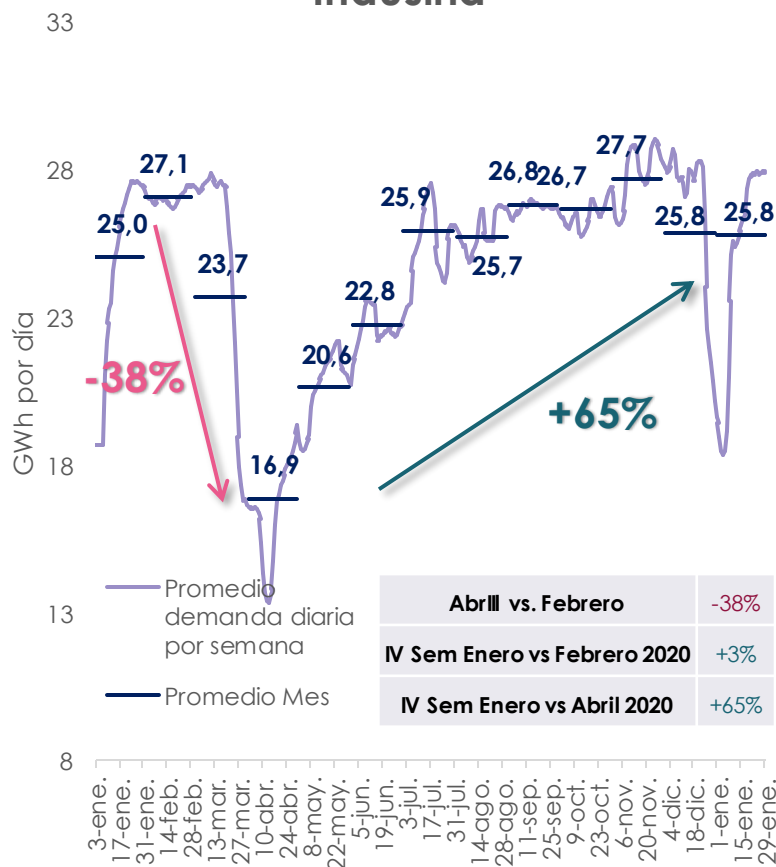
Demanda de Energía – Regulada y No Regulada por semana



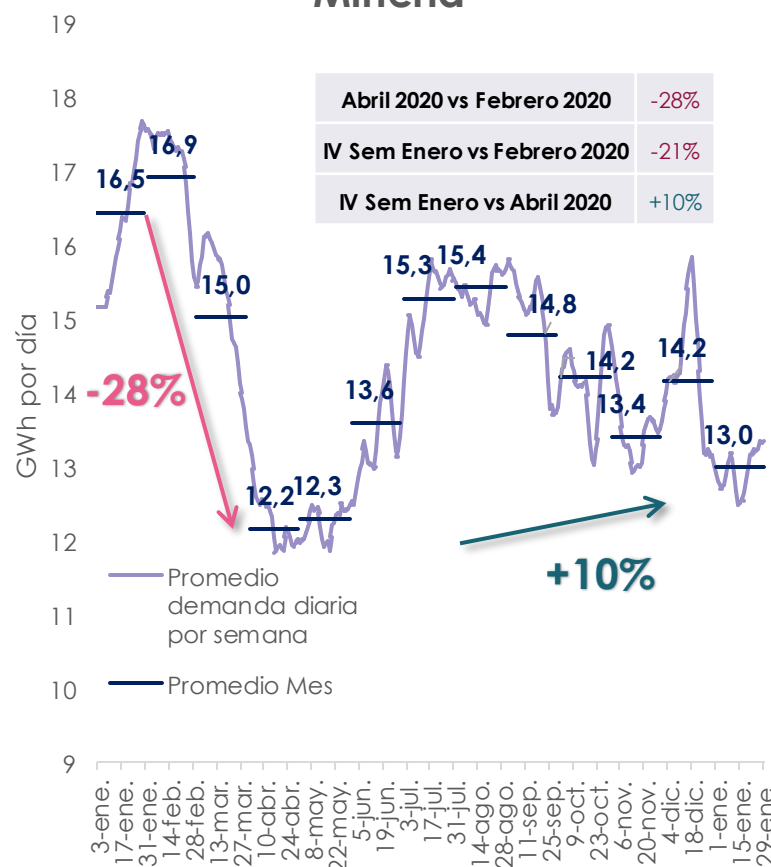
○ Desde el punto de vista de **variación inter semanal**, la demanda No Regulada presenta un **aumento de 1%**, mientras la demanda Regulada no presenta variación.

Demanda de Energía – por sectores

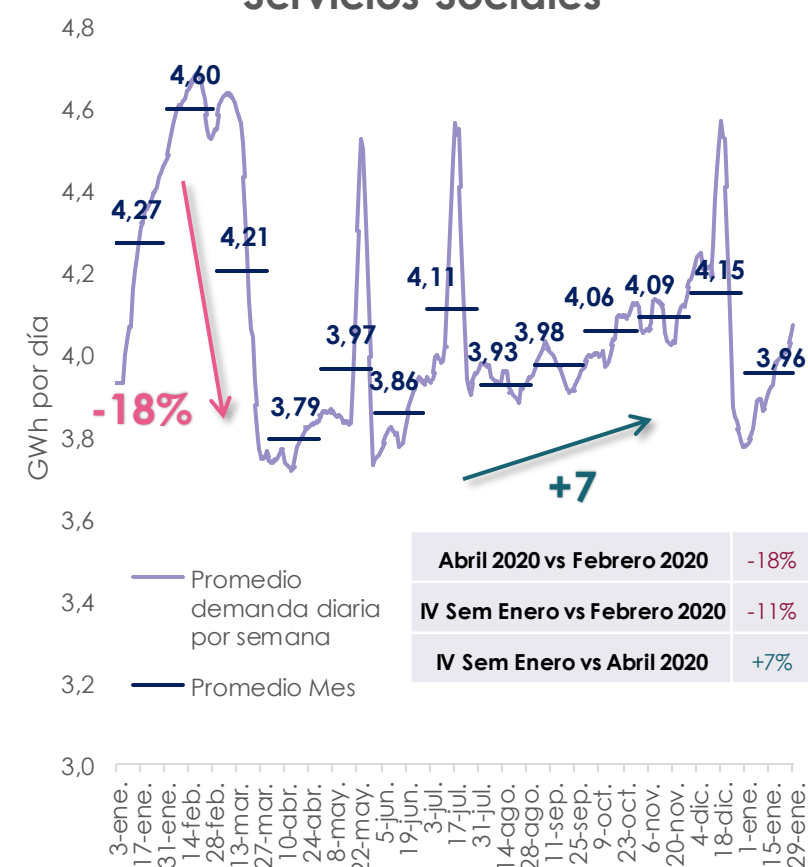
Industria



Minería

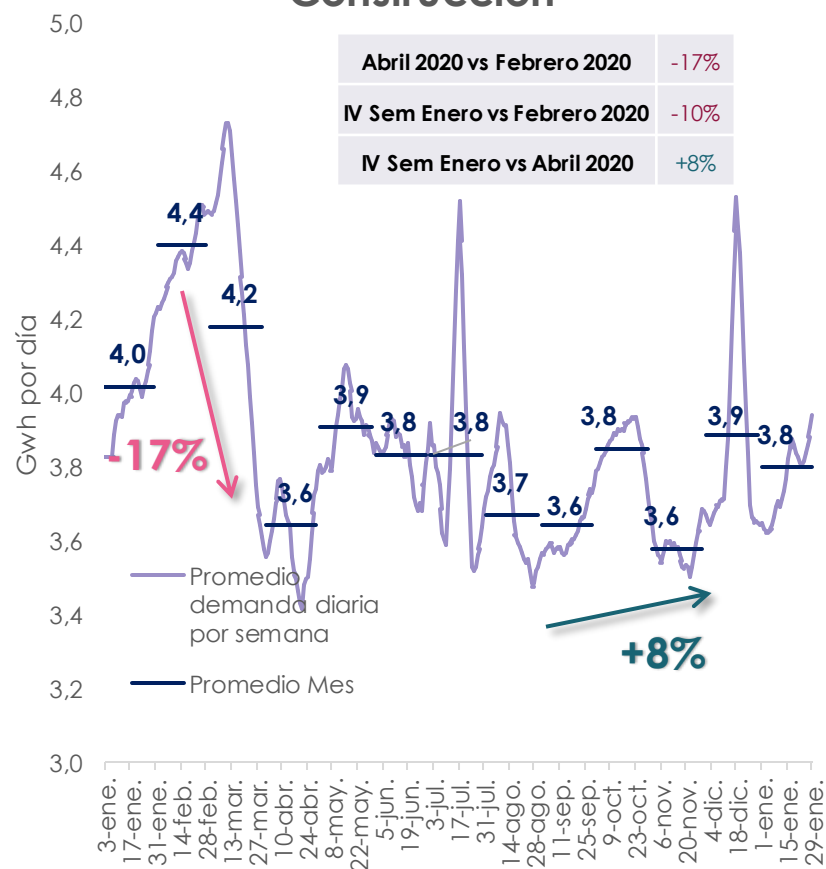


Servicios Sociales

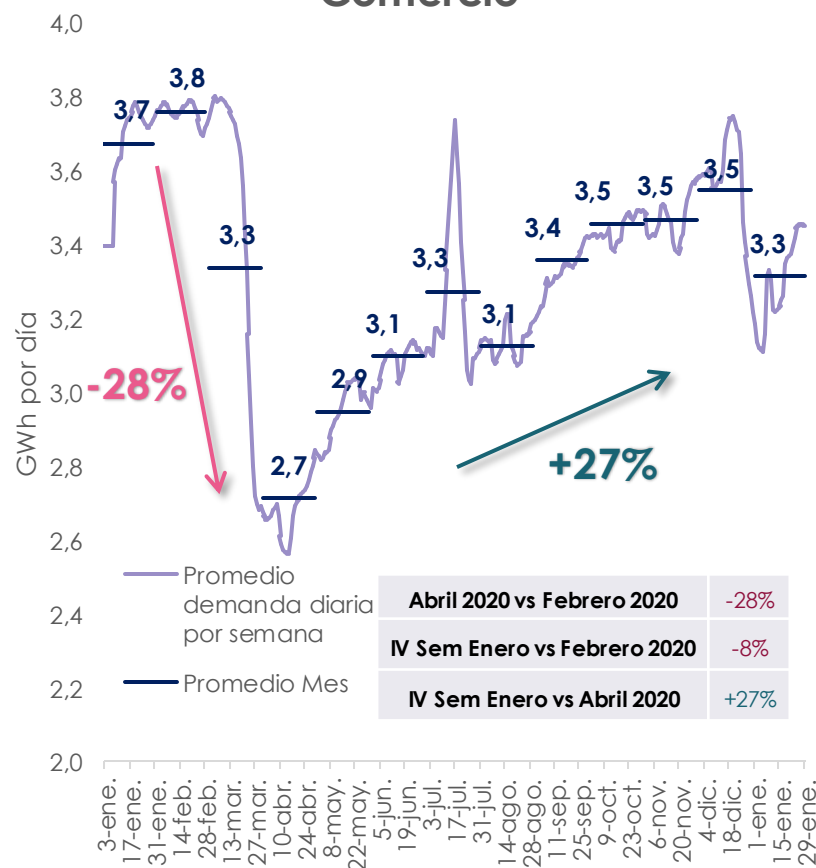


Demanda de Energía – por sectores

Construcción



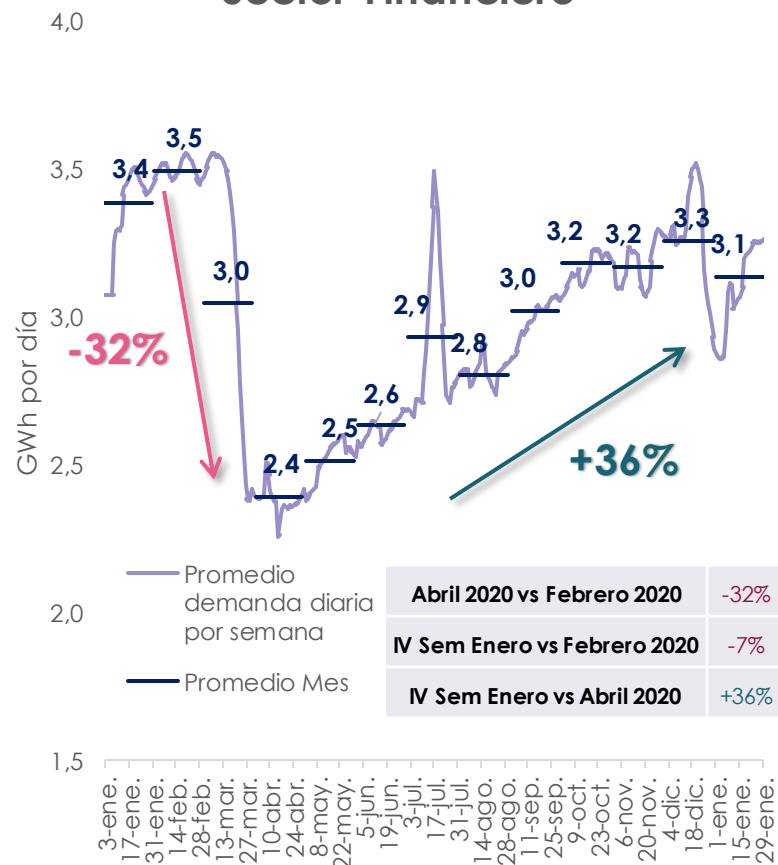
Comercio



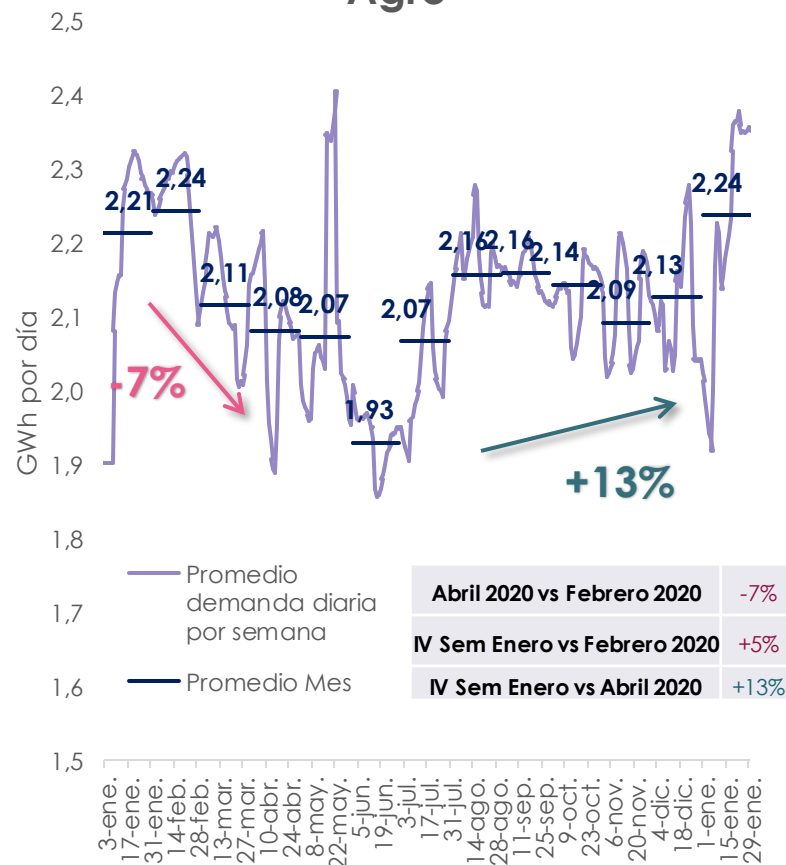
○ Frente a la semana anterior, el consumo de energía de los sector Construcción y Comercio evidencian un **aumento** de 3,5% y 1,7% respectivamente.

Demanda de Energía – por sectores

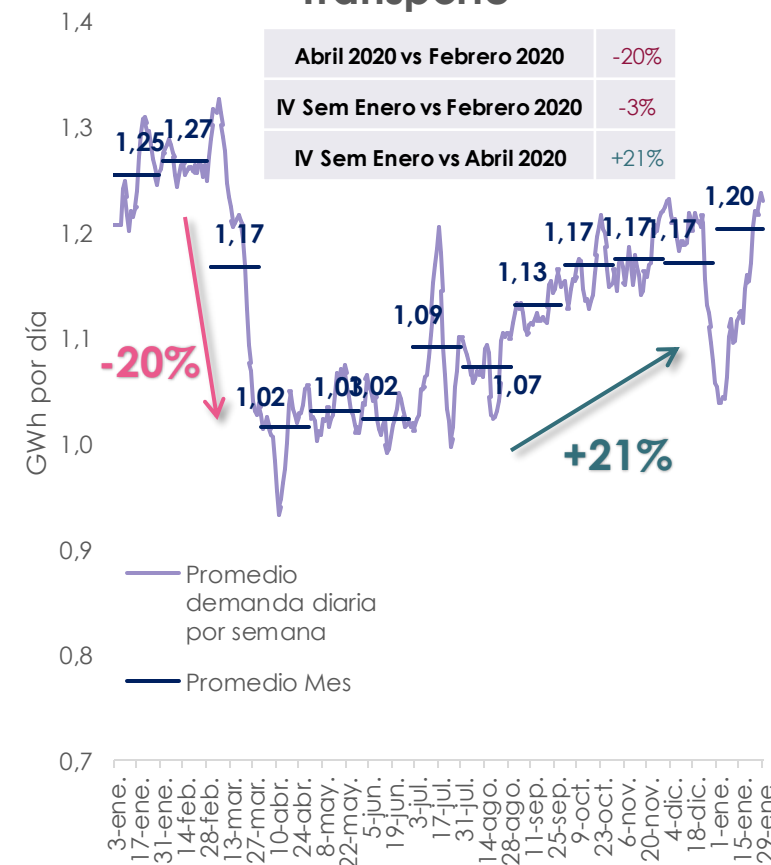
Sector Financiero



Agro



Transporte



Fuente: XM. Datos a Enero 29

○ Los sectores Financiero y Transporte evidencian un **crecimiento** de 0,8% y 4,9% respectivamente, mientras el sector Agro evidencia una **disminución** 1,1% **frente a la anterior semana**.

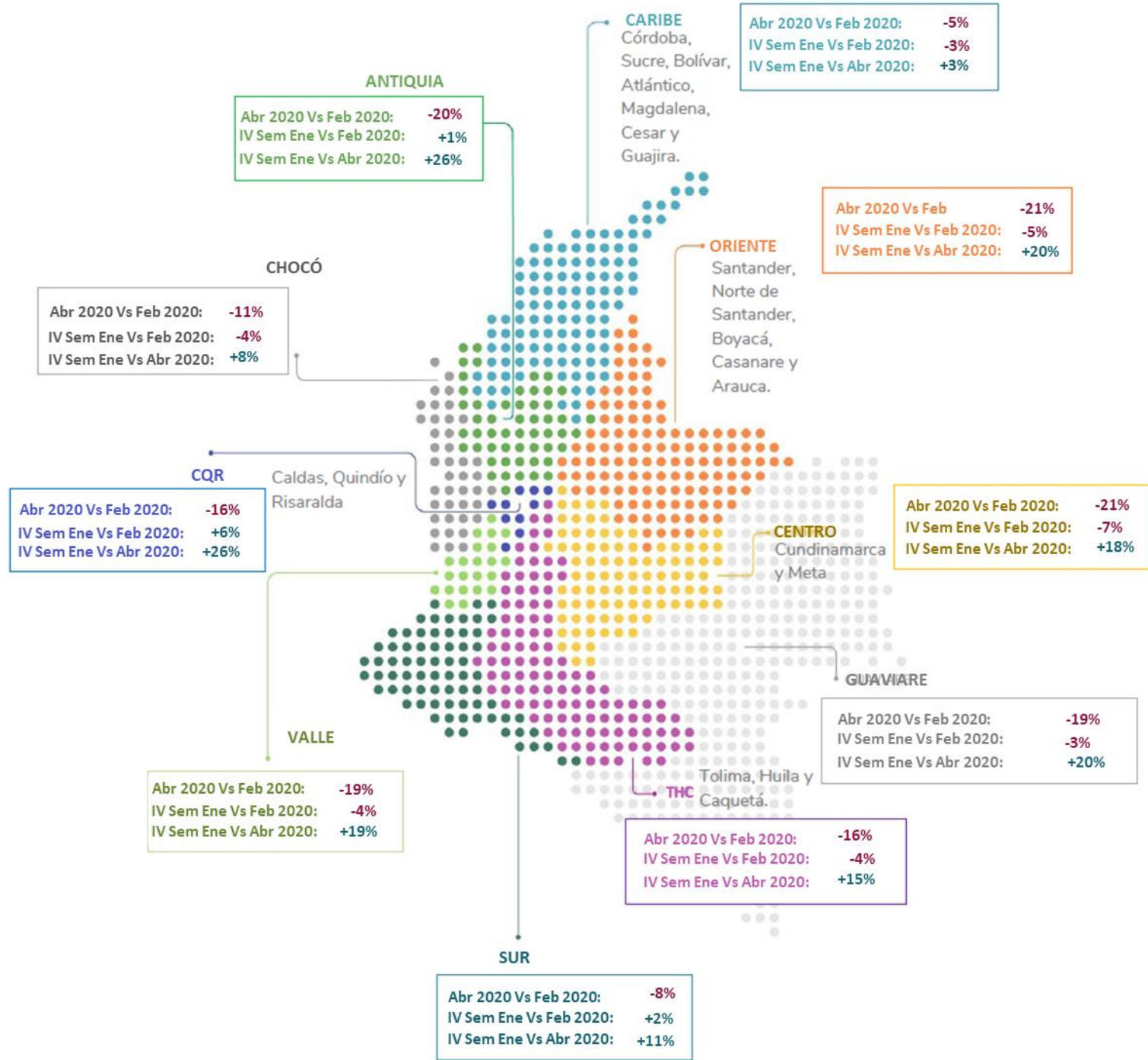
Demanda de Energía, por regiones

- 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: **Antioquia, Caldas-Quindío-Risaralda, Oriente y Guaviare.**
- Frente a la semana anterior, la demanda en la mayoría de regiones evidencia un leve **crecimiento**, siendo las regiones de mayor crecimiento **Antioquia, Valle y Chocó** con 2,7%, 2,5% y 1,7%.

Fuente: XM

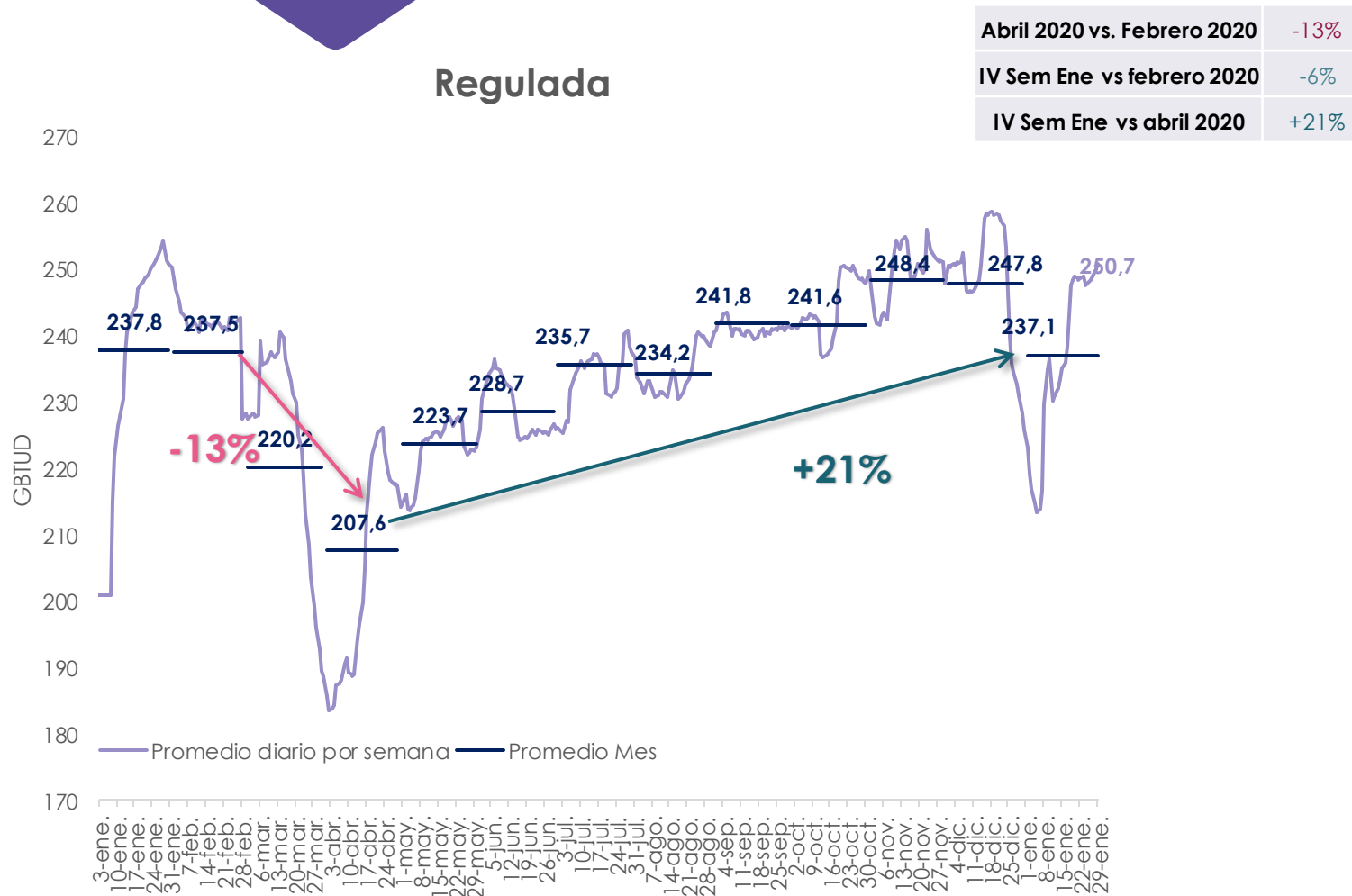
Variación entre

- Promedio febrero 2020 y abril 2020
- Promedio abril 2020 y 4ta semana Enero



Demanda de Gas Natural diaria – Regulada

Regulada



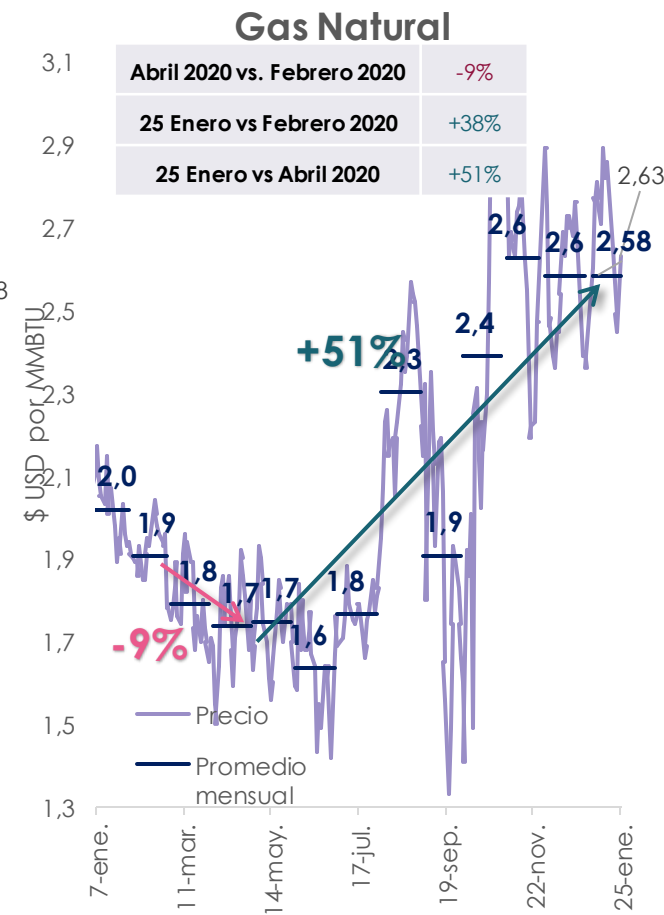
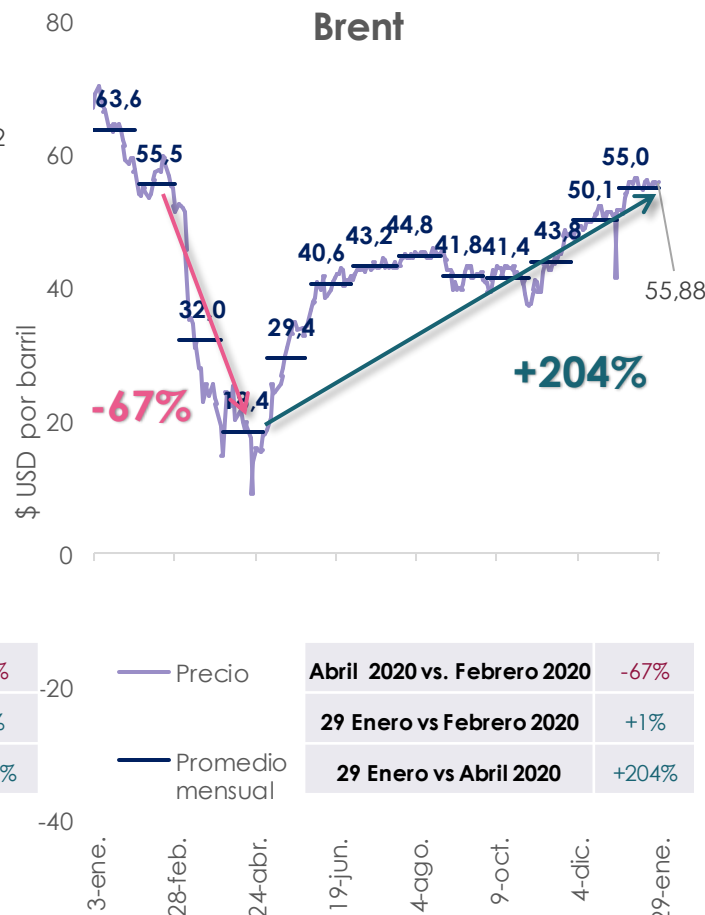
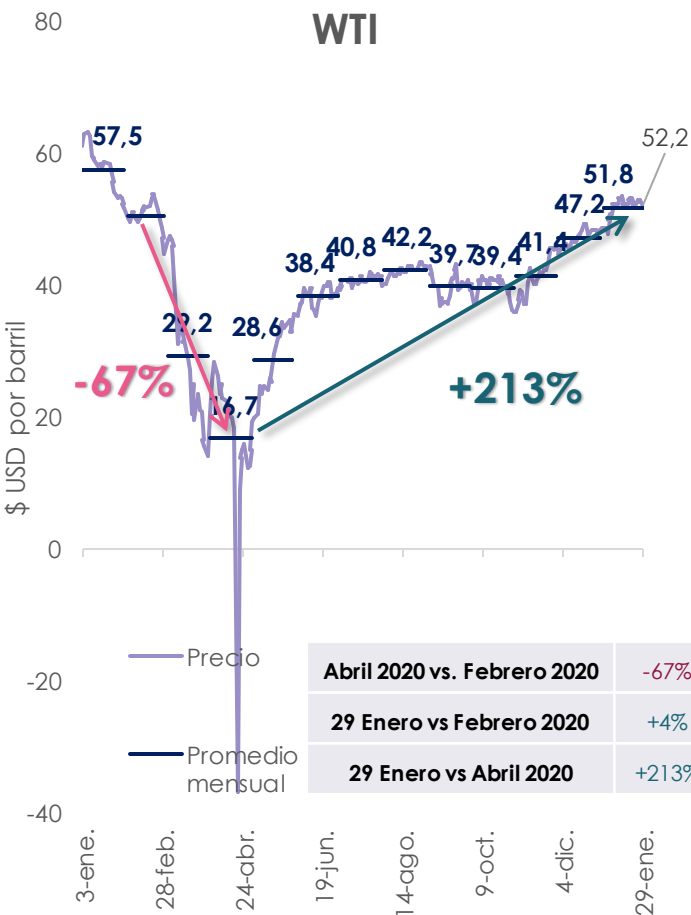
- En la IV semana de enero la demanda de gas regulada aumentó 2 GBTUD frente a la semana anterior, ubicándose en 250,7 GBTUD. Presentando total recuperación y niveles superiores a los observados en febrero 2020.
- Frente a los niveles observados en abril 2020, hay una recuperación del 21%.

Precios Internacionales y Sector de Petróleo, Gas y Combustibles

Semana 23 - 29 Enero

- 1. El precio del Brent se ubicó en USD\$55,88/barril al 29 de enero, incrementando un 0,84% frente al cierre de la semana anterior.** Los comportamientos conservadores continúan a pesar de los recorte de producción de Arabia Saudita, debido al incremento de casos COVID a nivel mundial con especial preocupación en los registros de China, y la ralentización mundial en los procesos de vacunación.
- 2. El indicador de precio del Gas Natural, Henry Hub, se ubicó en USD \$2,63/MMBTU el 25 de enero de 2021,** a pesar de reportar un crecimiento del 2,33% frente al corte de la semana anterior, el mercado continúa con incertidumbre ante la alta variabilidad de los pronósticos climáticos y el retraso de la entrada de temperaturas más frías en Europa.
- 3. En la cuarta semana de enero el promedio semanal de producción de petróleo fue de 726,4 mil barriles al día, manteniéndose estable respecto a la semana anterior, debido a producción diferida en los campos Indico y La Cira** por fallas mecánicas. De igual manera, la producción de gas comercializado presentó un comportamiento estable, ubicándose nuevamente en 1,02 MMPCD.
- 4. El consumo de combustibles presentó alzas frente a la semana anterior: diésel 1,9%, gasolina motor corriente 1,6% y Jet A1 50,5%.** Para el cierre del mes de enero se observa una estabilización cercana a los 5,1 millones de galones promedio día tanto para el diésel como para la gasolina. El diésel continúa recuperando sus niveles de consumo ante la reactivación de los sectores industriales y el transporte de carga. En el caso de la gasolina motor corriente, las medidas restrictivas a nivel nacional redujeron los consumos evidenciados en el cierre del 2020. Para el caso del jet, continúa la tendencia incremental en los despachos, que para esta semana reportaron incluso dos despachos superiores al promedio diario del primer bimestre de 2020.
- 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.

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



1. Frente al cierre de la semana anterior, se presentaron comportamientos mixtos, pues el precio del WTI se contrajo un 0,76% y el Brent creció un 0,84%. Los hechos que marcaron estos niveles de precios durante la semana son:

° El repunte de casos de coronavirus en China, siendo el mayor importador de crudo del mundo, acrecienta las dudas sobre la evolución de la demanda global de petróleo.

° A pesar de que el mercado mantenía alentado el crecimiento del precio por un recorte de suministros de Arabia Saudita, continúa la incertidumbre ante las persistentes restricciones contra el virus y la escasez de vacunas en algunos países.

2. El precio del gas natural se mantiene plano ante la expectativa de la entrada de bajas temperaturas en Europa. Sin embargo, los pronósticos y el informe de inventarios para la próxima semana, determinarán la tendencia del precio para el mes de febrero.

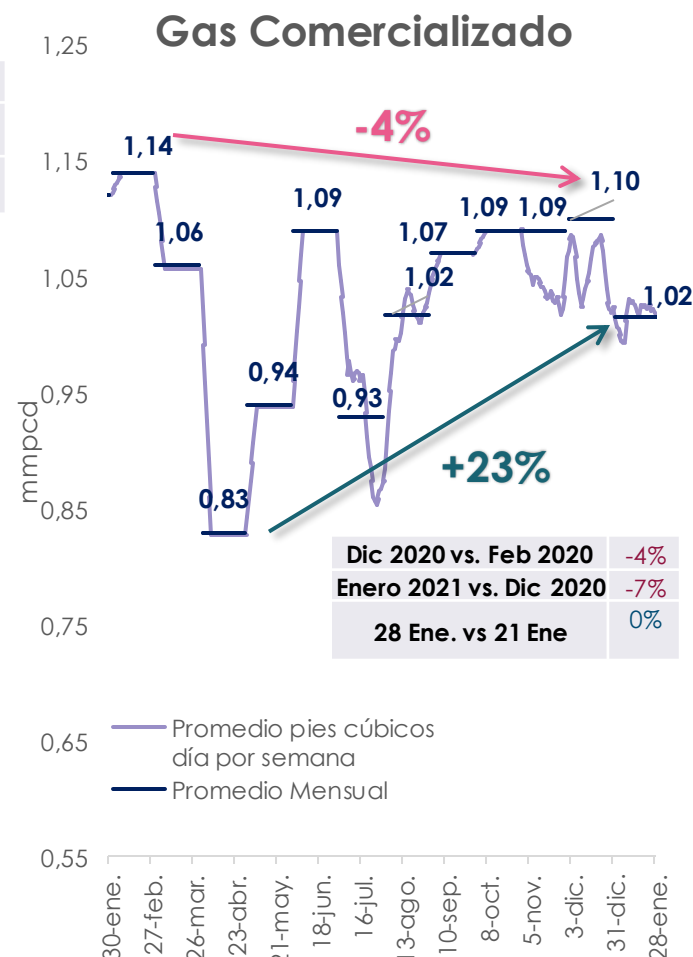
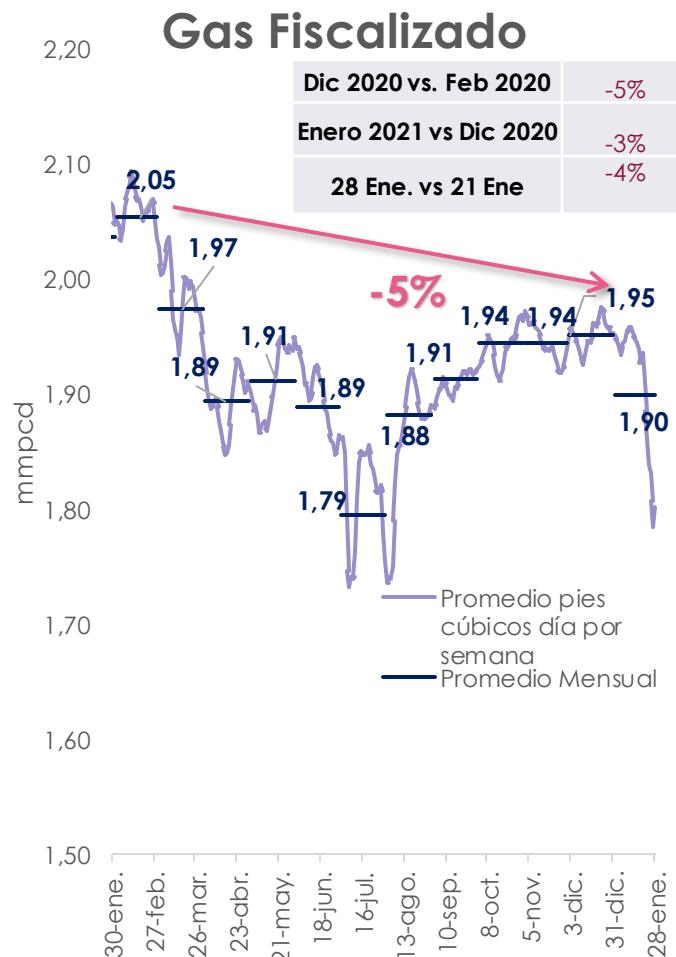
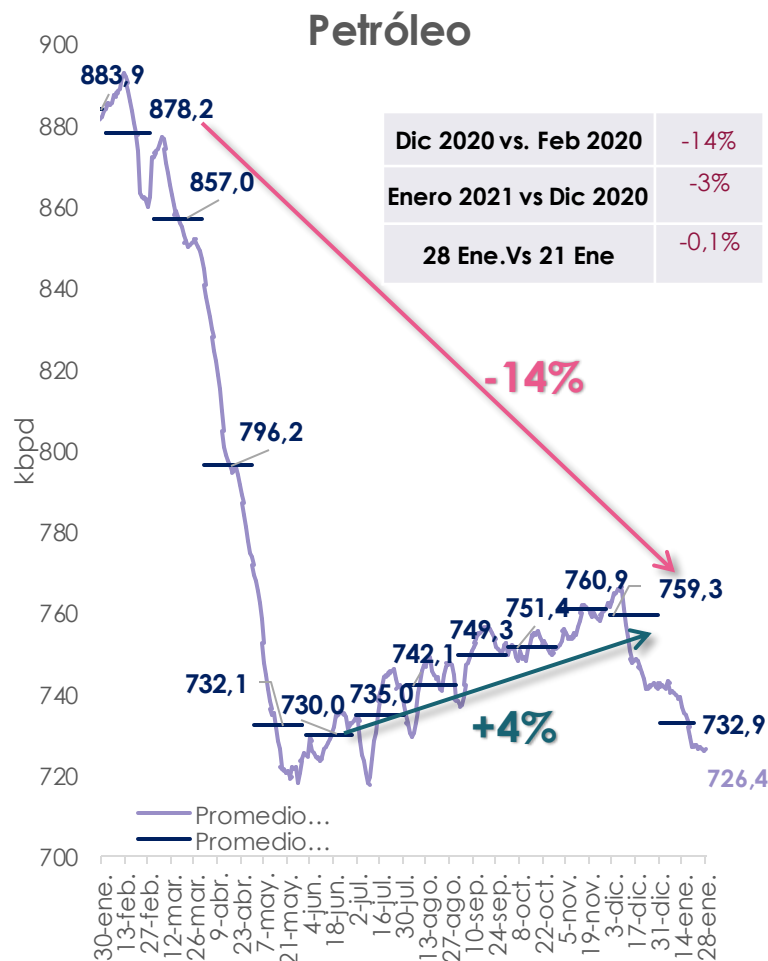
Precios (USD/Barril) 29 Ene/2021:

WTI : \$52,2

Brent: \$55,88

GN: \$2,63 USD/MMBTU (25 Ene.)

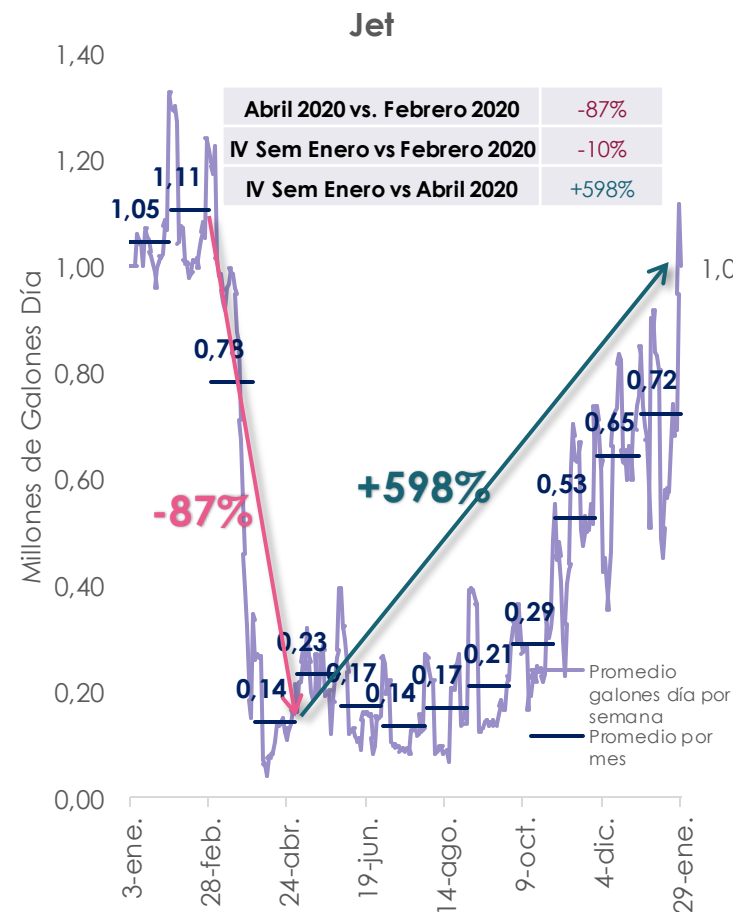
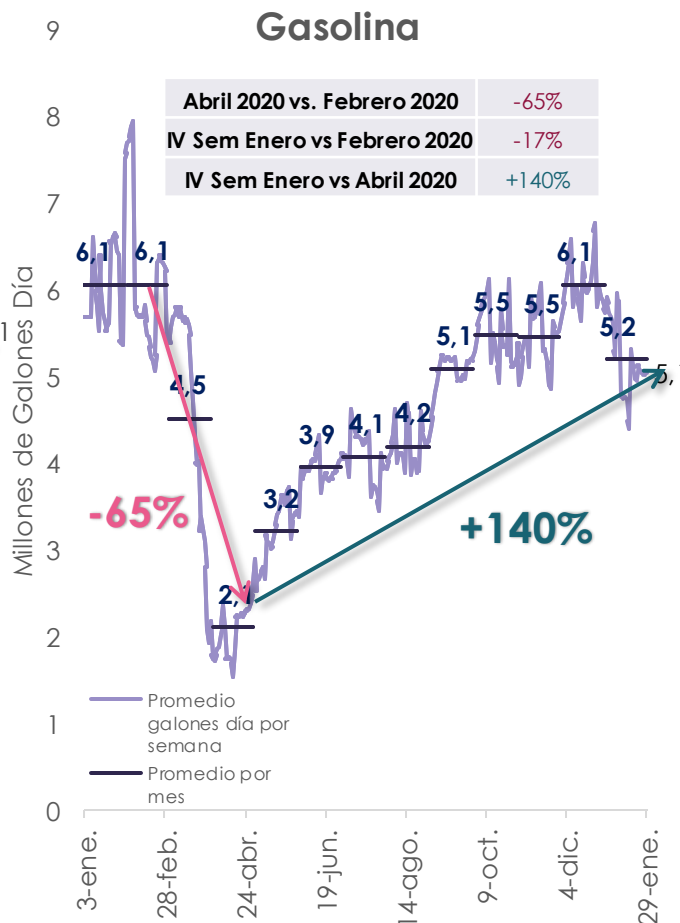
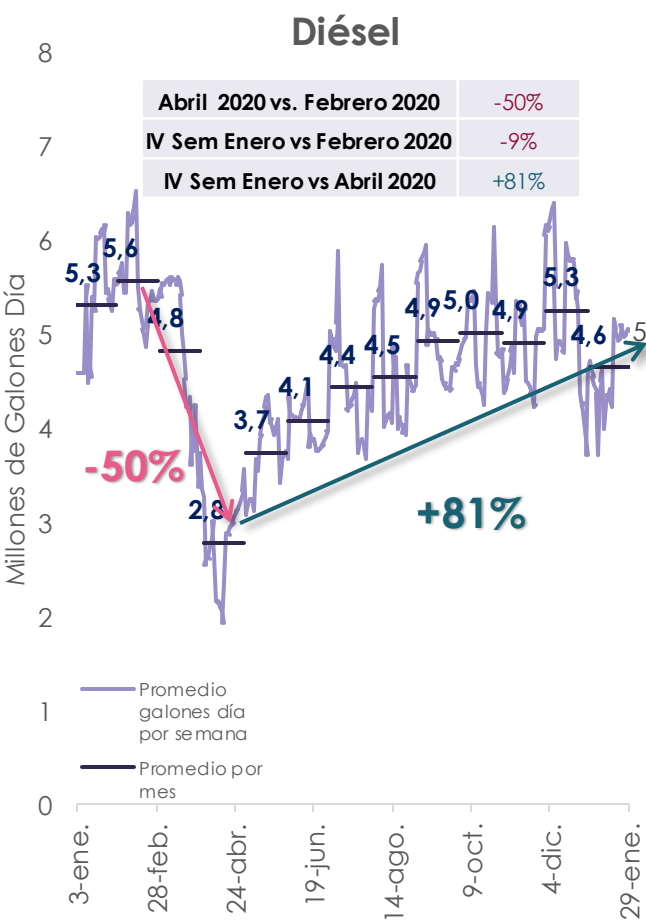
Producción de petróleo y gas



- Petróleo promedio preliminar mensual en enero: 732,9 KBOPD.
- Gas fiscalizado preliminar promedio en enero: 1,90 MMPCD.
- Gas comercializado preliminar promedio en enero: 1,02 MMPCD.
- Para esta semana el promedio de producción de petróleo presentó una leve disminución (0.1%) respecto de la semana anterior, mientras que la producción de gas comercializado presentó un comportamiento estable.

*Fuente: ANH Información de petróleo y gas al 28 de Enero 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 IV semana de enero presentó un crecimiento del 81% para el diésel, 140% para gasolina motor corriente, y un 598% en el Jet A1, frente a los niveles de abril 2020.

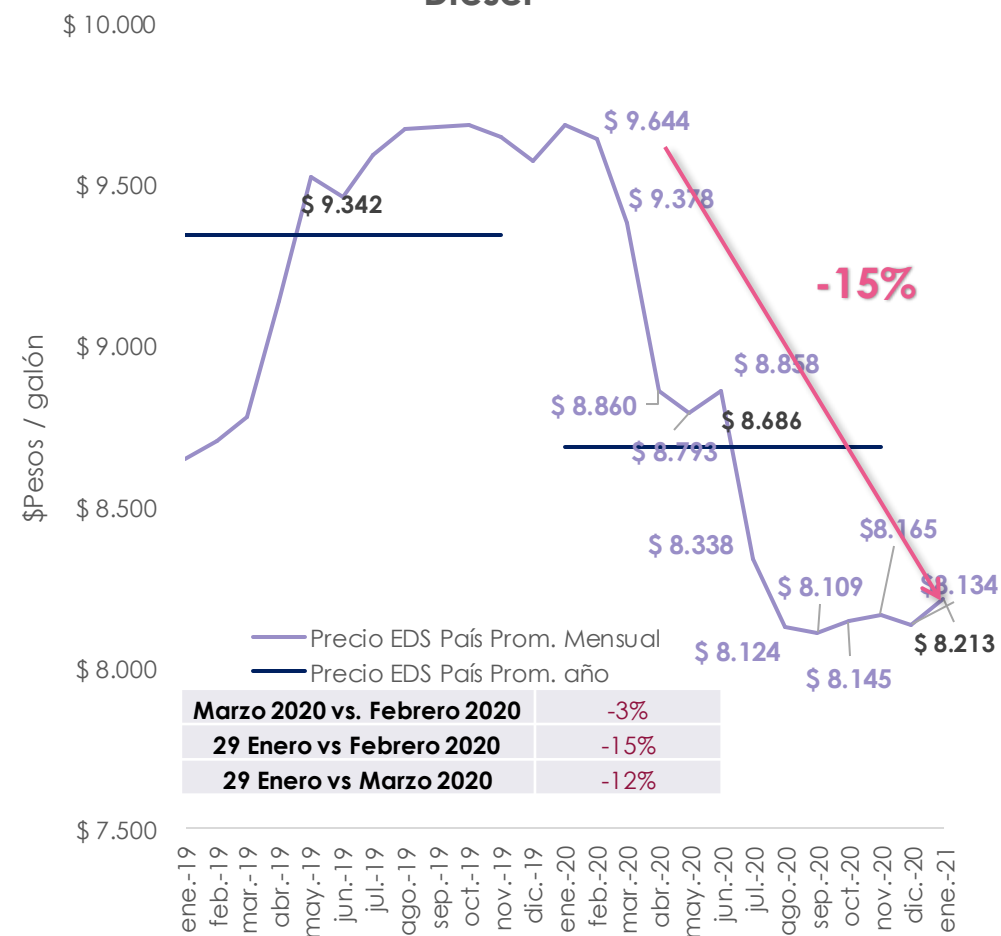
° Los consumos de combustibles líquidos frente a la semana anterior, registran un comportamiento al alza en los tres combustibles: diésel 1,9%, gasolina motor corriente 1,6% y Jet A1 50,5%.

° Para el cierre del mes de enero, se evidencia un comportamiento estabilizado sobre los 5,1 millones de galones día promedio tanto para el diésel, como para la gasolina motor corriente. Dichos comportamientos obedecen, en el caso del diésel a la reactivación de las actividades industriales y la movilización de maquinaria y transporte de carga. En cuanto a la gasolina motor, se registran reducciones ante los consumos del mes de diciembre como consecuencia de las medidas adoptadas a nivel nacional ante la disponibilidad de UCI's y los elevados reportes de contagio de COVID-19.

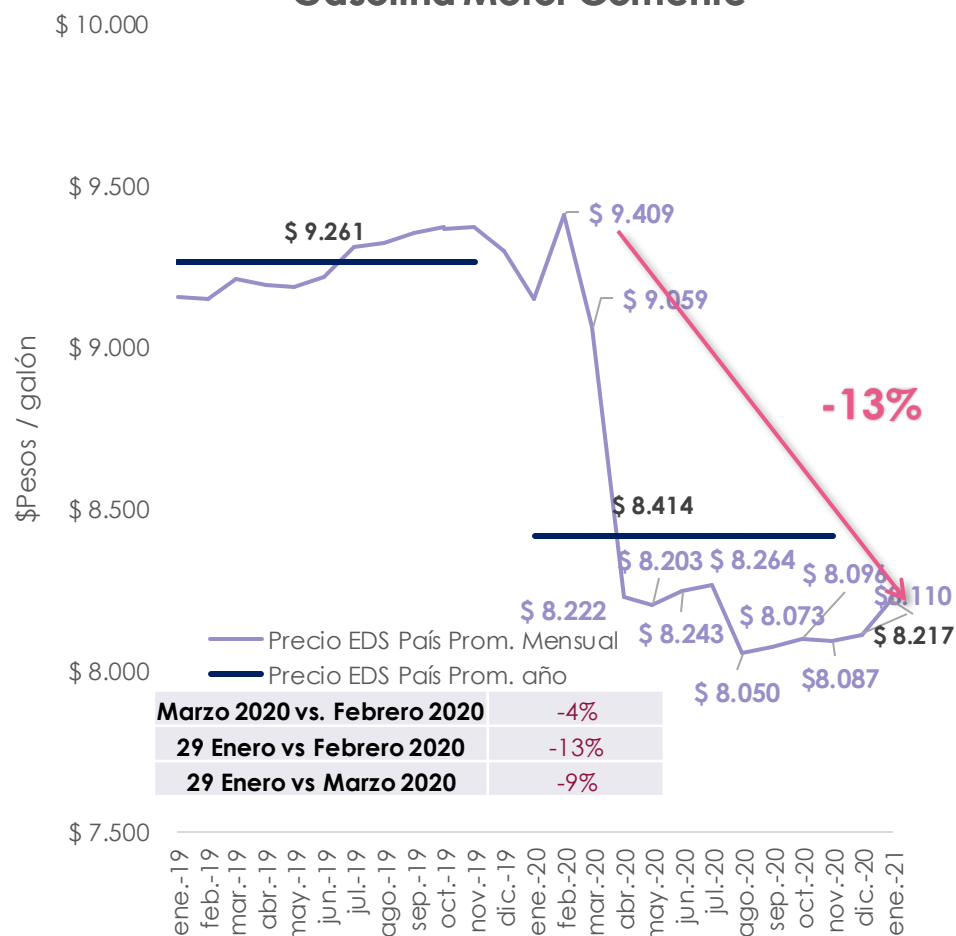
En cuanto al Jet, durante esta semana se reportaron consecutivamente dos despachos superiores al millón de galones, esta tendencia incremental y sostenida acerca los despachos a los registros de marzo de 2020.

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. El aumento de precio de los combustibles obedece a los comportamientos al alza de los indicadores internacionales de precio de los energéticos.

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

- Diésel: \$8.149
- GMC: \$8.127

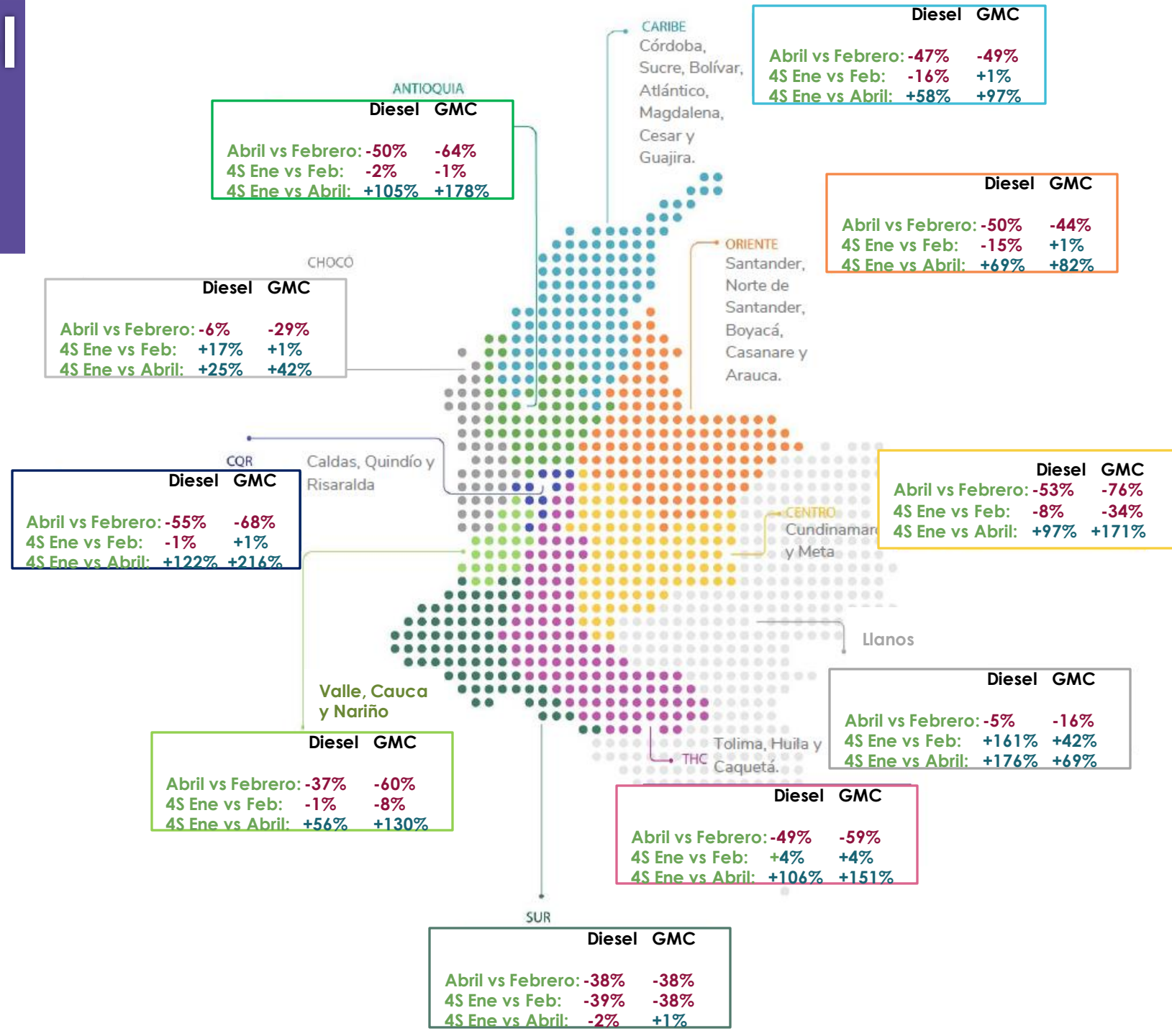
-Los precios promedio nacionales (\$/galón) reportados por las EDS, con corte al 29 de enero, son:

- Diésel: \$8.213
- GMC: \$8.217

- Para esta semana, los registros promedio de precio de las estaciones de servicio del país, comparados con respecto a la semana anterior, se redujeron 0,19% en el diésel y 0,11% para la gasolina motor corriente.

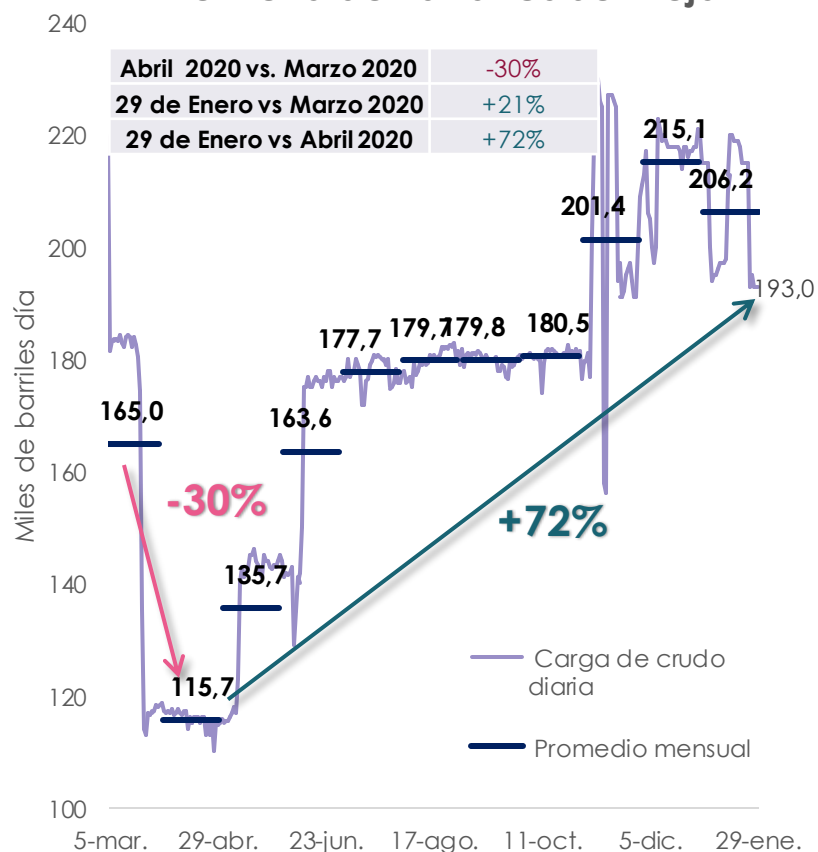
Demanda de diésel y gasolina por regiones

- Para el cierre del mes de enero de 2021, los consumos de combustibles reportan un comportamiento inferior al registrado en el mismo periodo de 2020. Se ratifica un menor escenario de consumo en comparación con el último trimestre del año anterior, sin embargo, se evidencian consumos superiores a los correspondientes a abril, periodo en el cual sufrió el mayor impacto la cadena de distribución de combustibles.
- El cierre de esta semana comparado con la tercera semana del mes de enero, para el caso del diésel, reporta un crecimiento promedio del 20% en 5 regiones: Antioquia, Centro, Eje Cafetero, Chocó y Llanos. Por otra parte, regiones como el Sur Occidente, Sur, Andina, Oriente y Caribe, registran una variación negativa cercana al 6%.
- En cuanto a la gasolina motor corriente, frente al cierre de la semana anterior, los despachos a las EDS incrementaron aproximadamente un 11% en regiones como: Antioquia, Centro, Chocó, Sur Occidente y Eje Cafetero. Las demás regiones presentan una contracciones promedio del 39%.

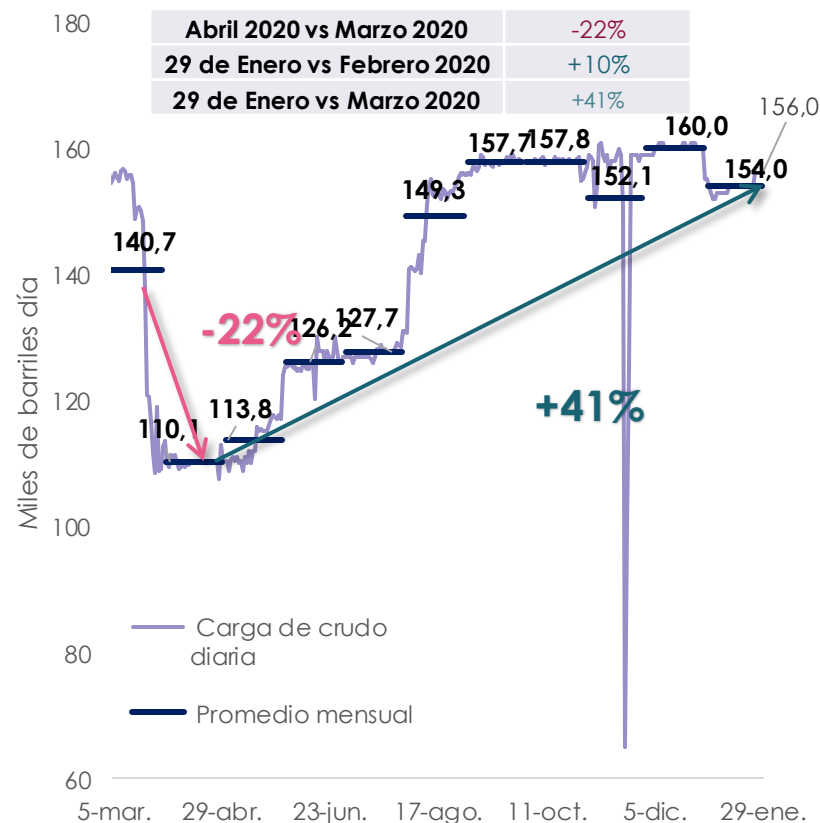


Carga de crudo en refinерías

Refinería de Barrancabermeja



Refinería de Cartagena

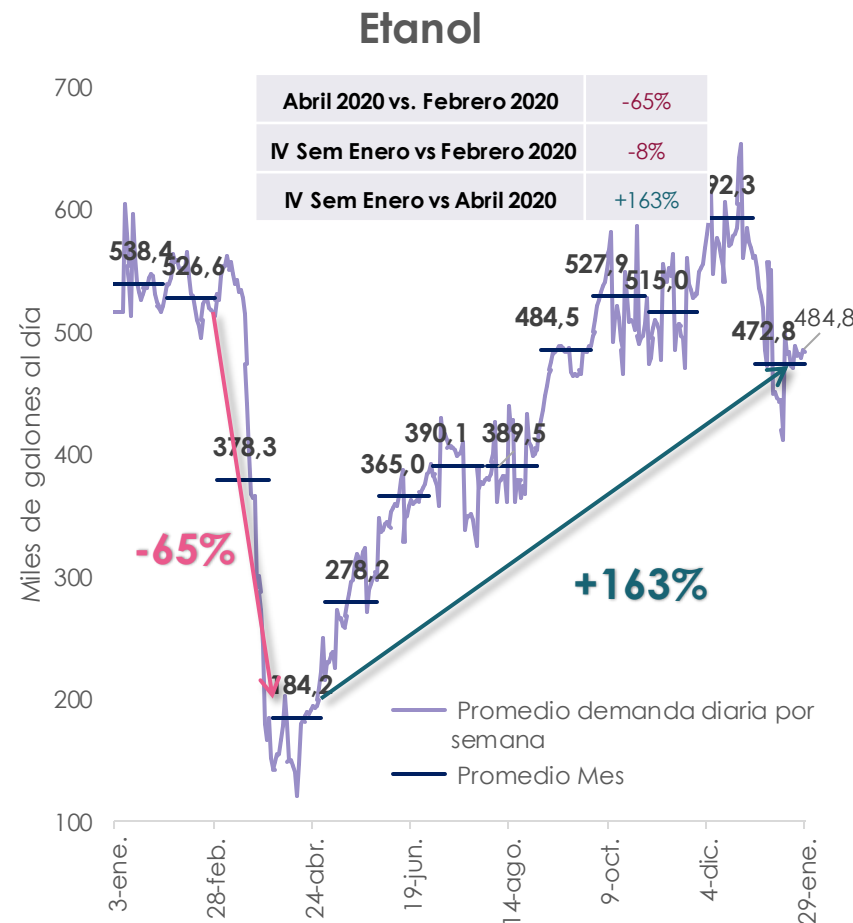
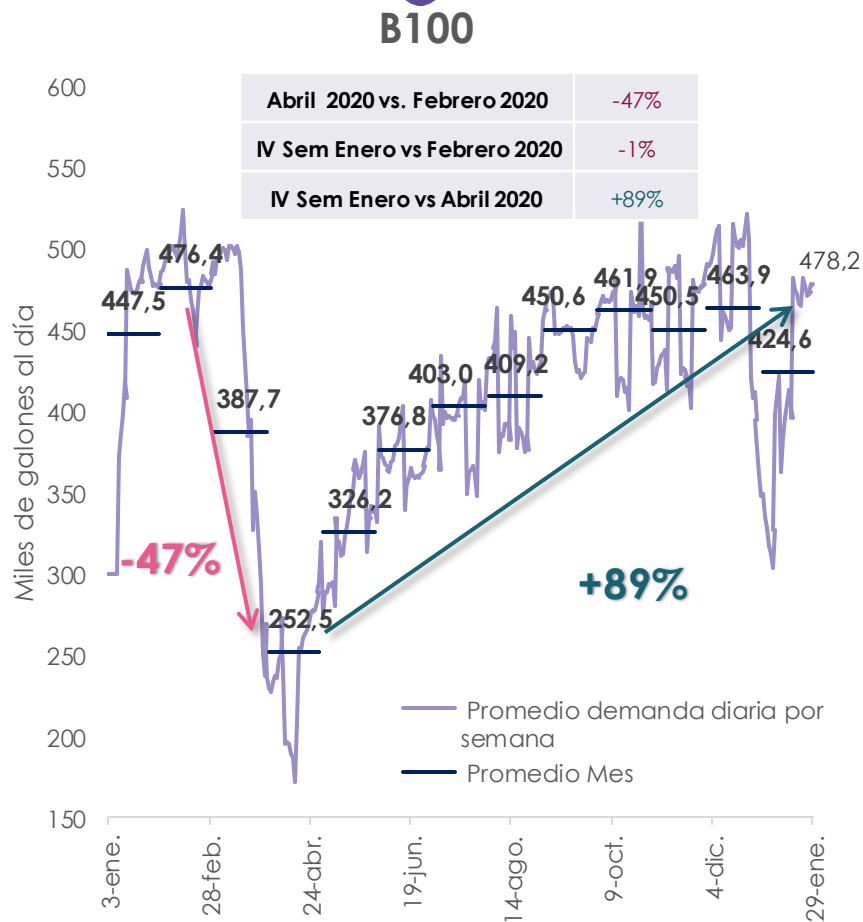


- Ante la demanda de combustibles líquidos, la refinерía de Cartagena ha mantenido, **en promedio**, niveles de carga cercanos a los **150 kbbs/día al cierre del mes de diciembre**,

- De igual forma, en la refinерía de Barrancabermeja se presentaron niveles de carga promedios **en la semana**, cercano a **200 kbbs/día**, observamos una contracción cercana al 10% en la carga registrada al cierre de la semana pasada.

- Las reducciones de carga de crudo de la Refinería de Barrancabermeja, obedecen a las reducciones en las compras y nominaciones proyectadas por los agentes de la cadena, con motivo de las reducciones en el consumo de combustibles fósiles a nivel nacional debido al crecimiento de los casos de contagio de COVID19.

Demanda de biocombustibles



- Los consumos para la última semana del mes de enero vs. los consumos del mes de abril 2020, han **recuperado** su nivel en un **89%** para el biodiesel y un **163%** para el etanol.
- Los consumos promedio día de biocombustibles para la cuarta semana del mes de enero, presentaron un incremento frente a la semana anterior, del **2,6%** en el biodiésel y del **3,2%** en el etanol.
- Basados en el comportamiento de los combustibles líquidos a nivel nacional, se evidencia una estabilización del consumo de b100 para mezclas con diésel ante la regularidad de las operaciones industriales y transporte de carga.
- Con Respecto al etanol, ante las medidas restrictivas impuestas por las autoridades locales para el control del COVID-19, se evidencia una reducción representativa frente al mes de diciembre 2020. Sin embargo, se sostiene en niveles cercanos a los observados en septiembre 2020.

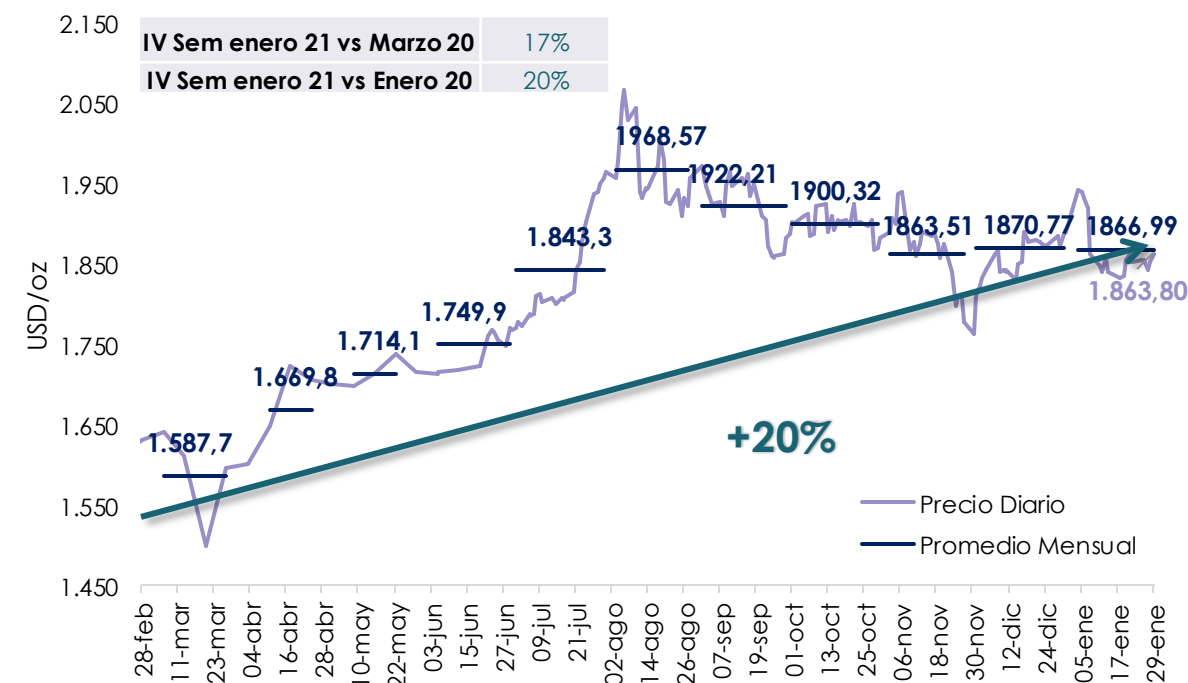
Precios Internacionales y Sector Minero en Colombia

Semana 23 - 29 Enero

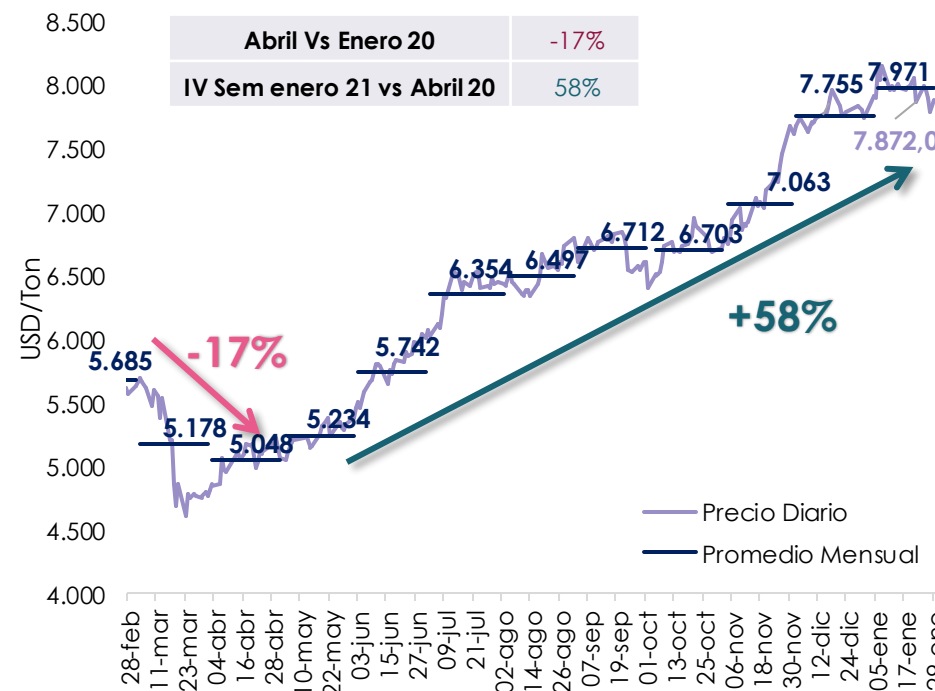
1. **La cuarta semana del año el precio del oro se ubicó en 1.863 USD/oz**, manteniéndose por debajo de los 1.900 USD/Oz y con tendencia al alza. Presentó un alza de 0,6% con relación al precio de cierre de la semana anterior. El promedio para la cuarta semana del mes de enero del 2021 llega a **1.866,99 USD/oz**.
2. **El precio del cobre continúa con tendencia al alza**. El promedio de la cuarta semana del año se sitúa en **7.971 USD/Ton**, superior al reportado en diciembre en 3% y con un incremento del 58% desde el mes de abril de 2020.
3. **El precio promedio mensual del carbón térmico en la cuarta semana del mes de enero llega a 55,1 USD/Ton**. La semana transcurrió con **tendencia al alza**, representando un aumento del 13,4% 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 de 2020 y a la cuarta semana del mes de enero del 2021**. Durante esta semana se situó en **110 USD/Ton**, superior en 2% al reportado al cierre de diciembre.
5. **En la cuarta semana del mes el promedio del precio del níquel se sitúa en 17.847 USD/Ton**, superior al reportado en diciembre en 6% y siendo el más alto registrado en comparación al año inmediatamente anterior. **El incremento del precio promedio desde mayo a la fecha es de 52%**. La tendencia sigue siendo al alza.

Escenario internacional de precios: Oro y cobre

Oro



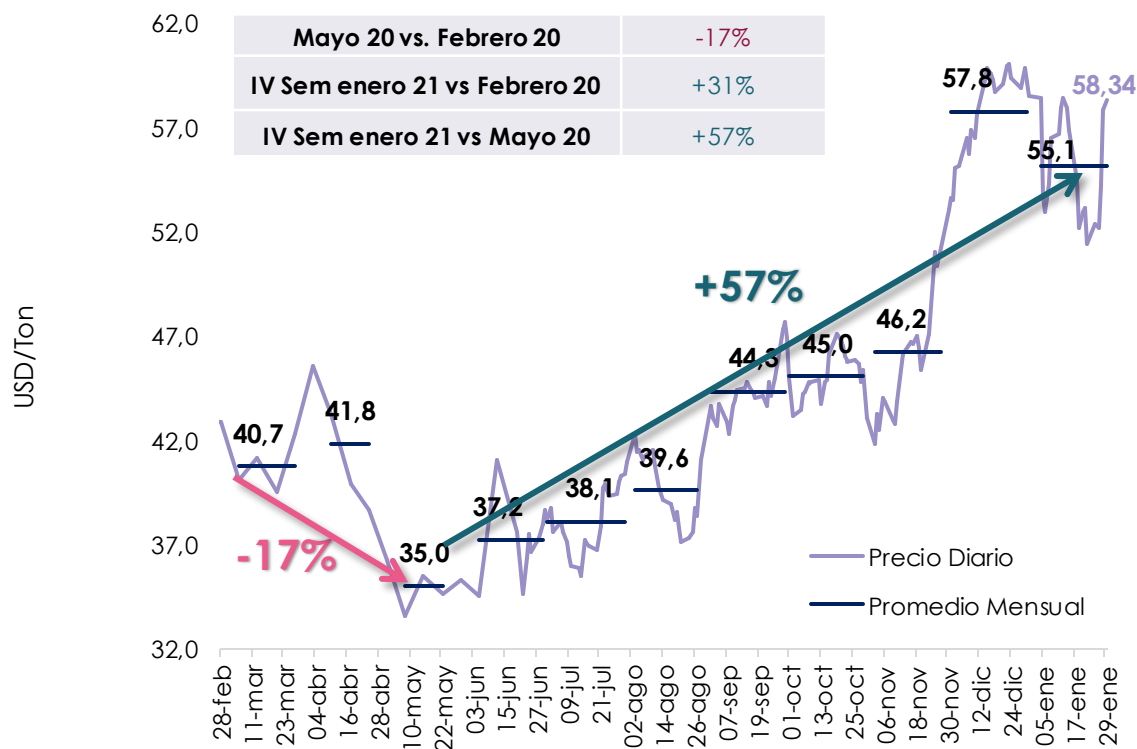
Cobre



- El precio del **oro** se ha mantenido estable en la cuarta semana 2021, el promedio mensual se situó en **1.866,99 USD/oz**, inferior al reportado en diciembre en 0,2%.
- El precio del **cobre** presentó un **incremento del 58%** de abril 2020 a enero del 2021. El promedio del mes se sitúa en **7.971 USD/Ton**, superior al reportado en diciembre en 3%.

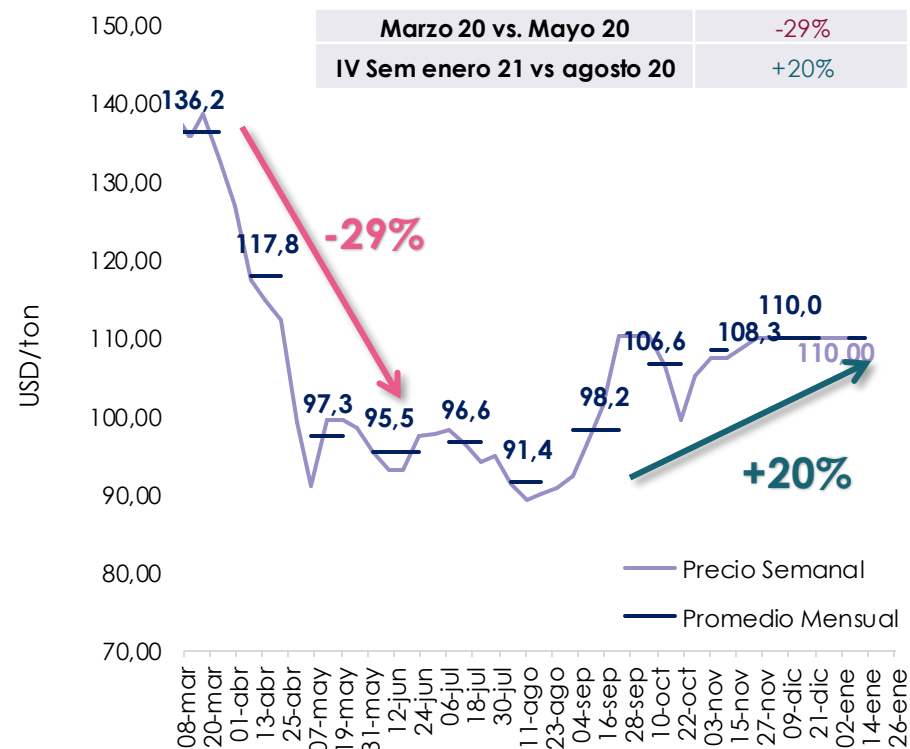
Escenario internacional de precios: Carbón térmico y metalúrgico

Carbón térmico



Fuente: UPME. Datos a 29 de enero 2021 – Carbón Térmico: Carbón ARA 600Kcal NAR cif – Londres Cierre

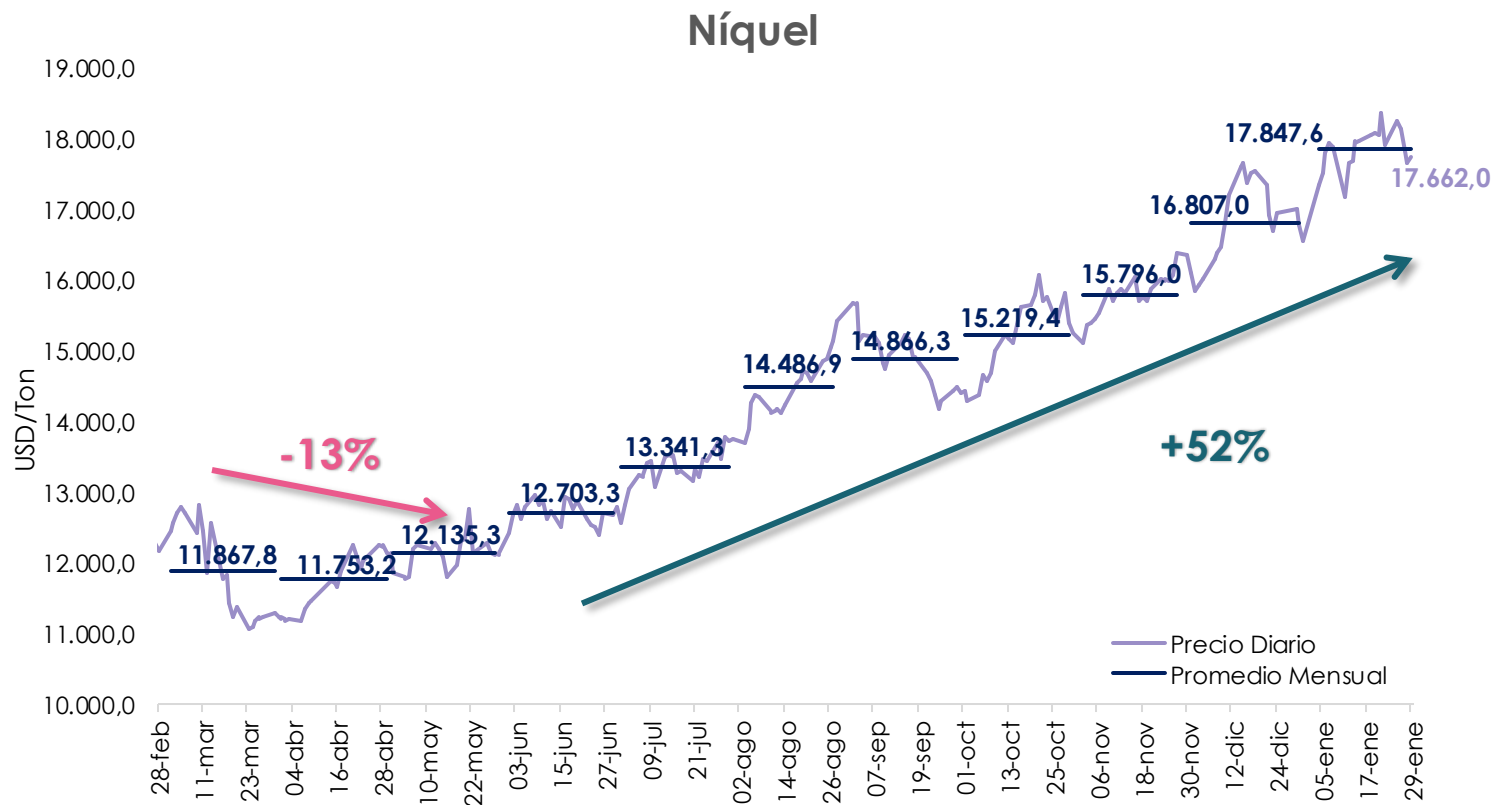
Carbón Metalúrgico



Fuente: UPME. Datos a 26 de enero 2021 – Metallurgical Coal mid-vol fob Colombia (USD/t)

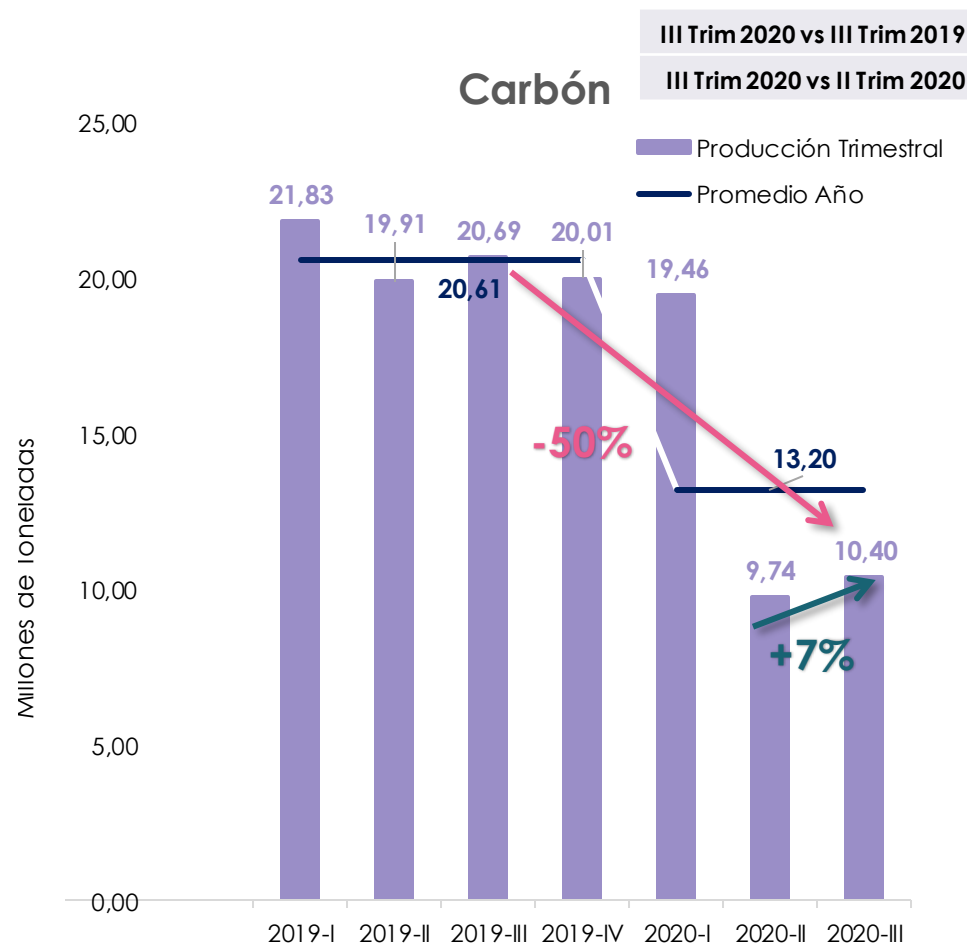
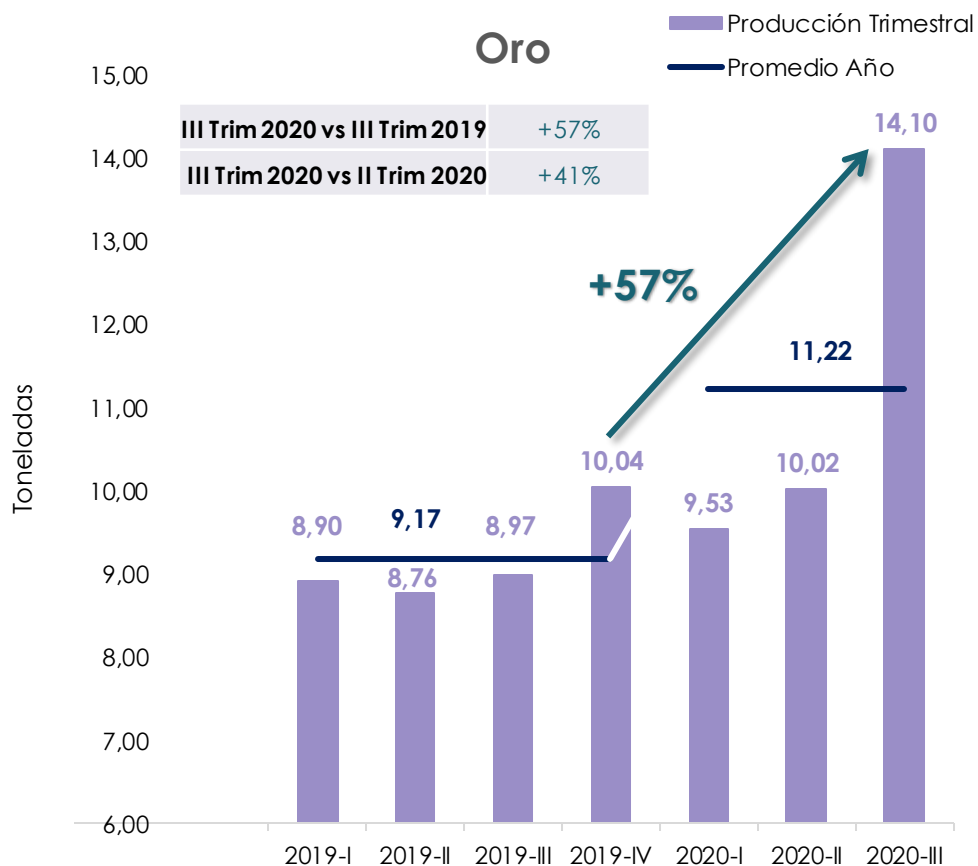
- El precio del **carbón metalúrgico** tuvo una caída del 29% de enero a mayo en el 2020. De agosto a la cuarta semana del año 2021 tuvo un **incremento del 20%**. En enero del 2021 se situó en **110 USD/Ton**, superior al reportado en diciembre en 2%.
- El precio del carbón térmico cierra la semana con un valor de **51,42 USD/Tn.** un 9.5% menor al cierre de la semana anterior.

Escenario internacional de precios: Níquel



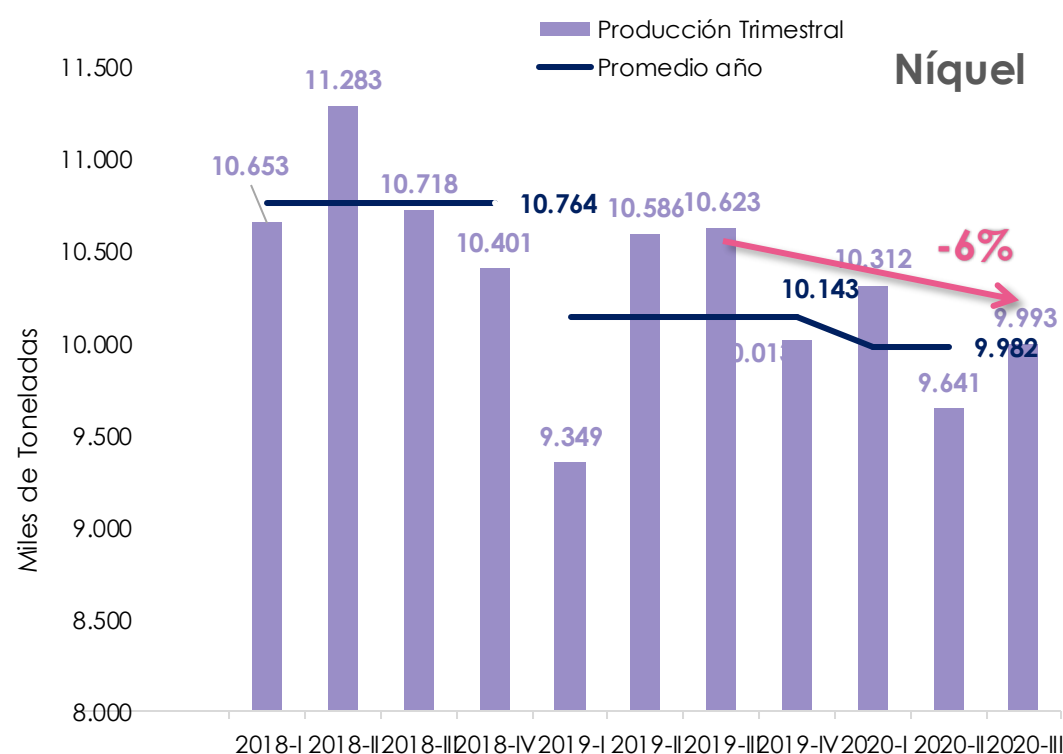
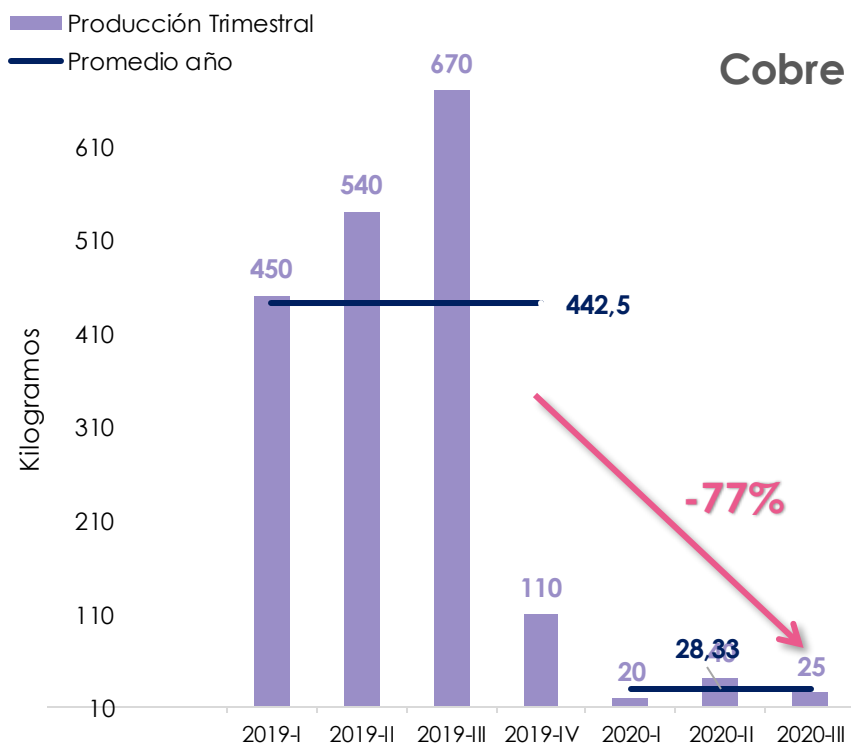
- En 2020 el precio del **níquel** tuvo una caída del 13% en el periodo de enero a abril. De mayo a la cuarta semana del 2021 ha tenido una **recuperación del 52% en su promedio mensual, alcanzando el precio más alto.**
- En la cuarta semana de enero 2021 el promedio se sitúa en **17.847,6 USD/Ton**, superior al reportado en diciembre 2020 en 6%.

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%**.