

Reporte Semanal

Mina de datos de la reactivación sostenible de Colombia

Ministerio de Minas y Energía

Semana 6 – 12 Febrero 2021

Resumen Enero: Energía Eléctrica



174,1 \$/kWh

161,3 \$/kWh
Diciembre 2020

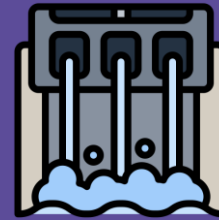
Precio bolsa
promedio



**5.938
GWh-mes**

-2,9 % vs. Diciembre 2020
-3 % vs. Enero 2020

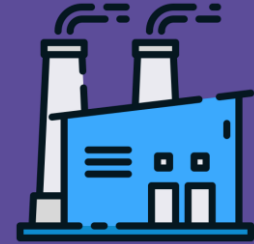
Demanda



62,8 %

71,9%
31 Diciembre 2020

Volumen útil
embalse
Enero 31



**37,9
GWh/día**

+1,4 % vs. Diciembre 2020
-37,2 % vs. Enero 2020

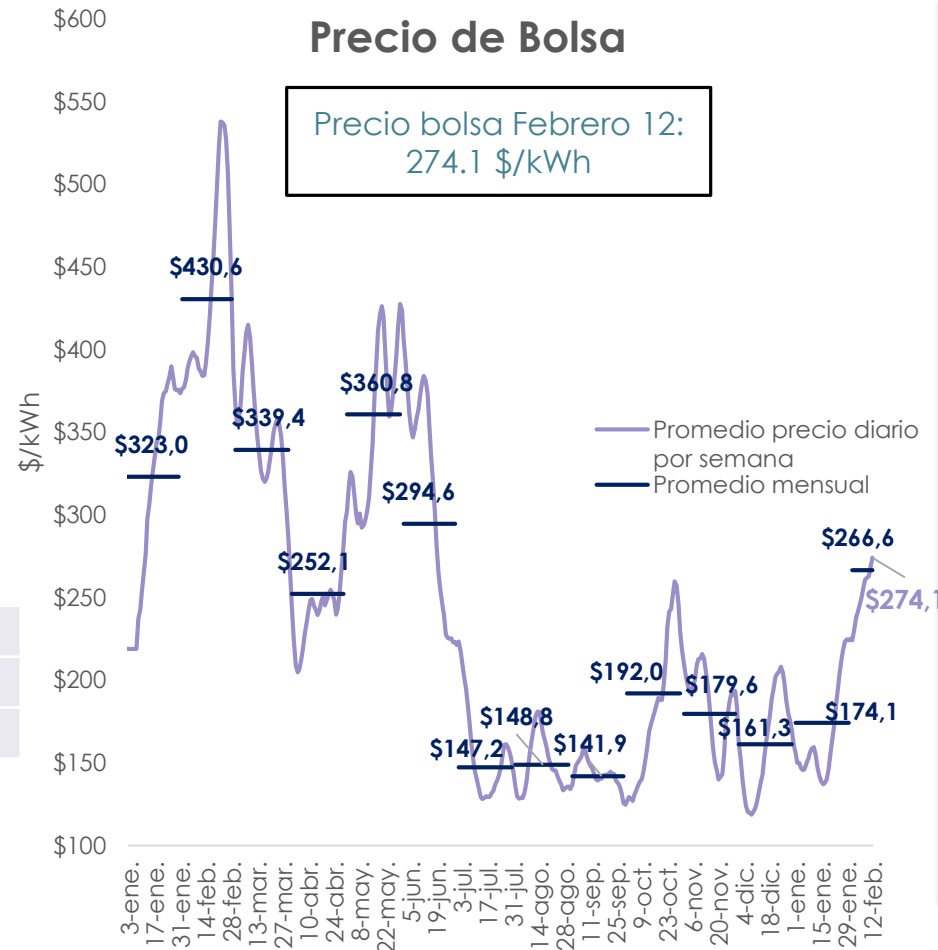
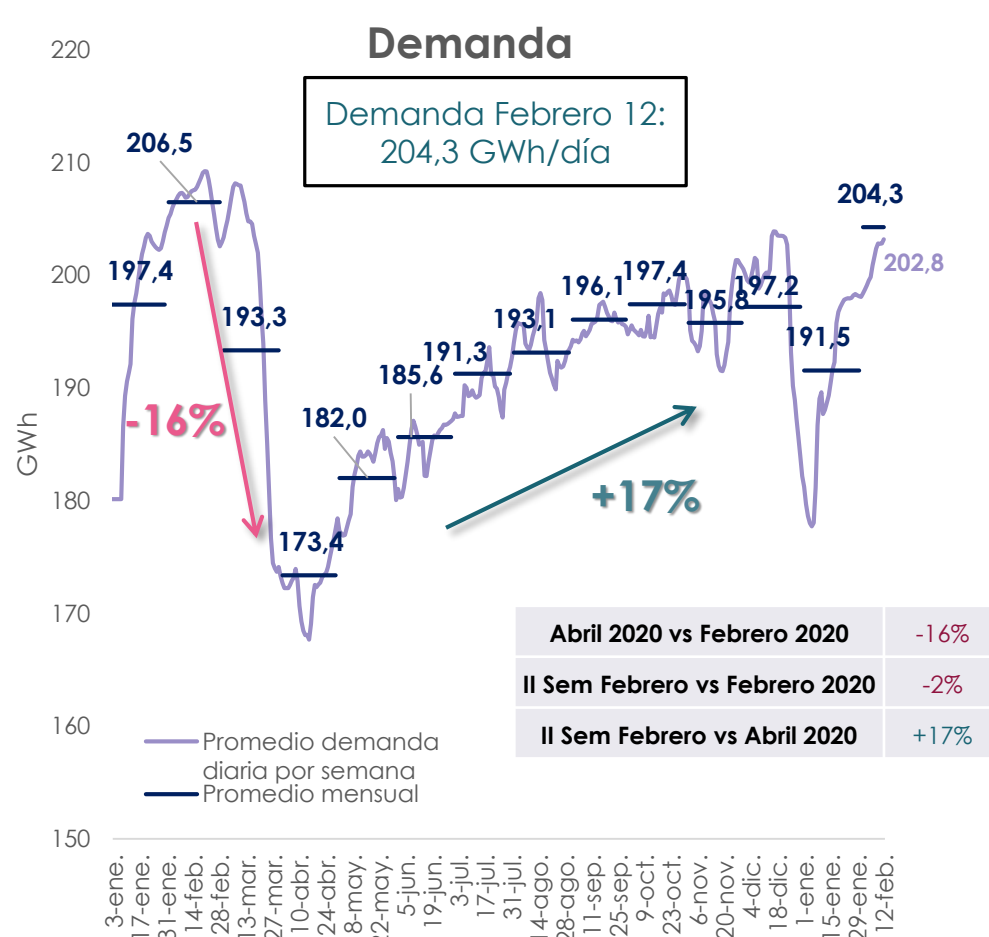
Generación térmica
promedio mes

Sector Eléctrico y Gas Combustible

Semana 6- 12 Febrero

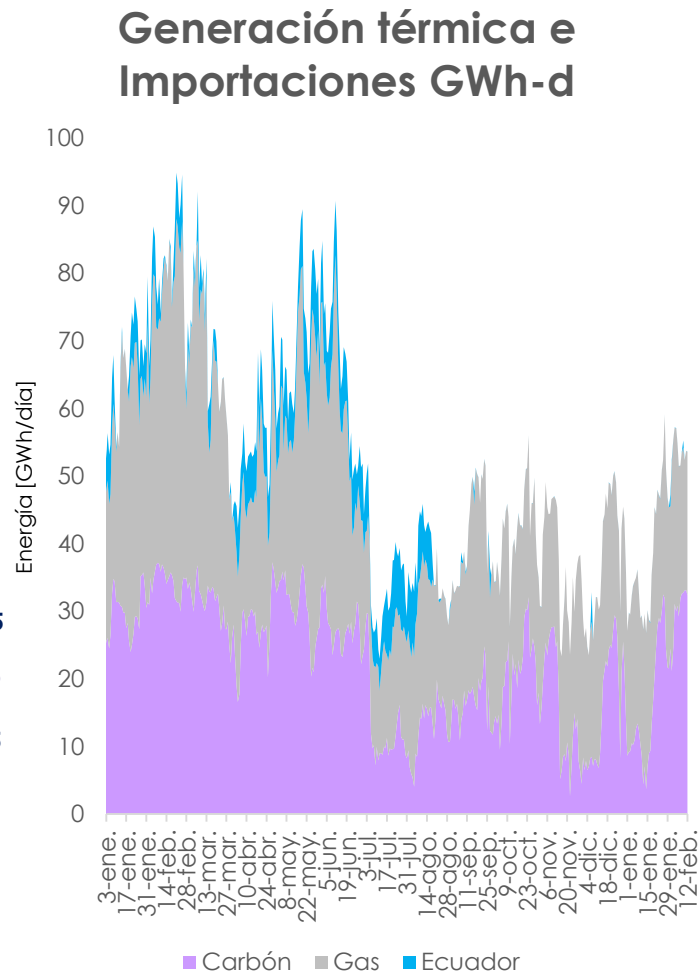
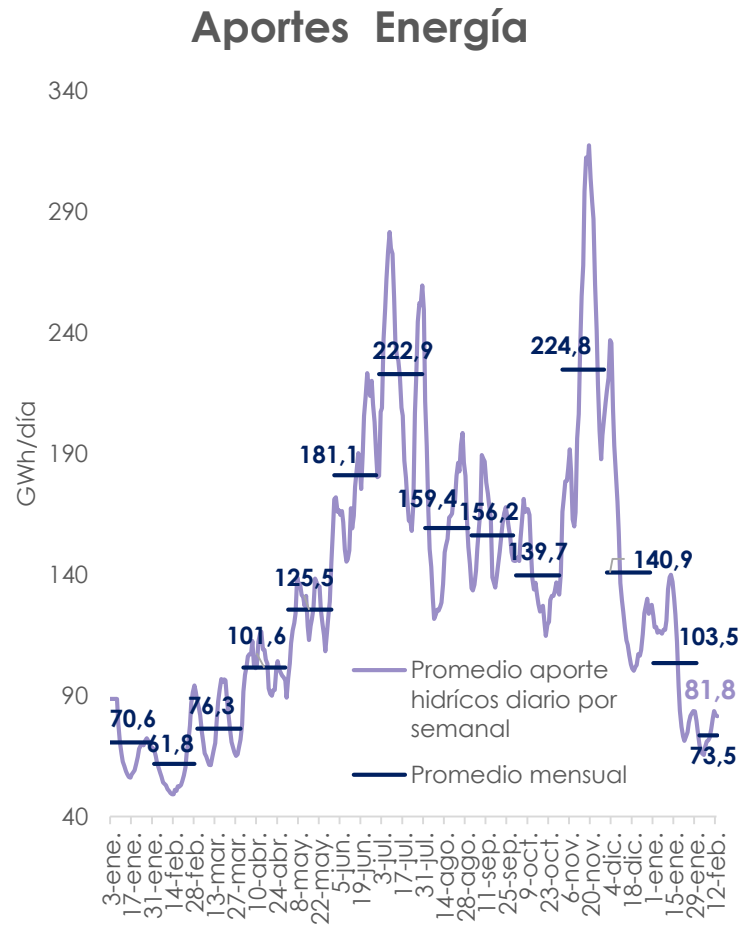
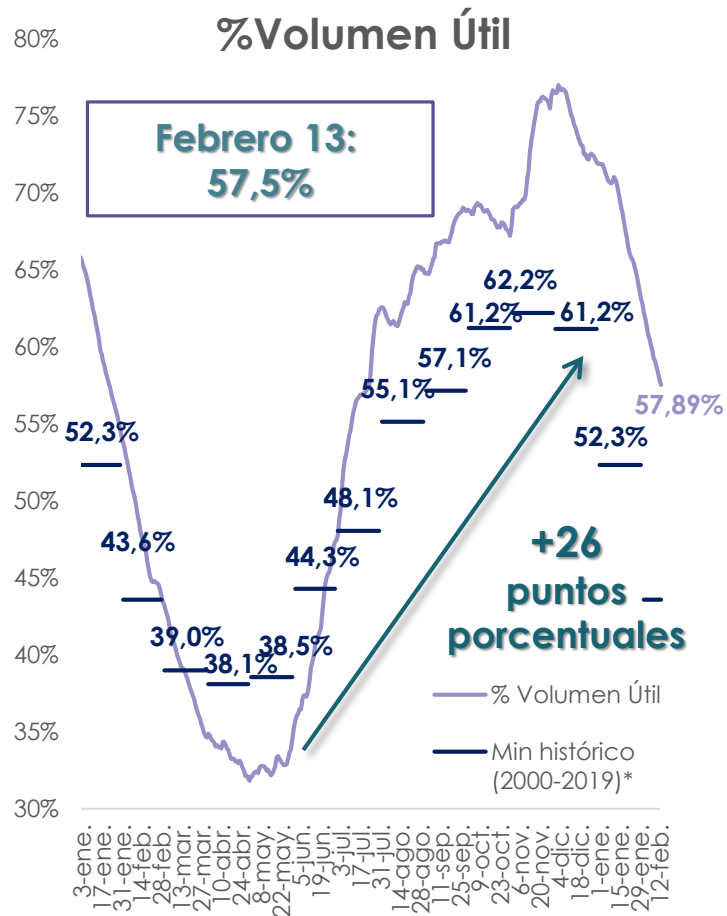
- 1. La demanda de energía eléctrica en la II semana de febrero fue en promedio 203,2 GWh/día, aumentando 1,68% frente a la semana anterior.** Se observa también un aumento de 17% frente a la demanda de abril 2020, aunque todavía es 2% menor a la registrada para el mismo periodo, antes de la pandemia.
 - La demanda promedio de los días hábiles de esta semana (5 días) fue de **207,9 GWh/día**, registrando un aumento de 1% frente a los días hábiles de la semana anterior (5 días) que fue en promedio de 205.8 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 Guaviare, Caribe y Centro evidencian los mayores crecimientos 5,3%, 3,7% y 1,6%, respectivamente.
- 2. El embalse agregado a 12 de febrero se ubicó en 57,89%.** Disminuyó 2,6 puntos porcentuales frente a la semana anterior y se ubica 10 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 II semana de febrero se ubicó en 248 GBTU/día,** presentando consumos estables respecto de 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 II semana de febrero fue en promedio 274 \$/kWh, presentando un aumento de 29 \$/kWh frente a la semana anterior,** comportamiento que obedece al aumento de la generación térmica, la cual fue en promedio 52,9 GWh/día. Los aportes hídricos fueron en promedio 81,8 GWh/día para esta semana.

Demanda y Precio de Energía – Sistema Interconectado



- El **precio en bolsa** para la II semana de febrero **aumentó**, ubicándose en **promedio en \$274/kWh, \$29/kWh** mayor al de la semana anterior.
- La **demanda** en la II semana de febrero **aumentó**, situándose en **promedio para los días hábiles en 204,3 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

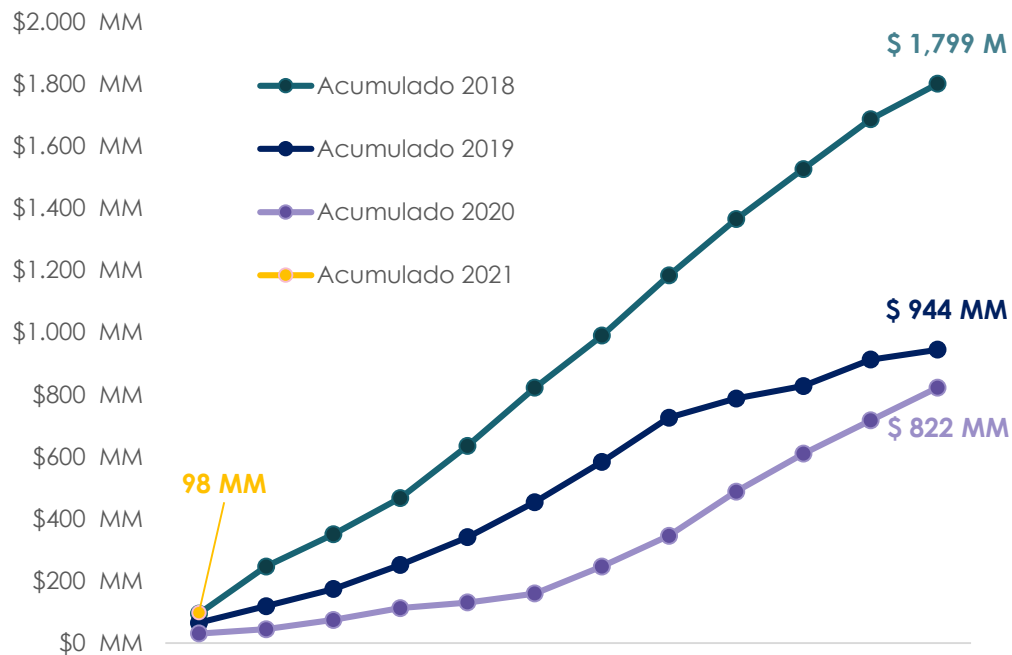


- El nivel del embalse disminuyó, ubicándose a **57,9%** a 12 de febrero
- Los aportes hídricos en energía fueron en promedio **81,8 GWh/día**, aumentaron un **19%** frente a la semana anterior.
- La generación térmica fue en promedio **52,9 GWh/día**, aumentó **0,8%** frente a la semana anterior.

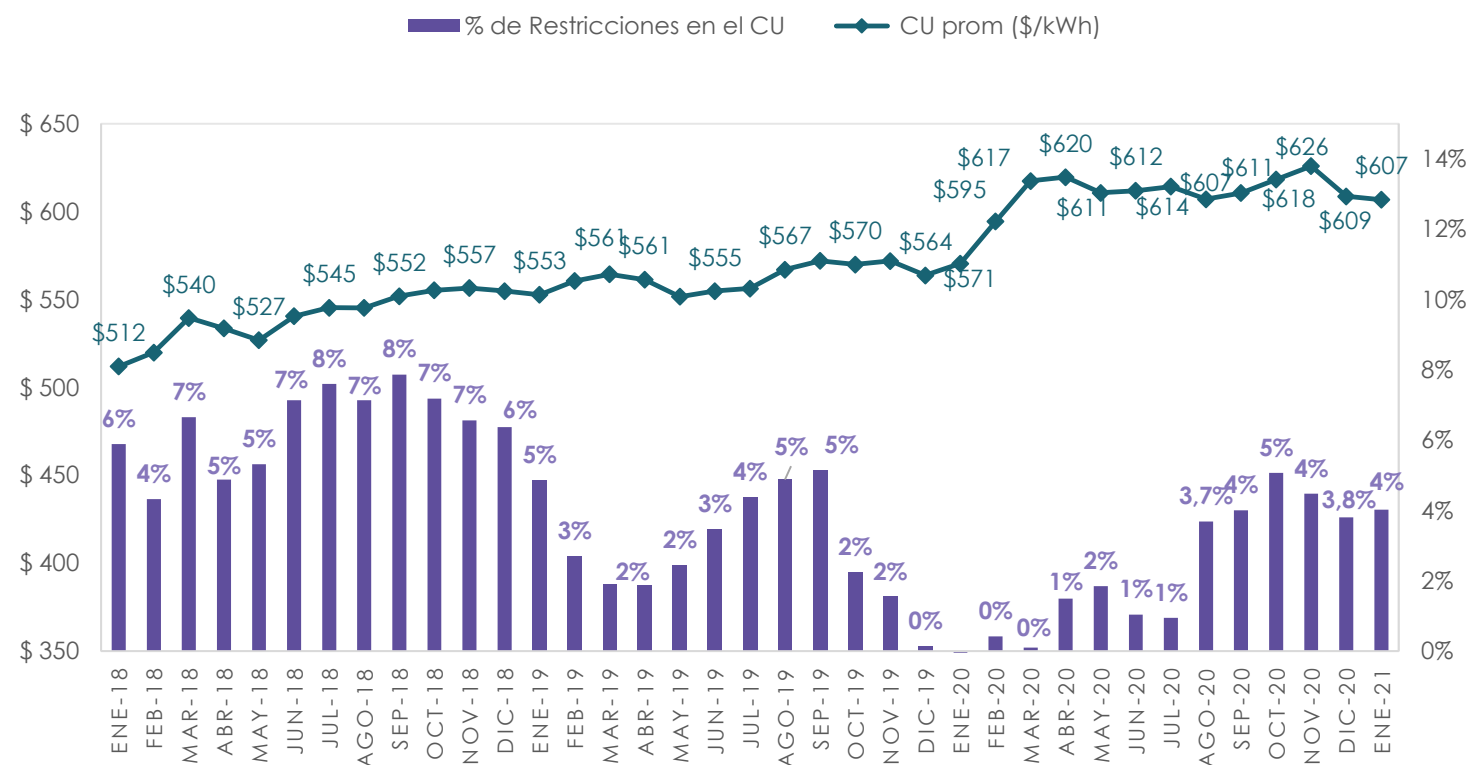
Evolución de las Restricciones de Red

Fuente: XM. Datos a enero 15

Restricciones sin alivio acumuladas



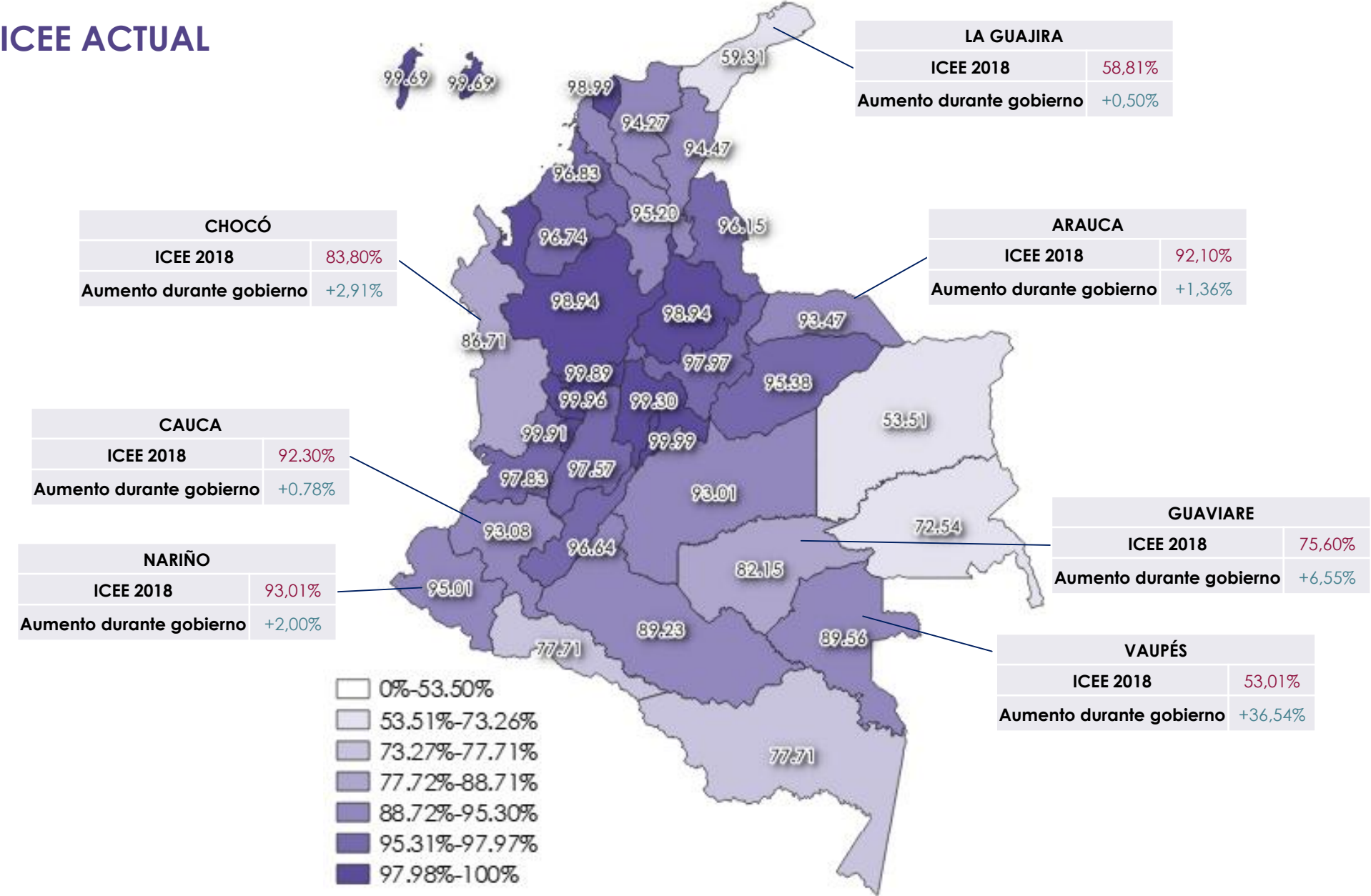
Evolución Costo Unitario restricciones % del CU



- 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.

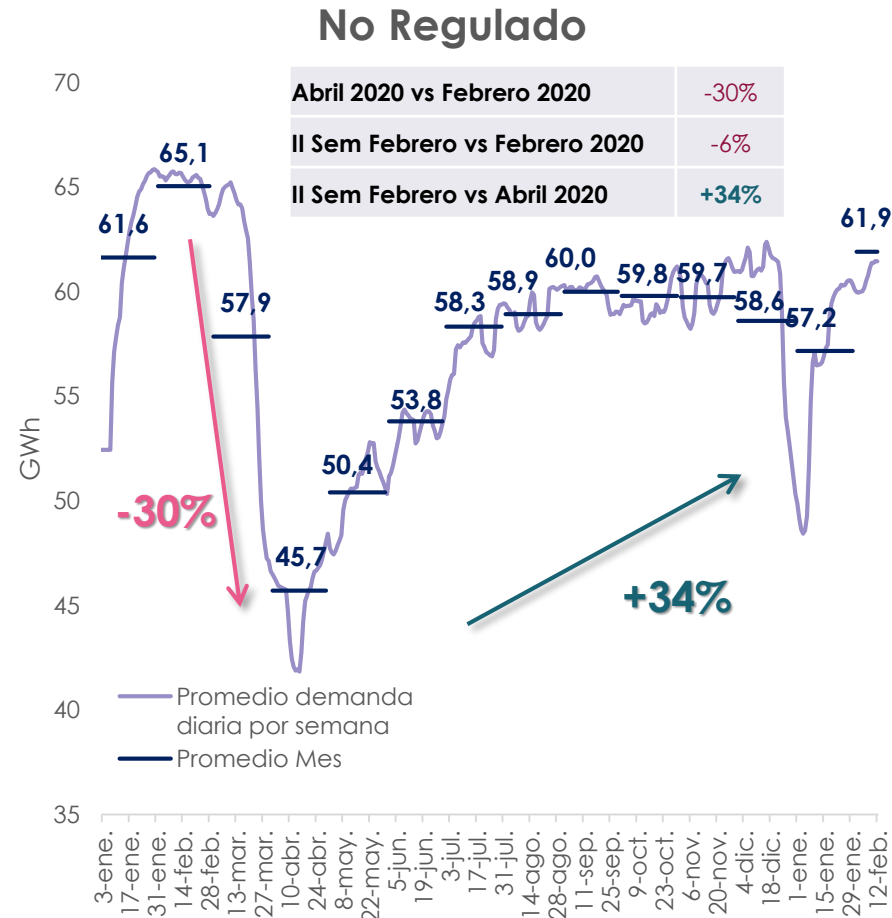
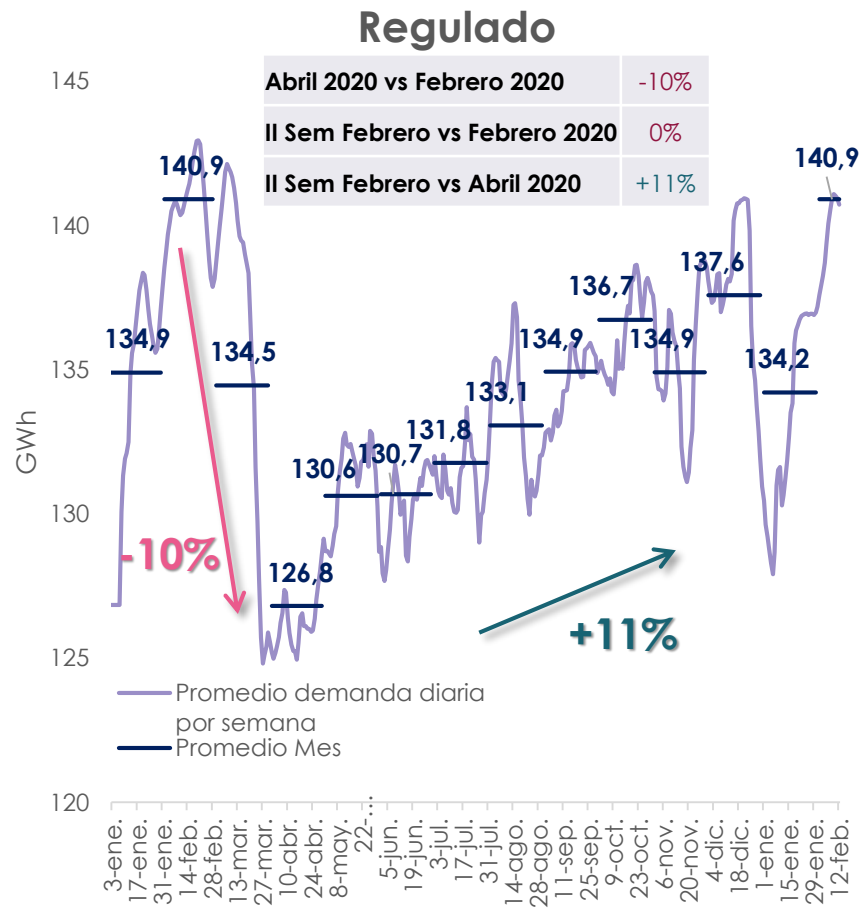
COBERTURA DE ENERGÍA ELÉCTRICA

ICEE ACTUAL



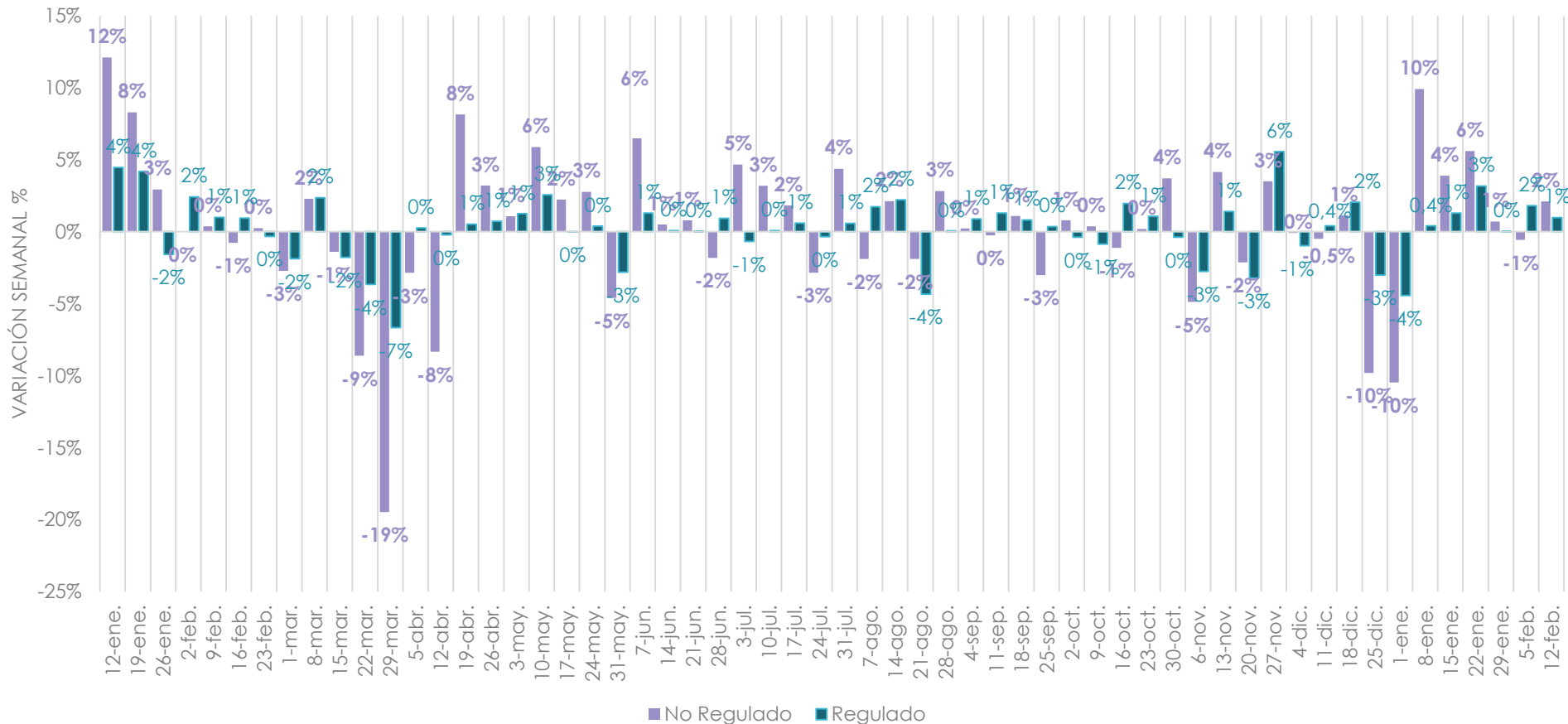
- Índice de cobertura de energía eléctrica nacional actual: **96,85%**.
- En este gobierno se ha dado acceso al servicio de energía eléctrica a **45.560 usuarios**.
- Ha tenido un aumento nacional del 2018 a la fecha de **0,31%**.

Demanda de Energía – Regulada y No Regulada



- 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.

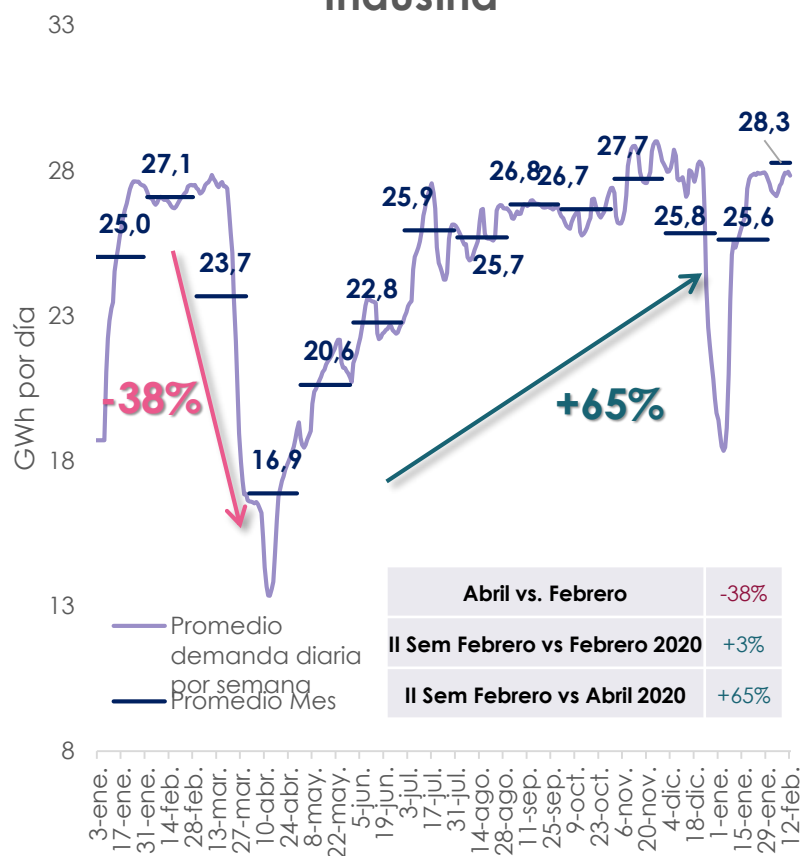
Demanda de Energía – Regulada y No Regulada por semana



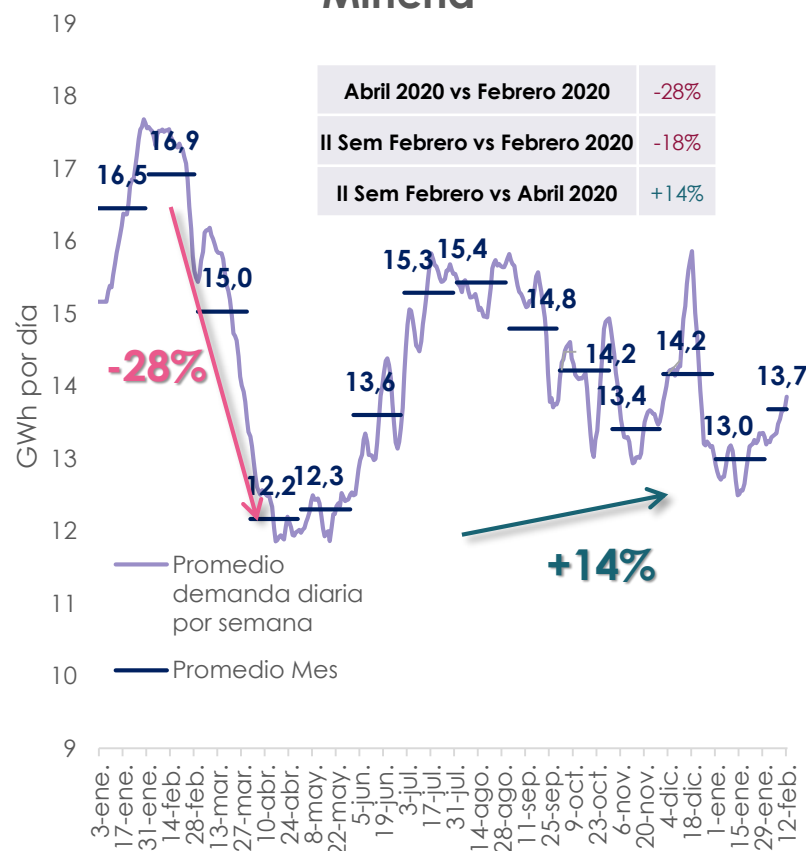
○ Desde el punto de vista de **variación inter semanal**, la demanda Regulada y No Regulada presentan un **incremento del 1% y 2% respectivamente**.

Demanda de Energía – por sectores

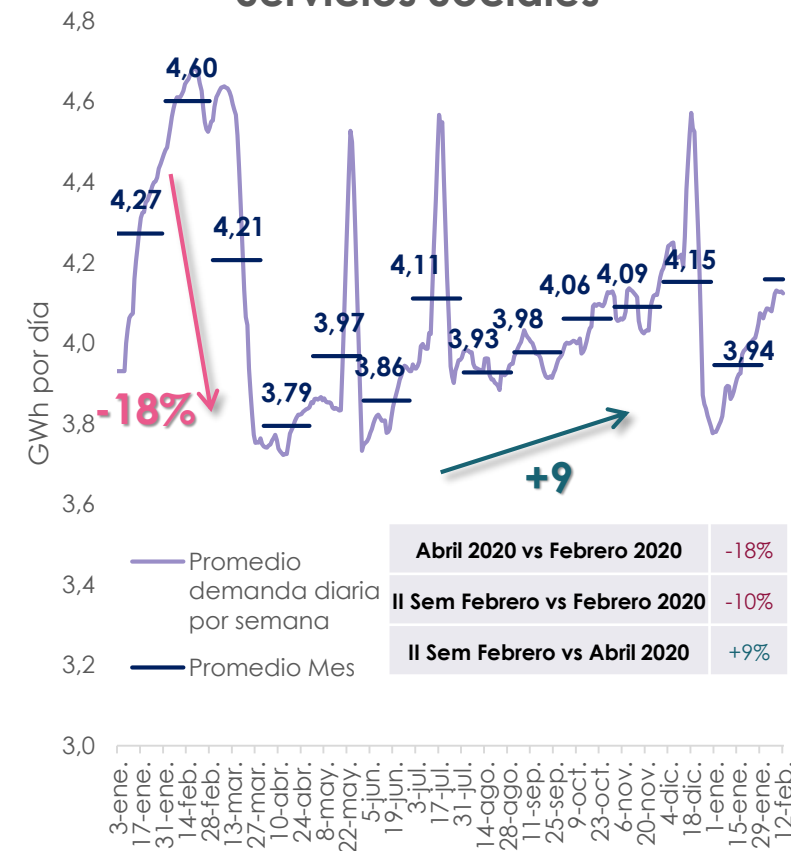
Industria



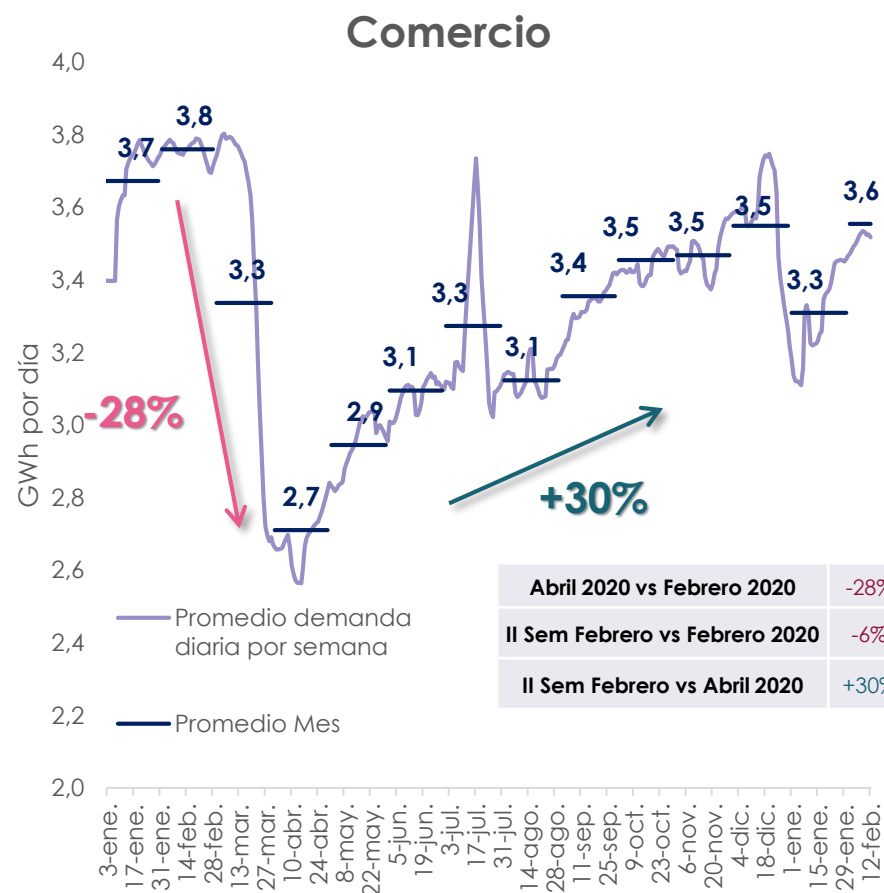
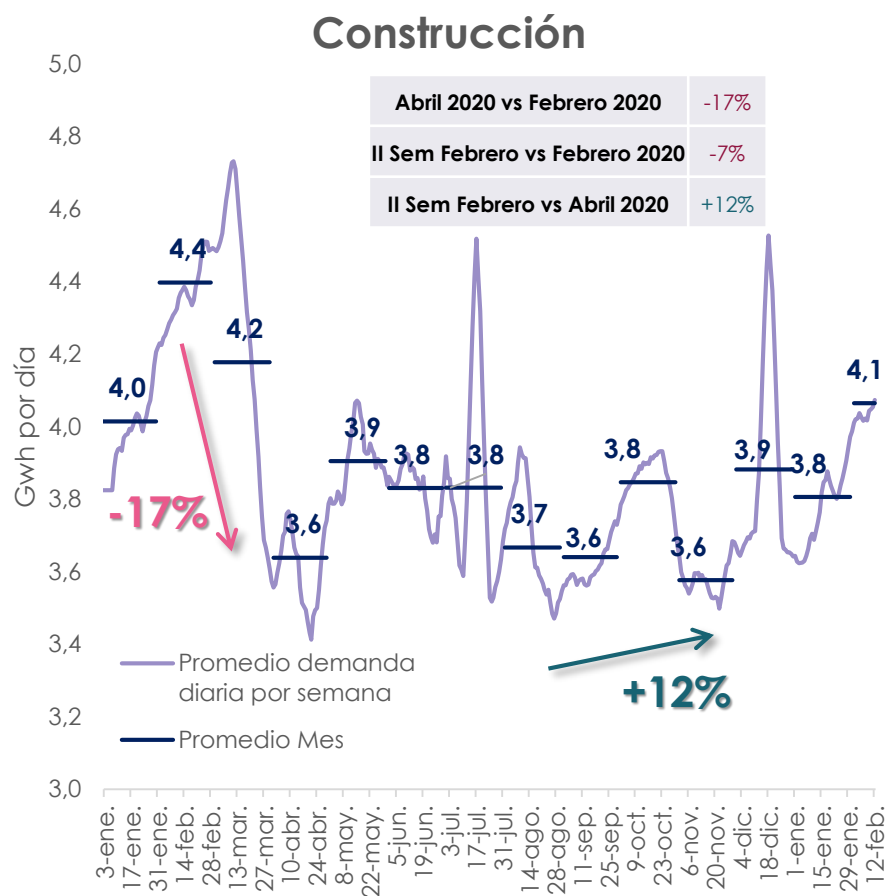
Minería



Servicios Sociales



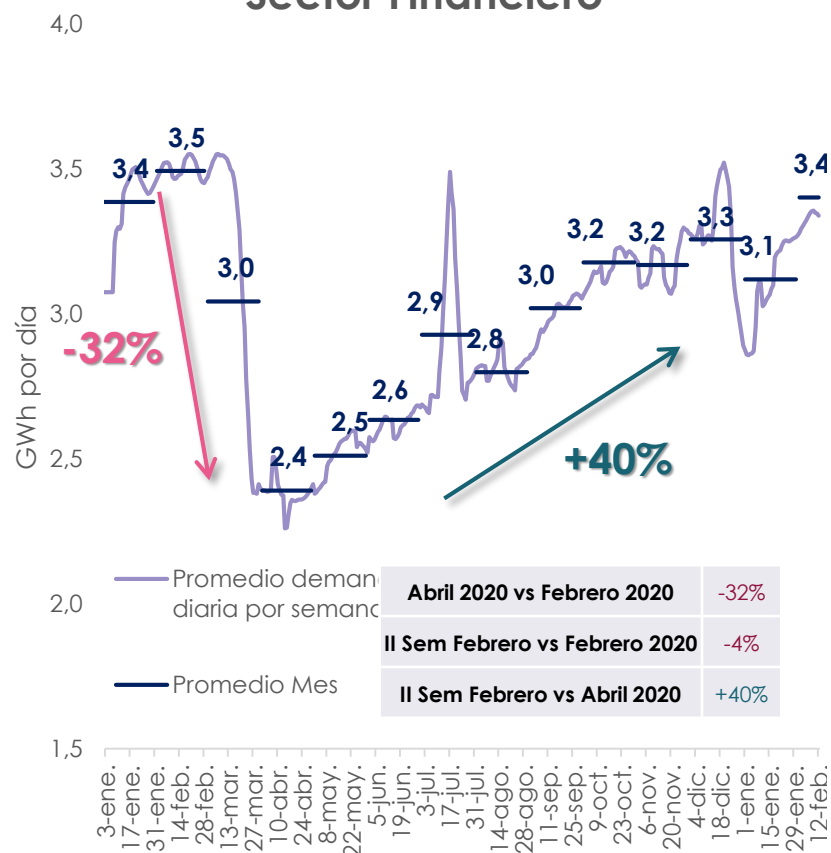
Demanda de Energía – por sectores



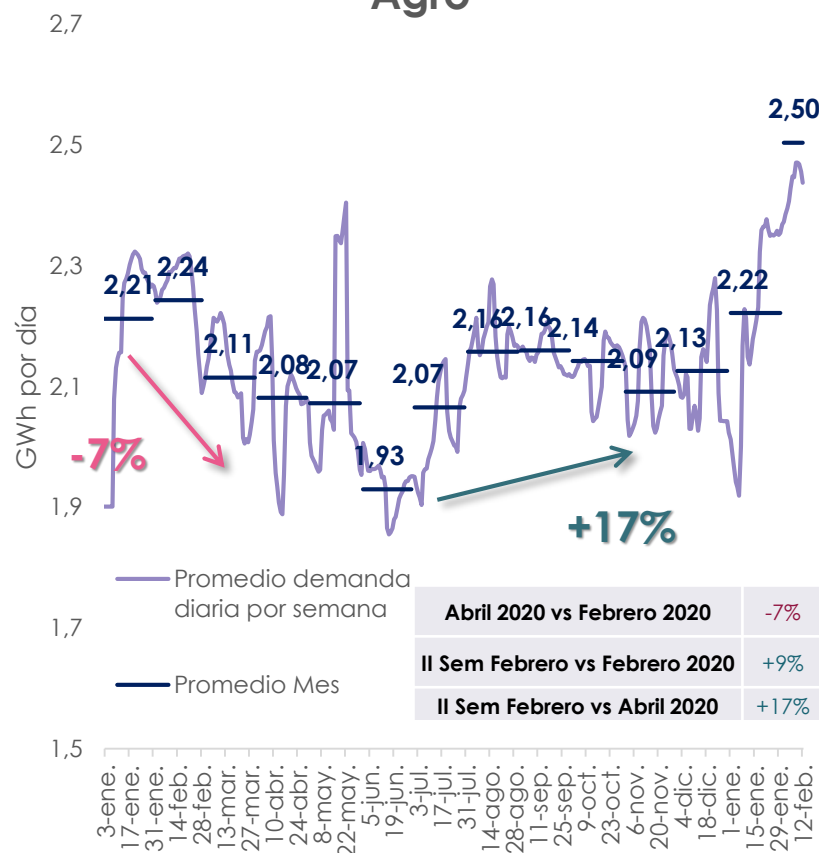
○ Frente a la semana anterior, el consumo de energía de los sectores Construcción y Comercio evidencian un **aumento** de 2,2% y 0,2% respectivamente.

Demanda de Energía – por sectores

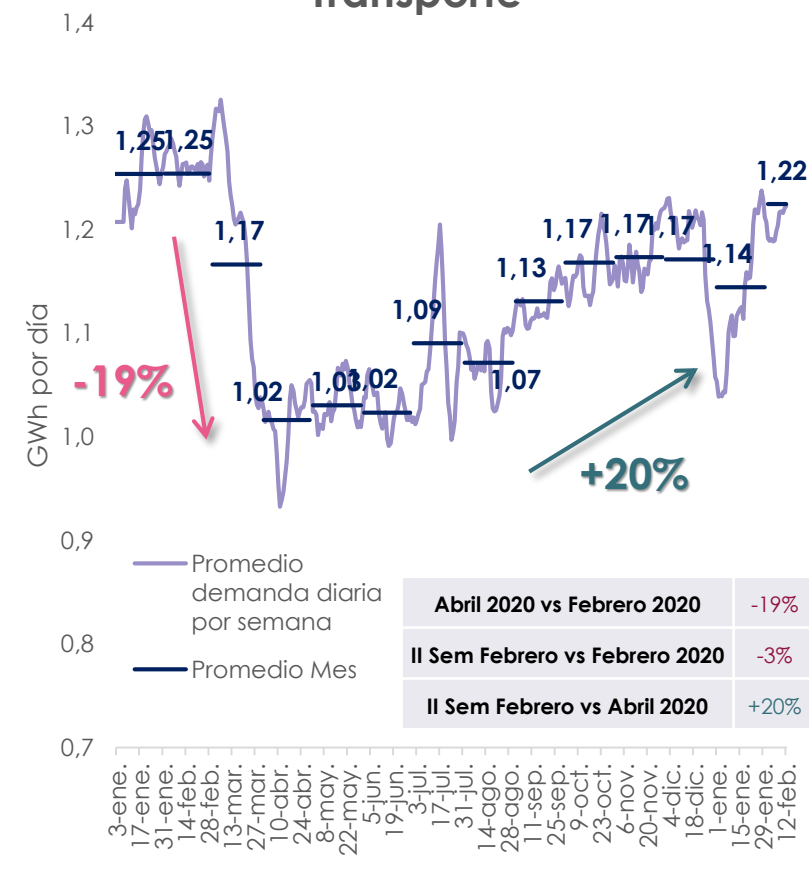
Sector Financiero



Agro



Transporte



Fuente: XM. Datos a Febrero 12

○ Los sectores Financiero y Agro y Transporte evidencian un **crecimiento** de 0,4% y 0,4% y 2,8% respectivamente, **frente a la anterior semana**.

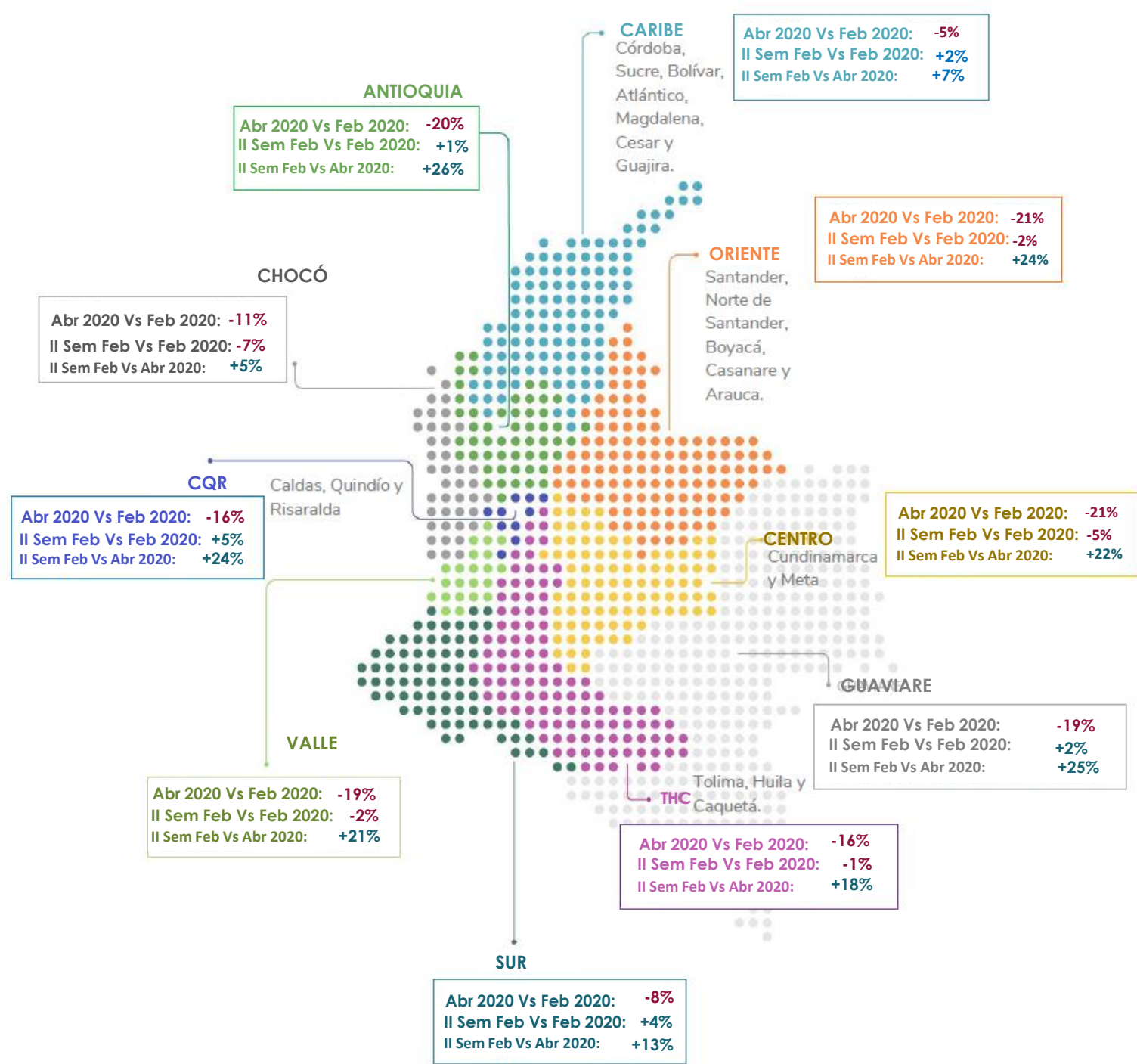
Demanda de Energía, por regiones

- 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, Guaviare y Oriente**.
- Frente a la semana anterior, la demanda en la mayoría de regiones evidencia un leve **crecimiento**, siendo las regiones de mayor crecimiento **Guaviare, Caribe y Centro** con 5,3%, 3,7% y 1,6%.

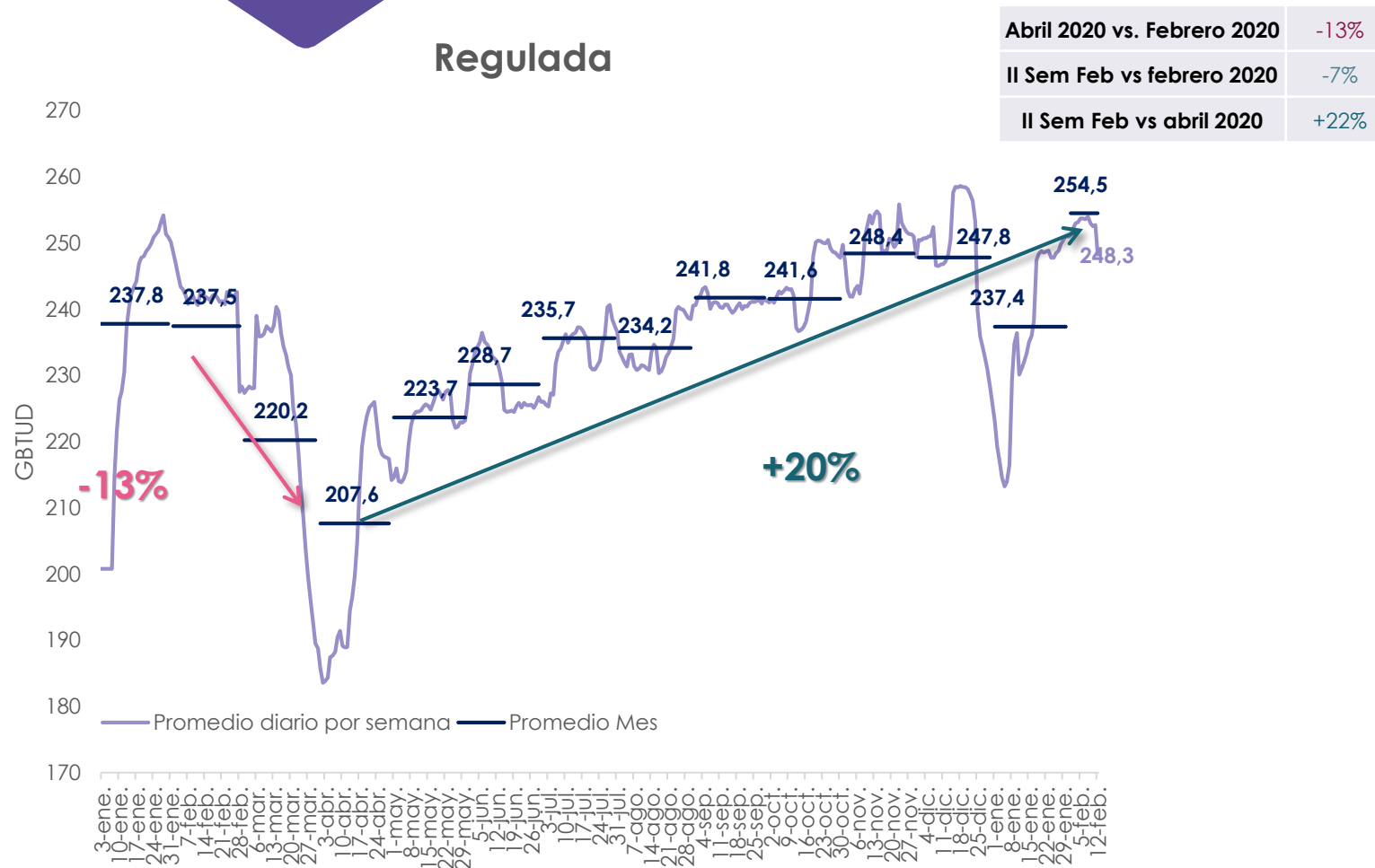
Fuente: XM

Variación entre

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



Demanda de Gas Natural diaria – Regulada



- En la II 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%**.

Resumen Enero: Hidrocarburos

Producción promedio
crudo y gas



Crudo:

732,6 Miles de Barriles/ día

- 4% vs. Diciembre 2020

-17% vs. Enero 2020

Gas Comercializado:

1,03 Miles de millones de pies cúbicos/día

-6% vs. Diciembre 2020

-8% vs. Enero 2020

Demanda promedio
combustibles



Diésel: 4,7 Millones de galones/día

-10,1% vs. Diciembre 2020

-10,9% vs. Enero 2020

Gasolina Corriente: 5,2 Millones de galones/día

-14,2% vs. Diciembre 2020

-14,1% vs. Enero 2020

Jet: 0,7 Millones de galones/día

+15,4% vs. Diciembre 2020

-28.8% vs. Enero 2020

Precios promedio EDS mes



Diésel:

\$8.208 /galón

+0,9% vs. Diciembre 2020

-5,1% vs. Enero 2020

Gasolina Corriente:

\$8.213 /galón

+1,3% vs. Diciembre 2020

-10,3% vs. Enero 2020

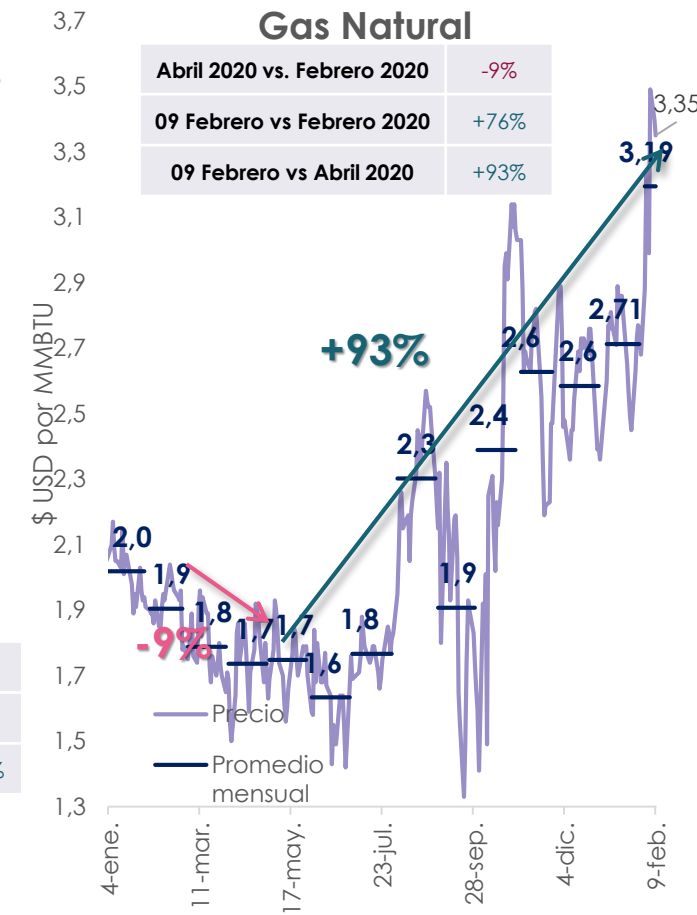
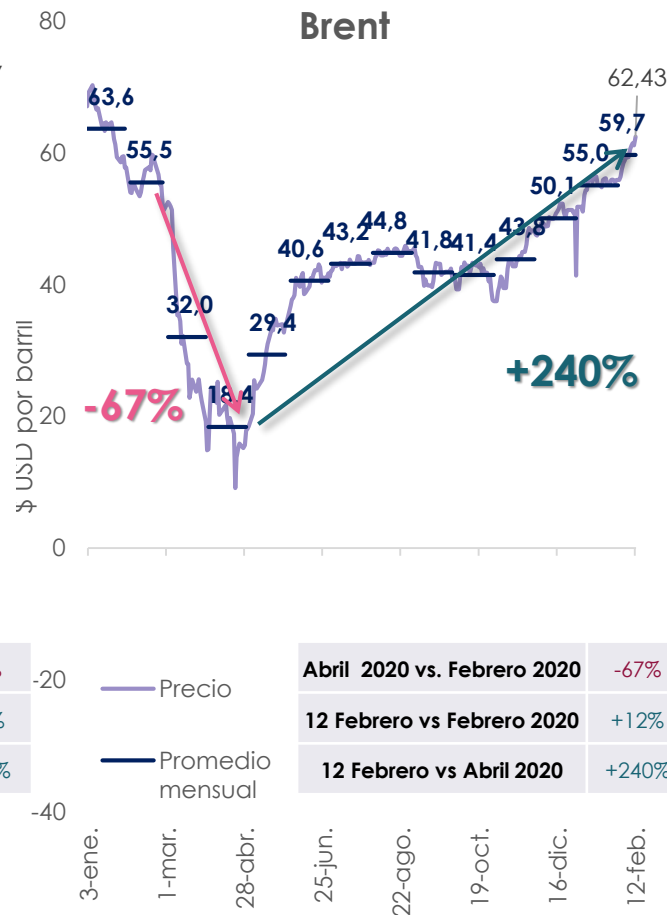
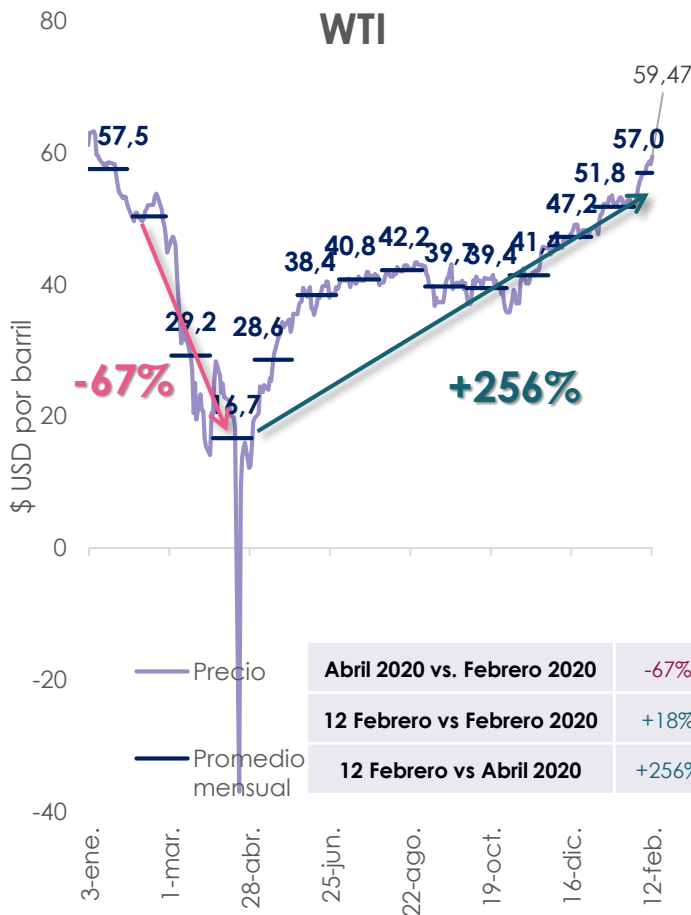
*Crudo y Gas-Fuente: ANH. Información de petróleo y gas preliminar al 31 de Enero. Producción diaria registrada por compañías operadoras mediante el Informe Diario de Producción (IDP). Los valores están sujetos a modificaciones y correcciones que se realizan a fin de mes mediante las revisiones de las formas oficiales de producción cuyo cierre total de balance país se realiza el día 20 del mes siguiente, es decir, el 20 de febrero de 2021.

Precios Internacionales y Sector de Petróleo, Gas y Combustibles

Semana 6 – 12 Febrero

- 1. El precio del Brent se ubicó en USD \$ 62,43/barril al 12 de febrero, incrementando un 5,2% frente al cierre de la semana anterior.** Los precios de cierre del mercado fueron los máximos registrados desde el 21 de enero de 2020. Estos crecimientos obedecen a los recortes de producción por parte de países como Arabia Saudita y Libia, así como la expectativa por nuevos incentivos a la economía Americana.
- 2. El indicador de precio del Gas Natural, Henry Hub, se ubicó en USD \$3,35/MMBTU al 02 de febrero de 2021,** se registra un crecimiento del 3,39% frente a la semana anterior. El precio continúa con una tendencia al alza con motivo de las bajas temperaturas, éste mes se consolidará como el quinto febrero más frío de la historia.
- 3. En la II semana de febrero, el promedio semanal de producción de petróleo fue de 730,6 mil barriles al día, presentando una leve recuperación (0.12%) respecto a la semana anterior; mientras que la producción de gas comercializado presentó una disminución del 4% debido a variaciones en la demanda, ubicándose en 1,05 MMPCD.**
- 4. Los consumos de combustibles líquidos frente a la semana anterior, registran un comportamiento mixto sin mayores variaciones y con estabilidad a nivel nacional: para el diésel el incremento fue del 0,9% y para la gasolina motor corriente se presentó una reducción de 2.1%. Por otra parte, el Jet A1 creció un 4,6%, ubicándose en niveles cercanos al 70% de la demanda pre pandemia.**
- 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, ambos precios de referencia tanto para el crudo americano (WTI) y del mar del norte (BRENT), presentaron **registros históricos de precio**. Estos comportamiento que **superaron la barrera de los USD 60/ barril** y sosteniendo el comportamiento en lo corrido de la semana, **no se registraban desde el 21 de enero del 2020**.

2. La **variación frente al cierre de la semana anterior fue del 4,6% para el WTI y 5,2% para el Brent**. Entre los hechos que motivaron estos registros se tiene:

- ° Recortes en la producción de Arabia Saudita, el mayor exportador del mundo, el cual estaría reduciendo sus suministros en febrero y marzo sumado a los recortes de la OPEP.

- ° La producción de petróleo de Libia ha caído a 1,04 millones de barriles por día (bpd), desde 1,3 millones de bpd el año pasado, debido a una huelga de trabajadores en las instalaciones de energía.

- ° Esperanza de canasta del estímulo de EE.UU para impulso de la economía y la demanda por combustible.

2. El **precio del gas continúa en altos niveles** con motivo de las bajas temperaturas al considerarse que éste será el quinto febrero más frío de la historia.

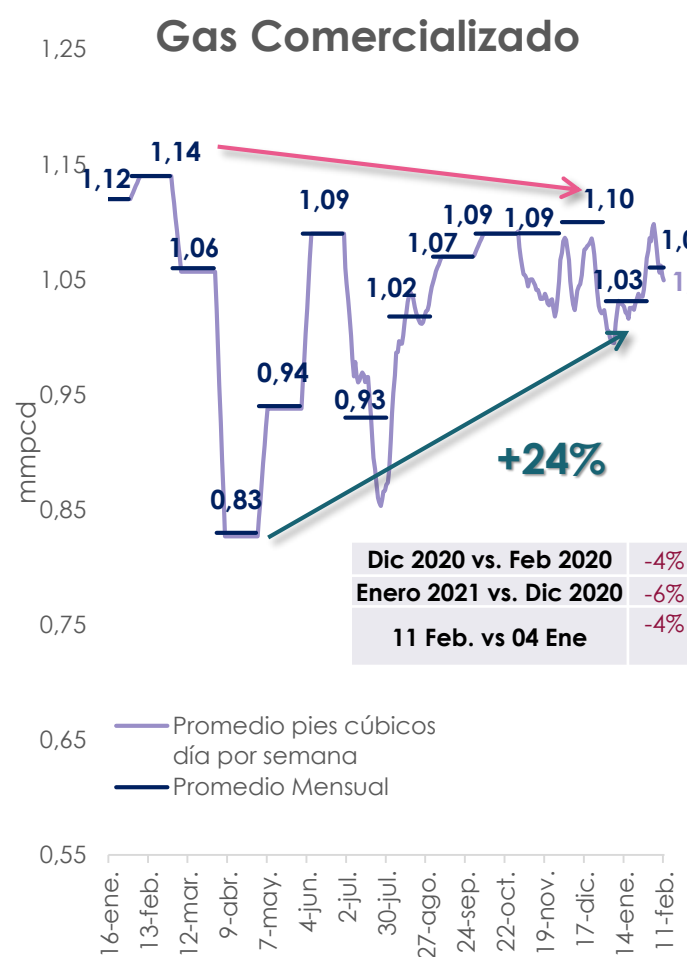
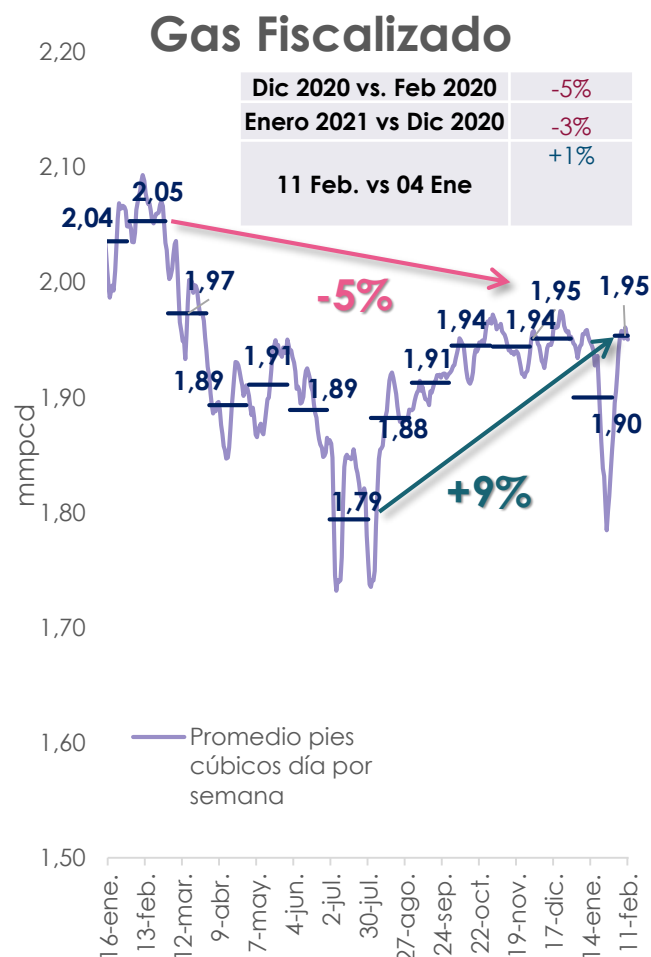
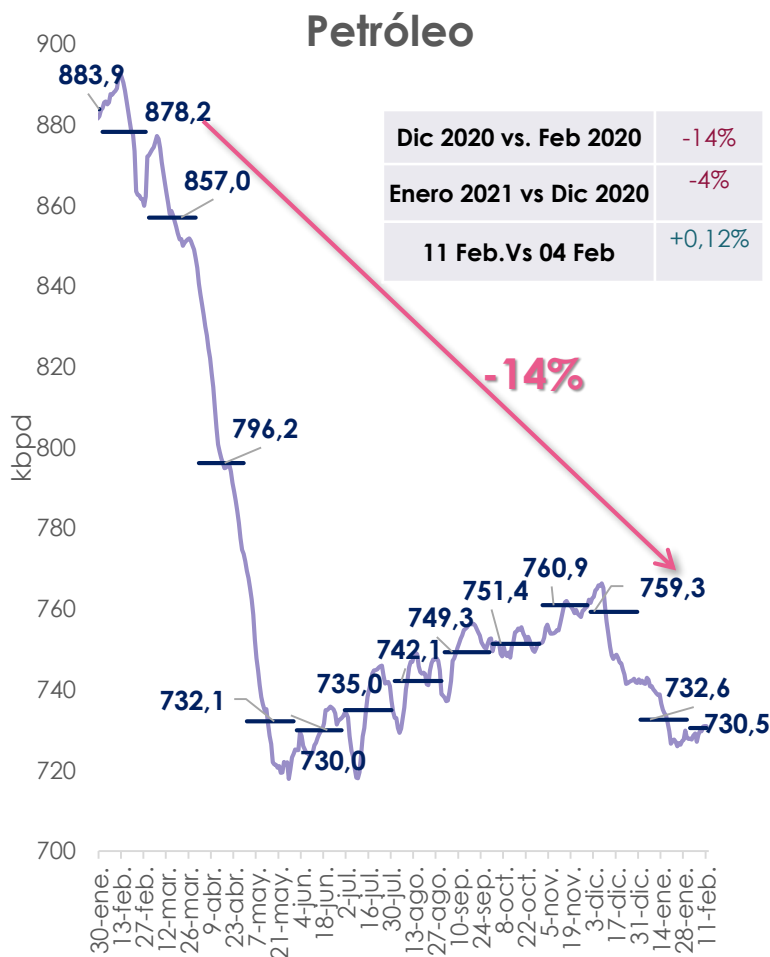
Precios (USD/Barril) 12 Feb/2021:

WTI : \$59,47

Brent: \$62,43

GN: \$3,35 USD/MMBTU (09 Feb.)

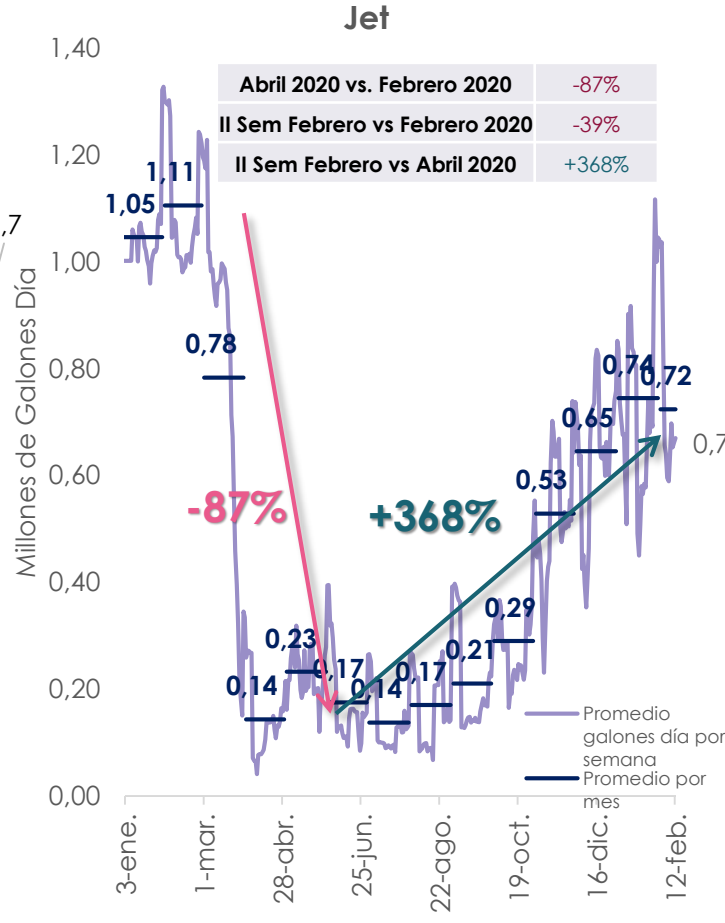
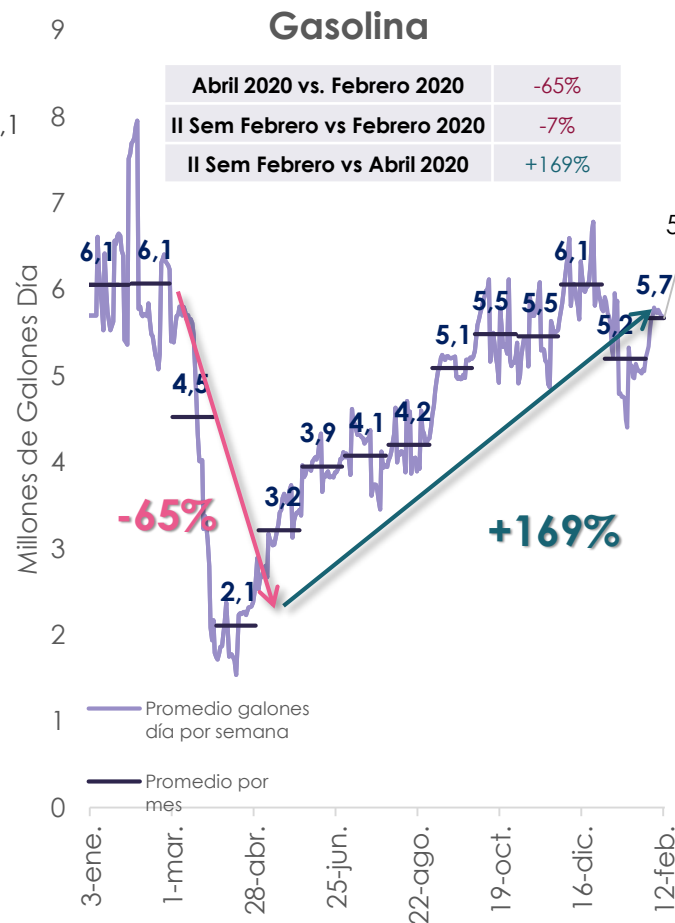
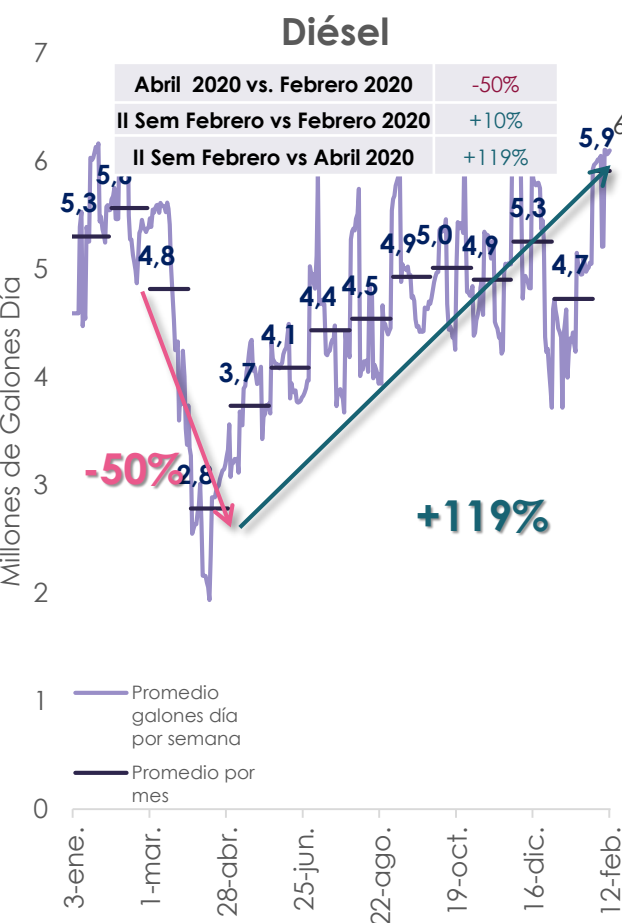
Producción de petróleo y gas



- Petróleo promedio preliminar mensual en febrero : **730,5 KBOPD.**
- Gas fiscalizado preliminar promedio en febrero: **1,95 MMPCD.**
- Gas comercializado preliminar promedio en febrero: **1,06 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 disminución del 4%.

*Fuente: ANH Información de petróleo y gas al 11 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 II semana de febrero presentó un crecimiento del 119% para el diésel, 165% para gasolina motor corriente, y un 368% en el Jet A1, frente a los niveles de abril 2020.

° El consumo de combustibles líquidos frente a la semana anterior, registran un comportamiento mixto: el diésel incrementó el 0,9%, la gasolina motor corriente se redujo en 2.1%, el Jet A1 creció un 4,6%..

° Durante lo corrido de la semana se ven repuntes en los despachos de diésel a mineros que representan un crecimiento representativo.

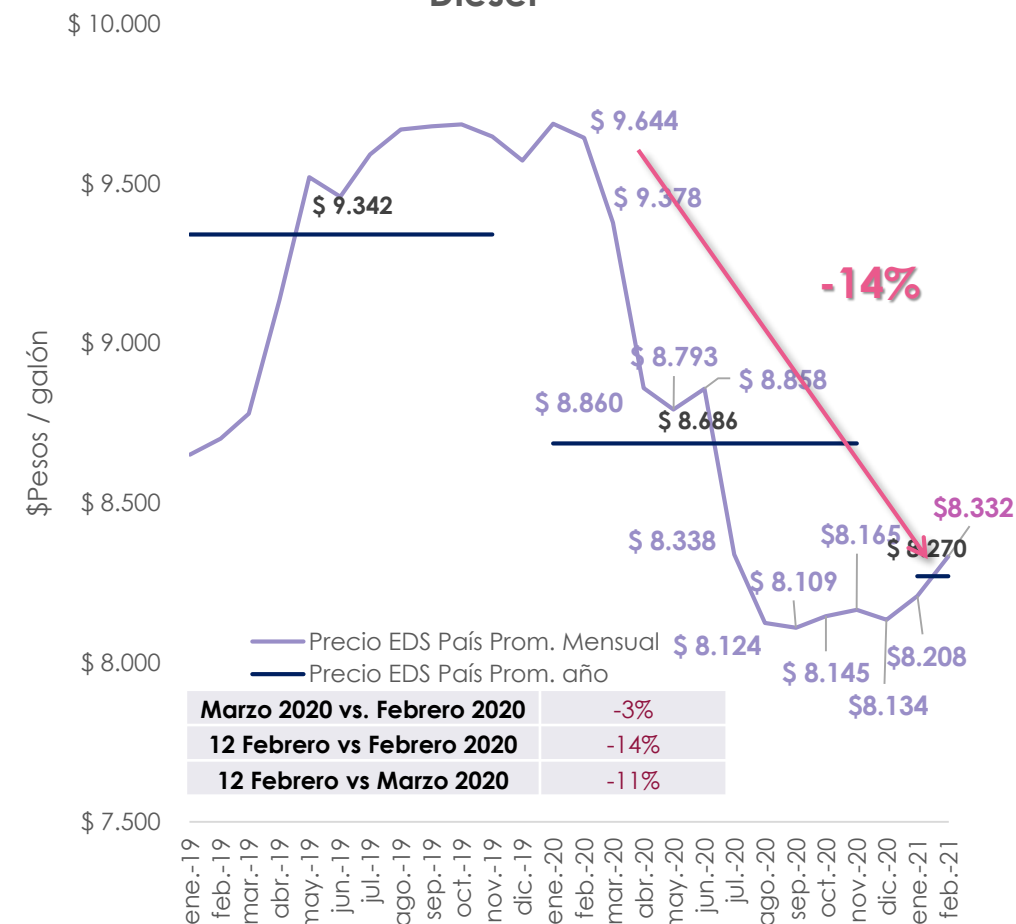
° Adicionalmente, se han sostenido los consumos de sector transporte y las actividades industriales. Se registran algunos despachos conservadores en algunas regiones ante las movilizaciones esperadas el 15 de febrero por un posible paro transportador.

° De otra parte la gasolina motor, a pesar de su contracción, continua en niveles estables de consumo y superiores a los registrados en el inicio de año ante medidas de control fuertes con motivo del COVID19.

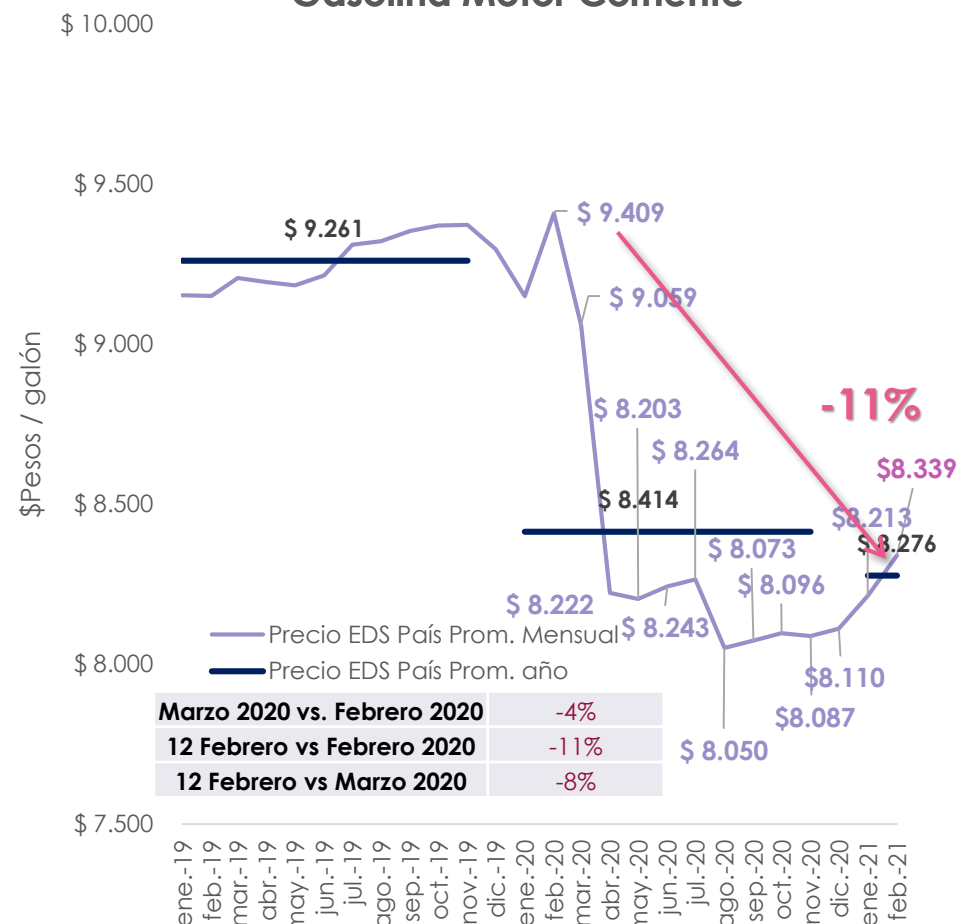
°En cuando al Jet, el comportamiento estacional deja ver un crecimiento para esta semana sosteniéndose en cerca de un 70% de una demanda normal del fósil.

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 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

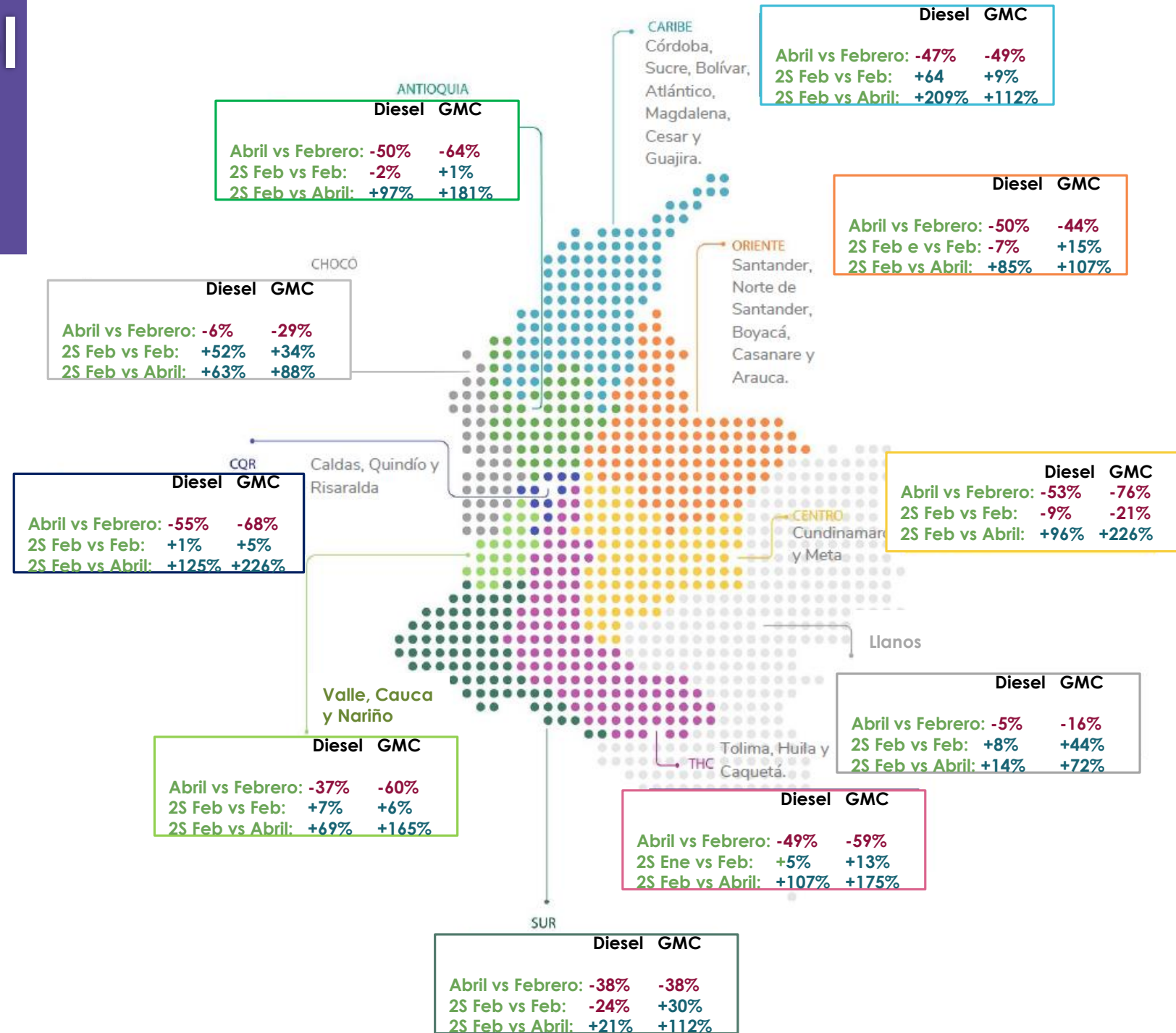
-Los precios promedio nacionales (\$/galón) reportados por las EDS, con corte al 05 de Febrero, son:

- Diésel: \$8.332
- GMC: \$8.339

- Para esta semana, ya se evidencian los z, incrementando en el precio reportado por la EDS, un 1,57% para el diésel y del 2,11% para la gasolina.

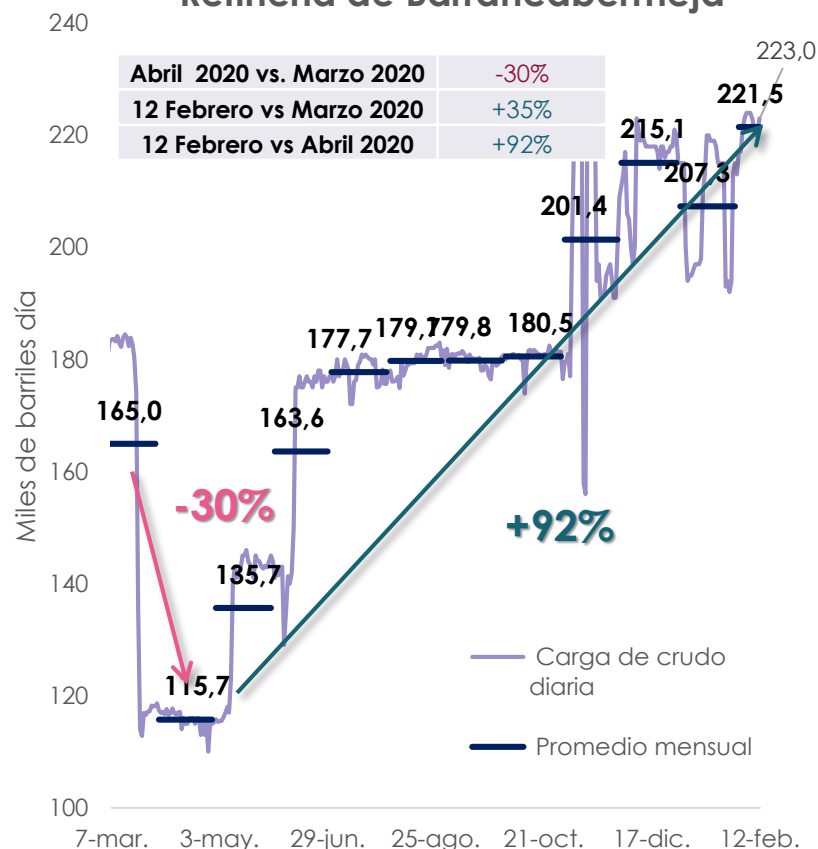
Demanda de diésel y gasolina por regiones

- Para la II semana de febrero, el consumo de combustibles líquidos continua su recuperación frente a los registros estrepitosos del mes de abril en ambos combustibles con especial énfasis en la gasolina motor corriente.
- Respecto del consumo de diésel, se evidencia una reducción en promedio de 3%, éste comportamiento se registra en regiones como Antioquia, Oriente, Centro, Sur, Eje Cafetero. Sin embargo, en la costa norte se han presentado incrementos representativos debido a despachos realizados a grandes consumidores del sector minero. Otras regiones con crecimientos en la semana fueron: Chocó, Sur Occidente, Llanos y región Andona.
- En cuanto a la gasolina motor corriente, se registran comportamientos estables con reducciones promedio del 4% en Antioquia, Norte, Oriente, Centro, Sur, Sur Occidente y Eje Cafetero. Otras regiones como: Llanos, Andina y Chocó crecieron frente al inicio de mes.

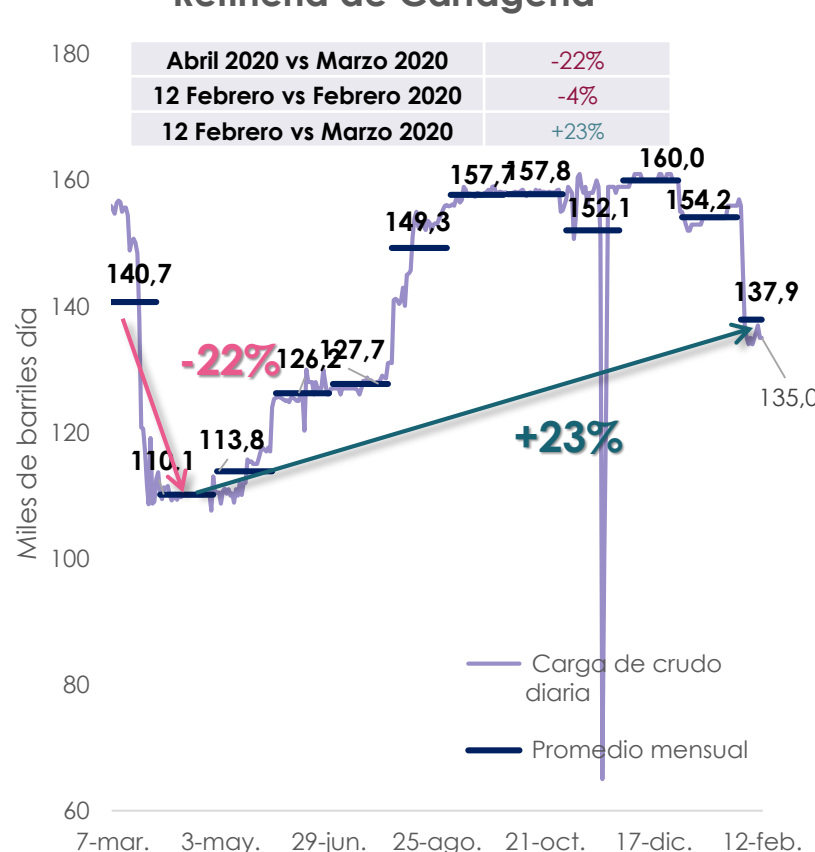


Carga de crudo en refinерías

Refinería de Barrancabermeja

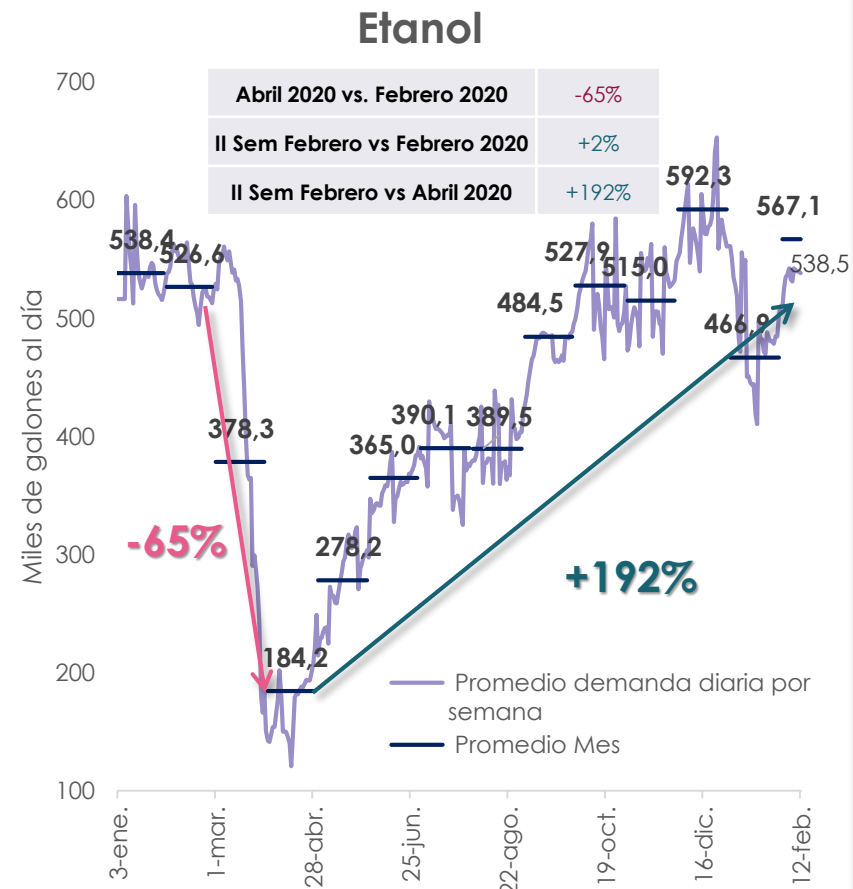
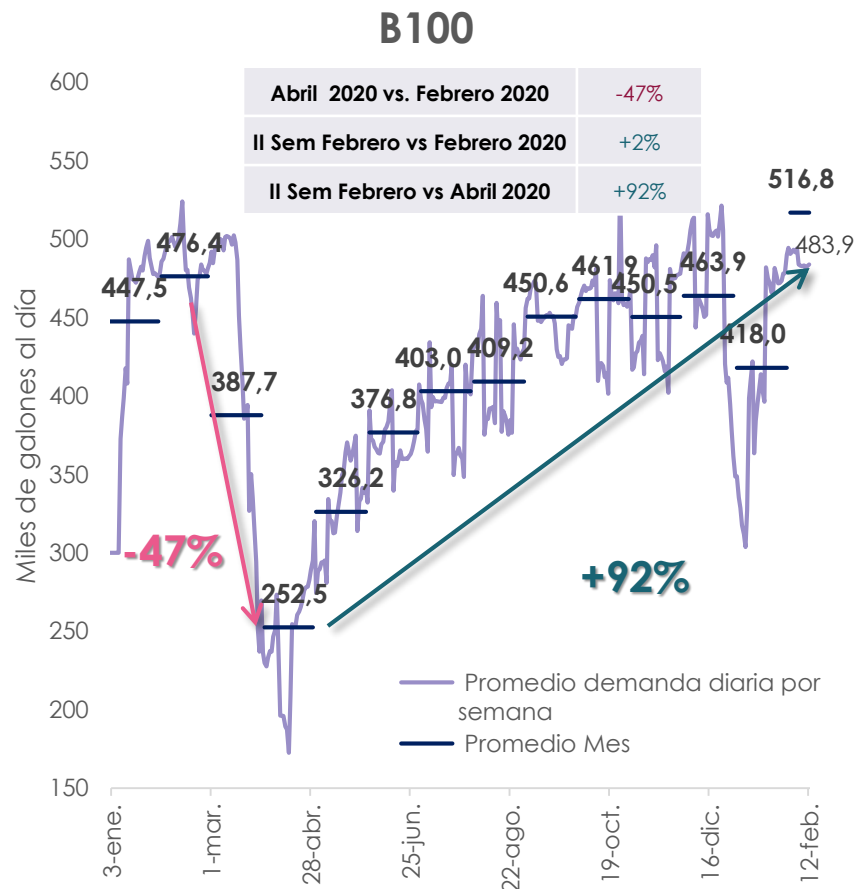


Refinería de Cartagena



- 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**.
- Se evidencia una **contracción en la carga de la refinería de Cartagena, cercana al 11%**, con motivo del inicio del mantenimiento de la unidad de gasolina motor, mantenimiento que se espera dure cerca de 20 días. Dichos procesos no afectarán el abastecimiento de la demanda de la costa norte, ni el interior del país debido a que, **se cuenta con altos niveles de inventario que respaldan la operación**.

Demanda de biocombustibles



- La demanda para la II semana de febrero vs. abril de 2020, han **recuperado** su nivel en un **92%** para el biodiesel y un **192%** para el etanol.
- El consumo promedio día de biocombustibles para la II semana de febrero, presentaron una contracción del 2% para el biodiesel y del 1% para el etanol.
- Ante la **estabilización de la demanda de combustibles fósiles a nivel nacional**. Durante la semana, se evidenciaron comportamientos concordantes entre las necesidades de combustibles oxigenados y las medidas de flexibilización a la movilidad. En las diferentes regiones se consume bajo un mejor escenario frente a enero, que inició con fuertes restricciones ante los incrementos de contagios a nivel nacional por COVID-19.
- Se espera que pueda repuntar el consumo de biodiesel ante consumos representativos del sector minero en la costa norte, que maneja mezclas al 5% con combustible fósil.

Resumen Enero: Minería



ORO

1.866,99 USD/Oz

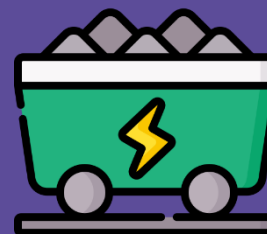
-0,20% respecto
diciembre 2020

Precio promedio

14,10 Toneladas

+57,18% respecto
III Trimestre 2019

**Producción
III Trimestre 2020***



CARBÓN TÉRMICO

55,1 UDS/Tn

-4,57% respecto
diciembre 2020

Precio promedio

10,40 Mill. de Toneladas

-49,74%* Respecto
III Trimestre de 2019

**Producción
III Trimestre 2020***

*ANM. Producción preliminar

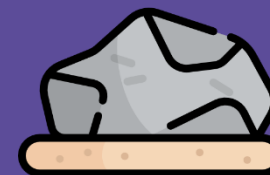
Resumen Enero: Minería



CARBÓN METALÚRGICO



COBRE



NÍQUEL

118,1 USD/Tn	10,40 Mill. de Toneladas	7.971 UDS/Tn	25 Kg	17.847,6 UDS/Tn	9.993 Toneladas
+7% respecto diciembre 2020	-49,74%* Respecto III Trimestre de 2019	+3% respecto diciembre 2020	-96,27%* Respecto III Trimestre de 2019	+6% respecto diciembre 2020	-5,9%* Respecto III Trimestre de 2019
Precio promedio	Producción III Trimestre 2020*	Precio promedio	Producción III Trimestre 2020*	Precio promedio	Producción III Trimestre 2020*

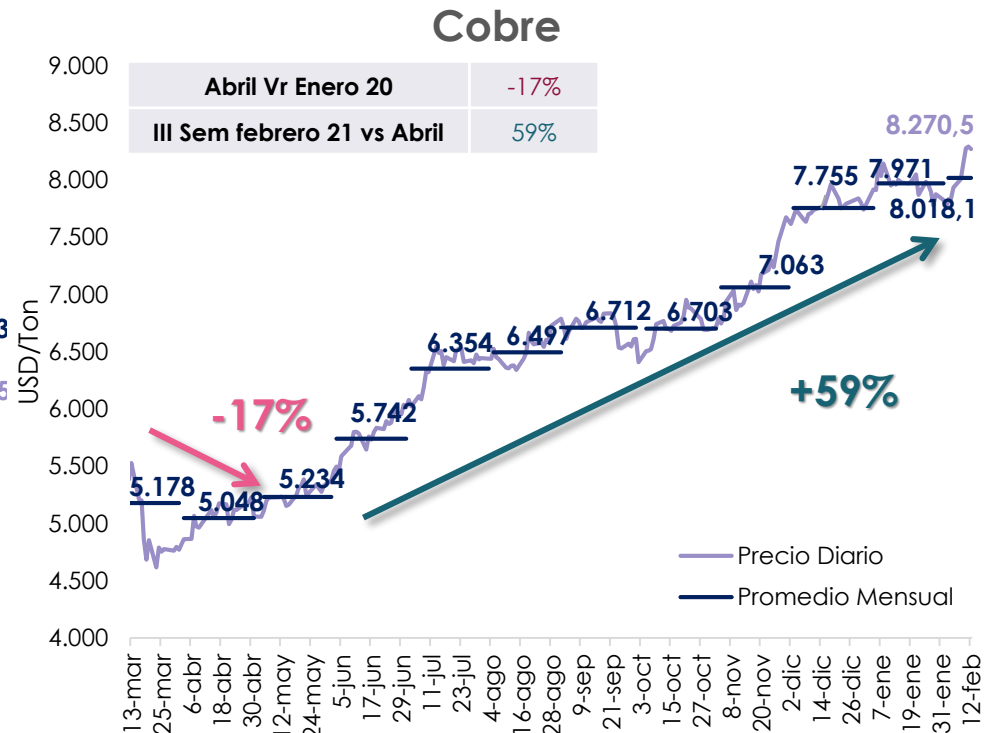
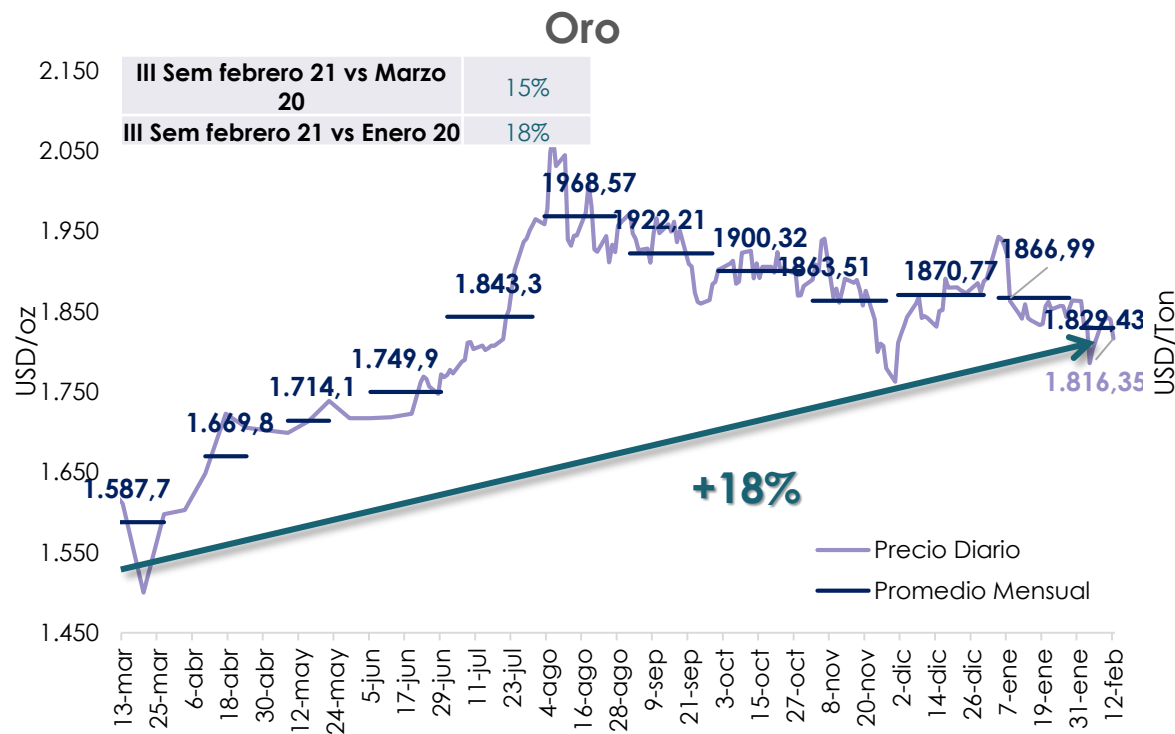
*ANM. Producción preliminar

Precios Internacionales y Sector Minero en Colombia

Semana 06 al 12 febrero

1. **En la segunda semana el precio del oro se ubicó en 1.816,35 USD/oz**, manteniéndose por debajo de los 1.900 USD/Oz y con tendencia a la baja. Presentó un alza de 0,7% con relación al precio de cierre de la semana anterior. El promedio para la segunda semana de febrero llega a **1.829,43 USD/oz**.
2. **El precio del cobre continúa estable**. El promedio de la segunda semana de febrero se sitúa en **8.018 USD/Ton**, superior al reportado en enero en 1%, **alcanzando el precio más alto del año 8.292 USD/Ton** y con un **incremento del 59% desde el mes de abril del 2020**.
3. **El precio promedio mensual del carbón térmico llega a 56,8 USD/Ton**. La semana transcurrió con **tendencia al alza**, registró un aumento de 4,1% con relación al cierre de la semana anterior, **alcanzando el valor más alto del año 60,01 USD/Ton**. El incremento en los precios del carbón ha sido de 62% con relación al precio promedio más bajo alcanzado en mayo del 2020.
4. **El precio del carbón metalúrgico** ha tenido un **incremento del 48% entre agosto y a la segunda semana de febrero del 2021**. Durante esta semana se situó en promedio **133,8 USD/Ton**, **alcanzando su valor más alto del año 135 USD/Ton**. Superior al reportado en enero en 13%.
5. **En la segunda semana de febrero del 2021, el promedio del precio del níquel se sitúa en 18.052,6 USD/Ton**, superior al reportado en enero en 1%. **El incremento del precio promedio registrado en mayo de 2020 a la fecha es de 5%**. La tendencia sigue siendo al alza, **alcanzando su mayor valor del año 18.599 USD/Ton**.

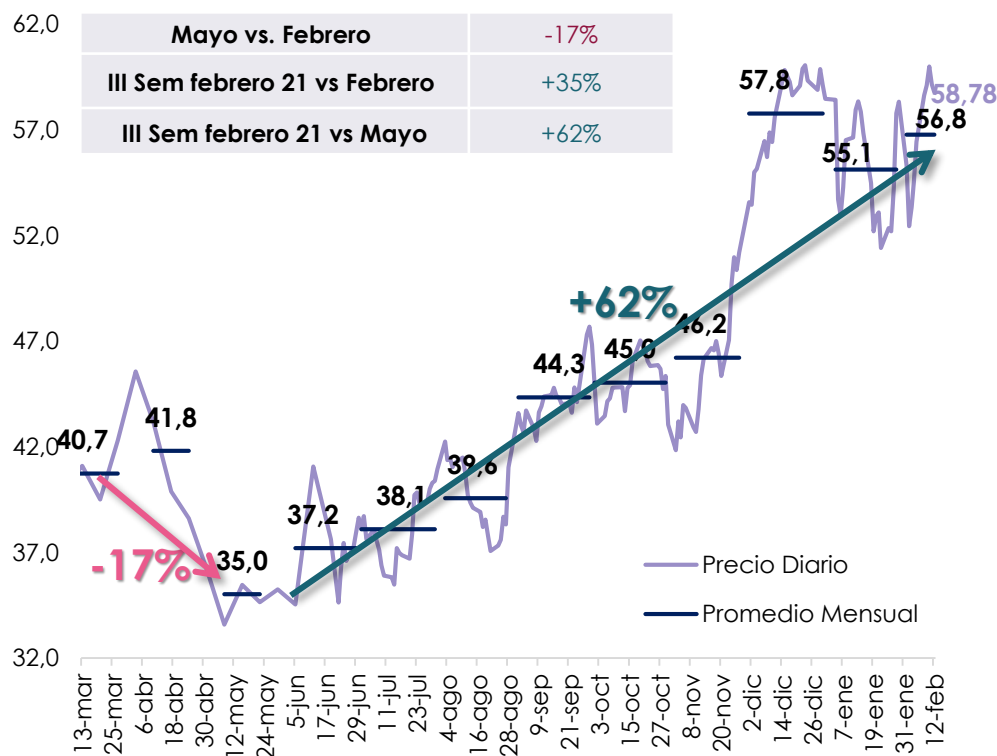
Escenario internacional de precios: Oro y cobre



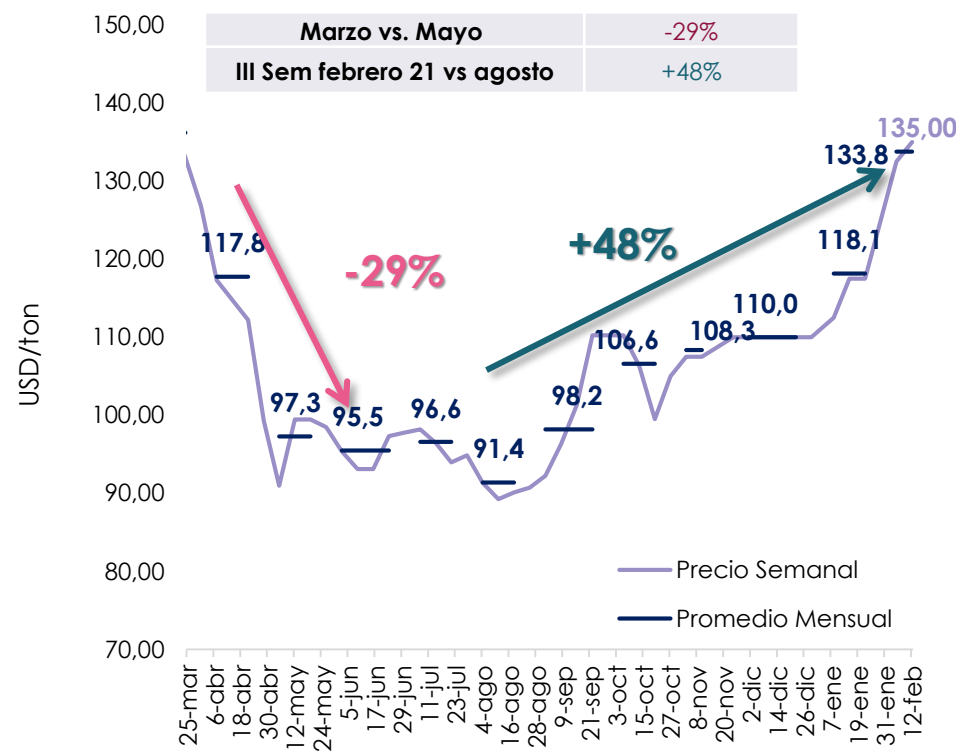
- El precio del **oro** **presentó una alza** en la II semana de febrero, con un promedio mensual de **1.829,43 USD/oz**, **inferior al reportado en enero en 2%**.
- El precio del **cobre** **presentó un incremento del 59%** de abril a febrero del 2021. El promedio del mes se sitúa en **8.018,1 USD/Ton**, **superior al reportado en enero en 1%**.

Escenario internacional de precios: Carbón térmico y metalúrgico

Carbón térmico

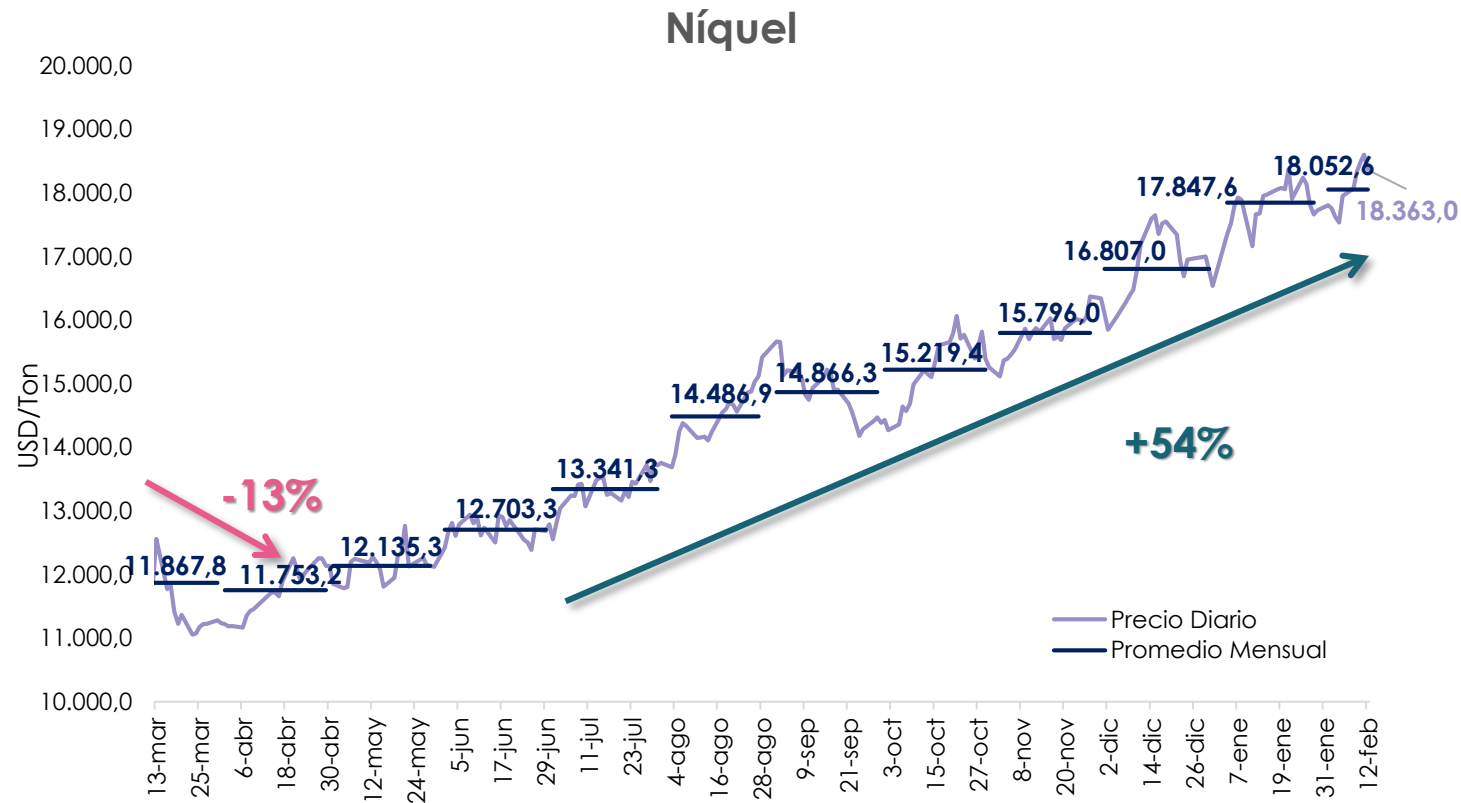


Carbón Metalúrgico



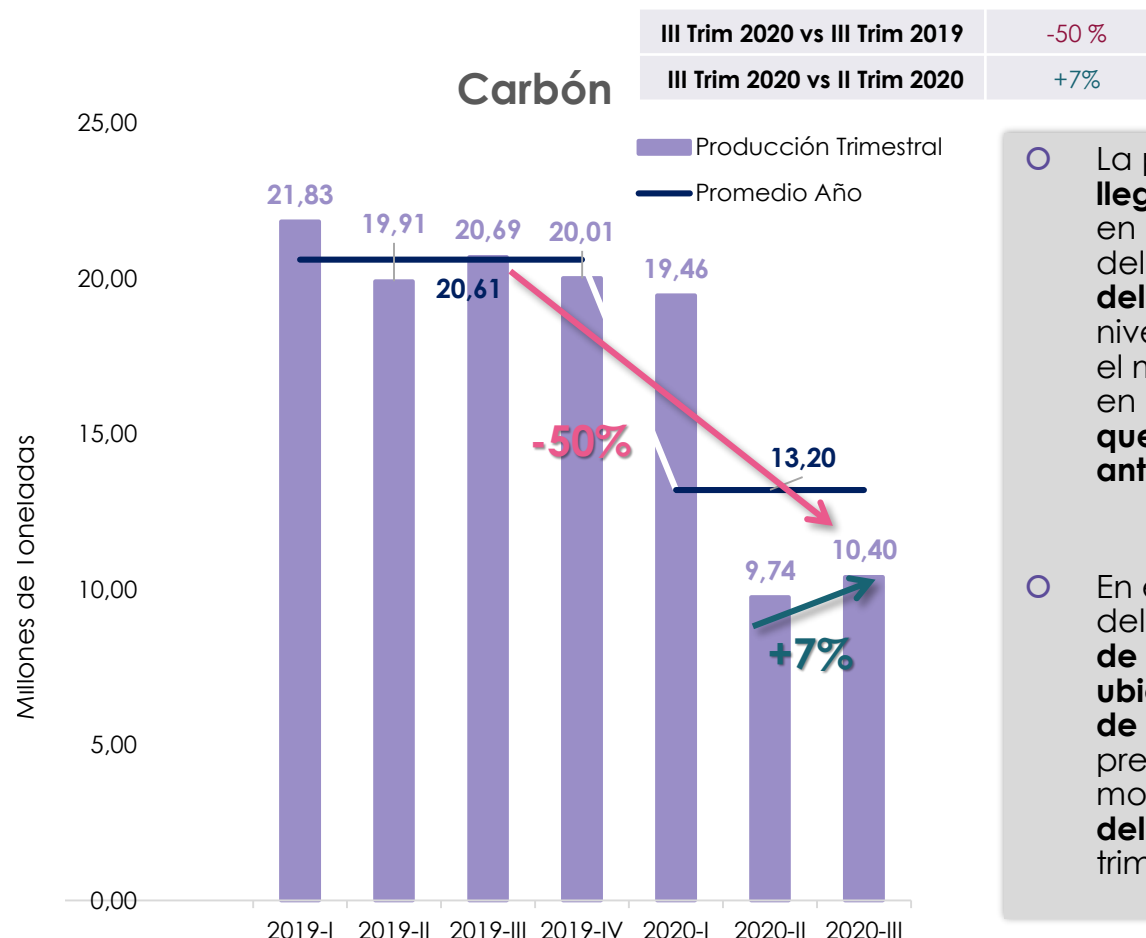
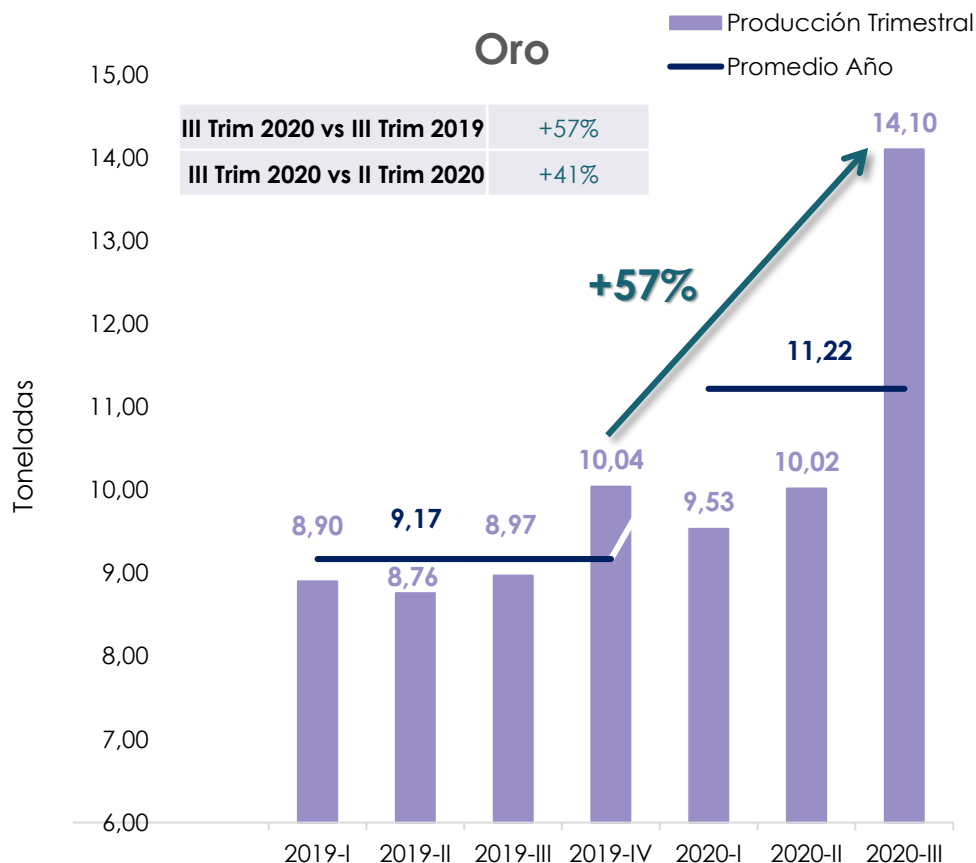
- El precio del **carbón metalúrgico** presentó una caída del 29% en el primer semestre de 2020. Desde agosto de 2020 ha presentado un **incremento del 48%**. Para la II semana de febrero se situó en promedio **133,8 USD/Ton, superior** al reportado en enero del 2021 un **13%**.
- El precio del carbón térmico cierra la semana con un valor de **58,78 USD/Tn**, un 4.1% superior al cierre de la semana anterior.

Escenario internacional de precios: Níquel



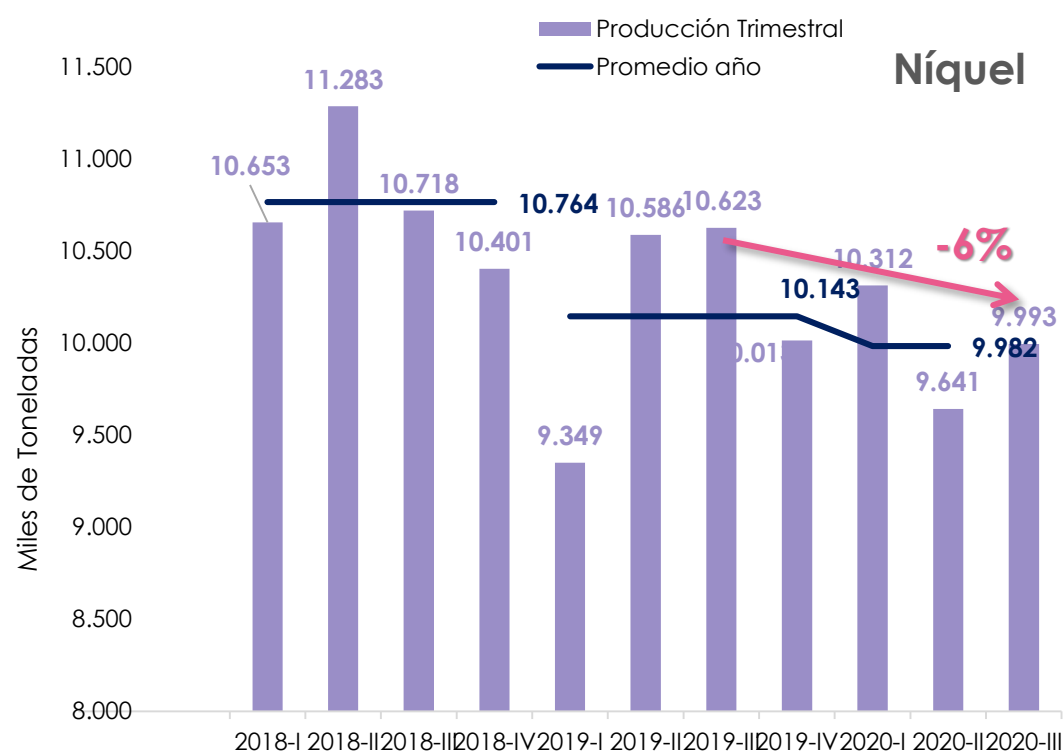
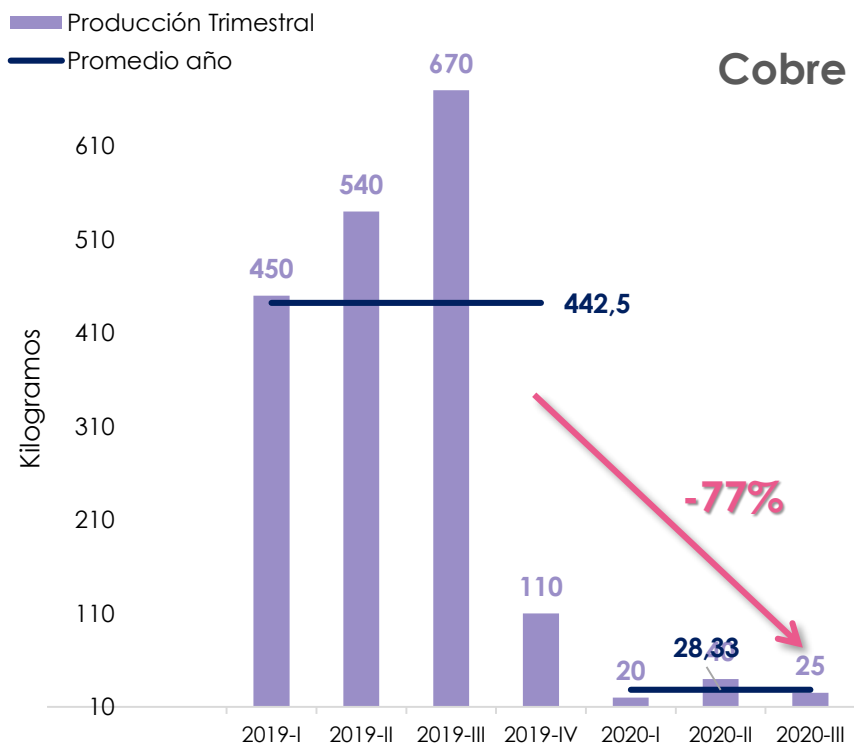
- El precio del **níquel** presentó una caída del 13% entre enero y abril de 2020. A partir de mayo de 2020, ha mostrado una **recuperación del 54%**.
- En la segunda semana de febrero, el promedio se sitúa en **18.052,6 USD/Ton**, superior al reportado en enero en 1%. **Y alcanzando mayor precio 18.599 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%**.