

Reporte Semanal

Mina de datos de la reactivación sostenible de Colombia

Ministerio de Minas y Energía

Semana 6 – 12 Marzo 2021

Resumen Febrero: Energía Eléctrica



264,3
\$/kWh

174,1 \$/kWh
Enero 2021

Precio bolsa
promedio



5.664
GWh/mes

-4,6 % vs. Enero 2021
-5 % vs. Febrero 2020

Demanda



53,5 %

62,8%
31 Enero 2021

Volumen útil
embalse
Febrero 28



51,6
GWh/día

-36,1 % vs. Enero 2021
-32,8 % vs. Febrero 2020

Generación térmica
promedio mes

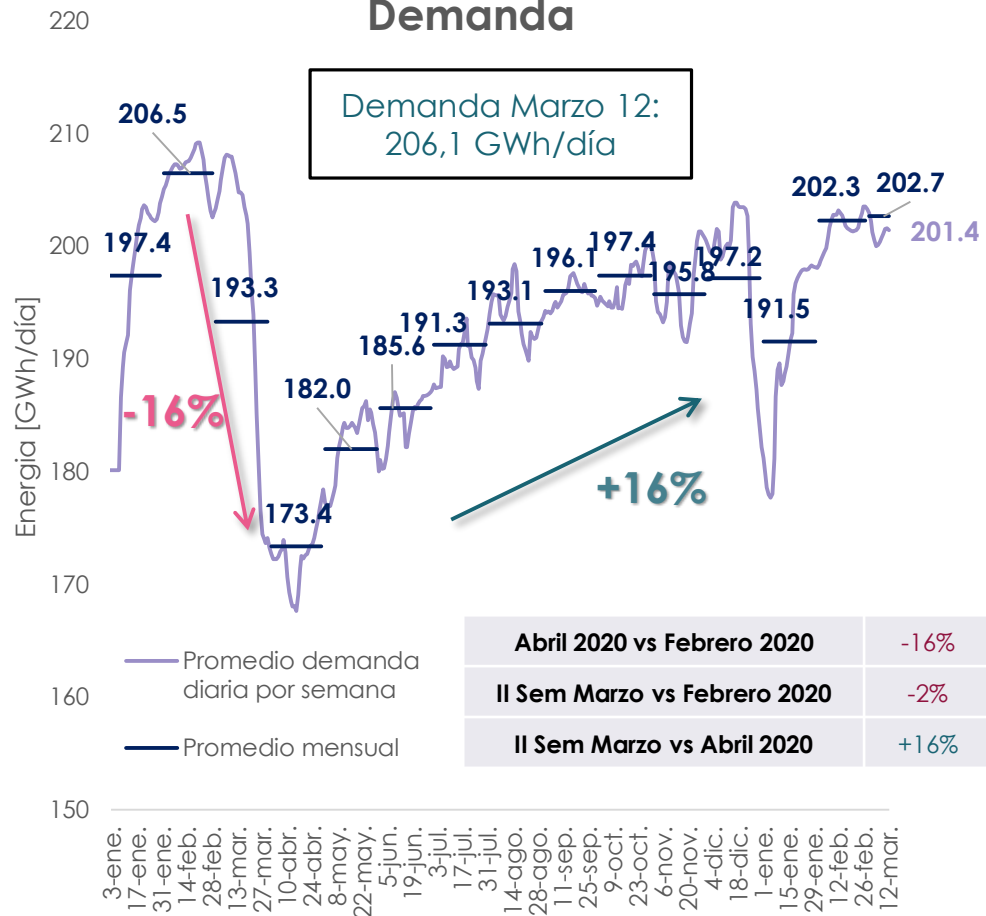
Sector Eléctrico y Gas Combustible

Semana 6 –12 Marzo

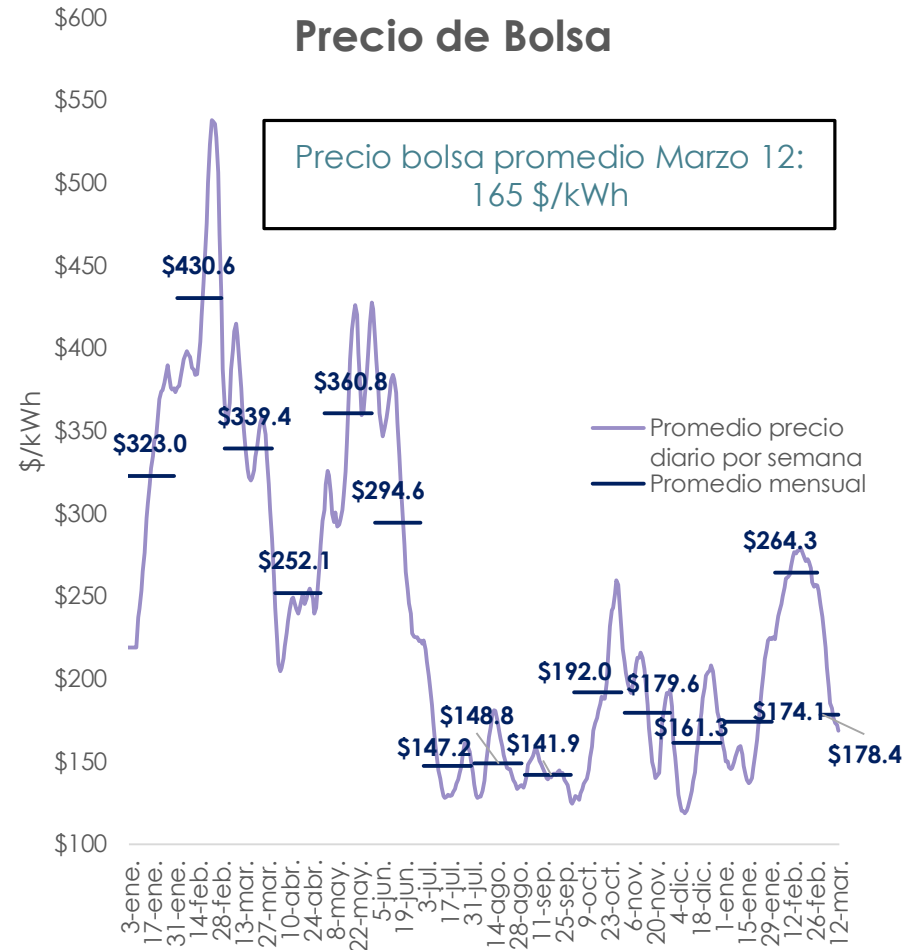
- 1. La demanda de energía eléctrica en la II semana de marzo fue en promedio 201,4 GWh/día, aumentó 0,7% frente a la semana anterior.** Se observa también un aumento de 16% frente a la demanda de abril 2020, aunque todavía es 2% menor a la registrada para el mismo periodo, antes de la pandemia.
 - La demanda promedio de los días hábiles de esta semana fue de **205,9 GWh/día**, registrando un **incremento** de 0,7% frente a los días hábiles de la semana anterior que fue en promedio de 204,4 GWh/día.
 - Los sectores de mayor **crecimiento** en la semana fueron Minería, Transporte e Industria con 4,7%, 3,4% y 2,5% respectivamente. De otro lado, en términos regionales Caribe, THC y Antioquia evidencian el mayor **crecimiento** con 1,9%, 0,8% y 0,6%, respectivamente. Los sectores Industria, Agro y Transporta evidencian **crecimiento** con respecto a los valores presentados antes de la pandemia (Febrero 2020)
- 2. El embalse agregado a 13 de marzo se ubicó en 53,68%.** Aumentó 0,7 puntos porcentuales frente a la semana anterior y se ubica 13 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 marzo se ubicó en 251 GBTU/día,** presentando consumos estables respecto a la semana anterior, **y con un aumento de 21% 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 marzo fue en promedio 168,5\$/kWh, presentando una reducción de 39\$/kWh frente a la semana anterior,** comportamiento que obedece al **incremento** de los **aportes hídricos** cuyo valor promedio fue de 163,8 GWh/día, 27,4% más que en la semana anterior. La **generación térmica** fue en promedio 38,6 GWh/día presentando una **disminución** del 18,7% respecto a la semana anterior.

Demanda y Precio de Energía – Sistema Interconectado

Demanda

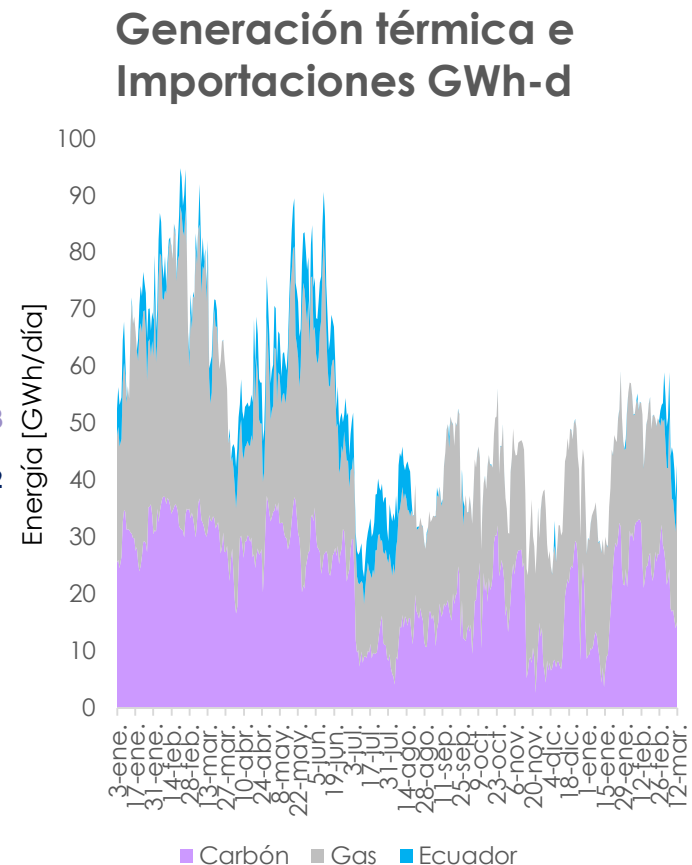
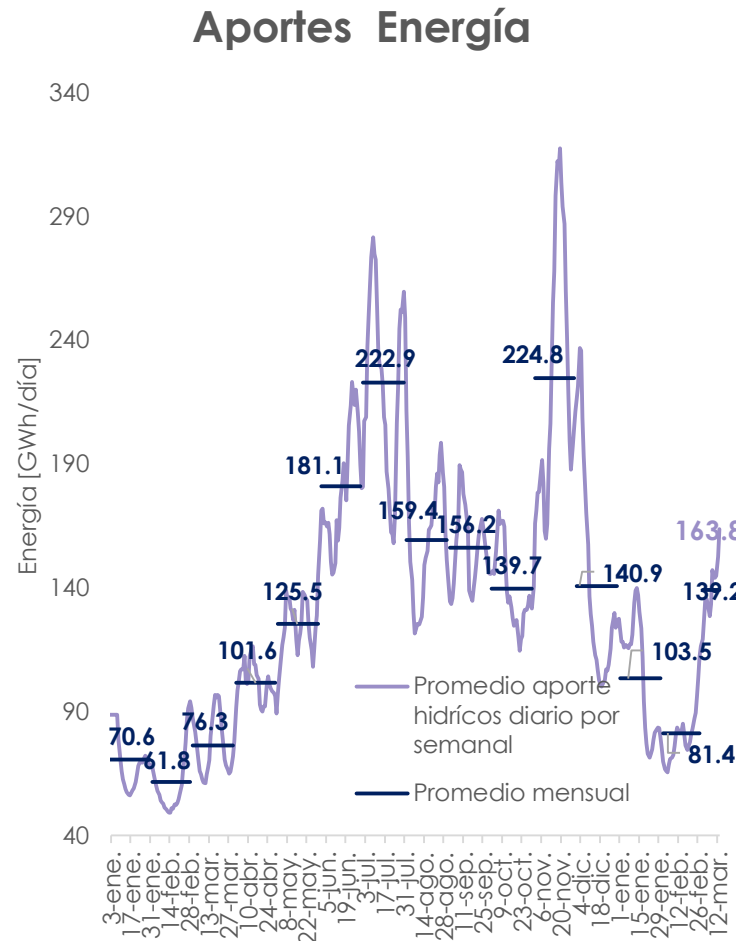
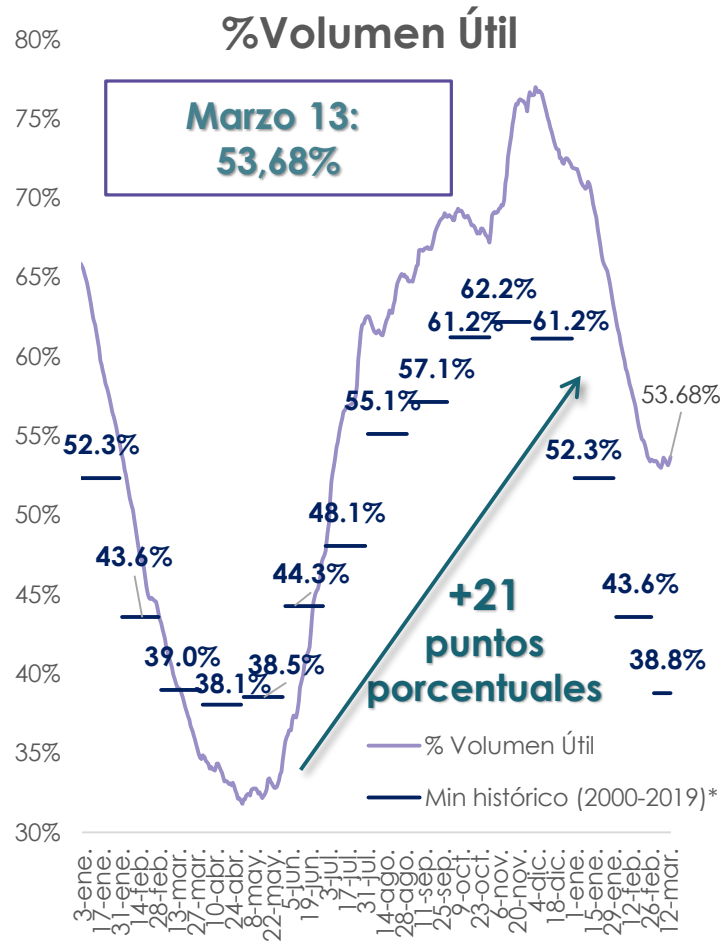


Precio de Bolsa



- El precio en bolsa para la II semana de marzo **disminuyó**, ubicándose en **promedio en \$169/kWh, \$39/kWh menor** al de la semana anterior.
- La demanda en la II semana de marzo **aumentó**, situándose en **promedio para los días hábiles en 205,9 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 aumentó, ubicándose a **53,68%** a 13 de marzo
- Los aportes hídricos en energía fueron en promedio **163,8 GWh/día**, aumentaron un **27,4%** frente a la semana anterior.
- La generación térmica fue en promedio **38,6 GWh/día**, disminuyó **18,7%** frente a la semana anterior.

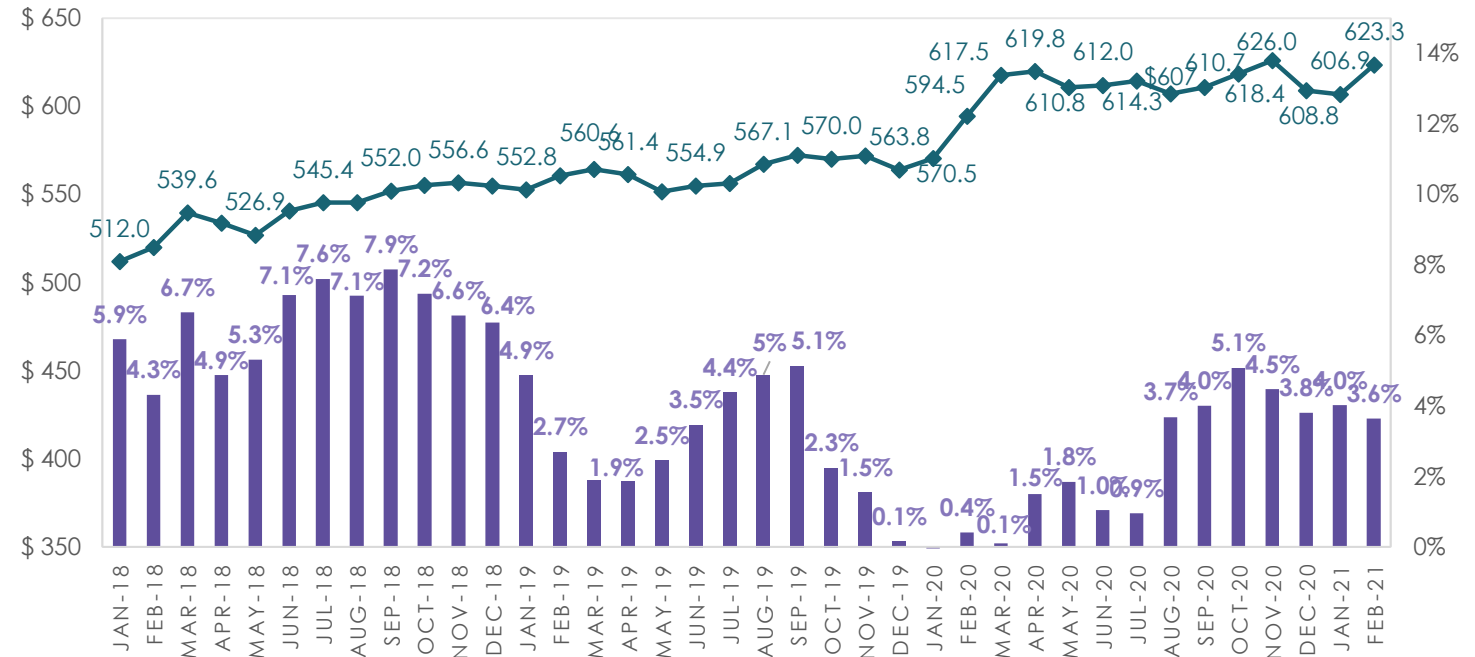
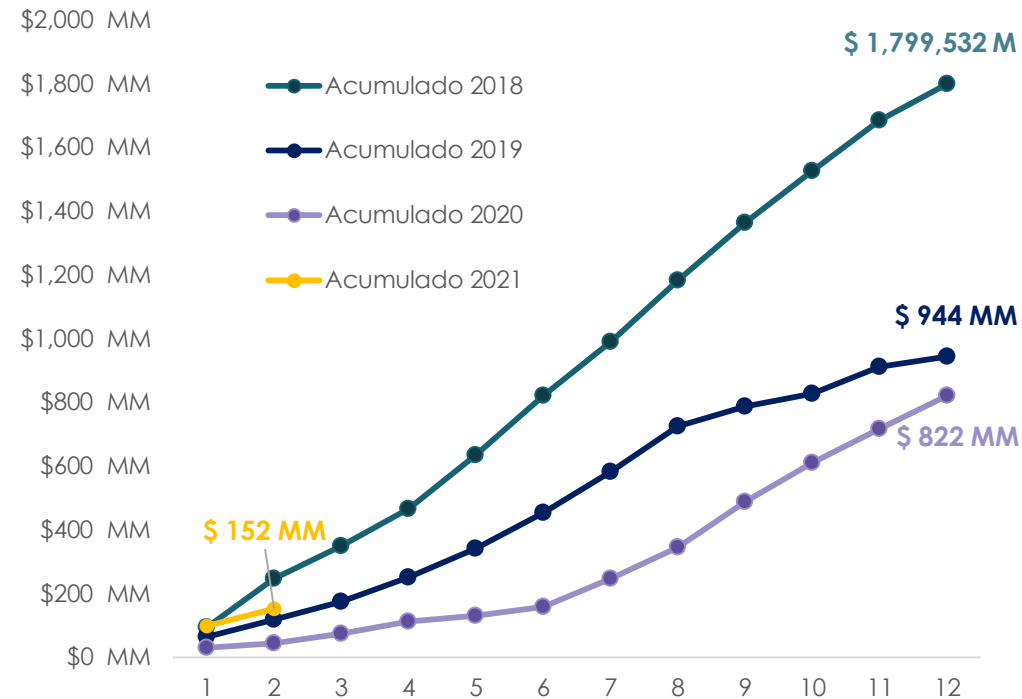
Evolución de las Restricciones de Red

Fuente: XM. Datos a Febrero 28

Evolución Costo Unitario restricciones % del CU

■ % de Restricciones en el CU ◆ CU prom (\$/kWh)

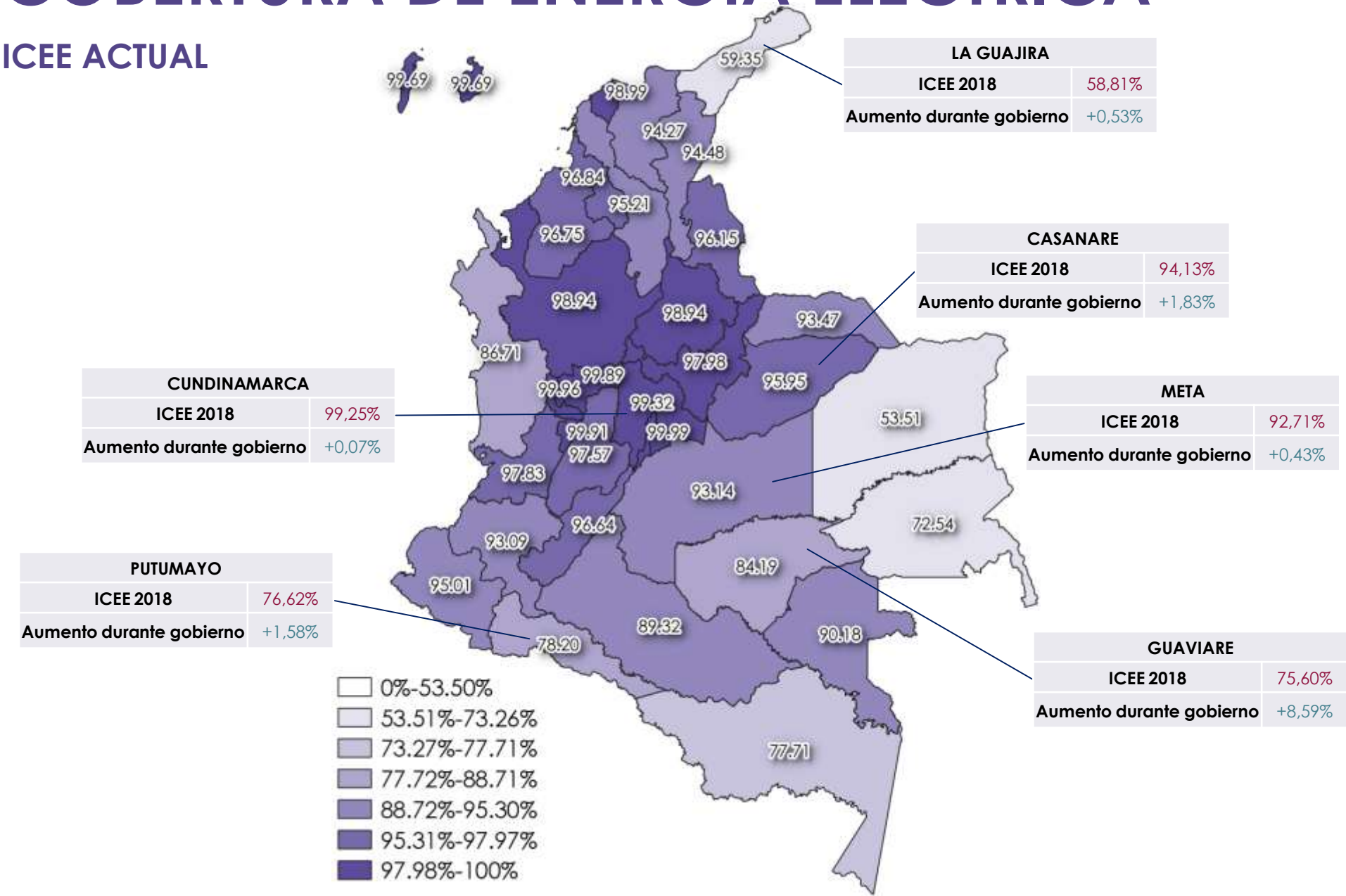
Restricciones sin alivio acumuladas



- El costo total de las restricciones en el mes de febrero se encuentra **28% por encima** respecto a febrero de 2019 y alrededor de 2 veces con respecto a febrero del 2020.
- El porcentaje de la componente de restricciones en el CU en el mes febrero **disminuyó** al 3,6% lo que equivale a 10 puntos porcentuales frente al mes anterior.
- Con relación al mes de febrero de **2020 y 2019**, el costo unitario de las restricciones se encuentra **- 0,7% y +3,2%** respectivamente

COBERTURA DE ENERGÍA ELÉCTRICA

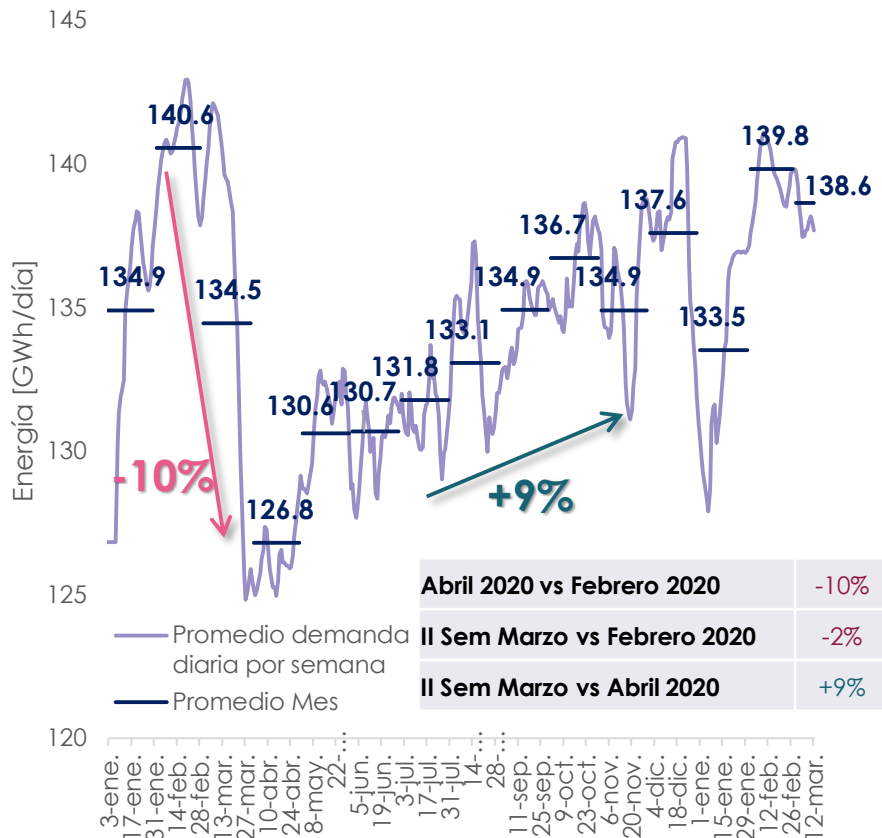
ICEE ACTUAL



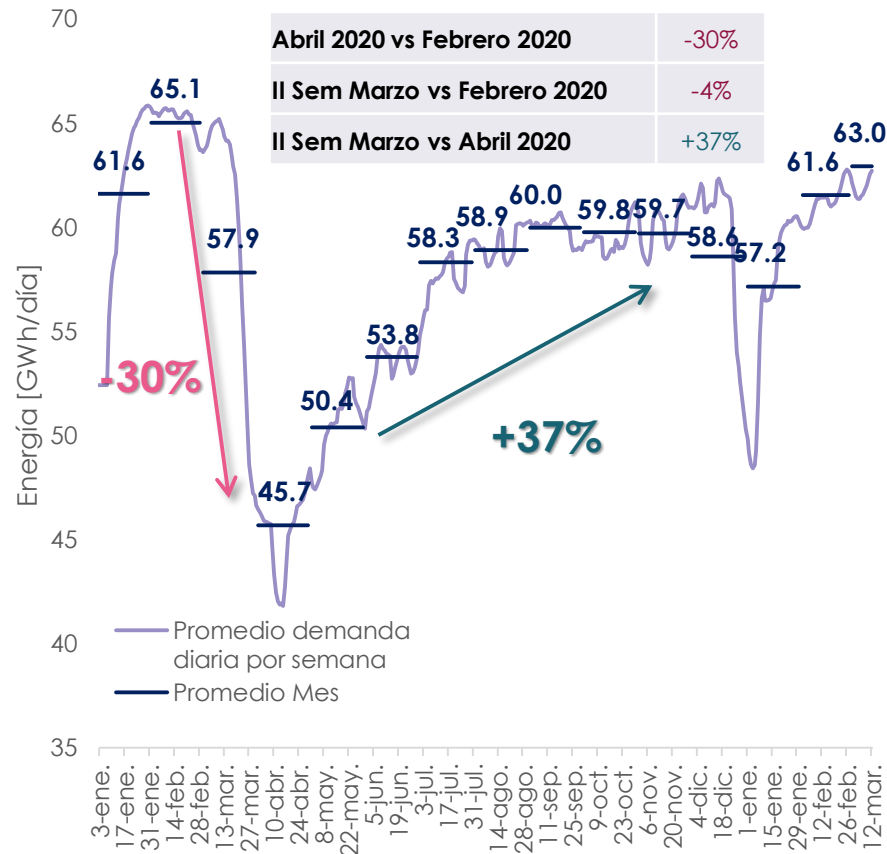
- Índice de cobertura de energía eléctrica nacional actual: **96,87%**.
- En este gobierno se ha dado acceso al servicio de energía eléctrica a **47.453 usuarios**.
- Ha tenido un aumento nacional del 2018 a la fecha de **0,33%**.

Demanda de Energía – Regulada y No Regulada

Regulado

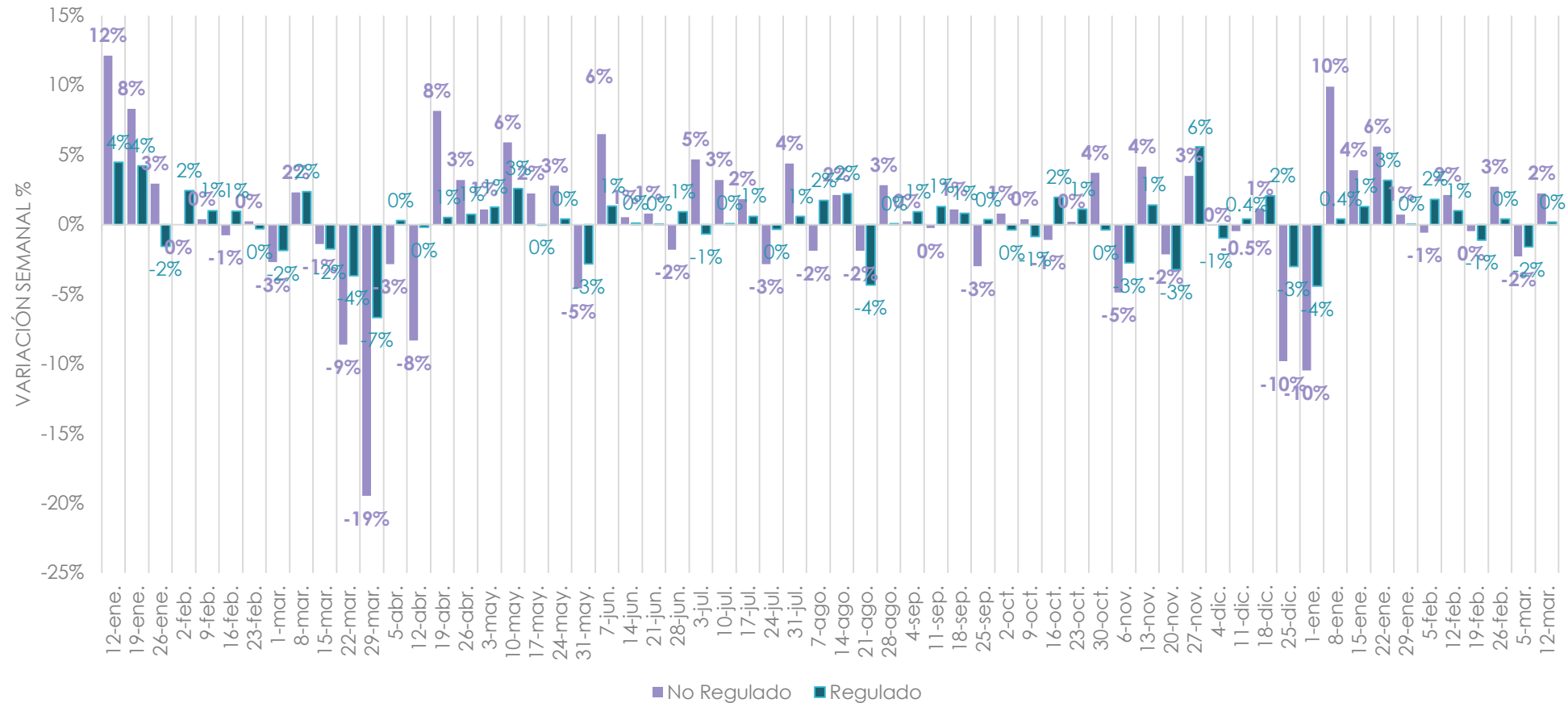


No Regulado



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

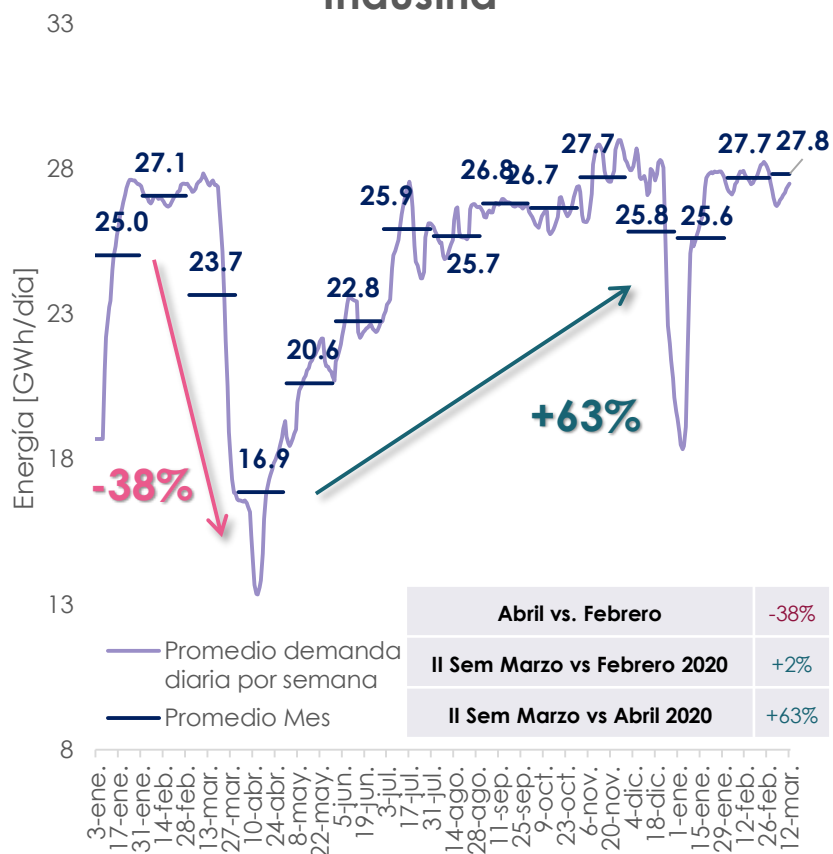
Demanda de Energía – Regulada y No Regulada por semana



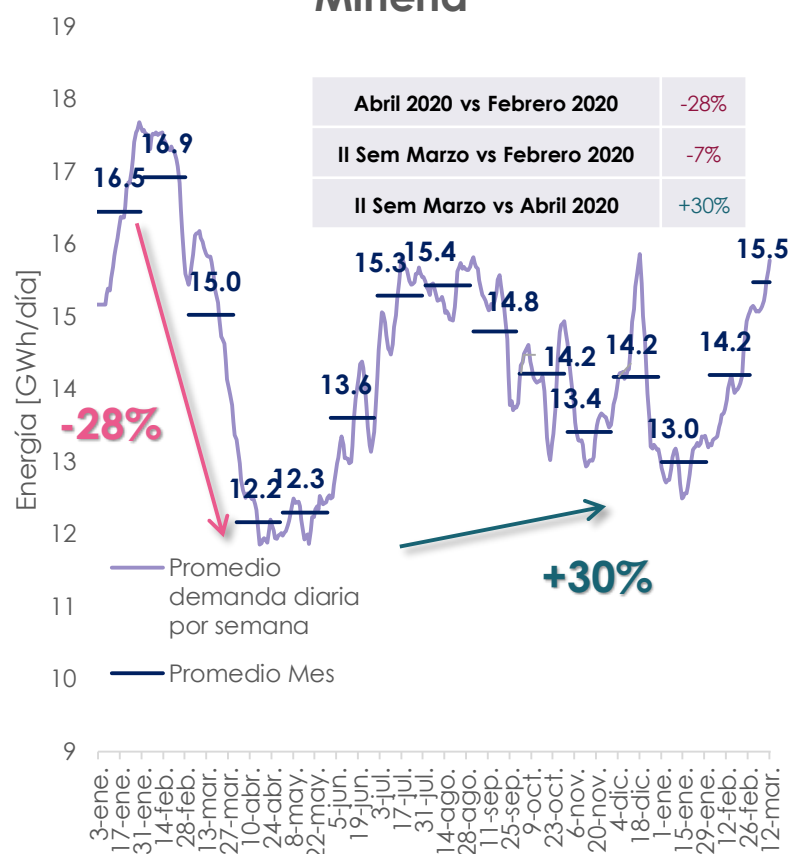
○ Desde el punto de vista de **variación inter semanal**, la demanda **Regulada** se mantuvo **estable** mientras que la **No Regulada** presentó un **crecimiento** del 2%.

Demanda de Energía – por sectores

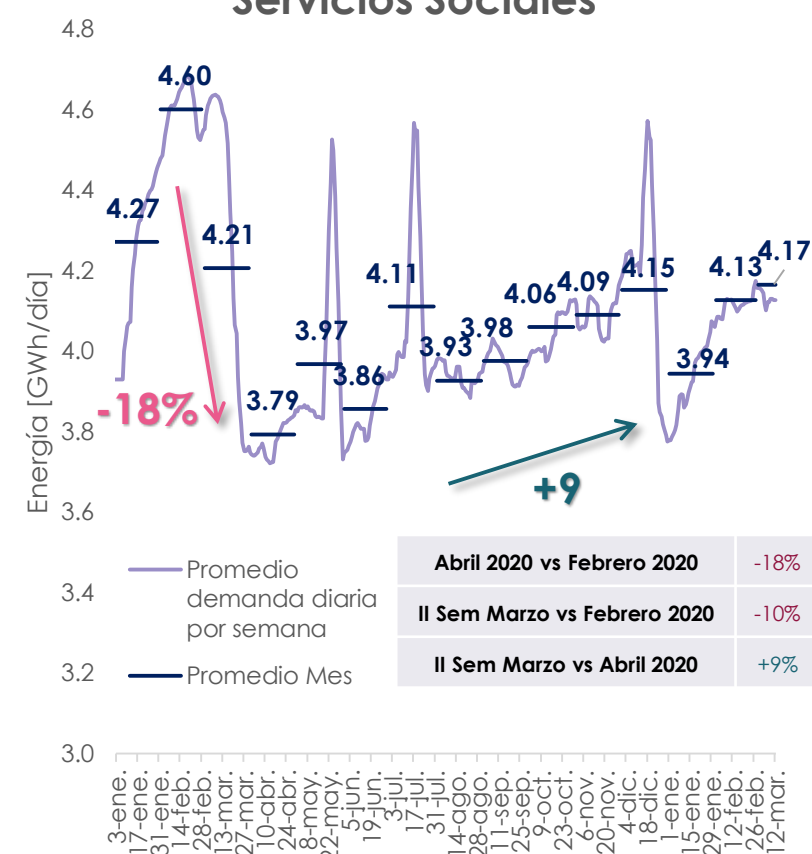
Industria



Minería

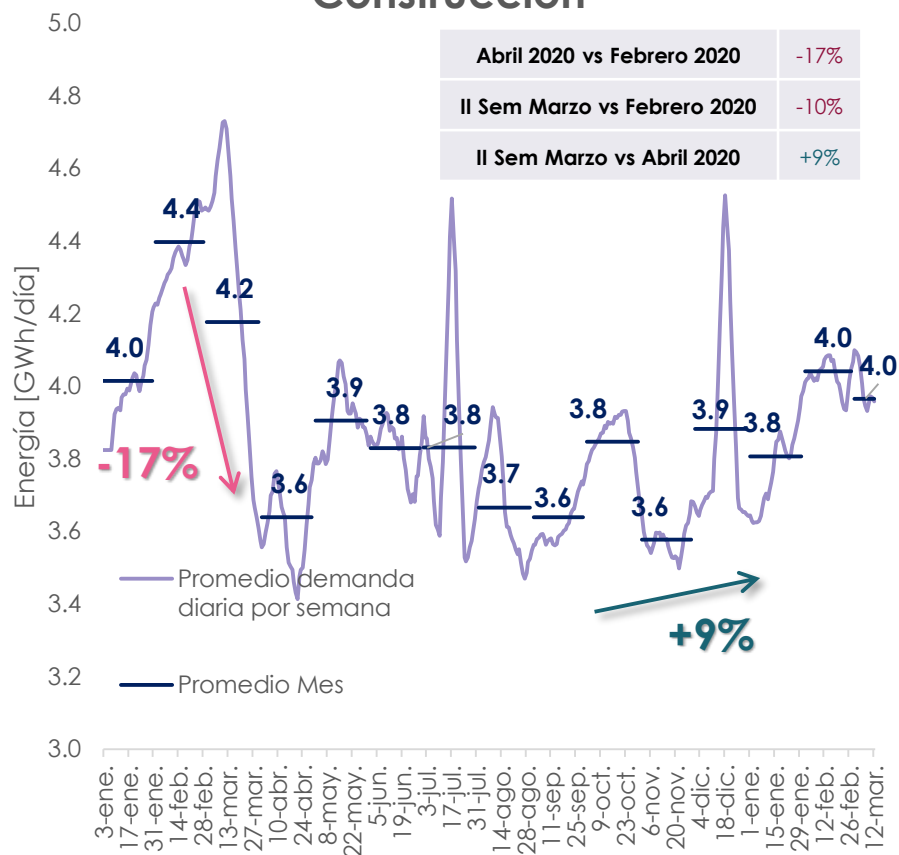


Servicios Sociales

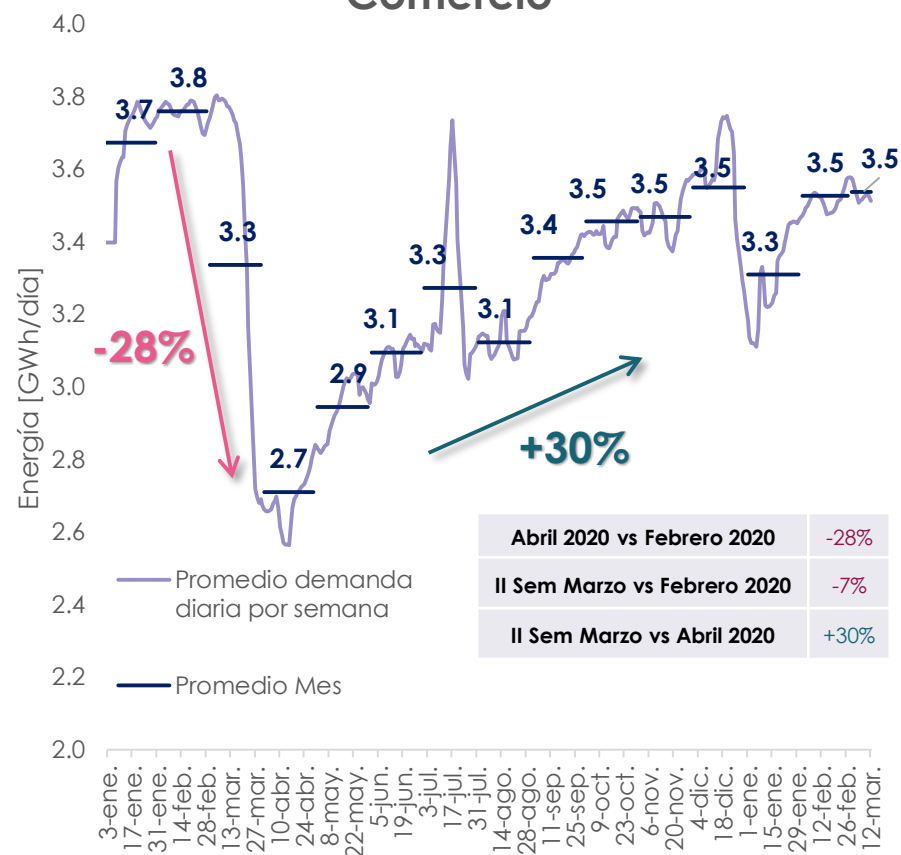


Demanda de Energía – por sectores

Construcción



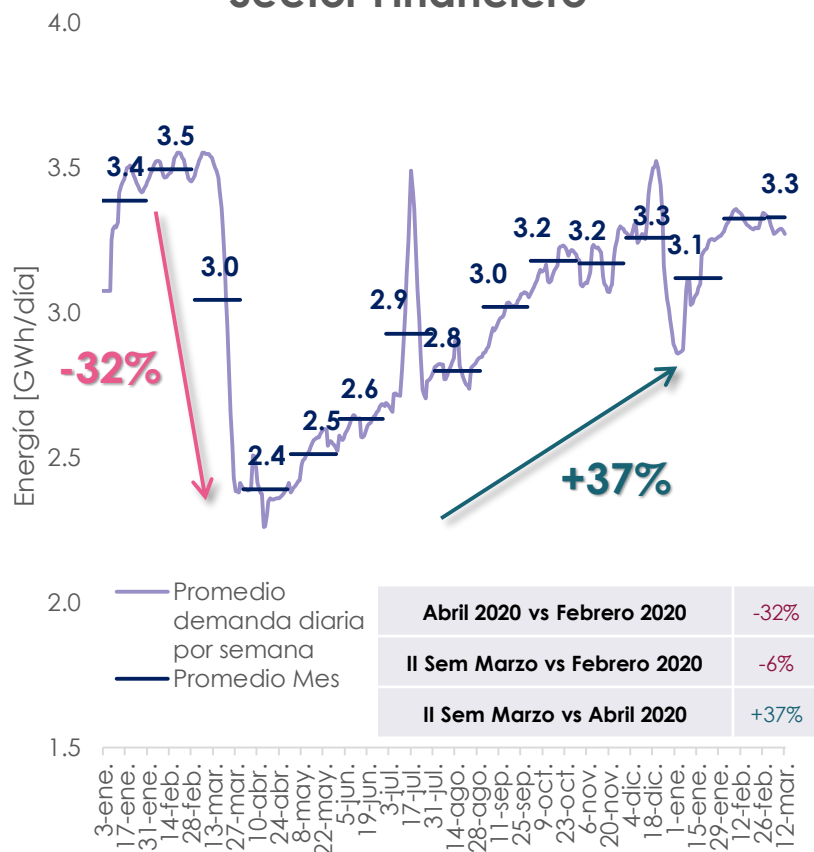
Comercio



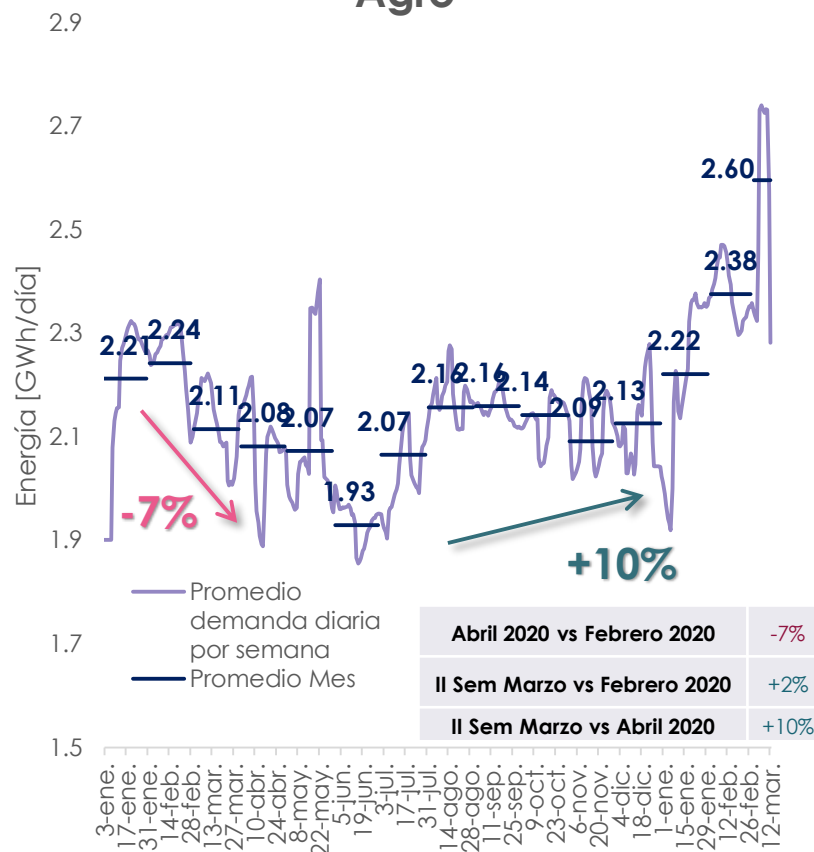
○ Frente a la semana anterior, el consumo de energía del sector Construcción presentó una **reducción** de 1,2% mientras que el sector comercio presentó un **crecimiento** del y 0,1%.

Demanda de Energía – por sectores

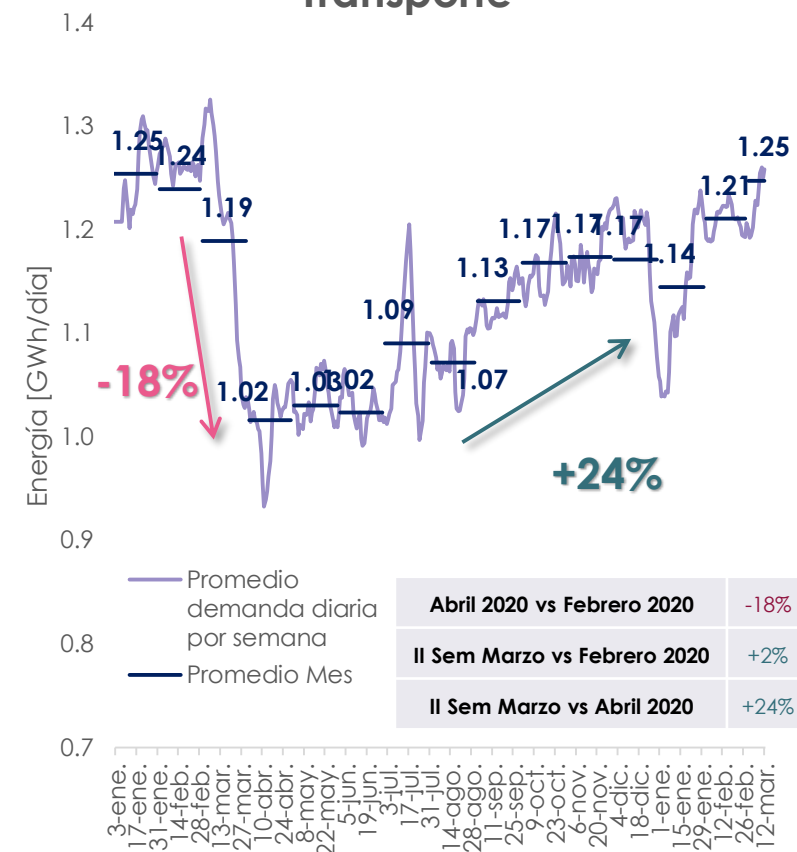
Sector Financiero



Agro



Transporte



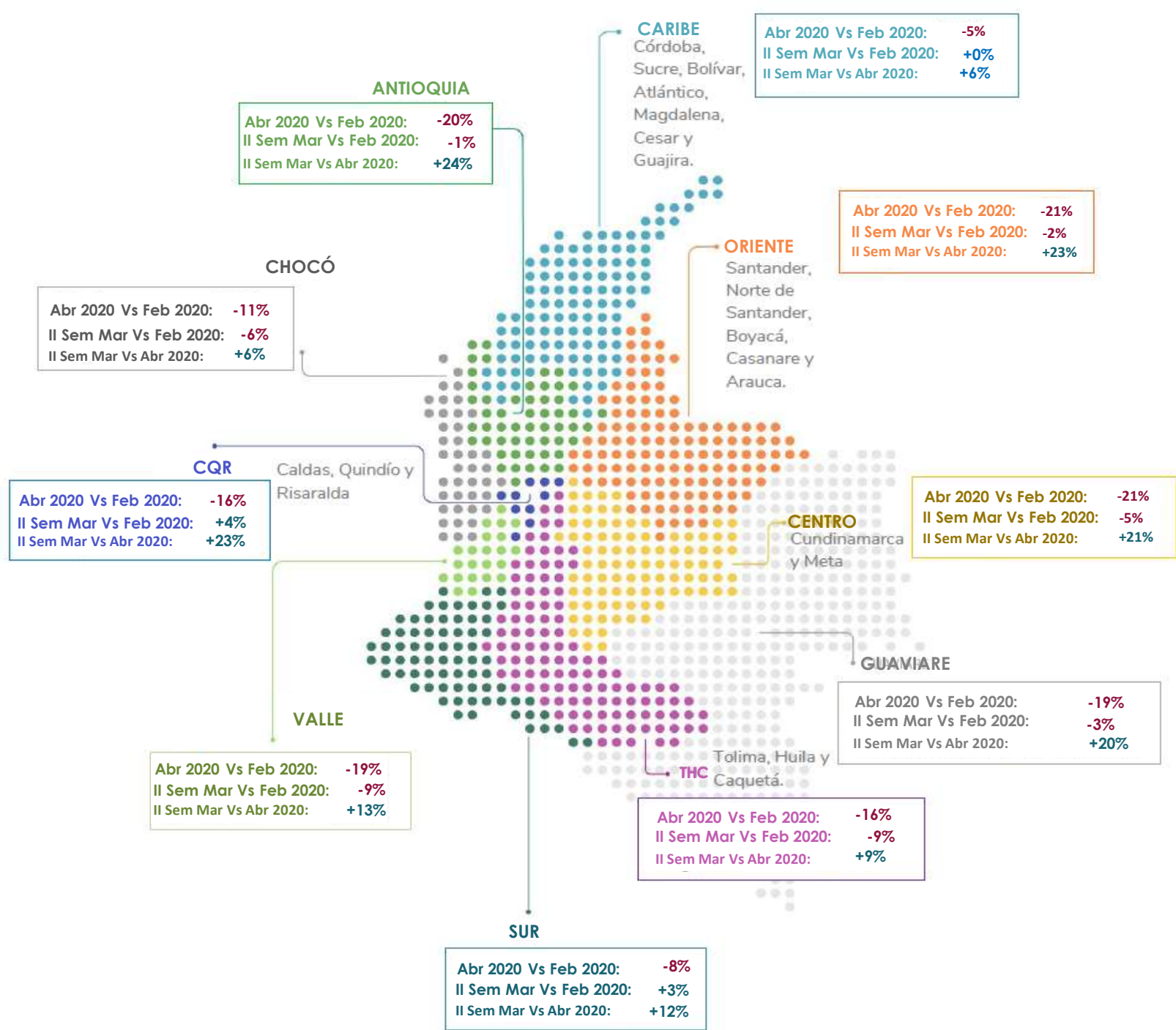
Demanda de Energía, por regiones

- 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: **Antioquia, CQR y Oriente**.
- Frente a la semana anterior, la demanda en la mayoría de regiones evidencia un **crecimiento**, siendo las regiones de mayor variación **Caribe, THC y Antioquia** con **1,9%, 0,8% y 0,6%**.

Fuente: XM

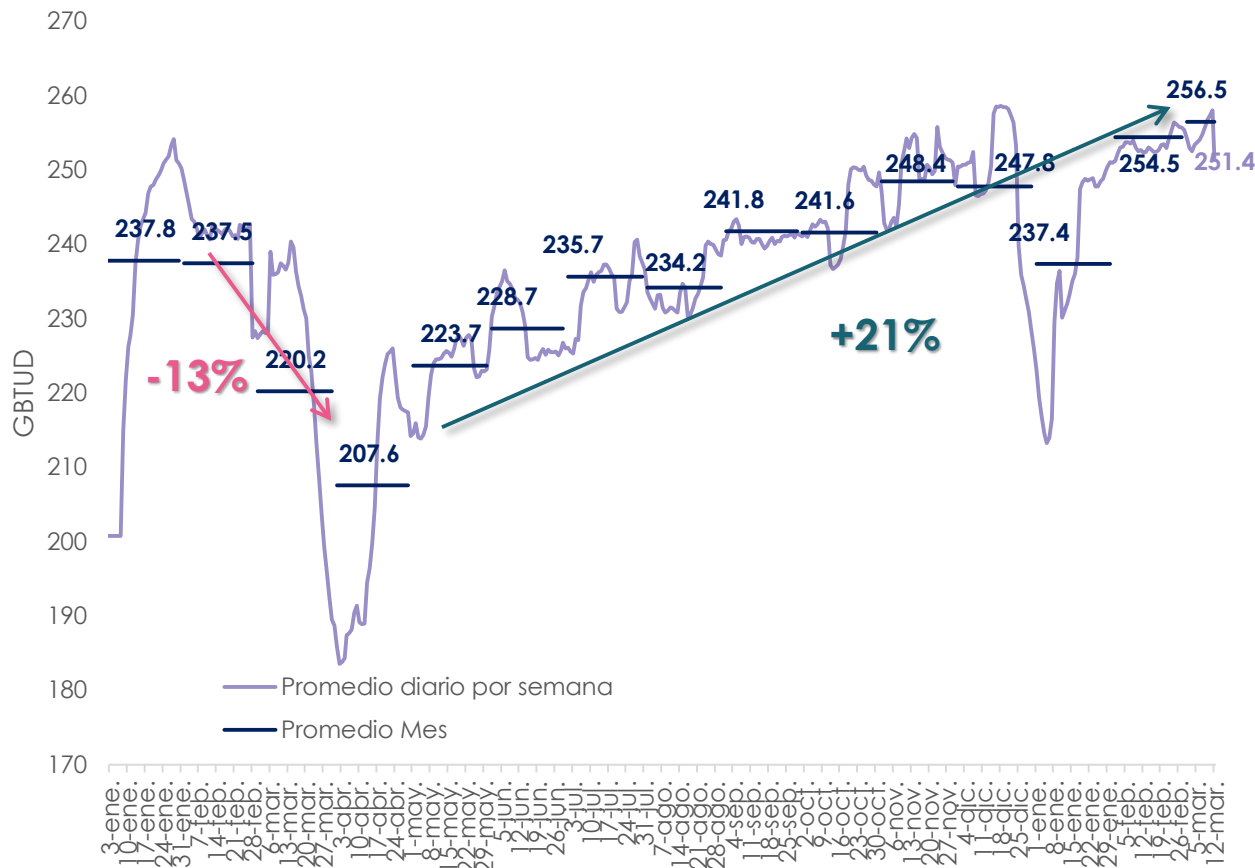
Variación entre

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



Demanda de Gas Natural diaria – Regulada

Regulada



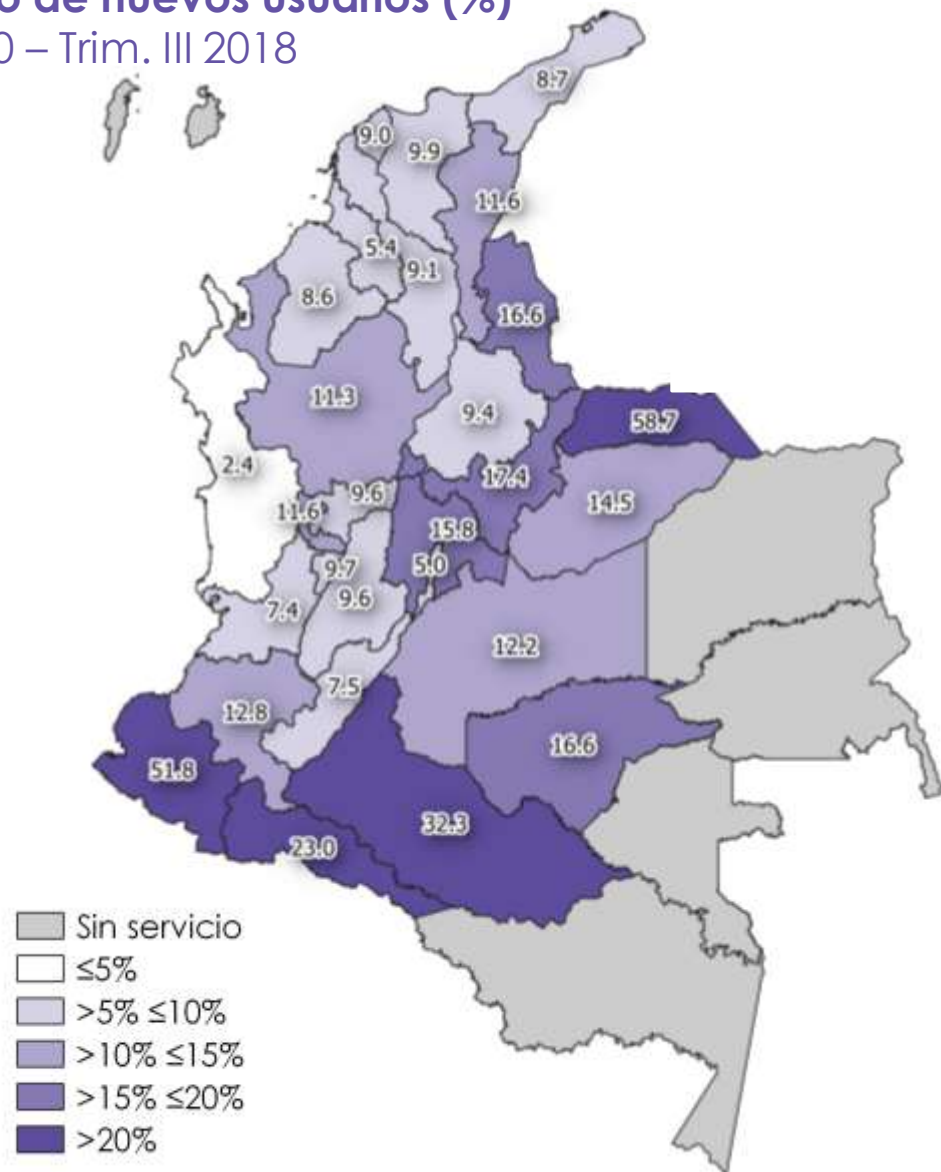
Abril 2020 vs. Febrero 2020	-13%
II Sem mar vs febrero 2020	6%
II Sem mar vs abril 2020	+21%

- En la II semana de marzo la demanda de gas regulada se mantiene estable frente a la semana anterior, ubicándose en **251 GBTUD**. Presentando total recuperación y niveles superiores a los observados en febrero 2020.
- Frente al periodo de abril 2020, hay una recuperación del **21%**.

COBERTURA GAS COMBUSTIBLE POR REDES

Crecimiento de nuevos usuarios (%)

Trim. IV 2020 – Trim. III 2018



- Índice de cobertura de gas combustible por redes nacional actual: 77,9%
- En este gobierno se ha dado acceso al servicio de gas combustible por redes a **914.251 usuarios**
- Desde el tercer trimestre de 2018 el índice nacional ha tenido un aumento de 6,8 %
- Departamentos con mayor crecimiento de usuarios:
 - Arauca (+58,7%)
 - Nariño (+51,8%)
 - Caquetá (32,3%)
 - Putumayo (23%)

Resumen Febrero: Hidrocarburos

Producción promedio
crudo y gas



Crudo:

745,4 Miles de Barriles/ día

0% vs. Enero 2021

-15% vs. Febrero 2020

Gas Comercializado:

1,07 Miles de millones de pies cúbicos/día

-2% vs. Enero 2021

-6% vs. Febrero 2020

Demanda promedio
combustibles



Diésel: 4,7 Millones de galones/día

+16 % vs. Enero 2021

-1,5% vs. Febrero 2020

Gasolina Corriente: 5,2 Millones de galones/día

+8 % vs. Enero 2021

-7,4% vs. Febrero 2020

Jet: 0,7 Millones de galones/día

-14,6 % vs. Enero 2021

-42,5% vs. Febrero 2020

Precios promedio EDS mes



Diésel:

\$8.308 /galón

+1,2% vs. Enero 2021

-4,5% vs. Febrero 2020

Gasolina Corriente:

\$8.340 /galón

+1,5% vs. Enero 2021

-8,9% vs. Febrero 2020

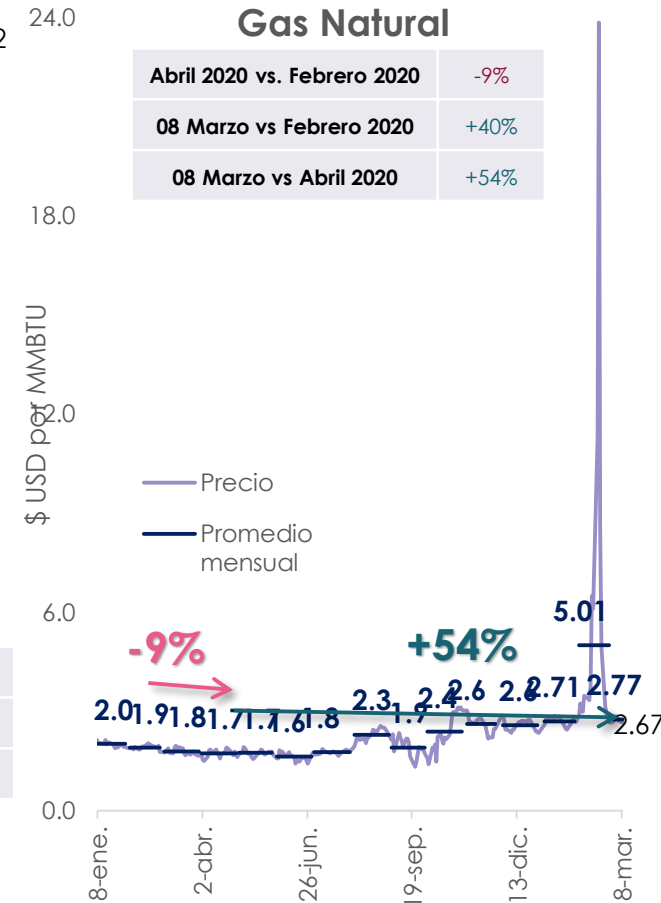
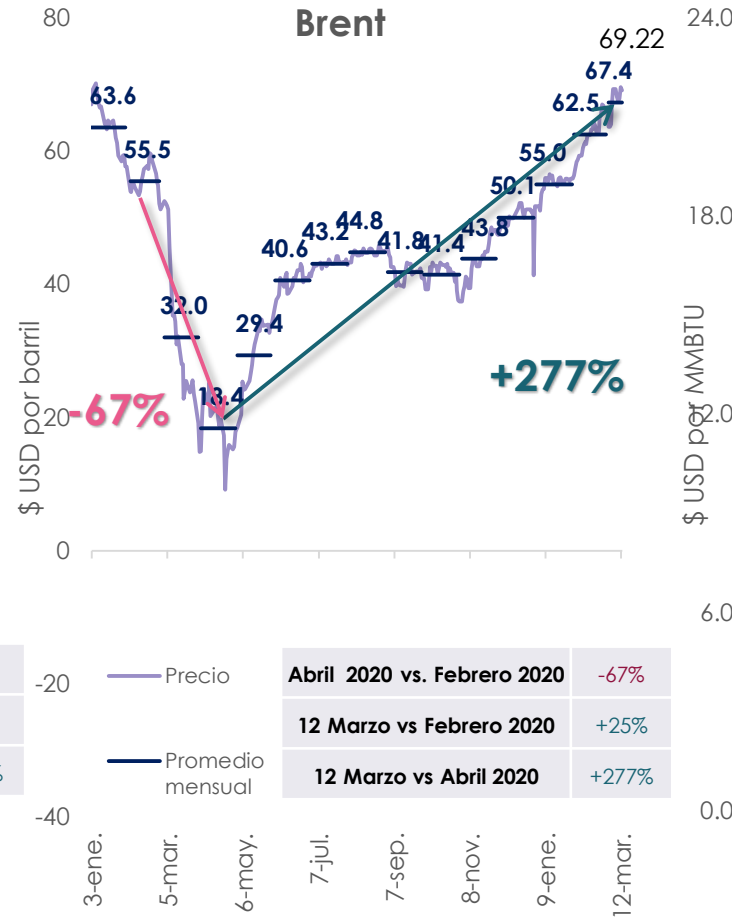
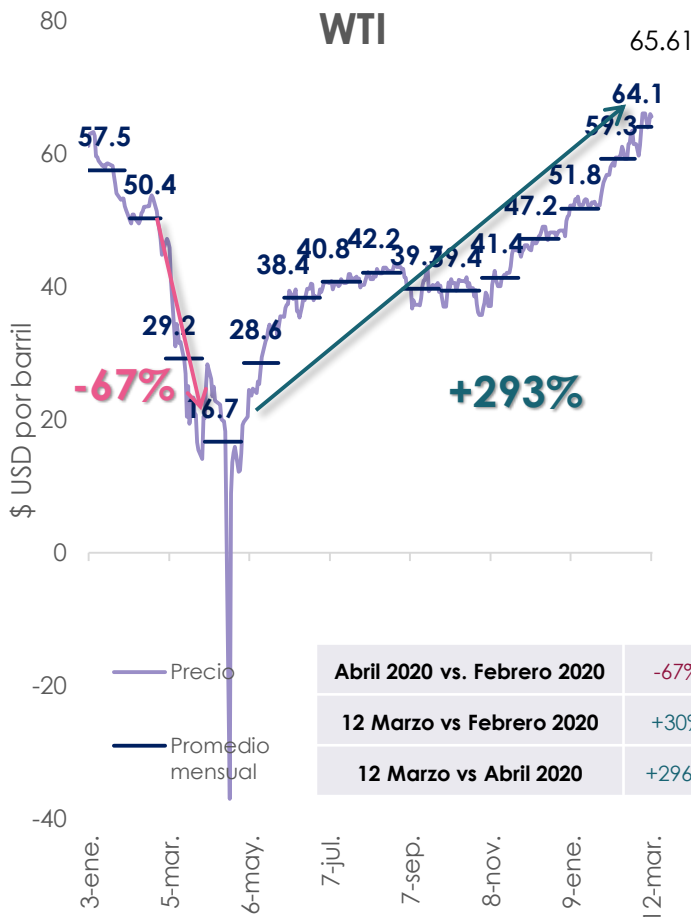
*Crudo y Gas-Fuente: ANH. Información de petróleo y gas preliminar al 28 de Febrero. Producción diaria registrada por compañías operadoras mediante el Informe Diario de Producción (IDP). Los valores están sujetos a modificaciones y correcciones que se realizan a fin de mes mediante las revisiones de las formas oficiales de producción cuyo cierre total de balance país se realiza el día 20 del mes siguiente, es decir, el 20 de Marzo de 2021.

Precios Internacionales y Sector de Petróleo, Gas y Combustibles

Semana 6 -12 Marzo

- 1. El precio del Brent se ubicó en USD \$69,22/barril al 12 de marzo, disminuyendo 0,2% frente al cierre de la semana anterior.** Durante la 2 semana de marzo el precio llegó a precios del USD \$71,23/ barril, ante los ataques a la infraestructura petrolera de Arabia Saudí, precio que no logró mantenerse ante la no afectación de los niveles de producción del país Árabe. Continúan respetándose los acuerdos de producción de los miembros de la OPEP+.
- 2. El indicador de precio del Gas Natural, Henry Hub, se ubicó en USD 2,67/MMBTU al 08 de marzo de 2021,** debido a que las temperaturas continúan subiendo, lo que implica que caiga la demanda de forma significativa.
- 3. En la II semana de marzo, el promedio semanal de producción de petróleo fue de 743,2 mil barriles al día, presentando un comportamiento estable respecto a la semana anterior; mientras que la producción de gas comercializado presentó una disminución del 2% frente a la semana anterior debido a variaciones en la demanda,** ubicándose en 1,05 MMPCD.
- 4. El consumo de combustibles** líquidos frente a la semana anterior, registra **reducciones del orden** de: **diésel 2,1%, gasolina motor corriente 3,4% y Jet A1 31,4%.** Para el caso del diésel y la gasolina motor corriente evidenciamos variaciones dentro de los límites normales de los despachos de combustible. Para el jet continúan los comportamientos a la baja ante la incertidumbre de incrementos de propagación de nuevas cepas del COVID-19 en países como Brasil, por lo que continúan restringidas varias rutas aéreas.
- 5. A partir del 13 de marzo de 2021, rigen los nuevos los precios de los combustibles,** donde **el diésel subió \$149/galón y la gasolina motor corriente incrementó \$198/galón.** El precio del diésel se ubica \$520 por debajo del que tenía a inicio de marzo de 2020.

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



1. Frente a marzo y abril de 2020, el WTI se ha recuperado 293% y el Brent 277%. Esta semana el Brent continuó en los niveles máximos registrados desde el 8 de enero de 2020, sin poder aún superar la barrera de los \$ USD 70 por barril de manera contundente, pues a pesar de tocar los \$ USD 71,38 no logró sostener este precio.

2. Frente a la semana anterior, el precio del crudo referencia WTI se redujo un 0,72%, así como el Brent se replegó un 0,20%. A pesar de estas bajas, los dos contratos de referencia se mueven en niveles cercanos a los anteriores a la pandemia. Durante la semana se resaltan los siguientes eventos:

° Afectaciones a la infraestructura petrolera ante ataques en Arabia Saudí. Sin afectaciones a la producción.

° Sostenibilidad de los acuerdos de producción entre miembros de la OPEP y OPEP+.

2. El precio del gas continúa oscilando diariamente sobre valores cercanos a los 2,70 USD/ MMBTU, esto debido a que las temperaturas continúan subiendo lo que implica que caiga la demanda de forma significativa.

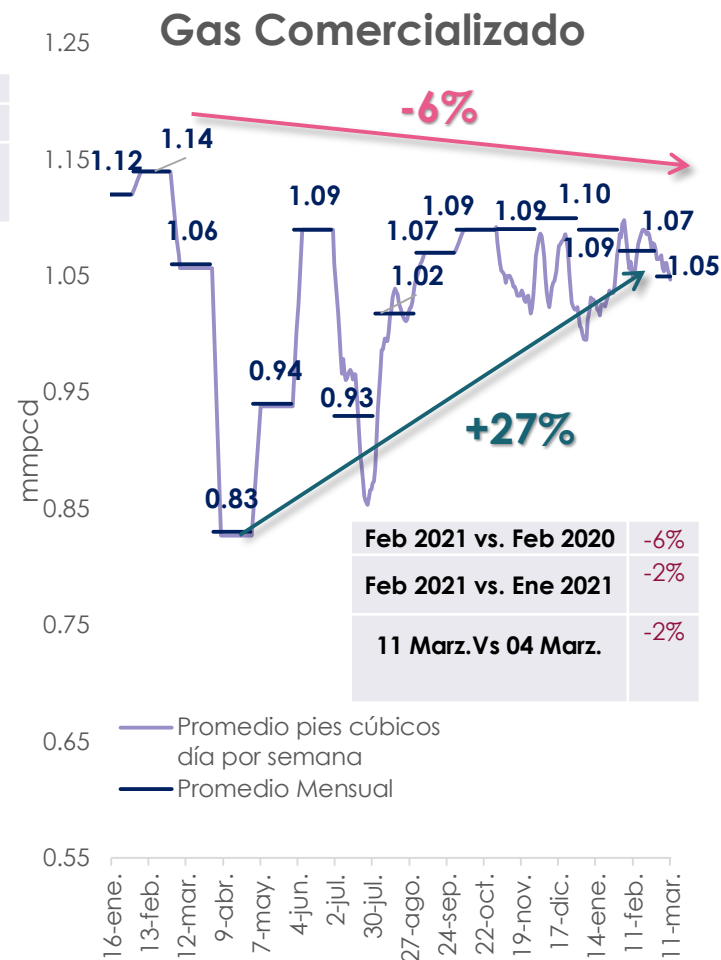
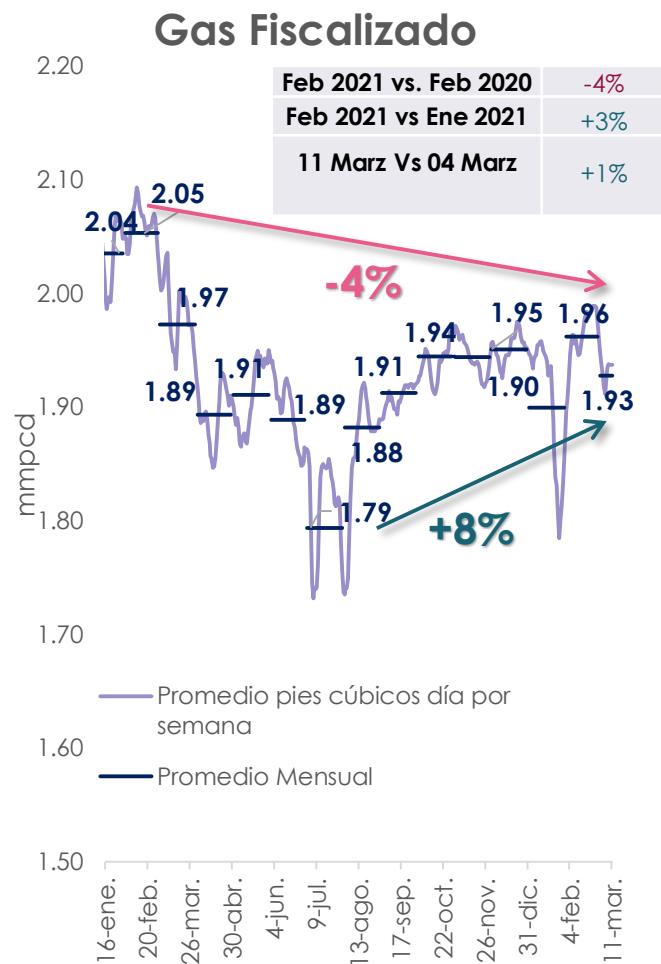
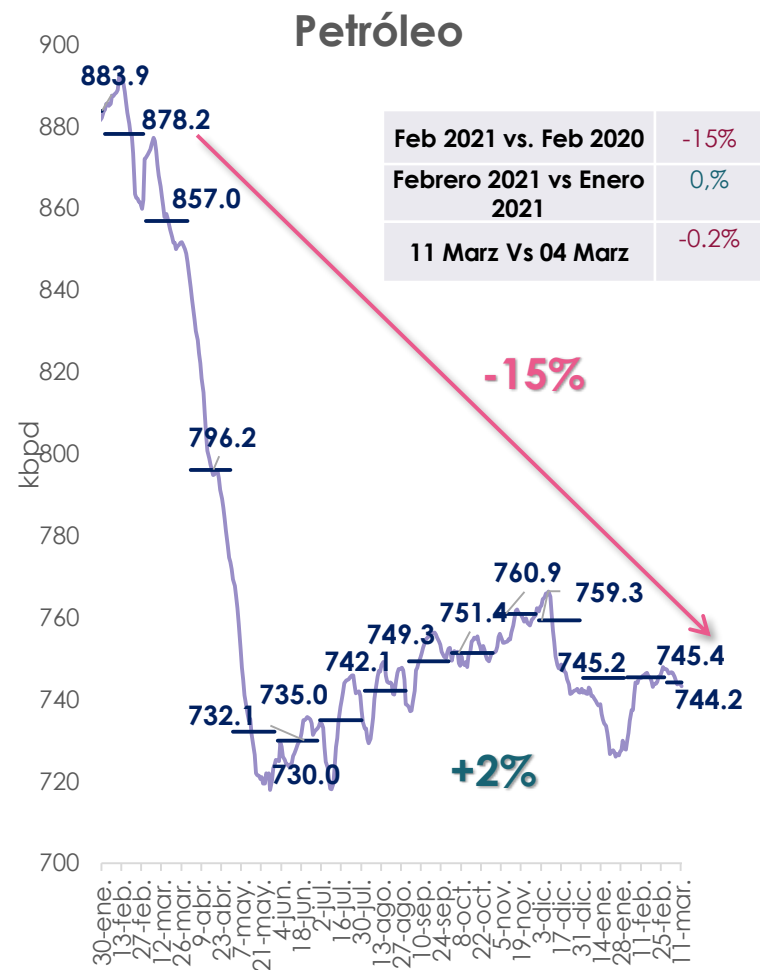
Precios (USD/Barril) 12 Mar/2021:

WTI : \$65,61

Brent: \$69,22

GN: \$2,67 USD/MMBTU (08 Mar)

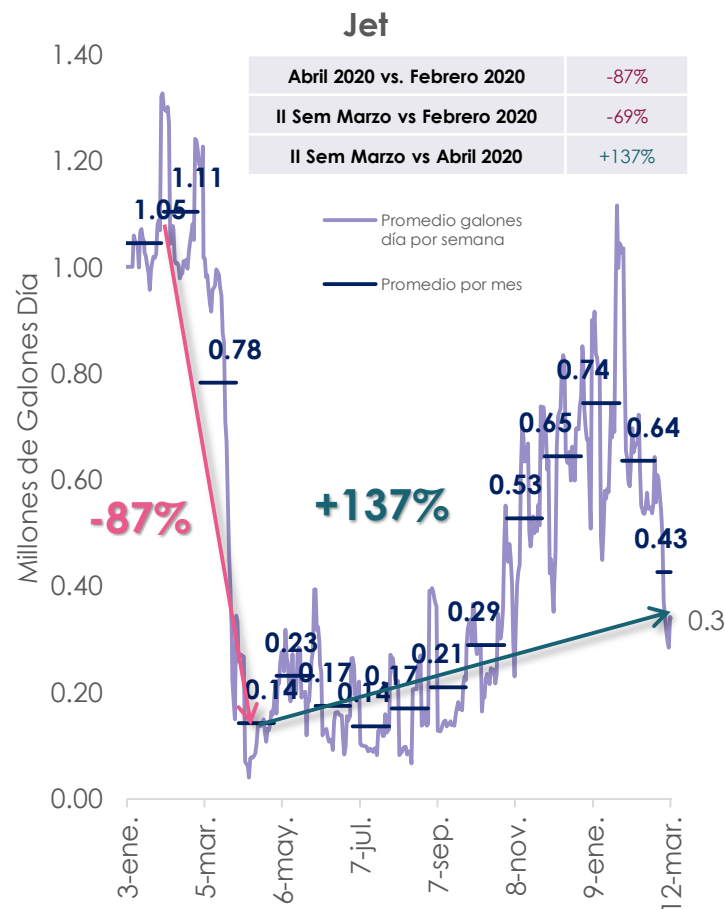
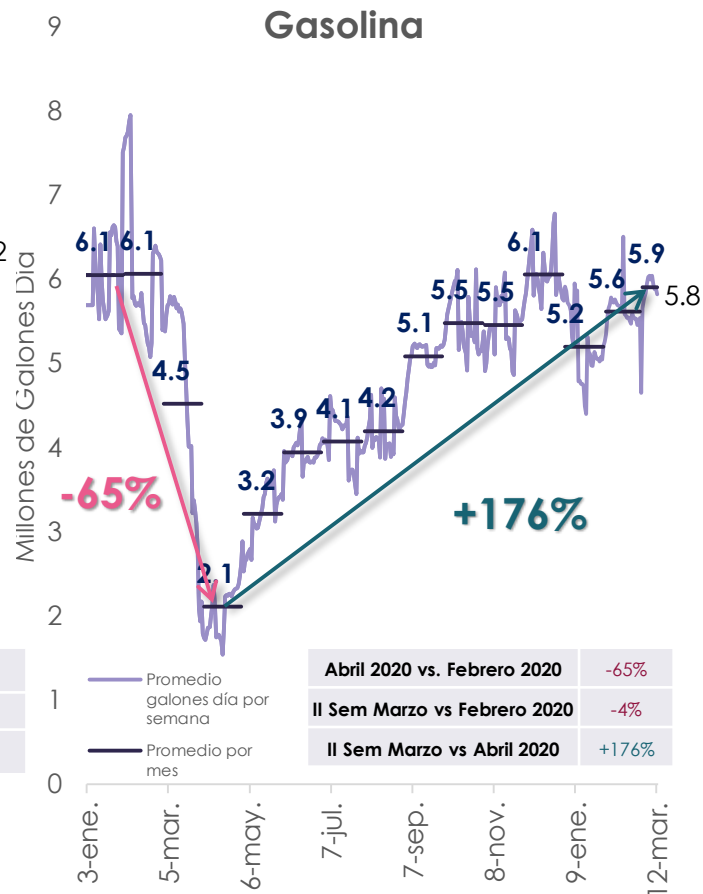
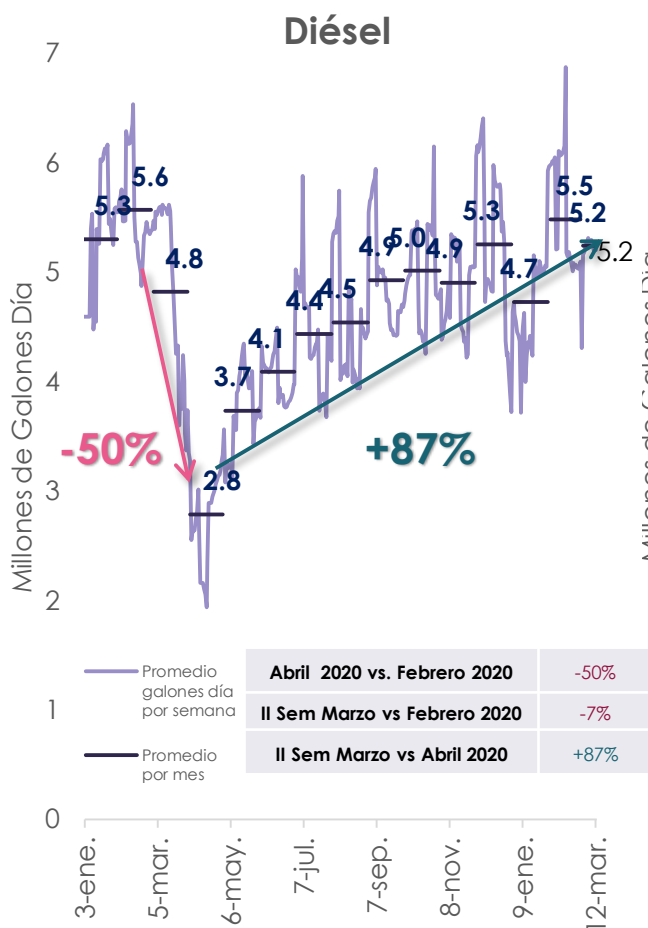
Producción de petróleo y gas



- **Petróleo** promedio preliminar mensual en Marzo **744,2 KBOPD**.
- **Gas fiscalizado** preliminar promedio en Marzo: **1,93 MMPCD**.
- **Gas comercializado** preliminar promedio en Marzo: **1,05 MMPCD**.
- Para esta semana el promedio de producción de petróleo presentó un comportamiento estable respecto a la semana anterior, mientras que la producción de gas comercializado presentó una disminución del 2%.

*Fuente: ANH Información de petróleo y gas al 11 de Marzo 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



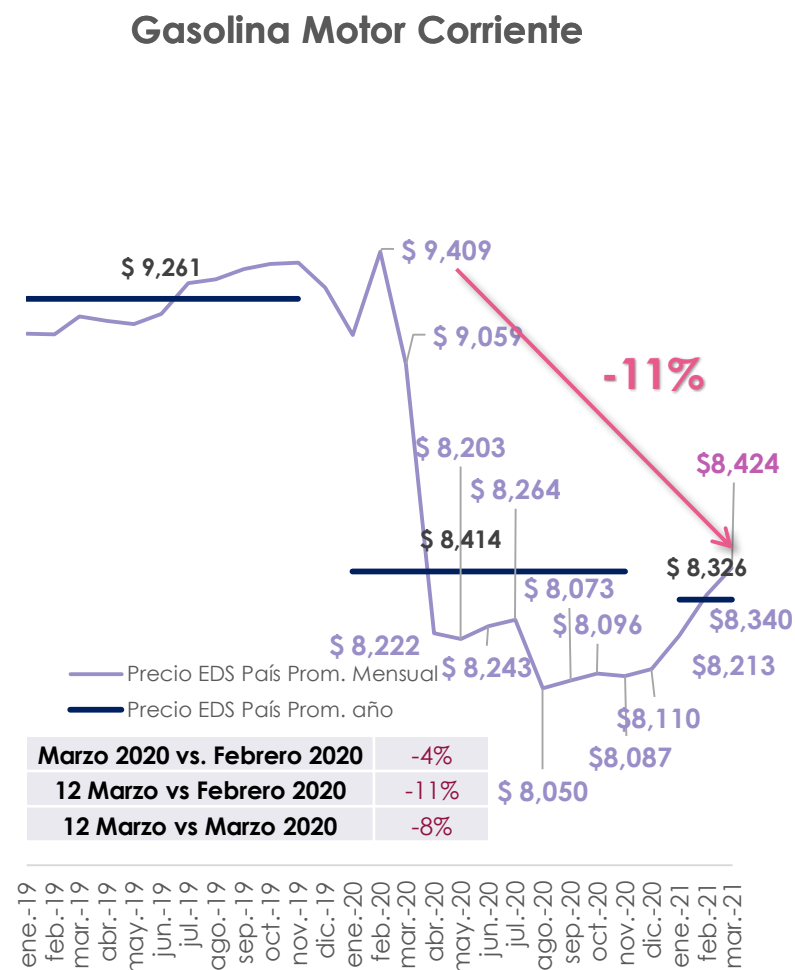
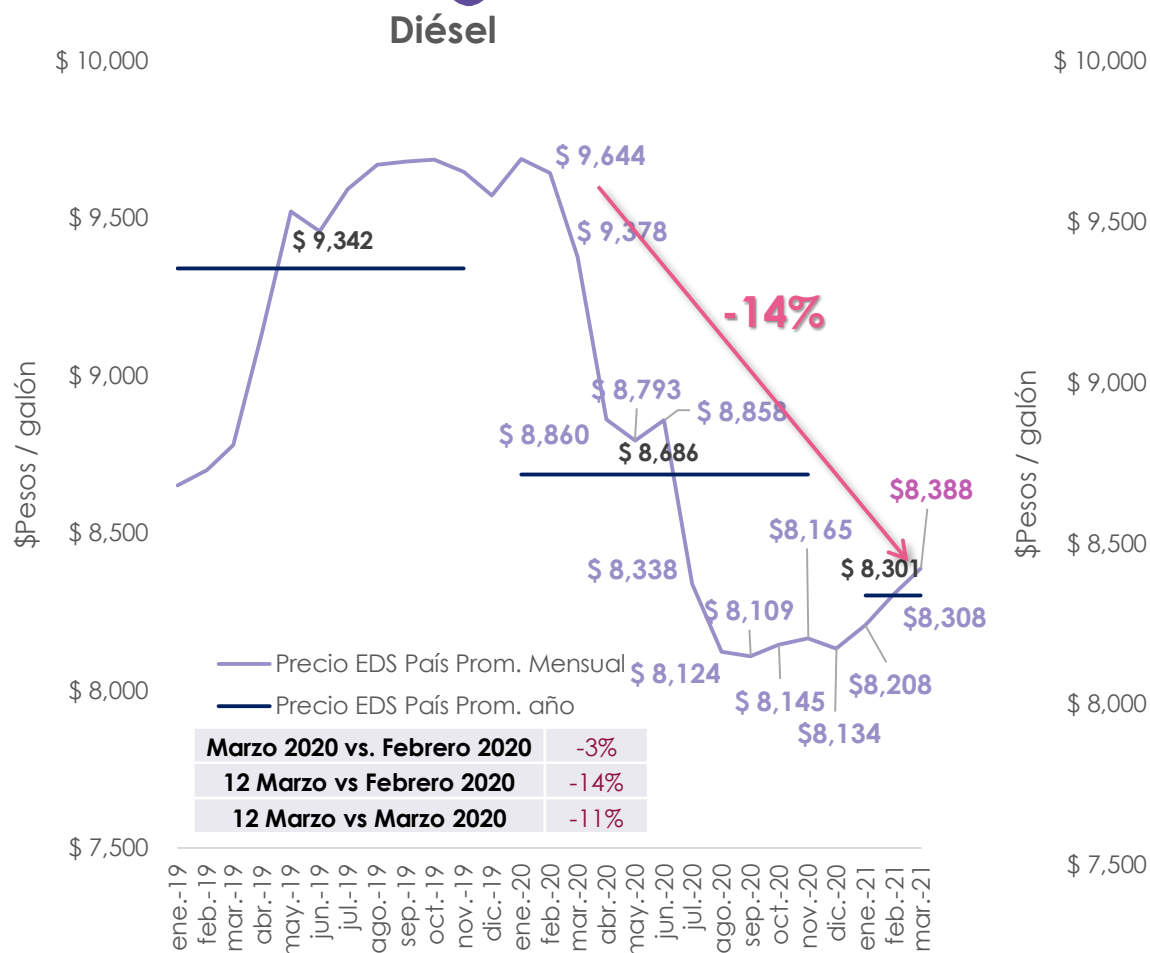
° La demanda de combustibles para la II semana de marzo de 2021 **presentó un crecimiento del 87% para el diésel, 176% para gasolina motor corriente, y 137% en el Jet A1, frente a los niveles de abril 2020.**

° El consumo de combustibles líquidos frente a la semana anterior, registra reducciones del orden de: **el diésel en un 2,1%, para la gasolina motor corriente un 3,4% y el Jet A1 continúa a la baja en un 31,4%**

° Para el caso del diésel y la gasolina motor corriente evidenciamos variaciones dentro de los límites normales de los despachos de combustible a los distribuidores minoristas, evidenciando la estabilidad de las actividades comerciales y la recuperación de los indicadores de movilidad de vehículos particulares y de carga pesada a nivel nacional.

Por su parte, el Jet A1 continúa a la baja ante los panoramas desalentadores de algunas aerolíneas ante la restricción de rutas aéreas con destinos internacionales debido a los procesos de vacunación, la aparición de riesgos de contagio en países como Brasil. Se espera que para finales del mes ante la llegada de la semana santa se incrementen los despachos del energético y recuperar la estrepitosa caída que nos pone en escenarios cercanos a los meses de septiembre y octubre de 2020.

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



-Los precios definidos por el Gobierno Nacional rigen a partir del 13 de marzo, el precio del diésel incrementó \$149/galón y la gasolina motor corriente incrementó \$198/galón. Aún con esta nueva variación, el precio promedio de la gasolina motor corriente en las 13 ciudades principales de Colombia, se mantiene \$646 por debajo del precio en el mismo periodo del año anterior. Así mismo, el precio del diésel se ubica \$520 por debajo del que tenía a inicio de marzo de 2020, previo a la pandemia.

-En particular, en las últimas semanas de febrero el indicador de la gasolina presentó un incremento de 18% respecto del valor promedio del mes anterior, mientras que el indicador internacional del diésel registró un aumento de 17%.

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

- Diésel: \$8.443
- GMC: \$8.525

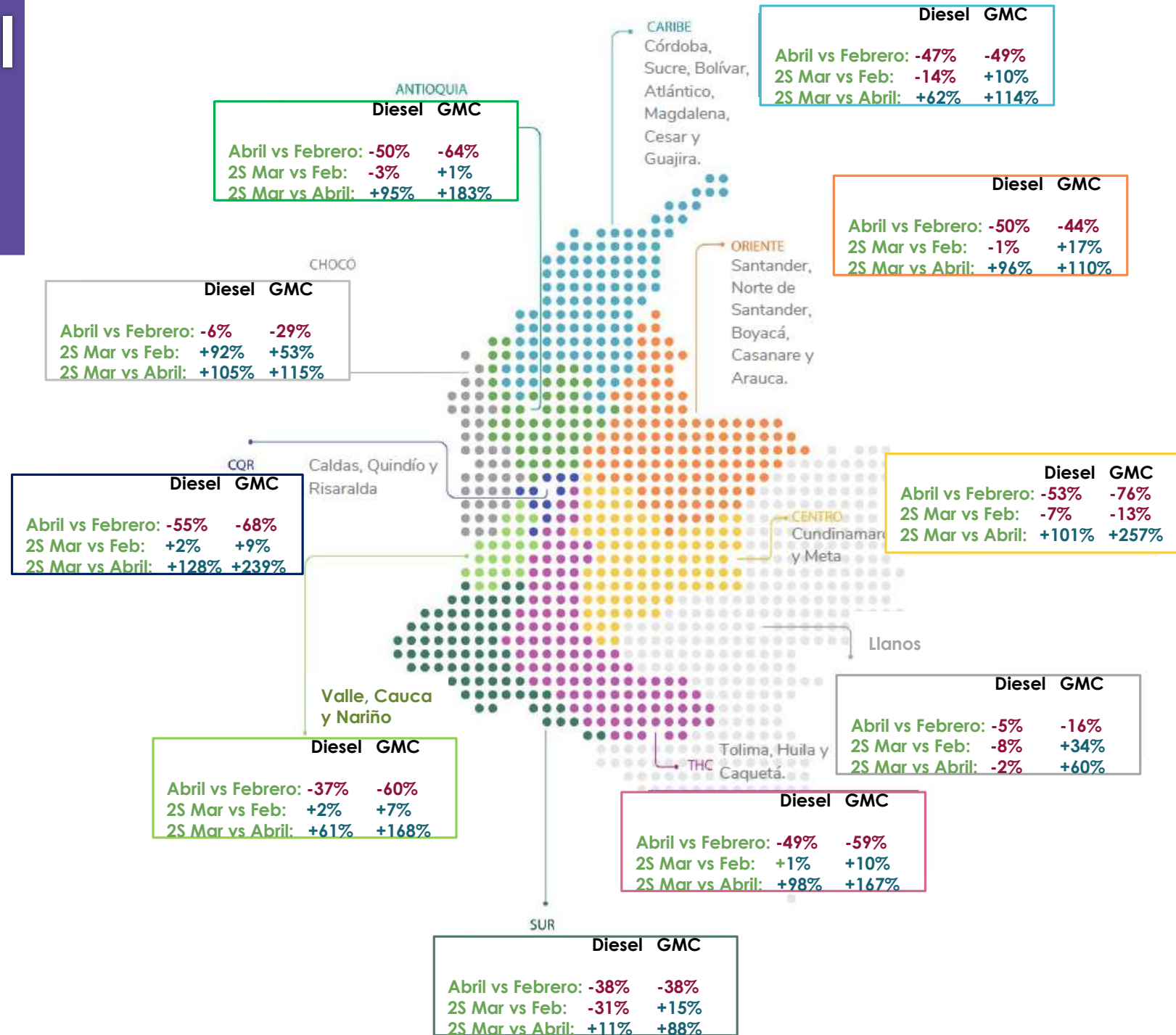
-Los precios promedio nacionales (\$/galón) reportados por las EDS, con corte al 12 de Marzo, son:

- Diésel: \$8.388
- GMC: \$8.424

- Para esta semana, los precios registrados por las estaciones de servicio se redujeron un 0,04% para el caso del diésel y 0,06% para la gasolina motor corriente.

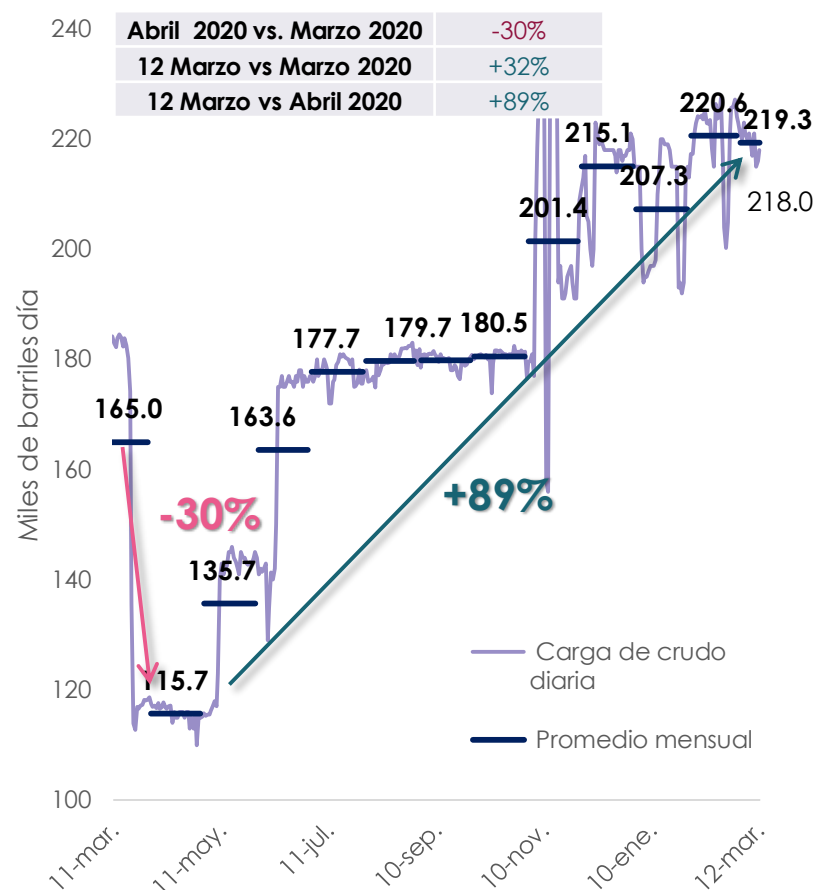
Demanda de diésel y gasolina por regiones

- Para la segunda semana de marzo, continuamos con estabilidad generalizada en las 10 regiones del país para el diésel y la gasolina motor corriente. Esto frente a los despachos a los distribuidores minoristas en el mes de febrero y abril de 2020, registrando variaciones positivas o muy cercanas a los volúmenes de despacho en SICOM en estos periodos de tiempo.
- De acuerdo con los volúmenes registrados para esta semana frente a la semana anterior, encontramos variaciones negativas del orden del 5% en promedio en 7 regiones: Antioquia, Caribe, Oriente, Centro, Llanos, Andina, Sur, Eje Crecieron los despachos o estuvieron estables en el eje cafetero, Chocó y el Sur occidente del país. Estas variaciones se consideran normales en los comportamientos de compra de combustible entre cortes semanales, evidenciando una recuperación del sector industrial y transporte de carga con especial énfasis.
- Para el caso de la gasolina motor corriente el panorama es muy similar, frente a la semana anterior los despachos registran variaciones negativas cercanas al 19% en: Antioquia, Caribe, Oriente, Llanos, Sur y Sur Occidente, Por su parte el centro, la región Andina, Eje Cafetero y Chocó crecieron un 17% en promedio. En general el balance país permite mantener los niveles de despacho en niveles estables, los cuales se espera crezcan representativamente para finales de mes e inicios de abril ante la llegada de la semana santa.

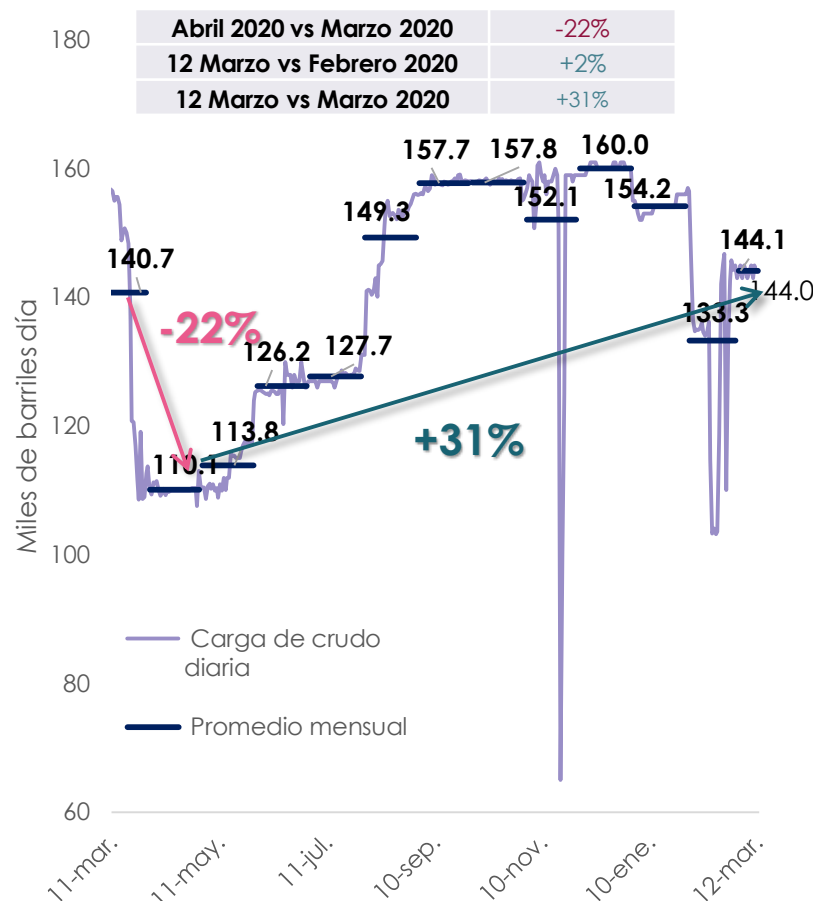


Carga de crudo en refinерías

Refinería de Barrancabermeja

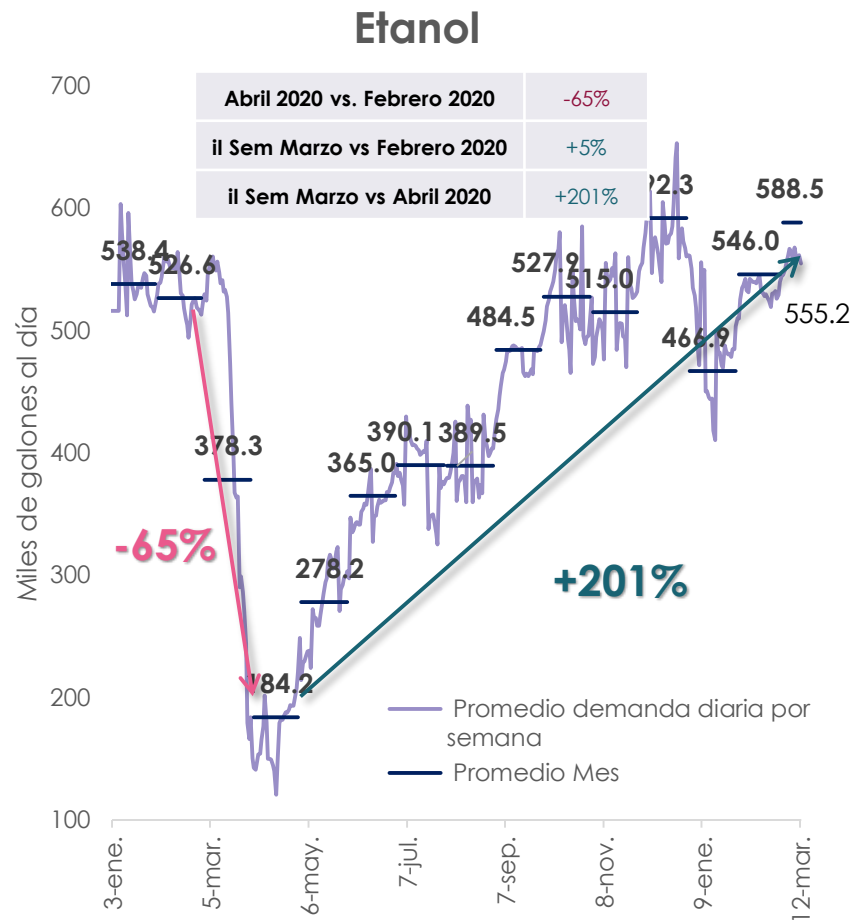
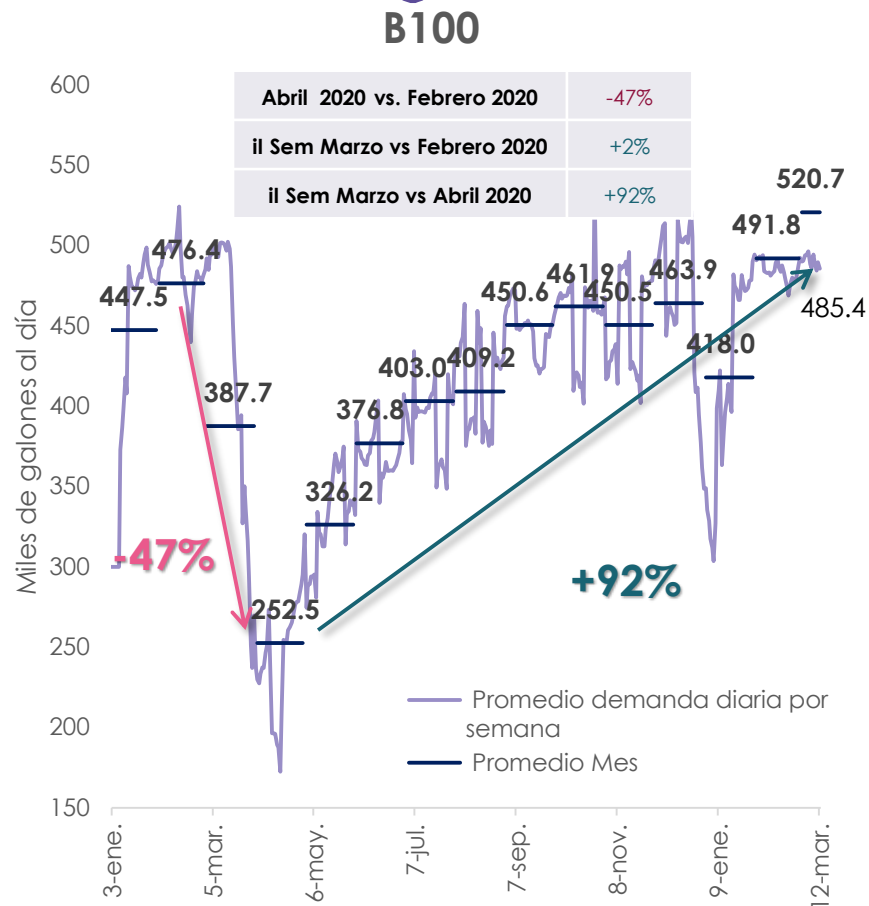


Refinería de Cartagena



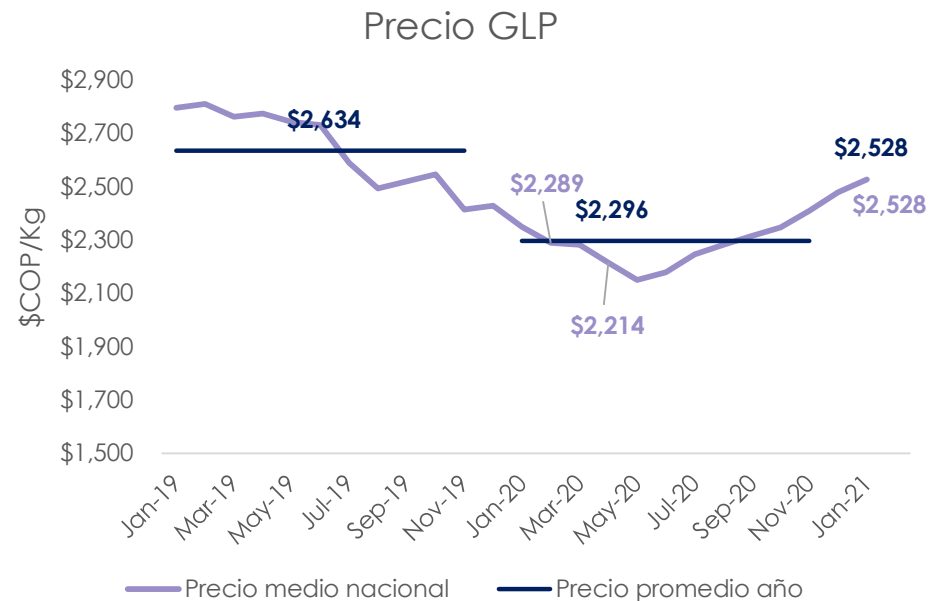
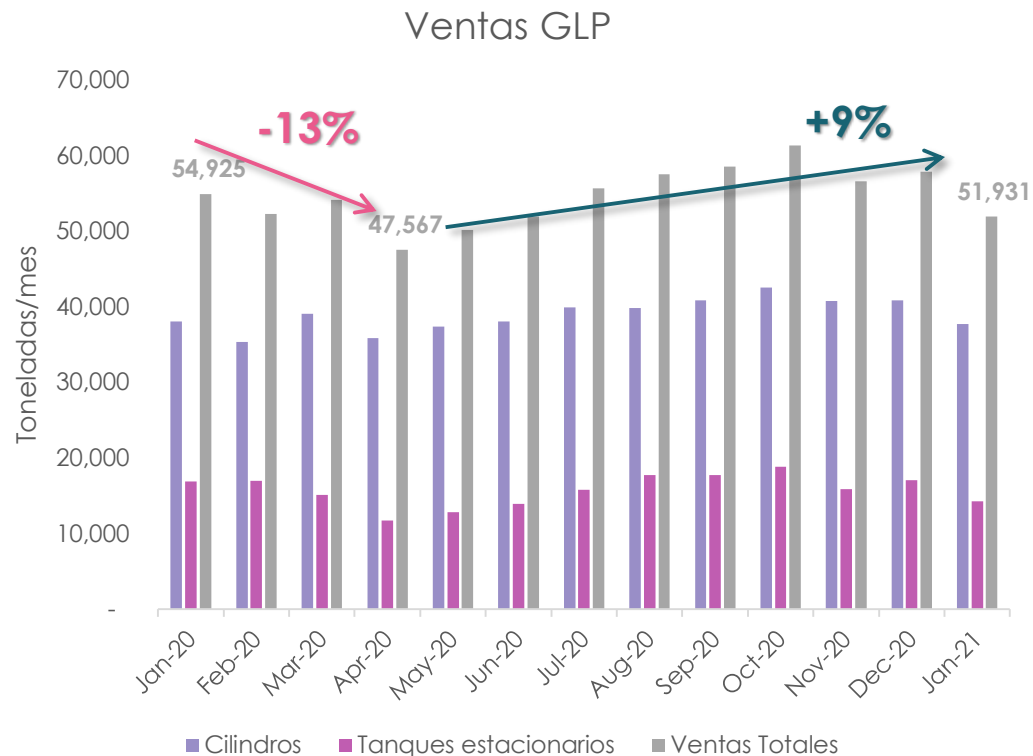
- Ante la demanda de combustibles líquidos, la **refinería de Cartagena** ha mantenido, **en promedio**, niveles de carga superiores a los **140 Kbls/día**.
- De igual forma, en la **refinería de Barrancabermeja** se presentaron niveles de carga promedios **en la semana**, cercano a **210 kbls/día**.
- La Refinería de Cartagena continúa respondiendo positivamente a la última fase del primer mantenimiento general de todas sus unidades aportando a las necesidades de combustibles fósiles del interior del país y el suministro permanente de la costa norte.
- Por su parte, la Refinería de Barrancabermeja se ha visto afectada ante circunstancias especiales durante la semana: i) Reducción parcial de la carga de la refinería ante inconvenientes para la evacuación de algunos subproductos ii) Revisión de la producción de jet ante la fuerte contracción de los despachos debido al alto grado de incertidumbre del sector aviación a nivel internacional.

Demanda de biocombustibles



- La demanda para la II semana de marzo vs. abril de 2020, ha **recuperado** su nivel en un **92%** para el biodiesel y un **201%** para el etanol.
- El consumo promedio día de biocombustibles para la I semana de marzo, presentó contracciones del 2,2% para el biodiesel y del 2,1% para el etanol.
- Teniendo en cuenta que durante esta semana se evidencian reducciones en los despachos de los combustibles fósiles que se encuentran en el programa de oxigenación a nivel nacional, es decir, el diésel y la gasolina motor, se reporta para esta semana una contracción en los biocombustibles. A pesar de este comportamiento, los indicadores de consumo se encuentran por encima de los registrados en los meses previos al inicio de la pandemia.

Demanda y precio del GLP



- Durante el mes de enero se presentó una disminución en el consumo de 10%, frente a diciembre 2020.
- El precio presenta incrementos debido, principalmente, al nivel de precios internacionales afectados por las bajas temperaturas registradas durante el invierno en EE.UU.
- El precio del GLP, depende de los marcadores internacionales de Mont Belvieu y mantienen su relación con el comportamiento del petróleo.

Resumen Febrero: Minería



ORO

1.808,18 USD/Oz

-3,15% respecto
enero 2021

Precio promedio

14,10 Toneladas

+57,18% respecto
III Trimestre 2019

**Producción
III Trimestre 2020***



CARBÓN TÉRMICO

56,1 UDS/Tn

+1,7% respecto
enero 2021

Precio promedio

10,40 Mill. de Toneladas

-49,74%* Respecto
III Trimestre de 2019

**Producción
III Trimestre 2020***

*ANM. Producción preliminar

Resumen Febrero: Minería



CARBÓN METALÚRGICO



COBRE



NÍQUEL

134,0 USD/Tn

**10,40 Mill.
de Toneladas**

8.460,8 UDS/Tn

25 Kg

18.568,1 UDS/Tn

9.993 Toneladas

+13,8% respecto
enero 2021

-49,74%* Respecto
III Trimestre de 2019

+6,1% respecto
enero 2021

-96,27%* Respecto
III Trimestre de 2019

+4% respecto
enero 2021

-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

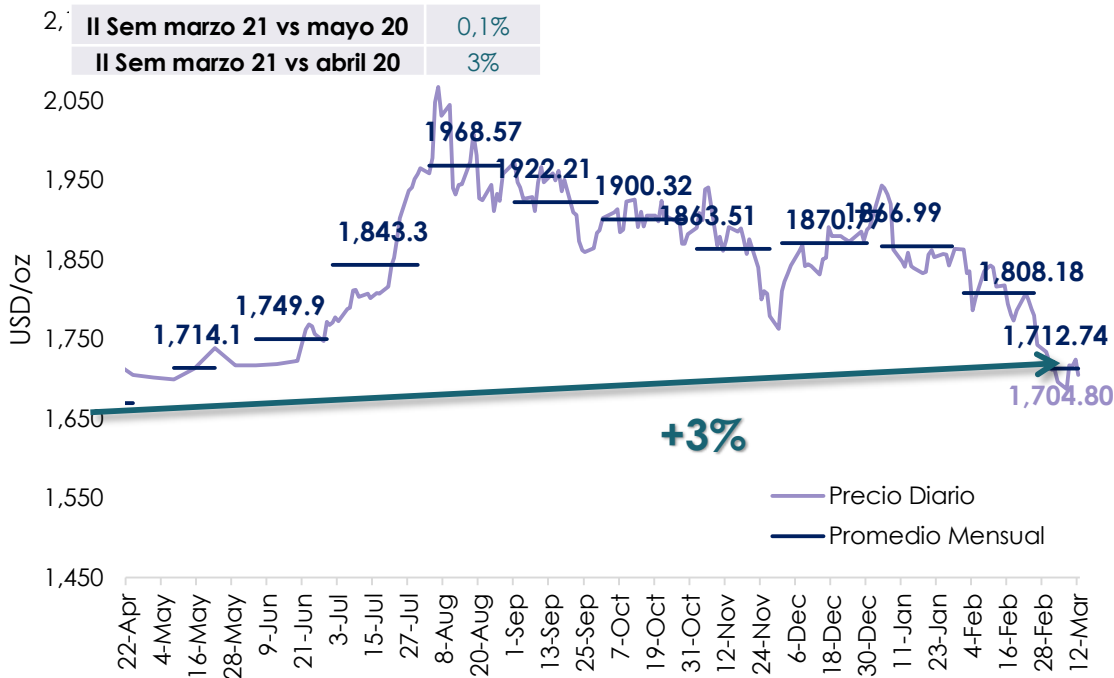
Precios Internacionales y Sector Minero en Colombia

Semana 6 -12 Marzo

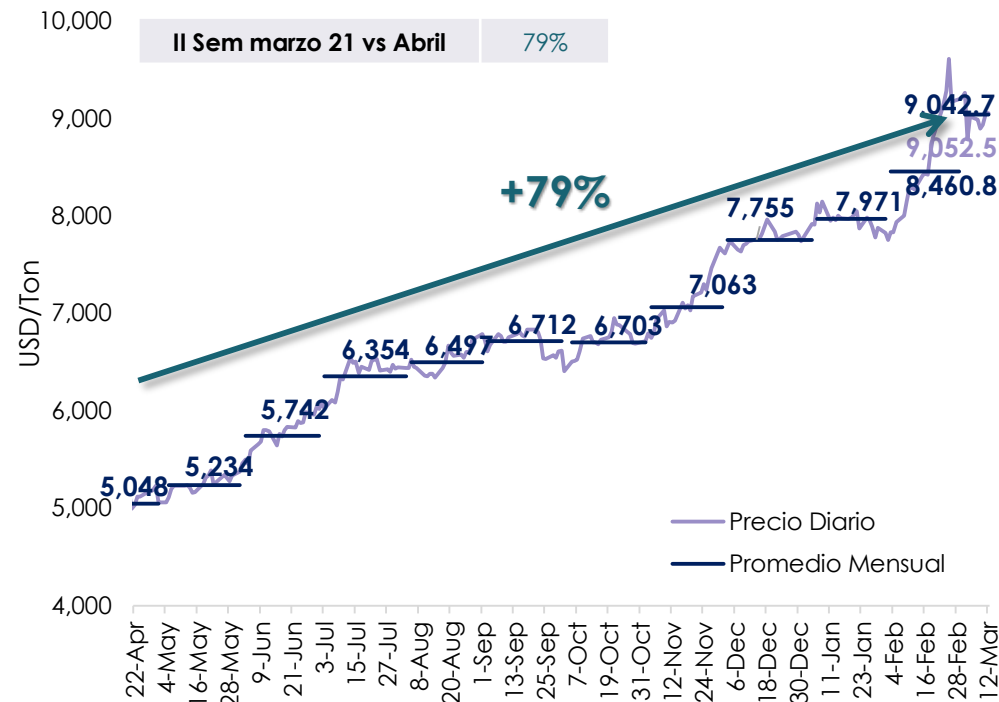
1. **Al viernes de la segunda semana de marzo del 2021 el precio del oro se ubicó en 1.704,80 USD/oz**, manteniéndose por debajo de los 1.900 USD/Oz. Presentó un alza con relación al precio del viernes de la semana anterior de un 0,5%. El promedio en lo corrido del mes de marzo llega a **1.712,74 USD/oz**.
2. **El precio del cobre presenta tendencia al alza**. El promedio de la segunda semana de marzo del 2021 se sitúa en **9.042,7 USD/Ton**, superior al reportado en febrero en 7% y con un incremento del 79% desde el mes de abril del 2020.
3. **En la segunda semana del mes de marzo el promedio del precio del níquel se sitúa en 16.818 USD/Ton**, inferior al reportado en febrero en 9%, con la tendencia a la baja. **Esta semana el níquel alcanzó su valor más bajo del año 15.906 USD/Ton**.
4. En el primer mes de 2021, del valor de las exportaciones de carbón y coque, el 74,51% corresponden al carbón de tipo térmico, el 3,34% al carbón metalúrgico y el 22,15% a coque. Se observa una gran disminución del carbón térmico y un crecimiento del coque en comparación al cierre del año 2020, en la participación del sector carbón.

Escenario internacional de precios: Oro y cobre

Oro

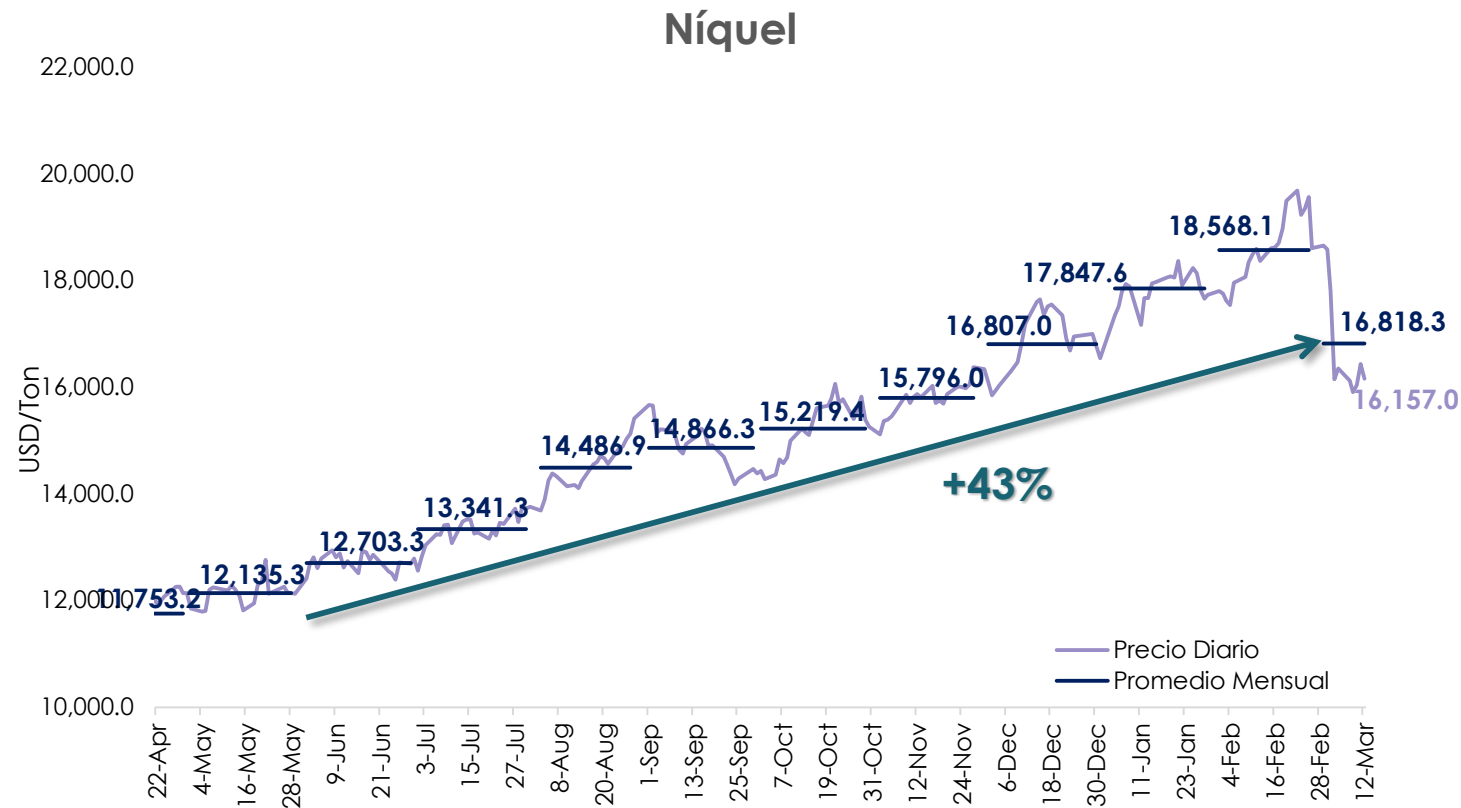


Cobre



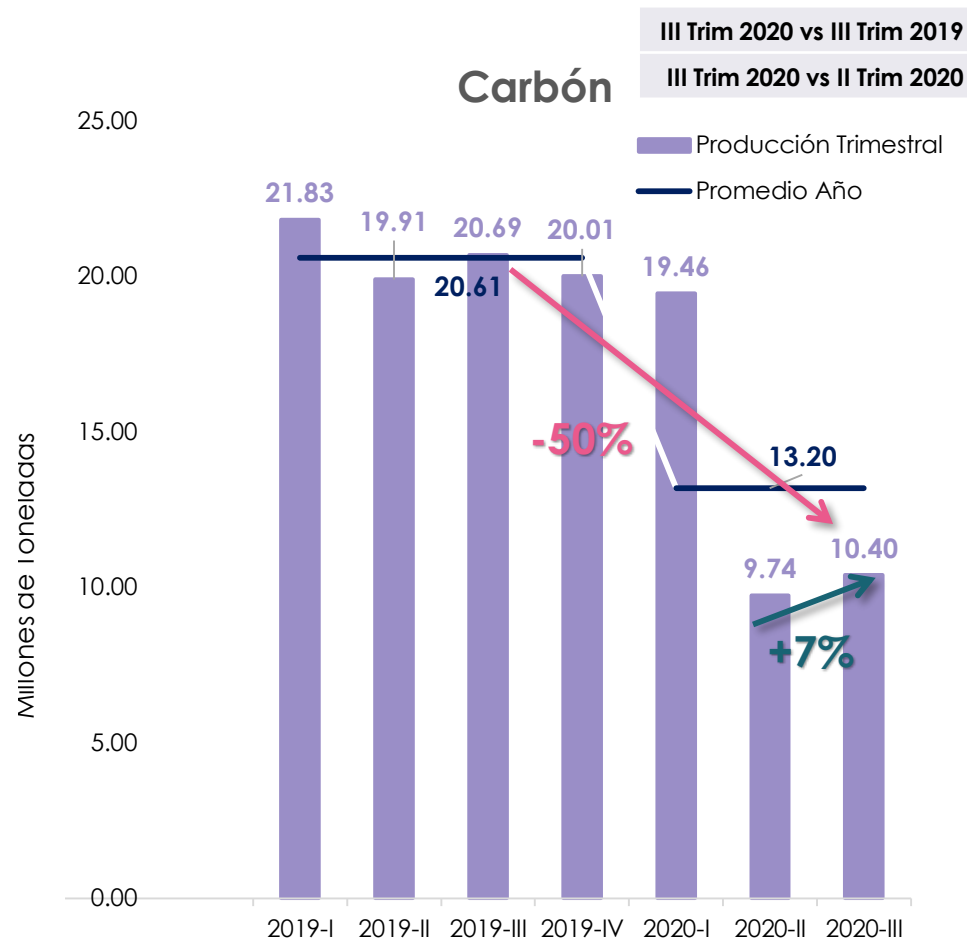
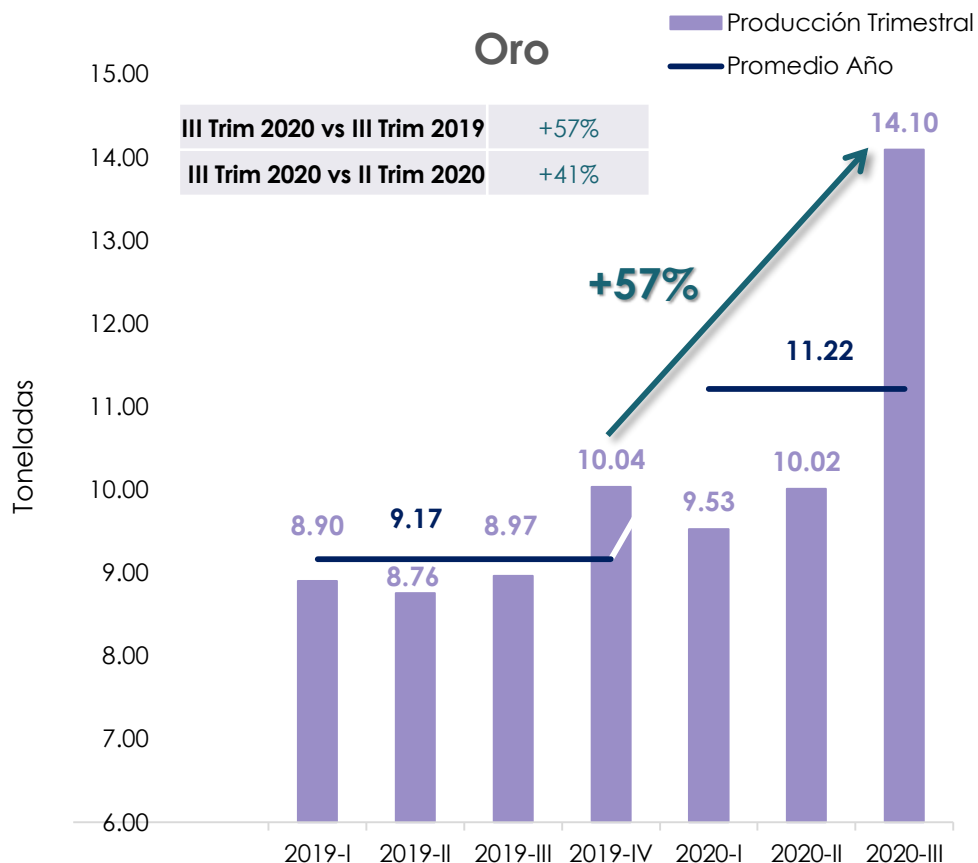
- El precio del **oro** **presentó una tendencia a la baja** en la segunda semana de marzo de 2021, **llegando al precio más bajo del año 1.687,25 USD/oz.** Su promedio mensual se situó en **1.712,74 USD/oz**, inferior al reportado en febrero en 5,2%.
- El precio del **cobre** **presentó un incremento del 79%** de abril 2020 a marzo del 2021. El promedio del mes se sitúa en **9.042,7 USD/Ton**, **siendo este el promedio más alto.** Superior al reportado en febrero en 7%.

Escenario internacional de precios: Níquel



- De mayo a la segunda semana de marzo del 2021 ha tenido una **recuperación de 43%**.
- En la segunda semana de marzo 2021 el promedio se sitúa en **16.818,3 USD/Ton**, inferior al reportado en febrero en 9%. **Y alcanzando su menor precio del año 15.906 USD/Ton.**

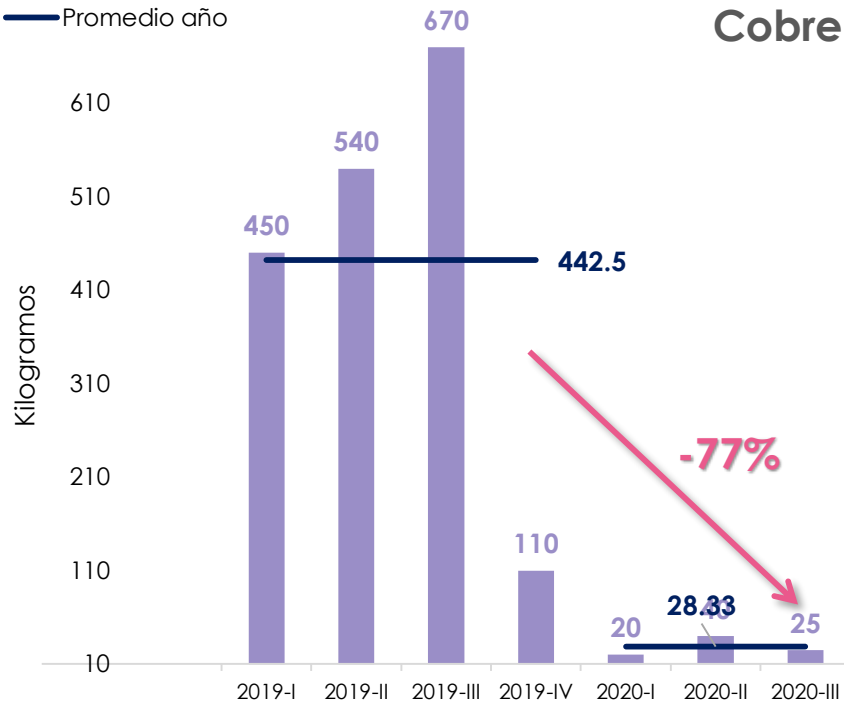
Producción trimestral de oro y carbón



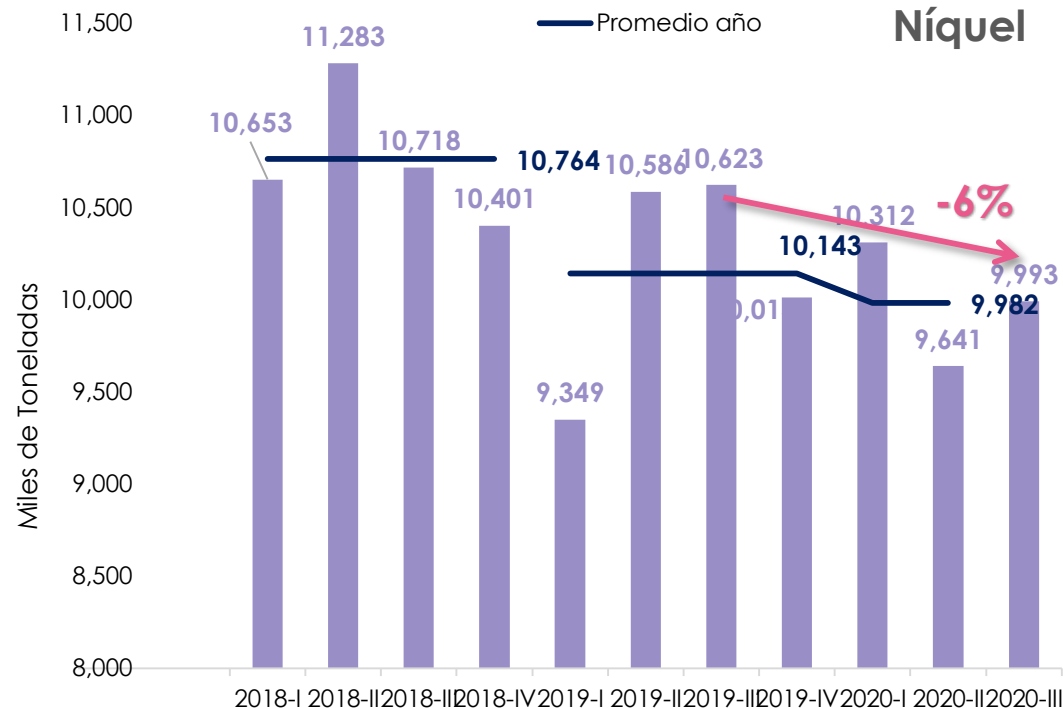
- La producción de oro llegó a 14,1 Toneladas en el tercer trimestre del 2020, un aumento del 57% frente a los niveles observados en el mismo periodo en 2019 y un 41% más que el trimestre anterior.
- En el tercer trimestre del año, la producción de carbón del país se ubicó en 10,40 millones de toneladas, cifras preliminares, mostrando una mejora del 7% frente al trimestre anterior.

Producción trimestral de cobre y níquel

Producción Trimestral
Promedio año



Producción Trimestral
Promedio año



- 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%**.