

Reporte Semanal

Mina de datos de la reactivación sostenible de Colombia

Ministerio de Minas y Energía

Semana 8 - 14 Mayo 2021

Resumen Abril: Energía Eléctrica



**155,0
\$/kWh**

156,3 \$/kWh
Marzo 2021

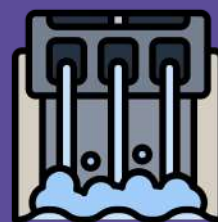
Precio bolsa
promedio



**6.004
GWh/mes**

-3.7% vs. Marzo 2021
+15% vs. Abril 2020

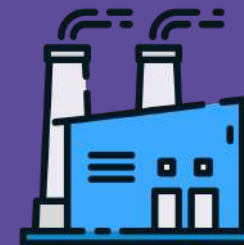
Demanda



62,8 %

57,9%
31 Marzo 2021

Volumen útil
embalse
Abril 30



**29,3
GWh/día**

-12,3 % vs. Marzo 2021
-40,0 % vs. Abril 2020

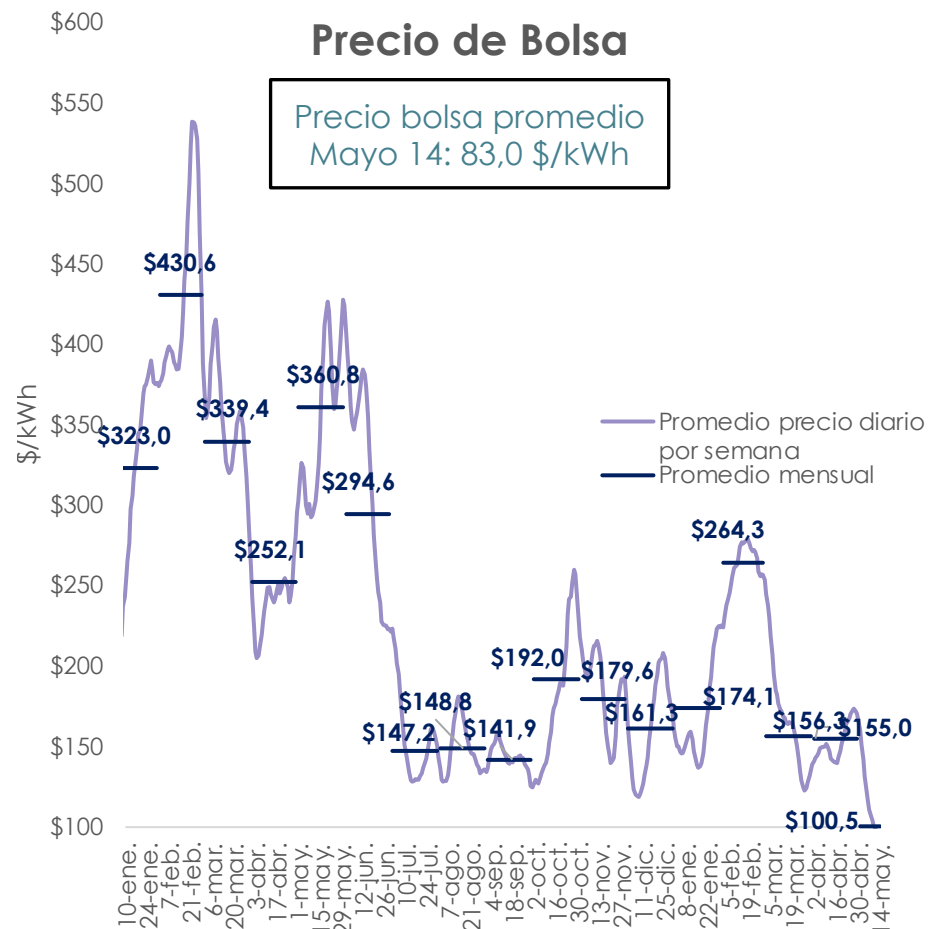
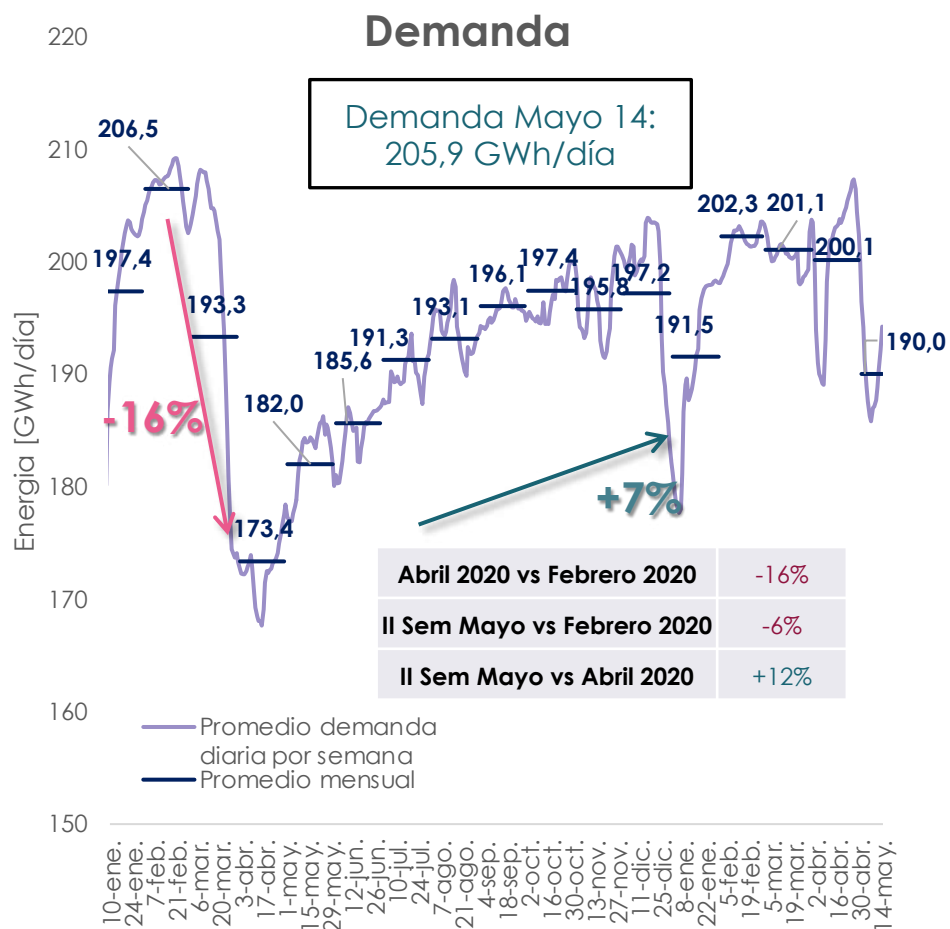
Generación térmica
promedio mes

Sector Eléctrico y Gas Combustible

Semana 8 - 14 Mayo

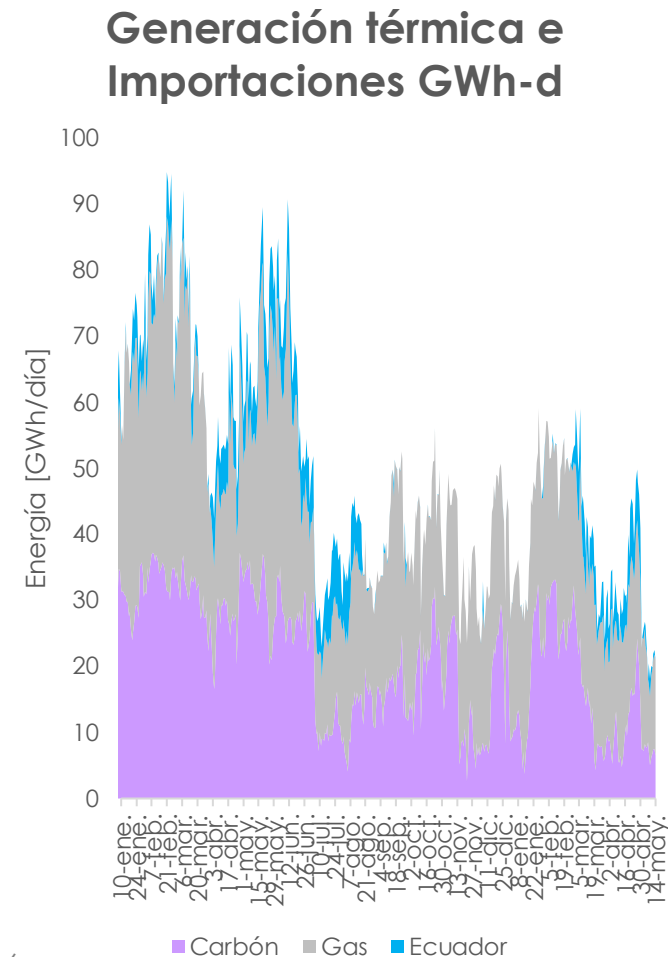
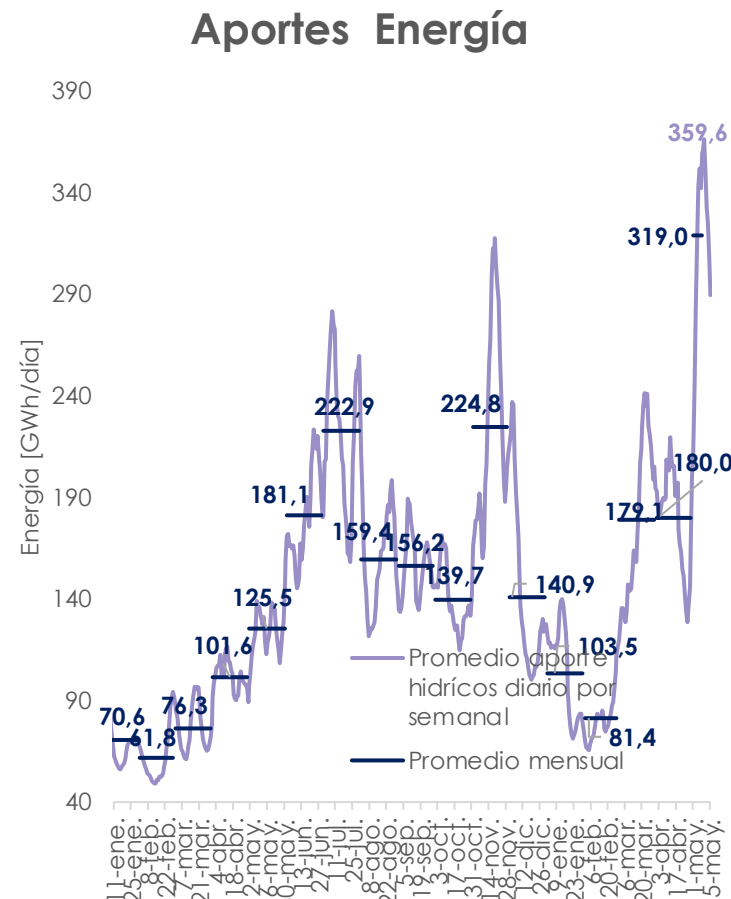
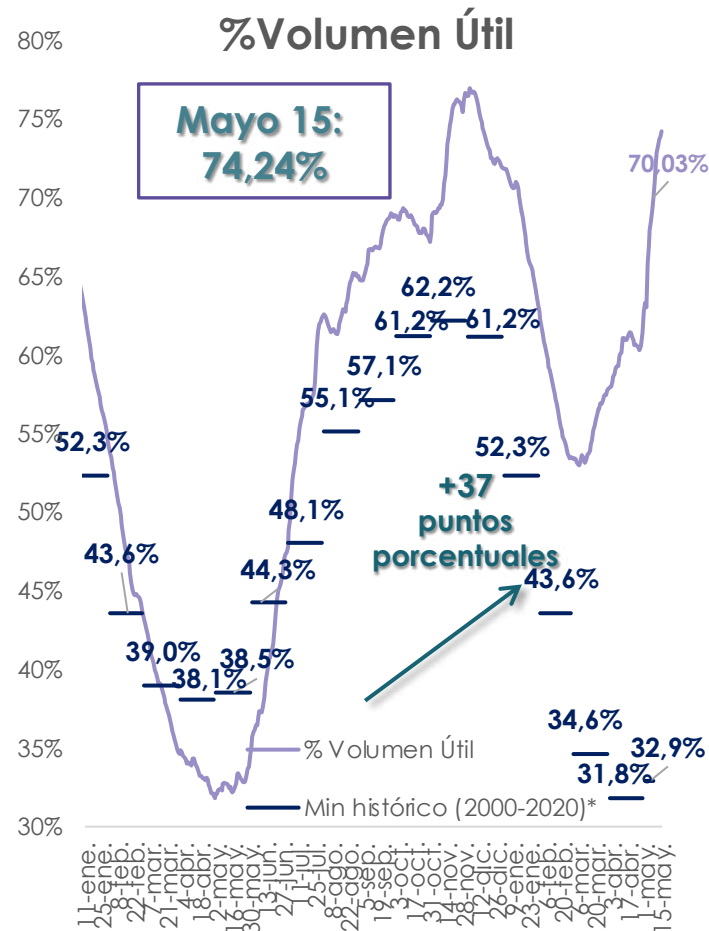
- 1. La demanda de energía eléctrica** en la II semana de mayo fue en promedio **194,3 GWh/día, aumentó 4,5%** frente a la semana anterior. Se observa un **aumento del 5,3% frente a la demanda de la misma semana de mayo 2020.**
 - La **demanda promedio de los días hábiles** de esta semana (5 días) fue de **200,4 GWh/día, incrementó 5,3%** frente a los días hábiles de la **semana anterior** que fue en promedio de **190,3 GWh/día (5 días).**
 - La tendencia de la semana fue el **incremento** de la demanda: **Financiero, Industria y Comercio** presentaron las mayores variaciones con **+8,9%, +8% y +7,5%** respectivamente. De otro lado, en términos regionales **Antioquia, Caribe y Valle** presentaron variaciones por **+6,4%, +5,9% y +5,9%,** respectivamente.
- 2. El embalse agregado** a 15 de mayo se ubicó en **74,24%, aumentó 4,2%** frente a la semana anterior y se ubica **42 puntos porcentuales por encima del nivel alcanzado en 2016 para la misma fecha** durante la temporada seca 2015-2016.
- 3. El precio en bolsa** para II semana de mayo fue en promedio **\$90,4/kWh, disminuyó 20,3\$/kWh** frente a la semana anterior, sin embargo, los **aportes hídricos disminuyeron** alcanzando un valor promedio de **289,4 GWh/día**, cifra aún por encima de los promedios históricos favoreciendo el embalsamiento y el despacho hidroeléctrico. Por otra parte, la **generación térmica** fue en promedio **19,3 GWh/día, disminuyó el 15,6%** respecto a la semana anterior, mientras que las **importaciones de energía** desde Ecuador **aumentaron 35%** siendo en promedio **1,2 GWh/día.**
- 4. La demanda regulada de gas para la II semana de mayo se ubicó en 238 GBTU/día**, manteniéndose estable frente a los niveles de la semana anterior. Frente a los niveles alcanzados en abril de 2020, presenta una disminución 3,2%. La demanda de gas registra total recuperación frente niveles pre Covid.

Demanda y Precio de Energía – Sistema Interconectado



- El **precio en bolsa** para la II semana de mayo **disminuyó**, se ubica en **promedio en \$90,4/kWh, \$20,3/kWh menor** que el de la semana anterior.
- La **demanda de los días hábiles** en la II semana de mayo **aumentó**, situándose en **200,4 GWh/día**, se encuentra **por encima** del valor del escenario Mayo-Bajo de la UPME (195,21 GWh/día considerando GCE y GD en mayo, act. Jun 2020).

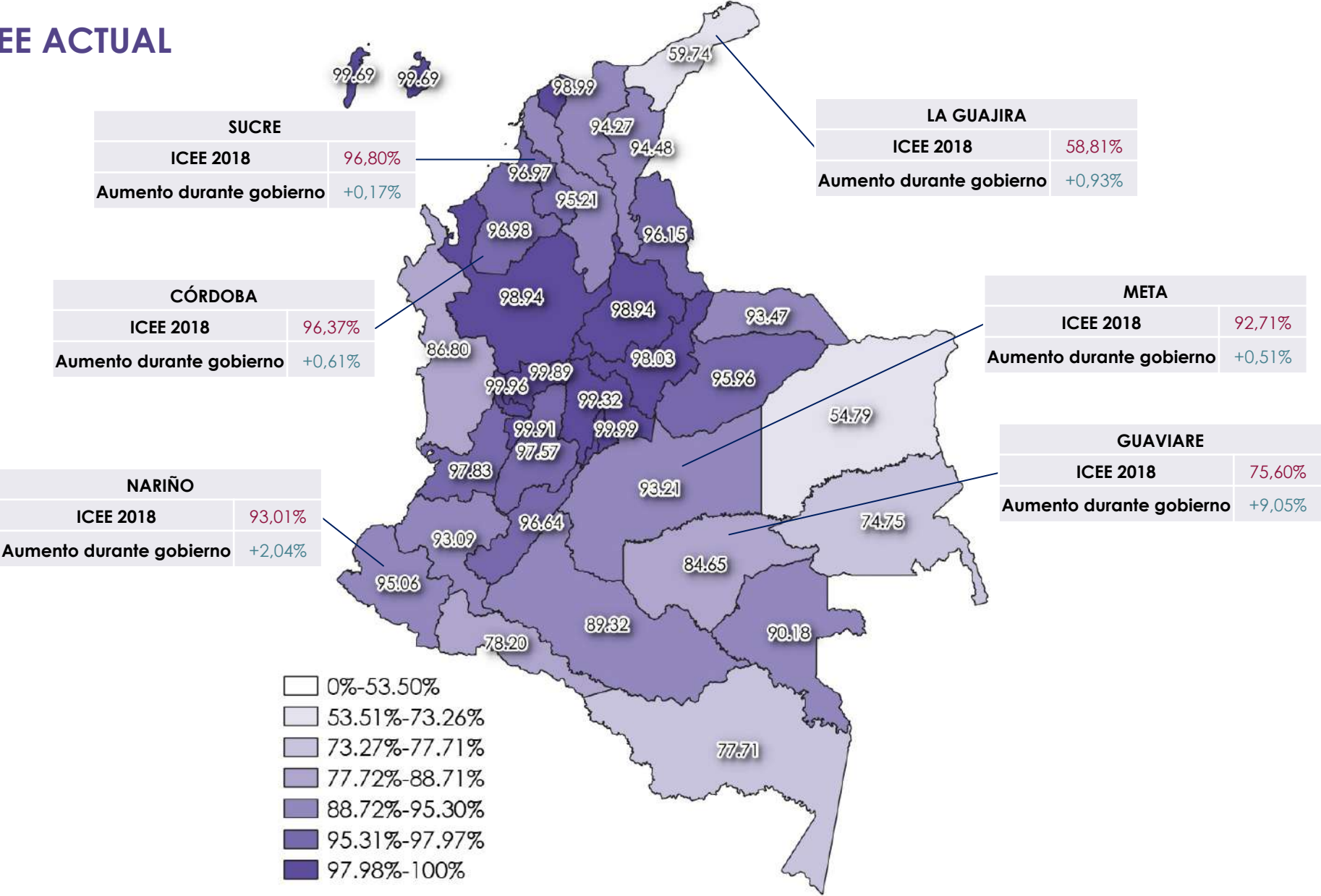
Sector eléctrico - Evolución de los embalses y generación térmica



- El nivel del embalse incrementó, se ubica en **74,24%** a 15 de mayo.
- Los **aportes hídricos en energía fueron en promedio 289,4 GWh/día, disminuyeron un 19,5%** frente a la semana anterior.
- La generación térmica fue en promedio **19,3 GWh/día, disminuyó 15,6%** frente a la semana anterior.
- Las importaciones promedio con Ecuador fueron de **1,2 GWh/día, aumentaron 35%** frente a la semana anterior.

COBERTURA DE ENERGÍA ELÉCTRICA

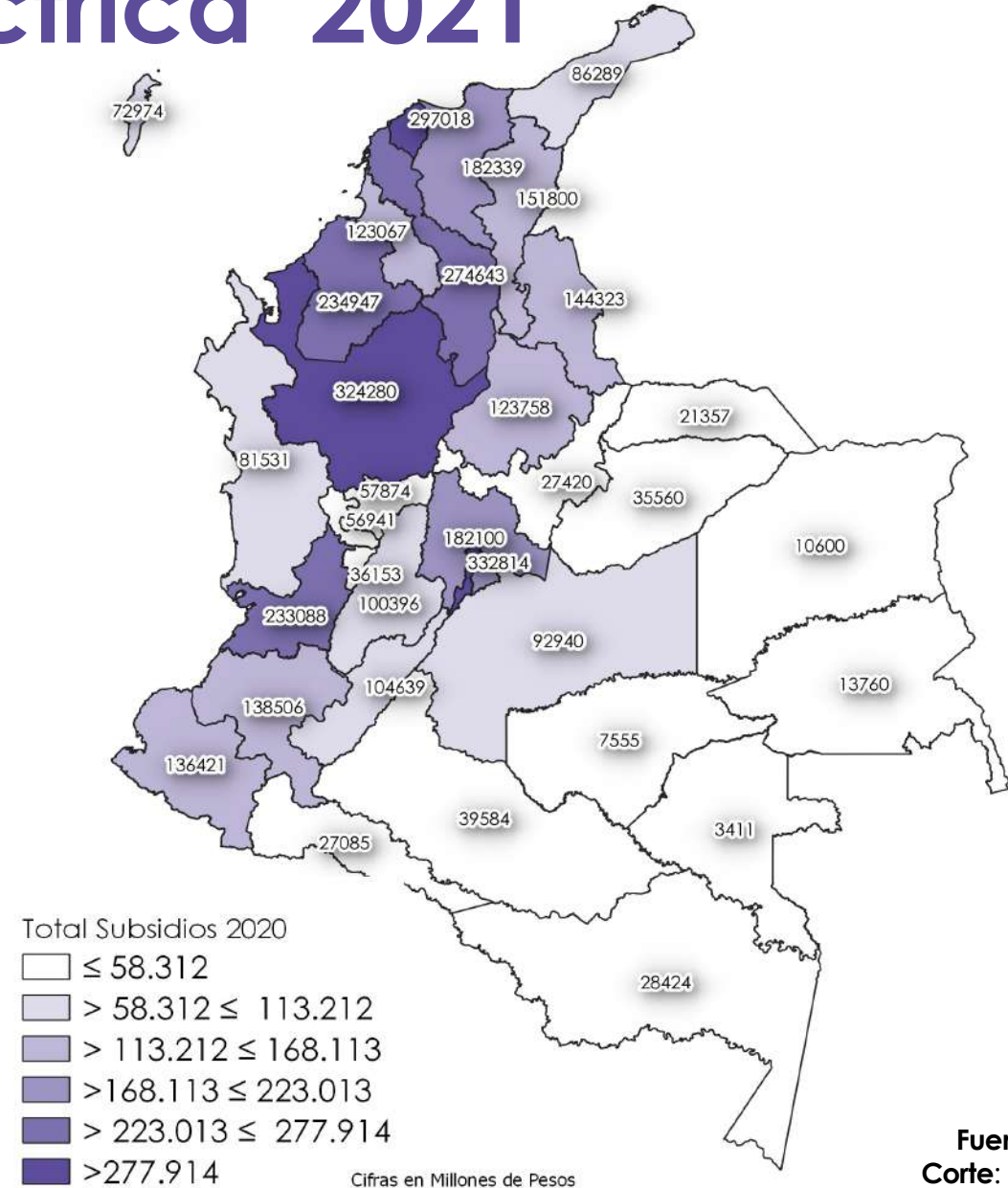
ICEE ACTUAL



- Índice de cobertura de energía eléctrica nacional actual: **96,90%**.
- En este gobierno se ha dado acceso al servicio de energía eléctrica a **50.874 usuarios**.
- Ha tenido un aumento nacional del 2018 a la fecha de **0,36%**.

Subsidios Energía Eléctrica 2021

- En promedio **13 millones de usuarios** se benefician mensualmente de subsidios de energía.
- Durante el **2020** se entregaron **subsidios** a los hogares colombianos por **4 billones de pesos** y se recaudaron **1,3 billones de pesos** por concepto de **contribuciones**.
- En lo transcurrido del 2021 se han girado recursos del FSSRI y FOES por valor de **537 mil millones de pesos**.

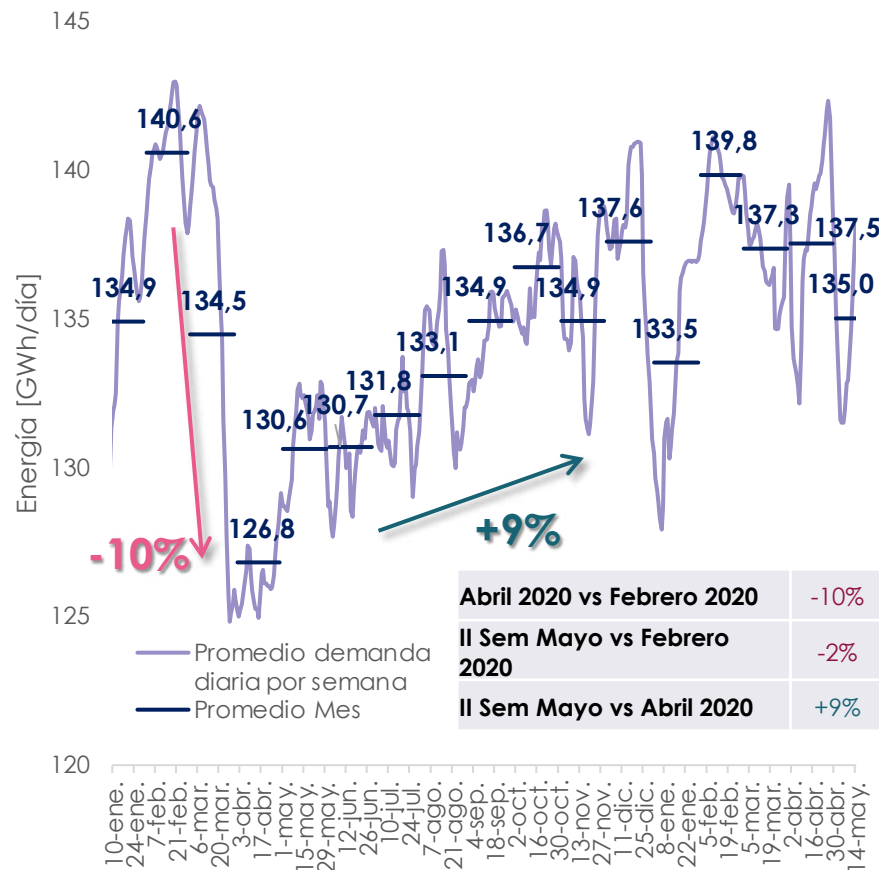


Fuente: SUI, MinEnergía
Corte: 30 de abril de 2021

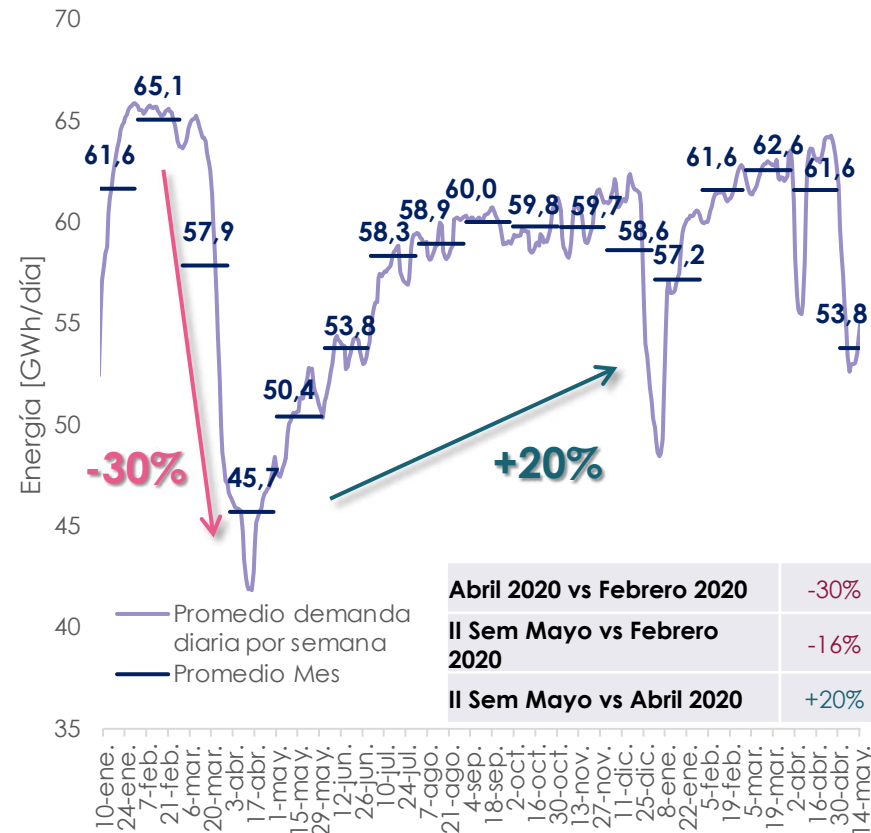
Demanda de Energía – Regulada y No Regulada

Oriente

Regulado

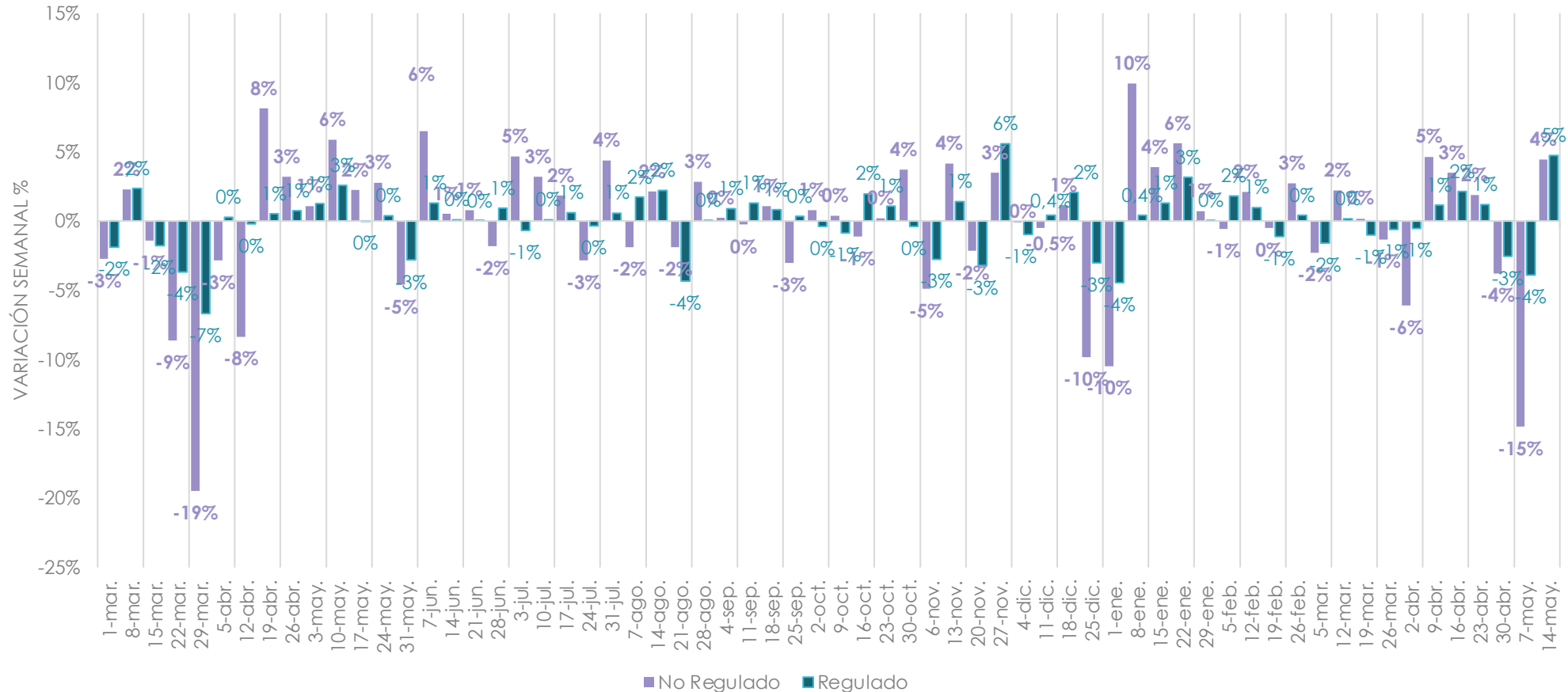


No Regulado



- **La demanda regulada**, principalmente asociada con residencias, pequeñas industrias y comercios, **aumentó**, aunque aún presenta valores por debajo a los observados en febrero del 2020.
- **La demanda no regulada**, principalmente asociada a grandes industrias y grandes superficies **aumentó**, aunque presenta valores inferiores a los obtenidos en febrero del 2020.

Demanda de Energía – Regulada y No Regulada por semana

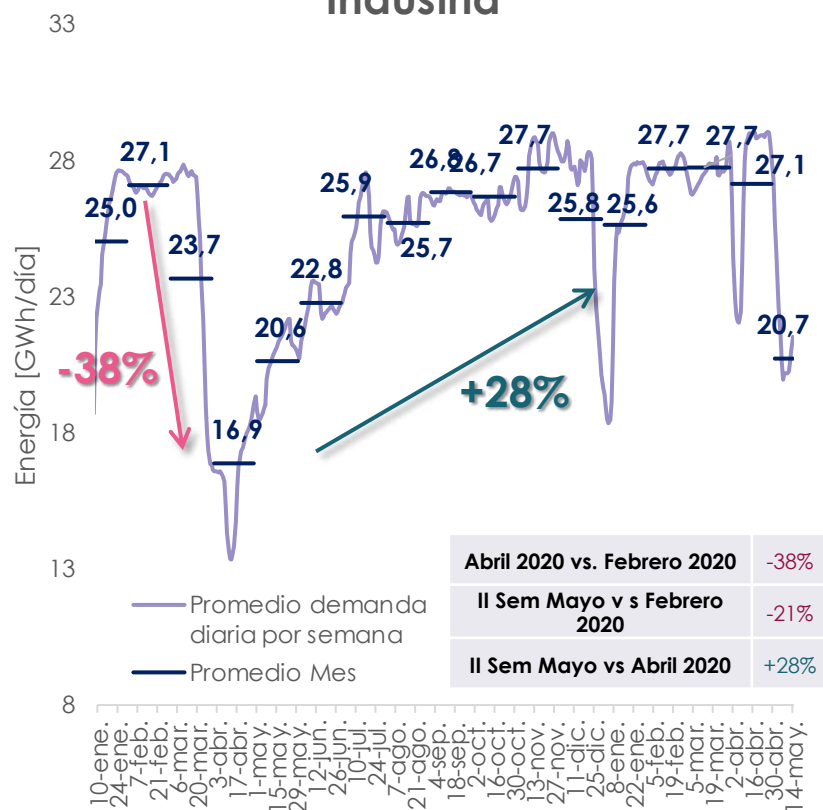


Desde el punto de vista de **variación inter semanal**, los dos grupos mostraron un **incremento**:

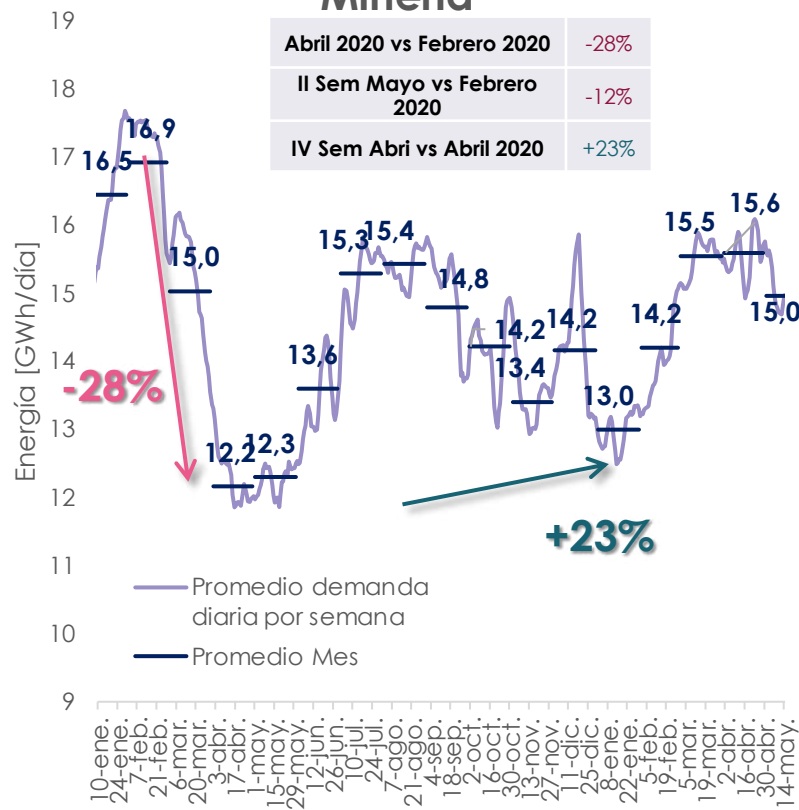
- i) 5% para el sector **regulado**.
- ii) 4% para el sector **no regulado**.

Demanda de Energía – por sectores

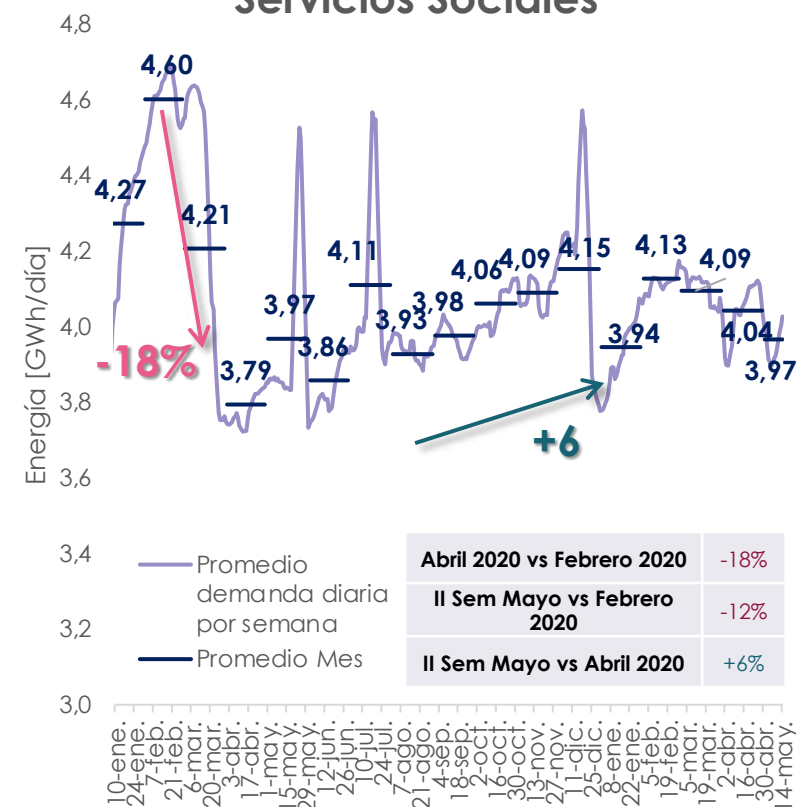
Industria



Minería



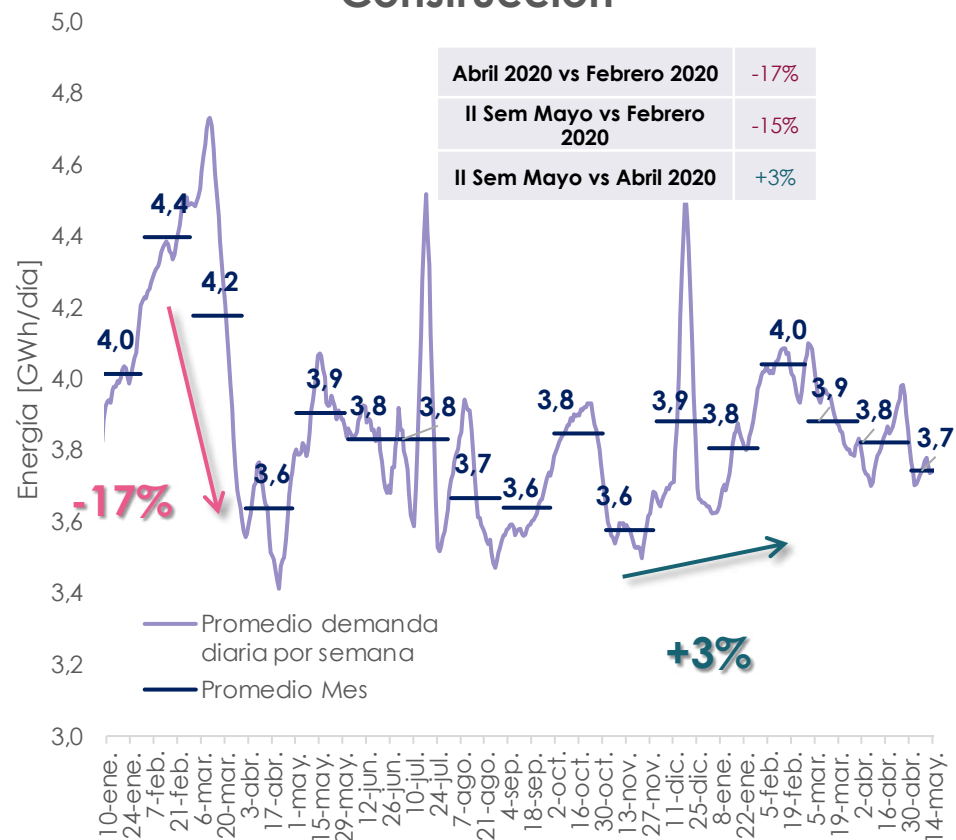
Servicios Sociales



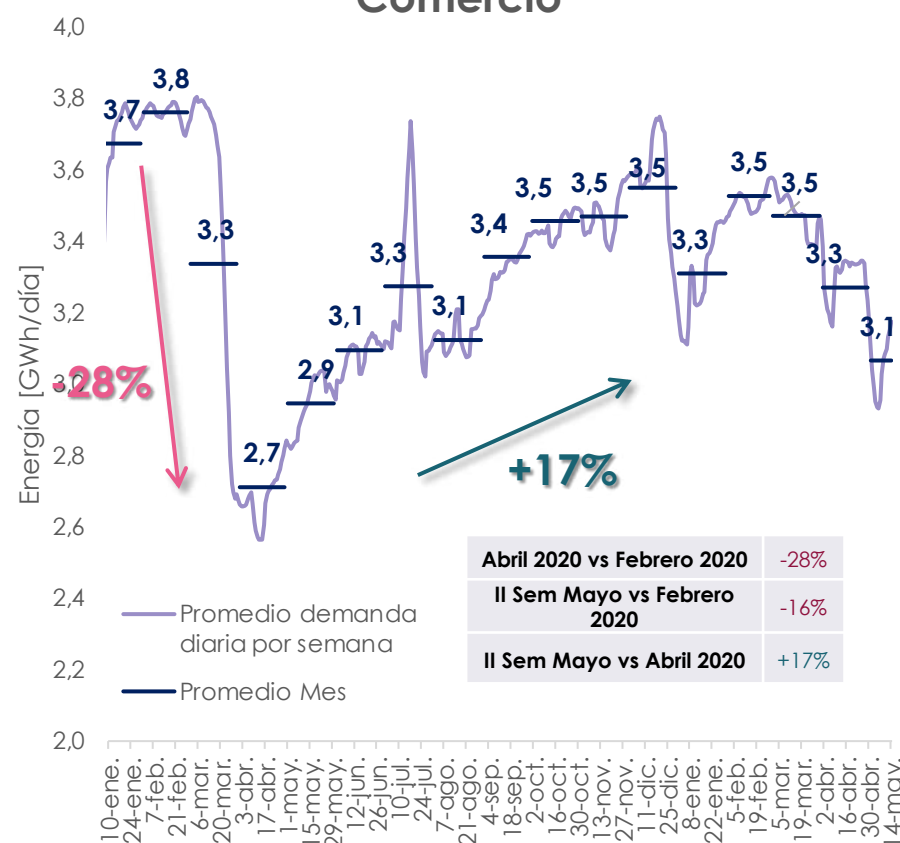
○ Los sectores **Industria**, **Minería**, y **Servicios Sociales** presentaron un **incremento** de **8%**, **0,2%** y **3,2%** respectivamente, **frente a la anterior semana**.

Demanda de Energía – por sectores

Construcción



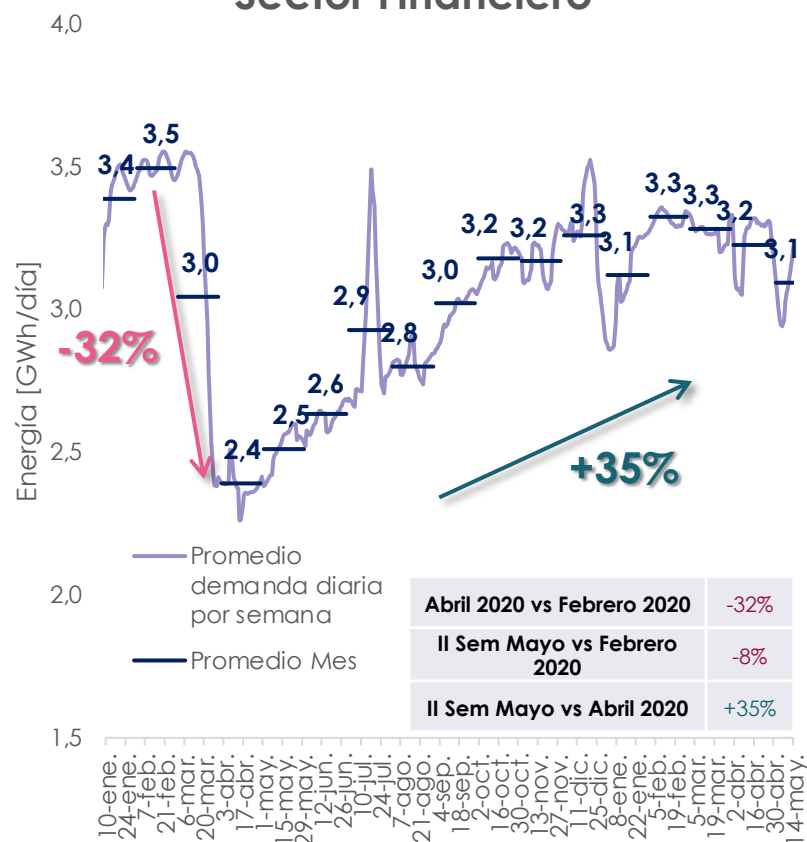
Comercio



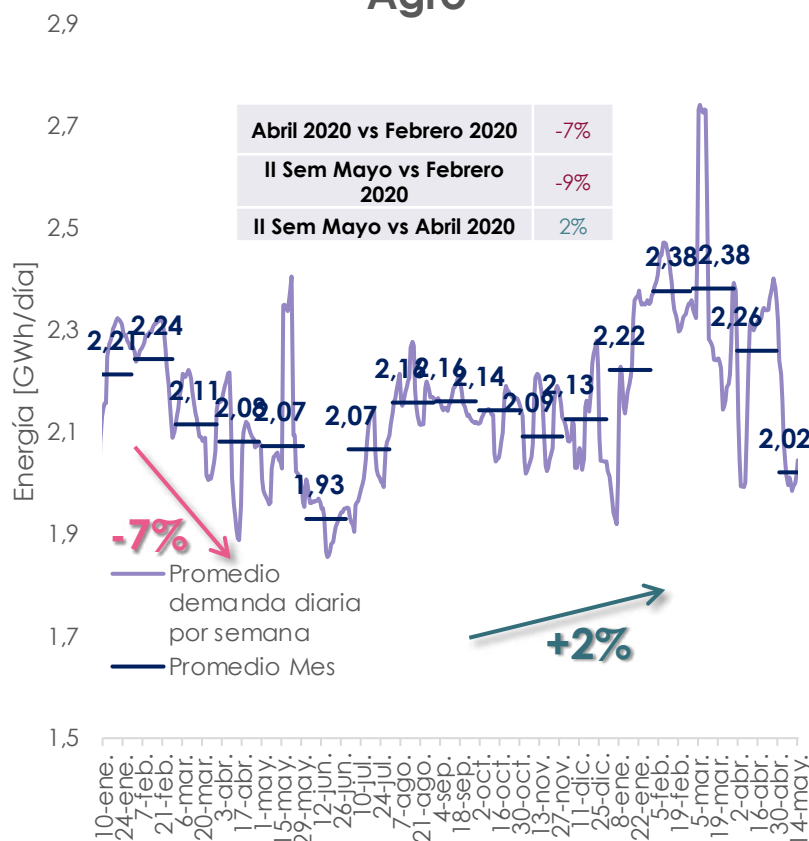
○ Frente a la semana anterior, el consumo de energía del sector **Construcción y Comercio** evidencian un **incremento de 0,1% y 7,5% respectivamente**

Demanda de Energía – por sectores

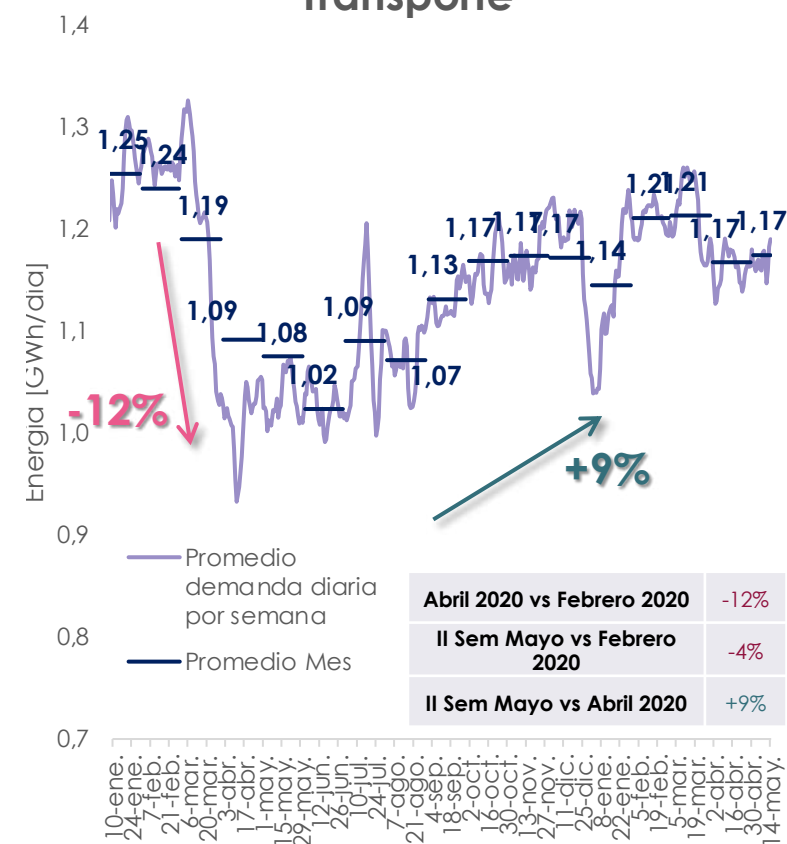
Sector Financiero



Agro



Transporte



○ Los sectores **Financiero y Agro y Transporte** evidencian un **incremento** de **8,9% y 2,4% y 2,6%** respectivamente, **frente a la semana anterior**.

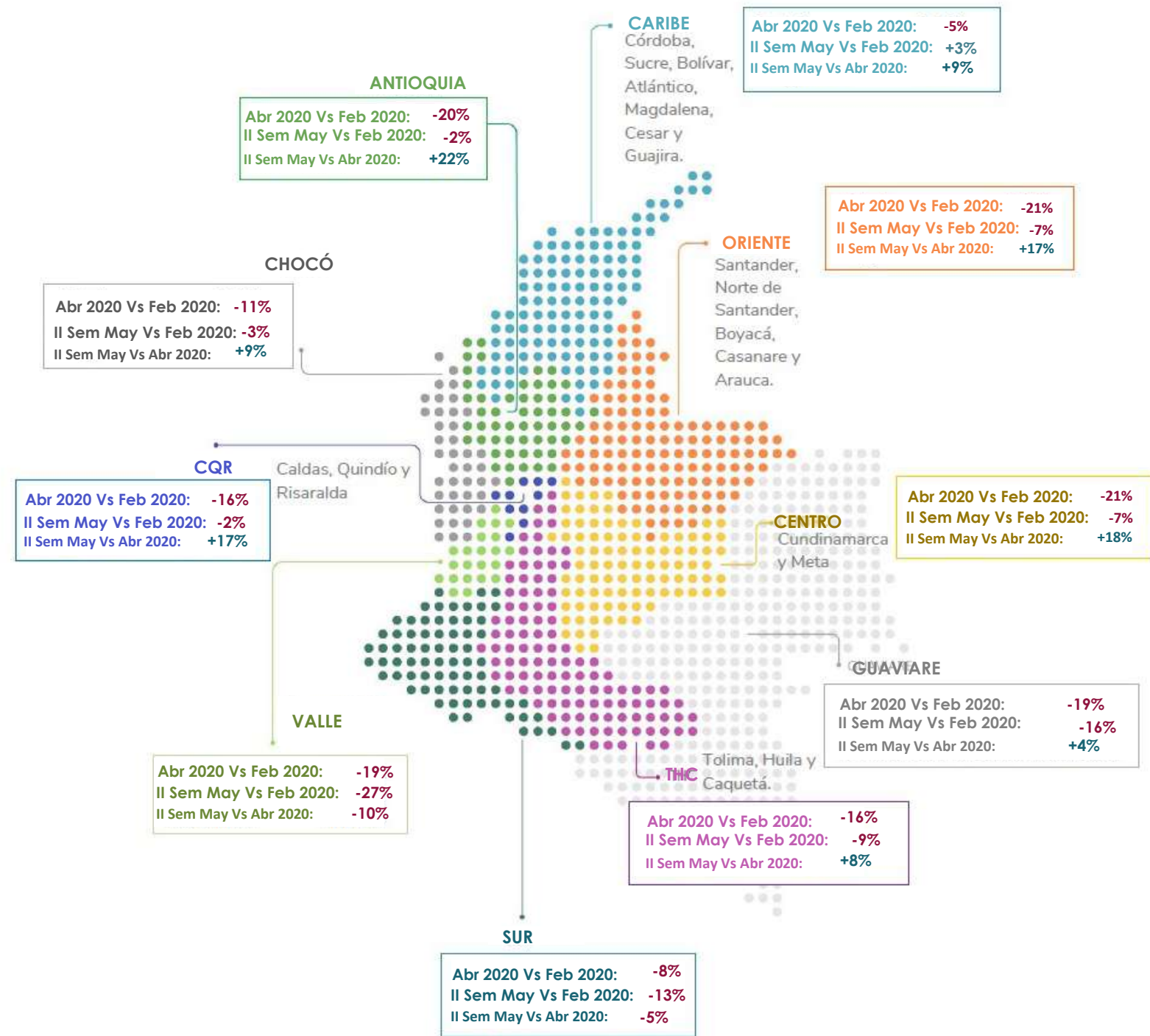
Demanda de Energía por regiones

- Según la variación del consumo frente al mes de abril de 2020, se evidencia un **crecimiento** en la demanda de energía en todas las regiones.
- Las regiones con mayor **recuperación** frente al mes de abril 2020 son: **Antioquia, Oriente y Centro**.
- La variación del consumo frente al mes de febrero de 2020 evidencia **reducción** mayoritariamente en las regiones **Valle, Guaviare y Sur**.
- Frente a la semana anterior, la demanda en la mayoría de las regiones evidencia un incremento, especialmente en **Antioquia, Caribe y Valle**

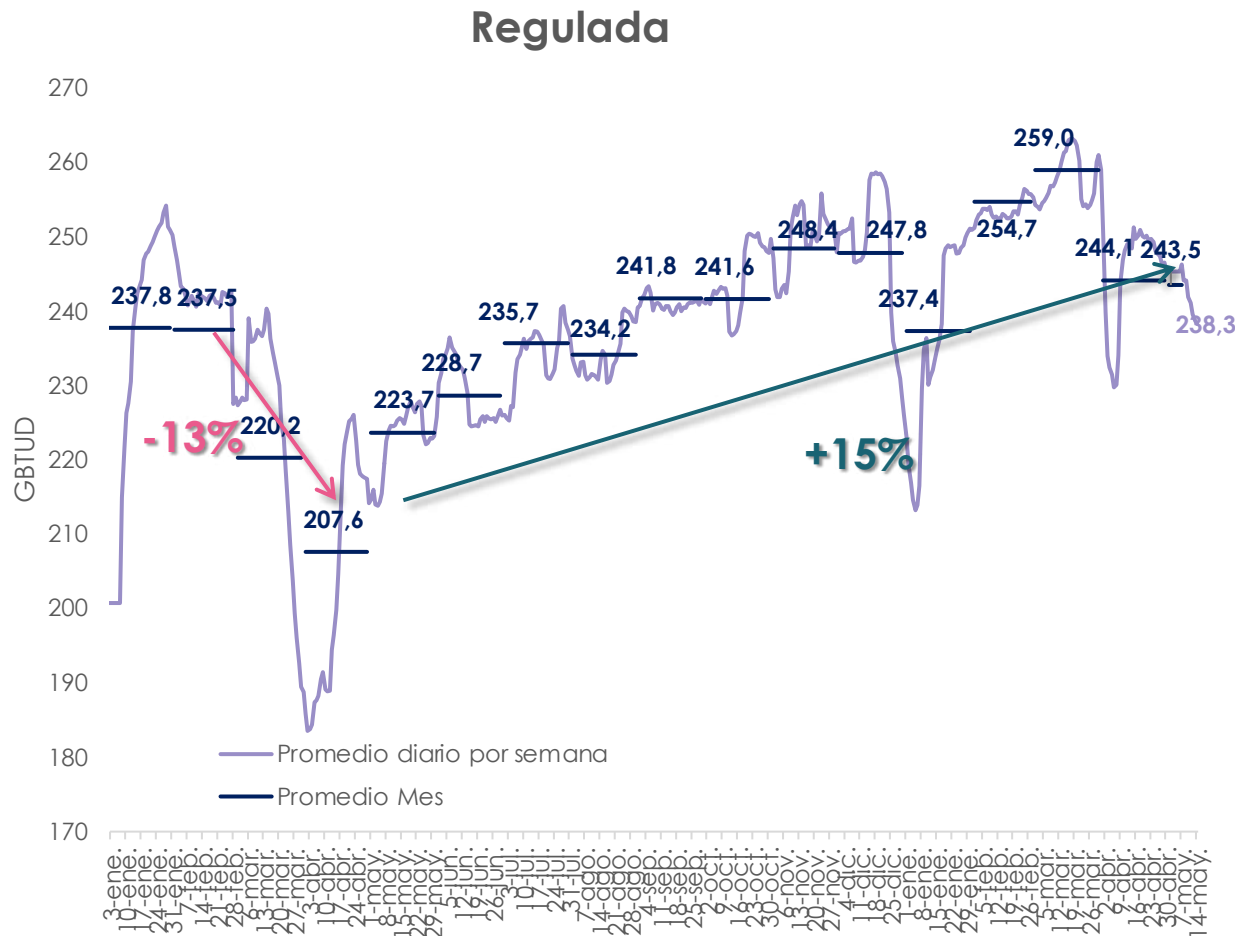
Fuente: XM

Variación entre

- Promedio febrero 2020 y abril 2020
- Promedio abril 2020 y II Semana de Mayo 2021



Demanda de Gas Natural diaria – Regulada



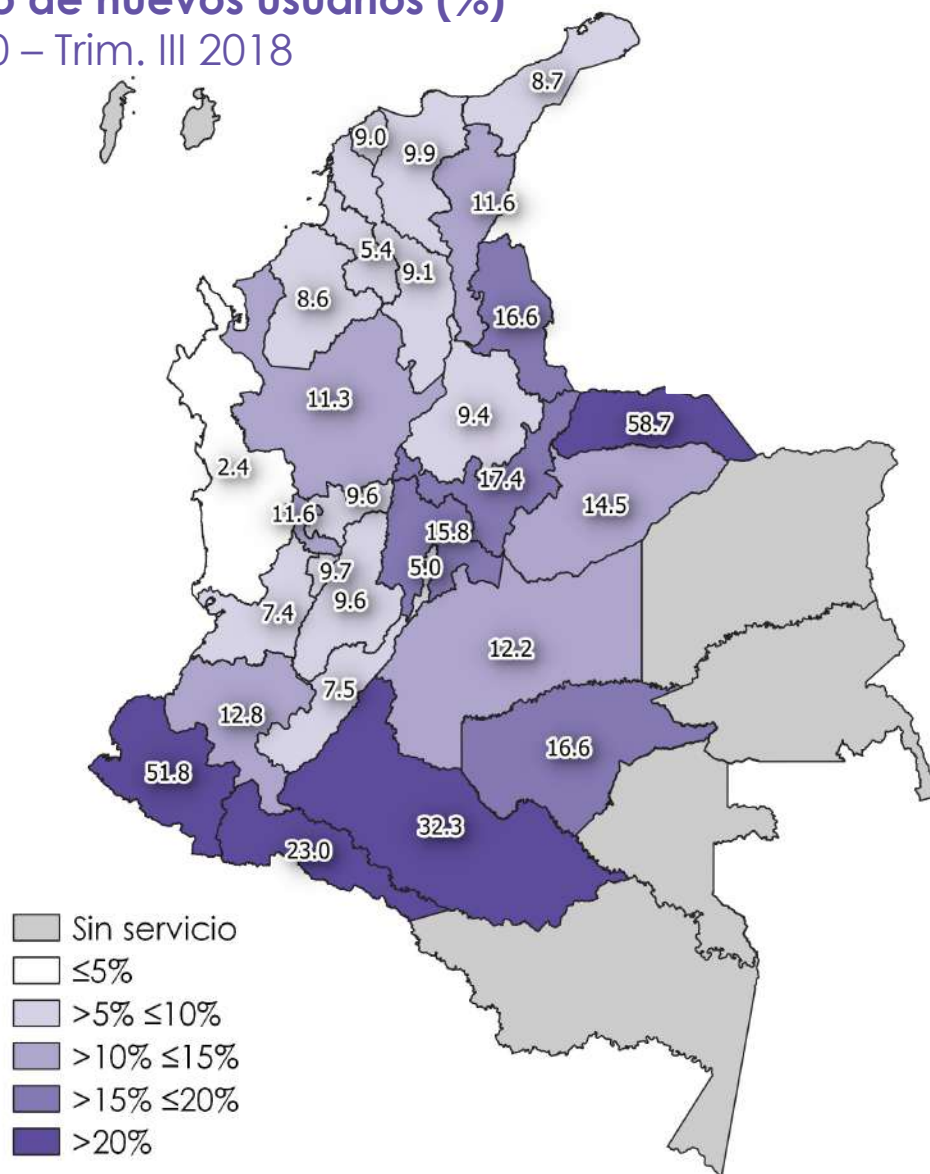
Abril 2020 vs. Febrero 2020	-13%
II Sem may vs febrero 2020	0%
II Sem may vs abril 2020	+15%

- En la II semana de mayo la demanda de gas regulada se ubicó en 238 GBTUD. Manteniéndose estable frente a la semana anterior.
- Frente al periodo de abril 2020, hay una recuperación del **15%**.

COBERTURA GAS COMBUSTIBLE POR REDES

Crecimiento de nuevos usuarios (%)

Trim. IV 2020 – Trim. III 2018



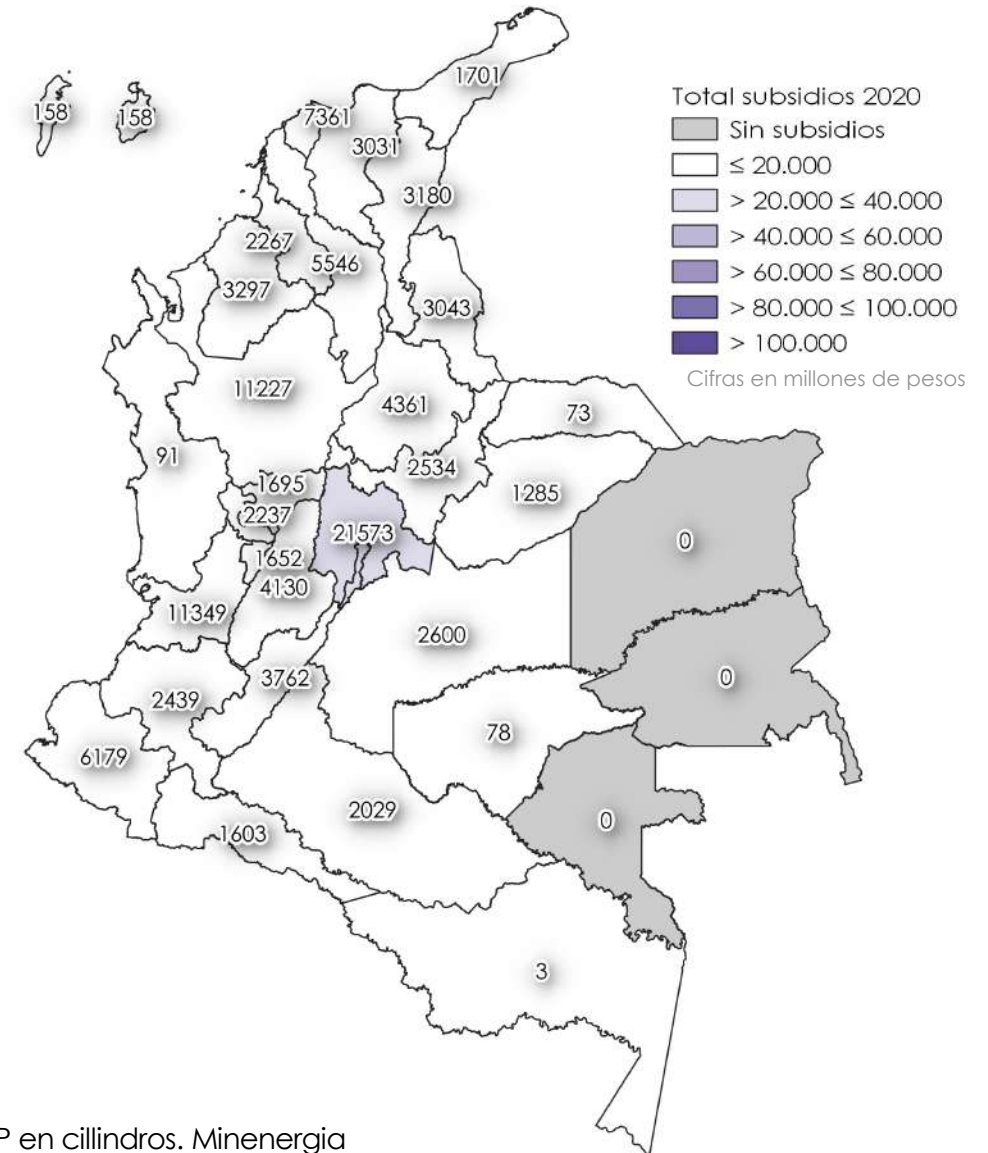
- Índice de cobertura de gas combustible por redes nacional actual: 77,9%
- En este gobierno se ha dado acceso al servicio de gas combustible por redes a **914.251 usuarios**
- Desde el tercer trimestre de 2018 el índice nacional ha tenido un aumento de 6,8 %
- Departamentos con mayor crecimiento de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

Fuente: Reporte trimestral de los distribuidores de gas combustible por Red, Minenergía
Corte: 30 de diciembre de 2020

Subsidios de gas combustible causados y pagados 2021

- 6,1 millones de usuarios en promedio se benefician mensualmente de subsidios

Durante el 2021 se han girado recursos por menores tarifas de subsidios desde el MME por valor de \$110 mil millones de pesos para subsidios de gas combustible por redes y GLP en cilindros



Fuente: Reporte trimestral de los distribuidores de gas combustible por Red, Sistema de Subsidios de GLP en cilindros. Minenergía

Corte: 30 de abril de 2021

Resumen Abril: Hidrocarburos

Producción promedio
crudo y gas



Crudo:

745,5 Miles de Barriles/ día

0% vs. Marzo 2021

-6% vs. Abril 2020

Gas Comercializado:

0,98 Miles de millones de pies cúbicos/día

-10% vs. Marzo 2021

+18% vs. Abril 2020

Demanda promedio
combustibles



Diésel: 4,8 Millones de galones/día

-5,3% vs. Marzo 2021

+72,8% vs. Abril 2020

Gasolina Corriente: 5,2 Millones de galones/día

-10,2% vs. Marzo 2021

+145,7% vs. Abril 2020

Jet: 0,5 Millones de galones/día

29,9% vs. Marzo 2021

+255,0% vs. Marzo 2020

Precios promedio EDS mes



Diésel:

\$8.503 /galón

-4,0% vs. Marzo 2021

+1% vs. Abril 2020

Gasolina Corriente:

\$8.618 /galón

+1,5% vs. Marzo 2021

+4,8% vs. Abril 2020

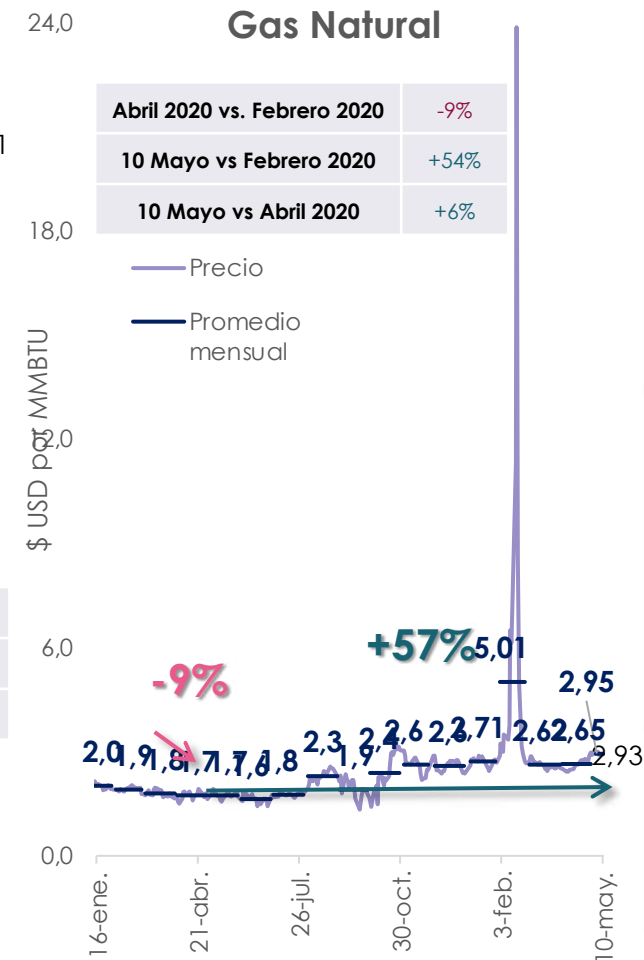
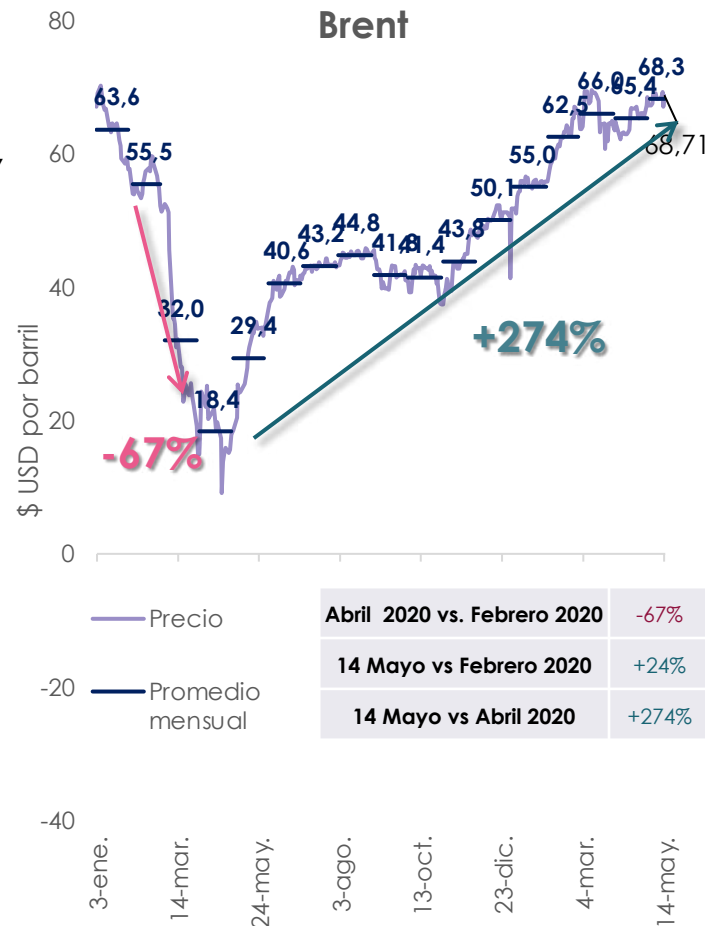
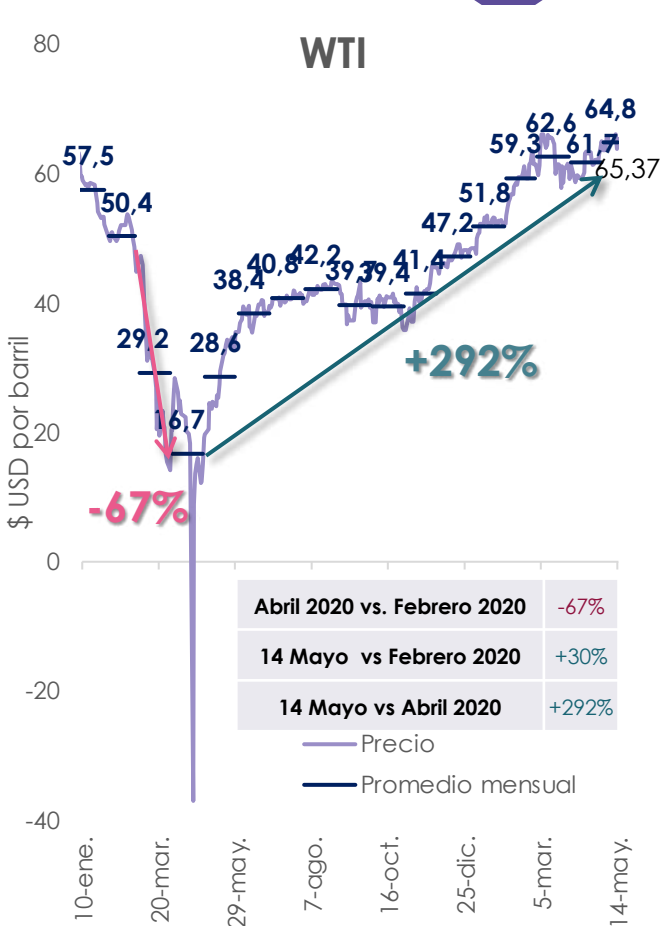
*Crudo y Gas-Fuente: ANH. Información de petróleo y gas preliminar al 30 de Abril. Producción diaria registrada por compañías operadoras mediante el Informe Diario de Producción (IDP). Los valores están sujetos a modificaciones y correcciones que se realizan a fin de mes mediante la revisión de las formas 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 8 – 14 Mayo

- 1. El precio del Brent se ubicó en USD \$68,28/barril al 7 de mayo, un 1,53% más alto que la semana anterior, el más alto desde marzo de 2021.** Este comportamiento se da ante la expectativa de una mayor demanda por la llegada del verano y la evolución de los programas de vacunación en EEUU y Europa, así como por la reactivación de los sistemas de oleoductos de Estados Unidos, que se habían visto afectados por un ataque cibernético.
- 2. El indicador de precio del Gas Natural, Henry Hub, se ubicó en USD 2,93/MMBTU al 10 de mayo,** con una caída del 1% con respecto al cierre de la semana anterior. El precio se mantiene estable y a la expectativa por el incremento de las temperaturas ante la llegada del verano en los países del norte y Europa.
- 3. En la segunda semana de mayo,** el promedio semanal de **producción de petróleo fue de 688,9 mil barriles al día, presentando una disminución del 5%** respecto a la semana anterior debido a los problemas de orden público en diferentes zonas productoras, alcanzando el nivel más bajo de producción desde el año 2009. **La producción de gas comercializado** presentó una disminución del 6%, ubicándose en **0,90 MMPCD**.
- 4. El consumo de combustibles líquidos frente a la semana anterior, registra un incremento del 27% en el diésel, del 43% en la gasolina motor corriente y del 28% en cuanto al jet.** En los tres combustibles, el incremento en lo corrido de la semana está relacionada con la apertura de corredores de abastecimiento seguro en algunas vías del país, que permitieron movilizar combustibles a los diferentes departamentos que presentaban niveles bajos de inventarios en sus estaciones de servicio debido a las movilizaciones y protestas a nivel nacional que redujeron la movilidad, despachos y desarrollo de algunas actividades económicas del país.
- 5. A partir del 14 de abril, el precio promedio de la gasolina para las 13 ciudades principales seguirá en \$8.525 por galón, mientras que el precio del diésel se mantiene en \$8.408 por galón o disminuye marginalmente,** efecto combinado entre la decisión del Gobierno de no trasladar la volatilidad de los mercados internacionales y el incremento en el porcentaje de mezcla del biodiesel al 12%.

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



1. El WTI se ha recuperado 292% y 274% el Brent, frente al mes de abril de 2020.

2. Los precios del crudo para ambas referencias, con respecto a los registros para el cierre de la semana anterior, incrementaron en una proporción del orden del 2,07% para el WTI y 1,53% en el caso del Brent. Ambos registrando el nivel más alto desde mediados de marzo. Se resaltan los siguientes hechos reportados en la semana que influyeron en este comportamiento:

° Reinicio del sistema de oleoductos de Estados Unidos, el cual se vio afectado por un ataque cibernético, y aumento de las entregas en todos los mercados, sumado a una caída en el precio del dólar y aumento en las acciones mundiales, causando que los precios mostraran una recuperación.

° Adicionalmente, los precios del petróleo se vieron presionados por el aumento de casos de coronavirus en India.

3. El precio del gas se encuentra sobre valores cercanos a los 2,93 USD/ MMBTU. El precio del energético aumentó frente a la evolución de los consumos ante la proximidad de la llegada de las altas temperaturas.

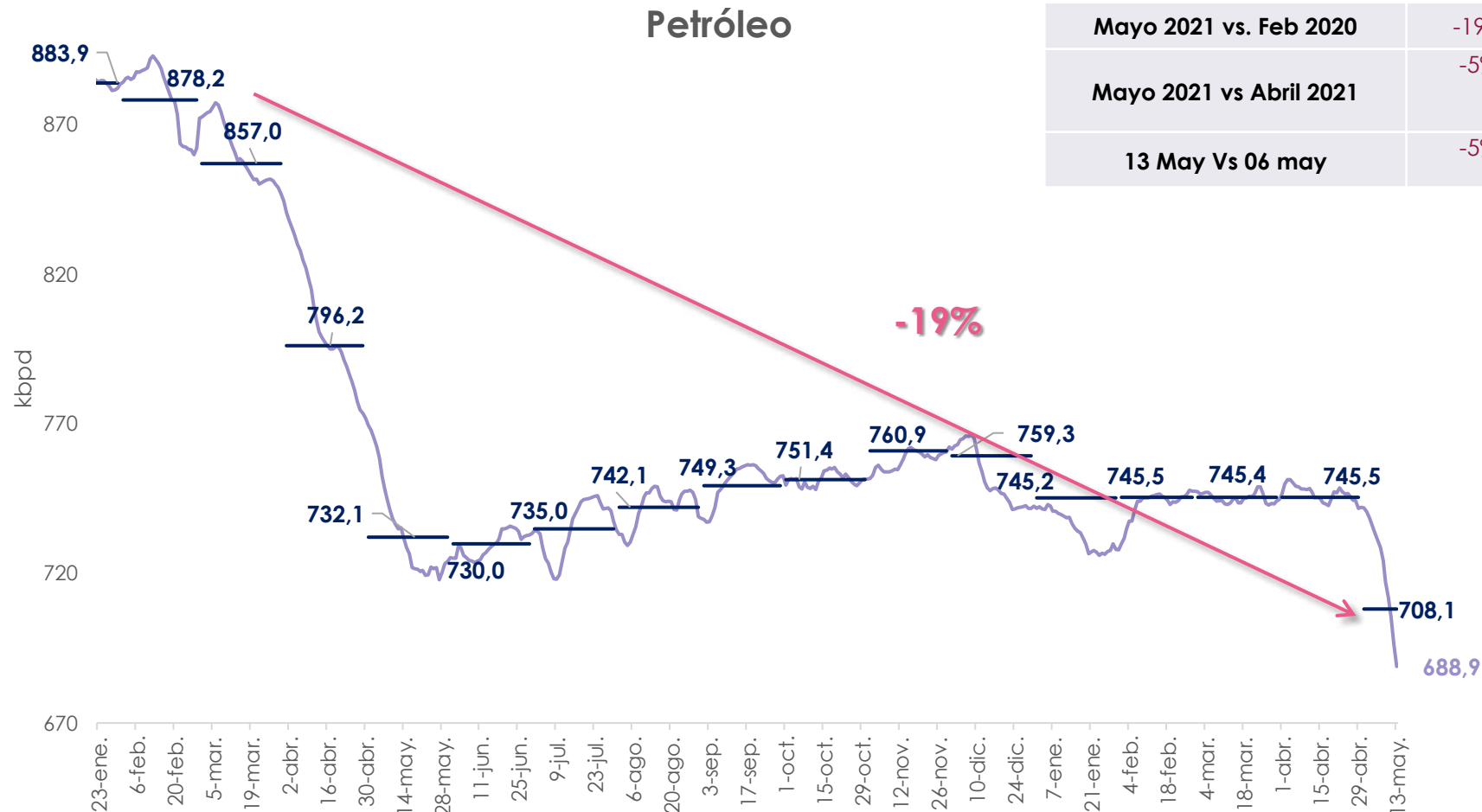
Precios (USD/Baril) 14 May/2021:

WTI : \$65,4

Brent: \$68,71

GN: \$2,93 USD/MMBTU (10 mayo)

Producción de petróleo

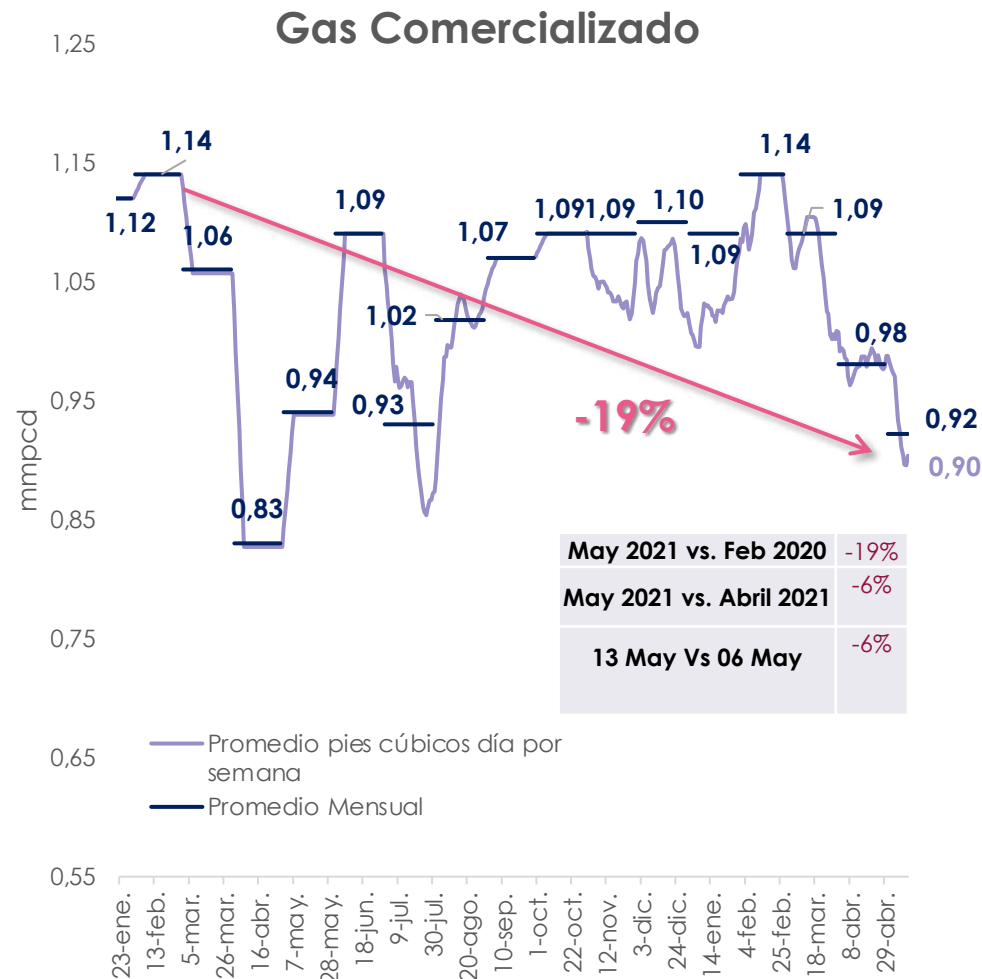
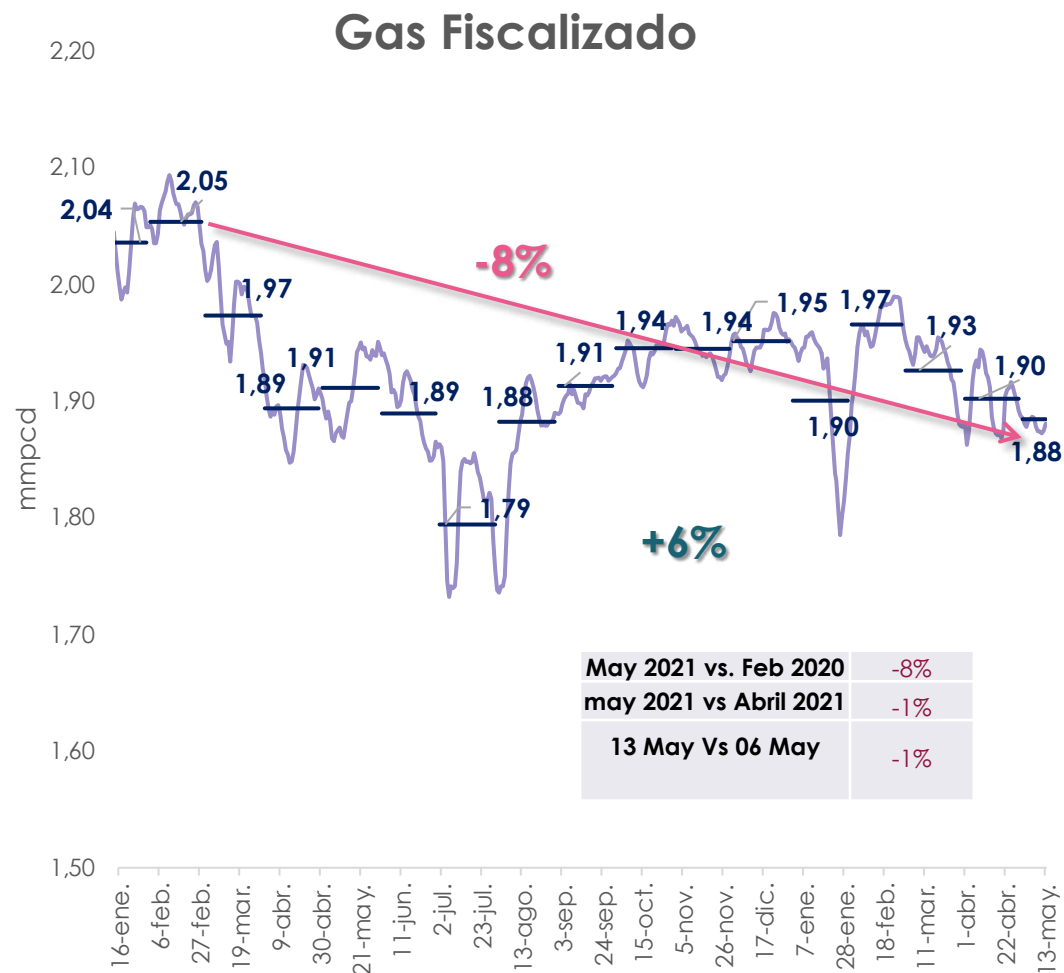


Mayo 2021 vs. Feb 2020	-19%
Mayo 2021 vs Abril 2021	-5%
13 May Vs 06 may	-5%

- **Petróleo** promedio preliminar mensual en mayo **708,1 KBOPD**.
- Para esta semana el promedio de producción de **petróleo presentó una disminución del 6%** respecto a la semana anterior, ubicándose en 688,9 mil barriles diarios.
- Desde el día 03 de mayo de 2021 se presentan diferidas debido a la imposibilidad de transportar crudo por los bloqueos generados en el paro nacional.
- Se presentan afectaciones volumétricas en 12 de campos del departamento del Meta, más de 15 campos en Putumayo, 2 campos en el Huila, 3 en Santander, 2 en Arauca, 15 en Casanare, 2 en Tolima, 2 en Cesar.

*Fuente: ANH Información de petróleo y gas al 13 de Mayo 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.

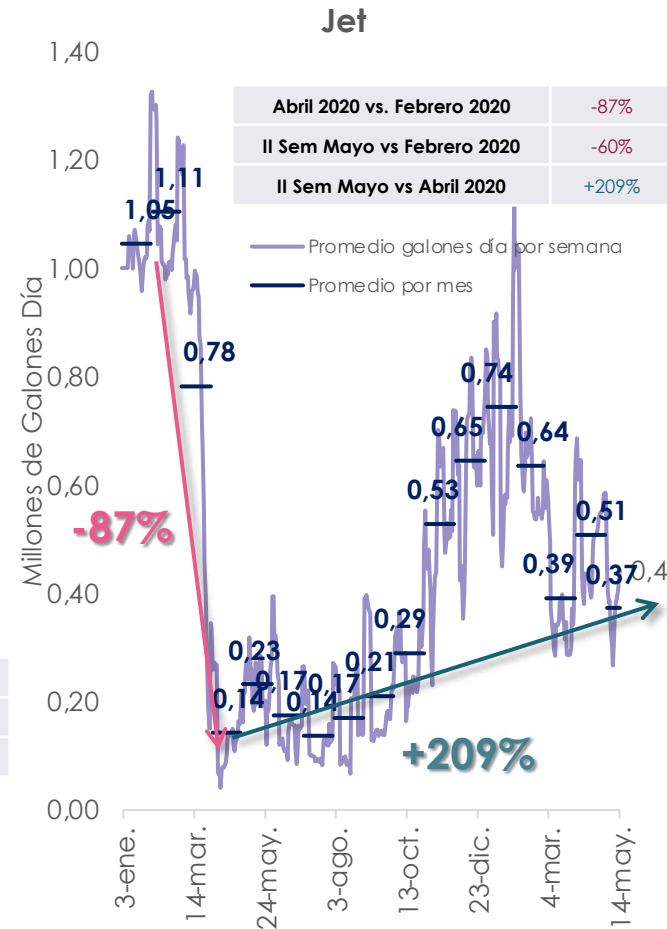
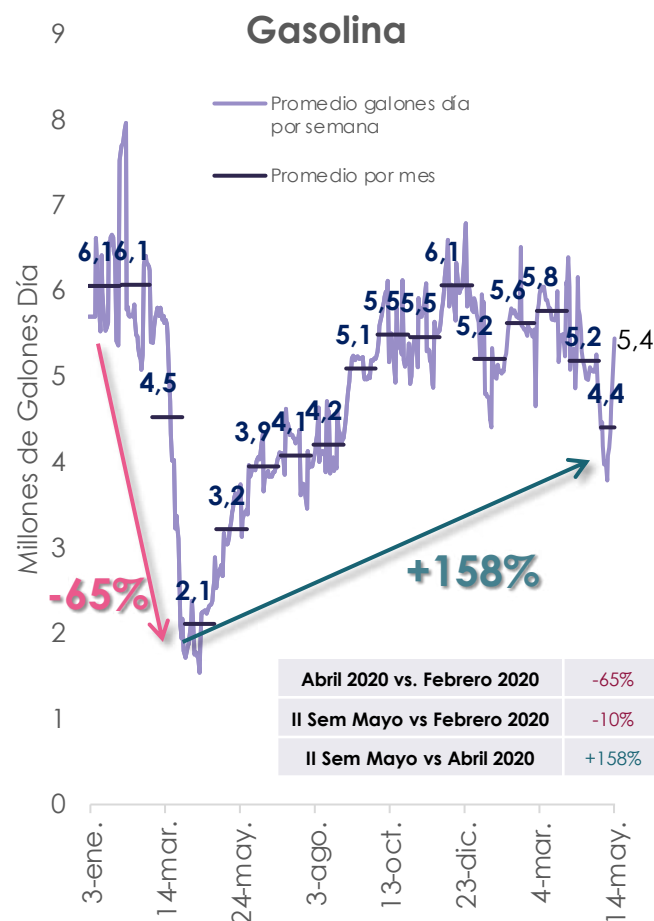
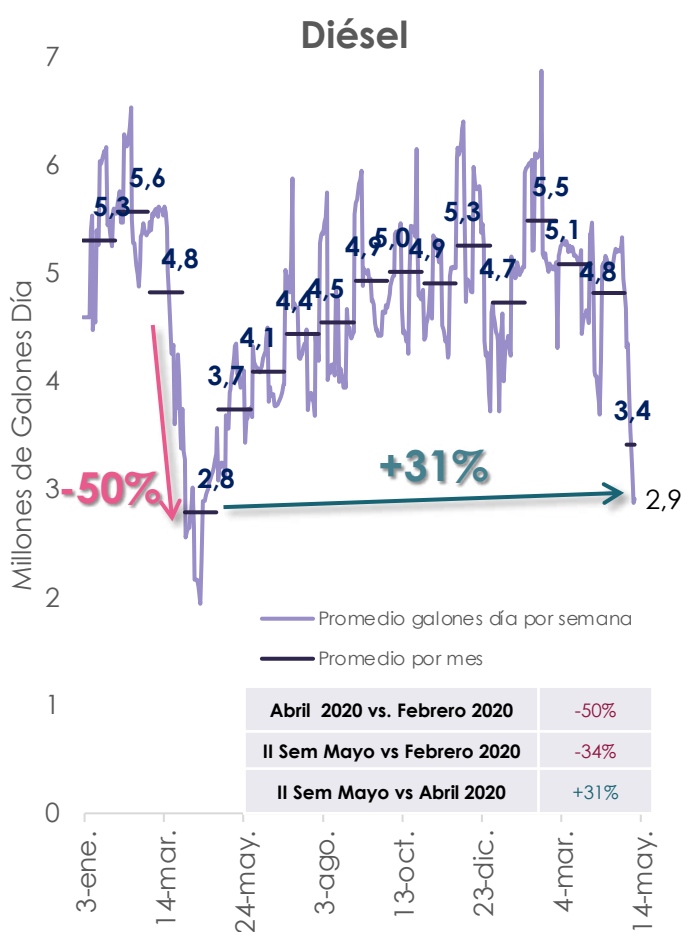
Producción de gas



- **Gas fiscalizado** preliminar promedio en Mayo: **1,88 MMPCD.**
- **Gas comercializado** preliminar promedio en Mayo : **0,92 MMPCD.**
- Para esta semana el promedio de producción de **gas comercializado** presentó una disminución del 6% debido a los diferentes problemas de orden publico en las zonas productoras.

*Fuente: ANH Información de petróleo y gas al 13 de Mayo 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

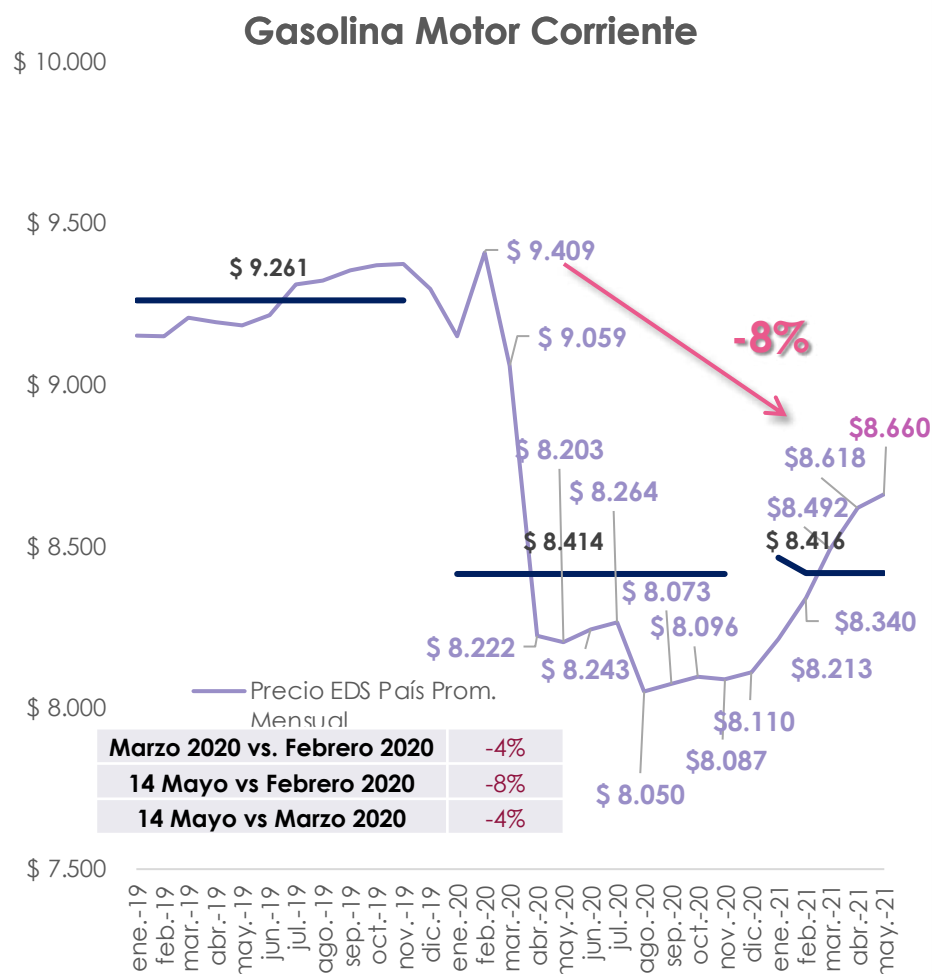
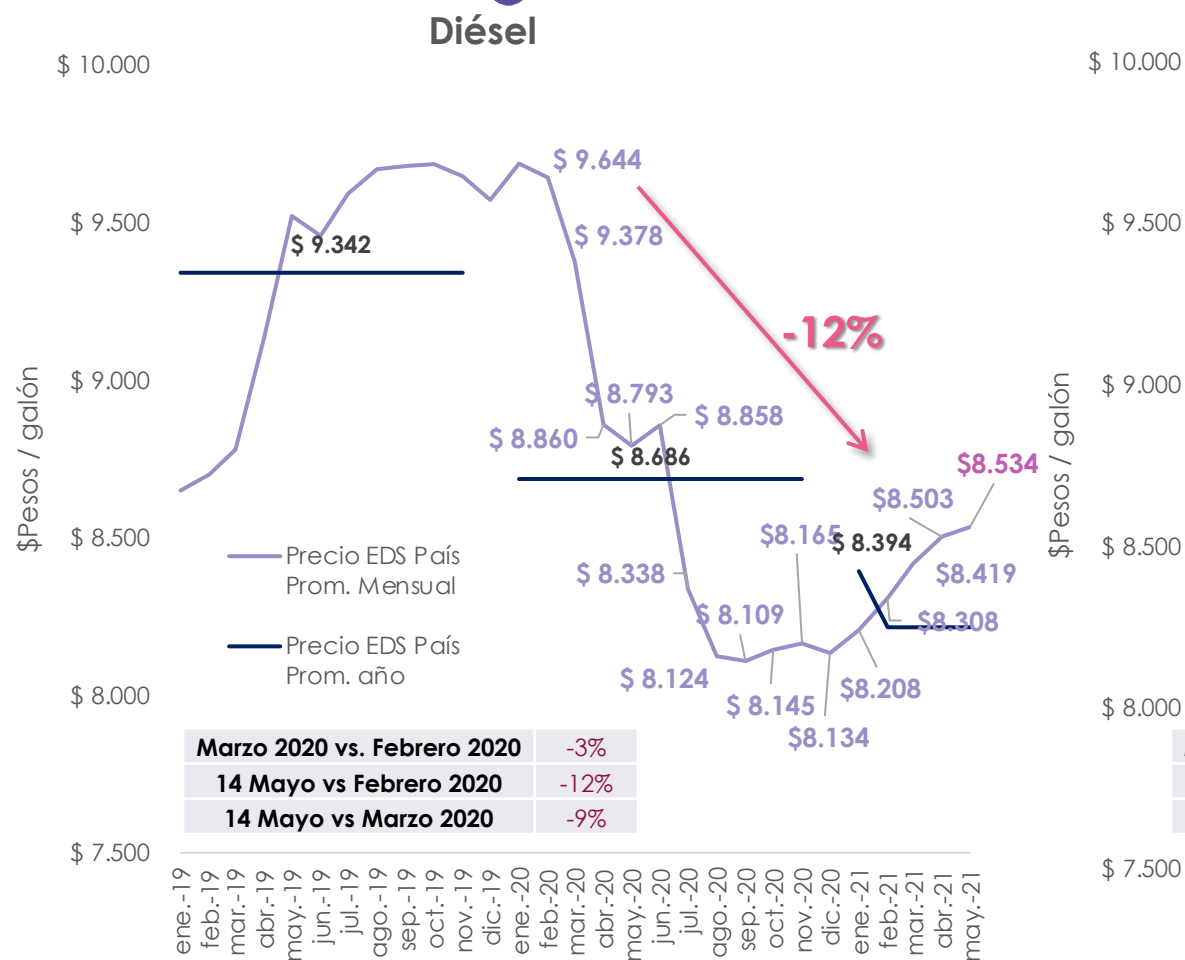


° La demanda de combustibles con corte a la primera semana del mes de mayo de 2021 frente a los niveles de abril 2020, **presentó una variación del 31% para el diésel, 158% para gasolina motor corriente, y 209% en el Jet A1.**

El consumo de combustibles líquidos frente a la semana anterior, registra un aumento del 27,2% en el diésel, del 44,03% en la gasolina motor corriente y del jet del 65,6%.

° Lo anterior, como consecuencia de las movilizaciones de diferentes sectores a nivel nacional, que causaron cierres en las vías principales y redujeron la movilidad y el desarrollo de algunas actividades económicas a nivel nacional, principalmente en la primera semana del mes, se evidencia una ligera recuperación, en los despachos desde las plantas de abasto a las estaciones de servicio y por consiguiente en las ventas a los consumidores finales.

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



-Los precios definidos por el Gobierno Nacional rigen **a partir del 14 de abril**. El precio promedio de la gasolina para las 13 ciudades principales seguirá en \$8.525 por galón.

-El precio del diésel no subirá, es decir que se mantendrá en el mismo nivel o bajará en algunos casos. En particular, si se toma el promedio de 13 ciudades principales se presentaría una reducción promedio de \$34 por galón debido al efecto combinado entre la decisión del Gobierno de no trasladar la volatilidad de los mercados internacionales y el incremento en el porcentaje de mezcla al 12%.

- También se debe tener en cuenta que a partir de abril se eliminó de la estructura de precios de combustibles el rubro definido como margen de continuidad, el cual representaba el 0,8% del precio de referencia venta por galón al público.

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

- Diésel: \$8.409
- GMC: \$8.525

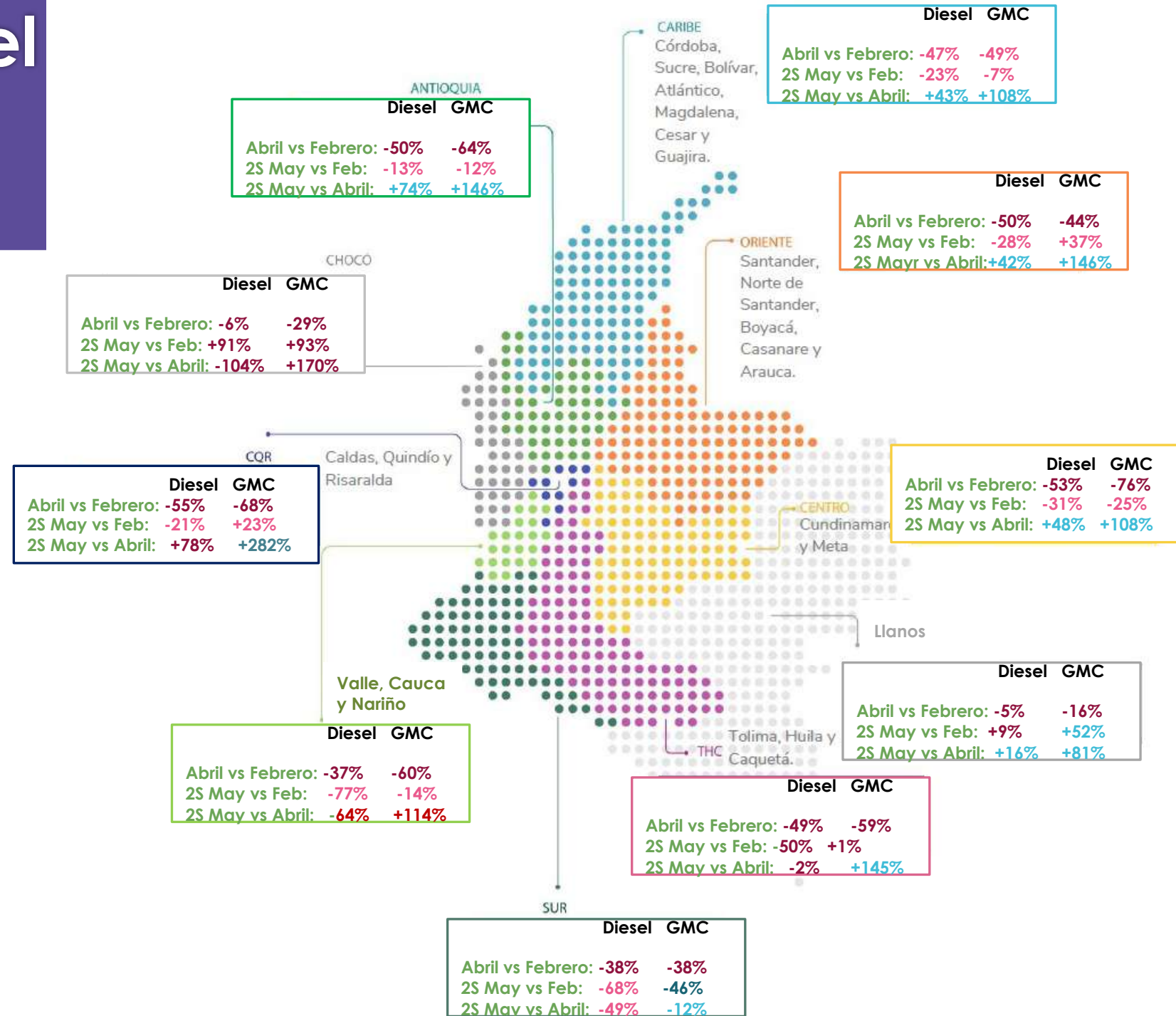
-Los precios promedio nacionales (\$/galón) reportados por las EDS, con **corte al 14 de Mayo**, son:

- Diésel: \$8.534
- GMC: \$8.660

- De acuerdo con los ajustes de precio, las estaciones de servicio para esta semana reportan una reducción en el precio del diésel de 0.08% y un incremento en el precio de la gasolina de 0.01%.

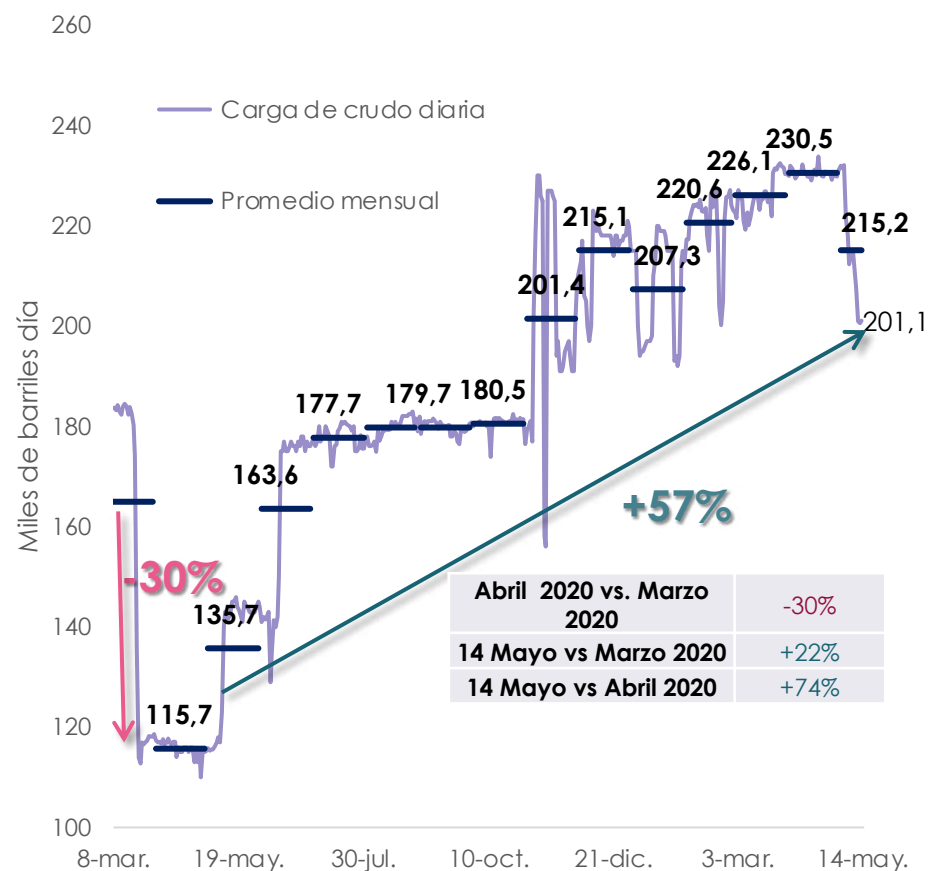
Demanda de diésel y gasolina por regiones

- Para la segunda semana del mes de mayo, evidenciamos un comportamiento positivo frente al mismo periodo del año anterior en algunas regiones del país. Sin embargo, en las regiones de Antioquia, Centro, Valle, Cauca, Putumayo y Sur encontramos contracciones con motivo de las manifestaciones de la población.
- Específicamente para el diésel, frente a los registros de la semana anterior, se incrementaron los despachos en todas las regiones a excepción la región de Tolima, Huila y Caquetá. Las demás regiones como Antioquia, Centro, Sur, Oriente, Caribe, Chocó, Valle y Eje cafetero presentaron incrementos en promedio superiores al 150% frente a la semana anterior.
- En el caso de la gasolina motor corriente, los consumos de la semana con corte al 14 de mayo de 2021 aumentaron en promedio un 163% frente a la semana anterior en todas las regiones a excepción de la región del sur del país, la cual tuvo una caída del 110% frente a la semana pasada.

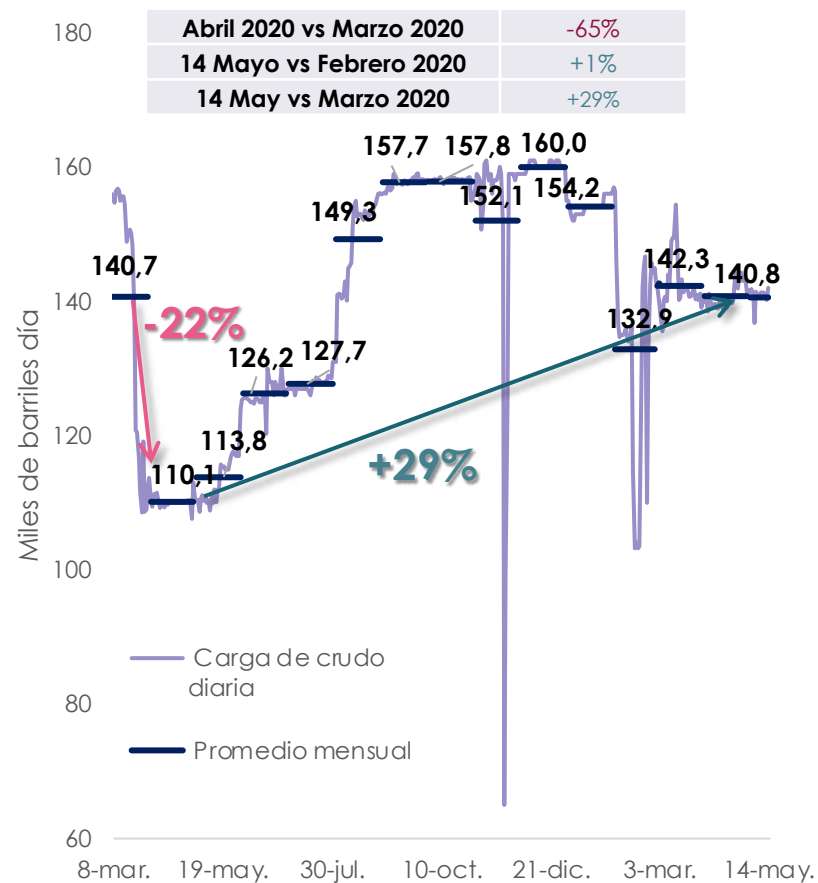


Carga de crudo en refinерías

Refinería de Barrancabermeja

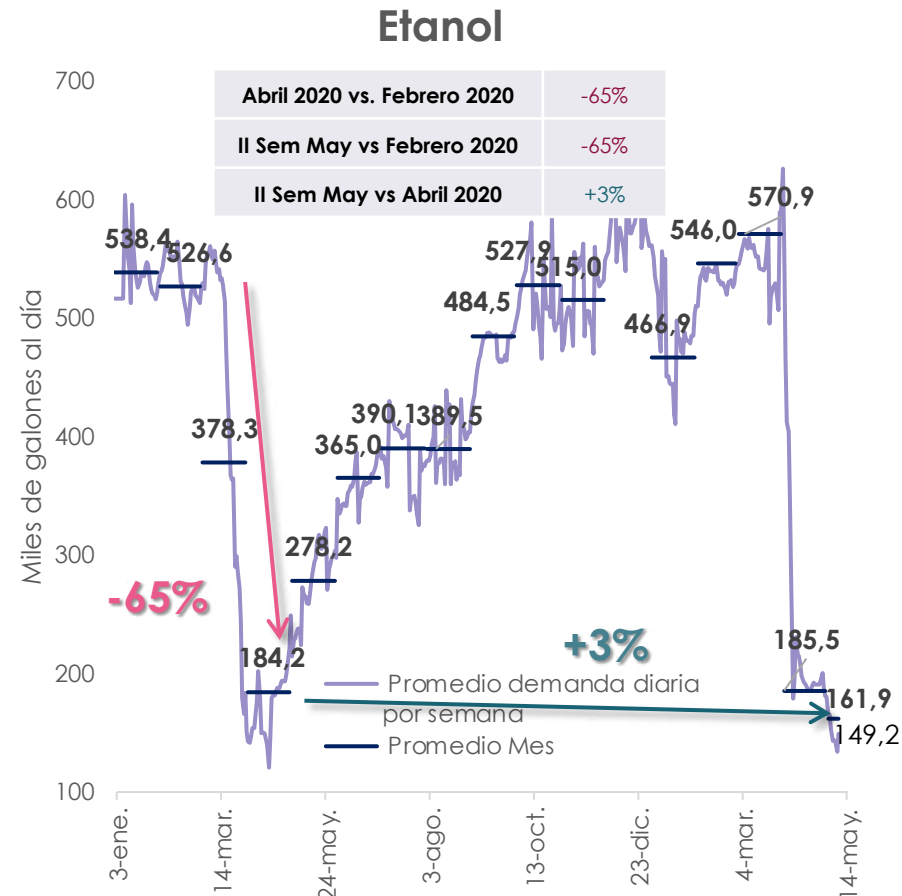
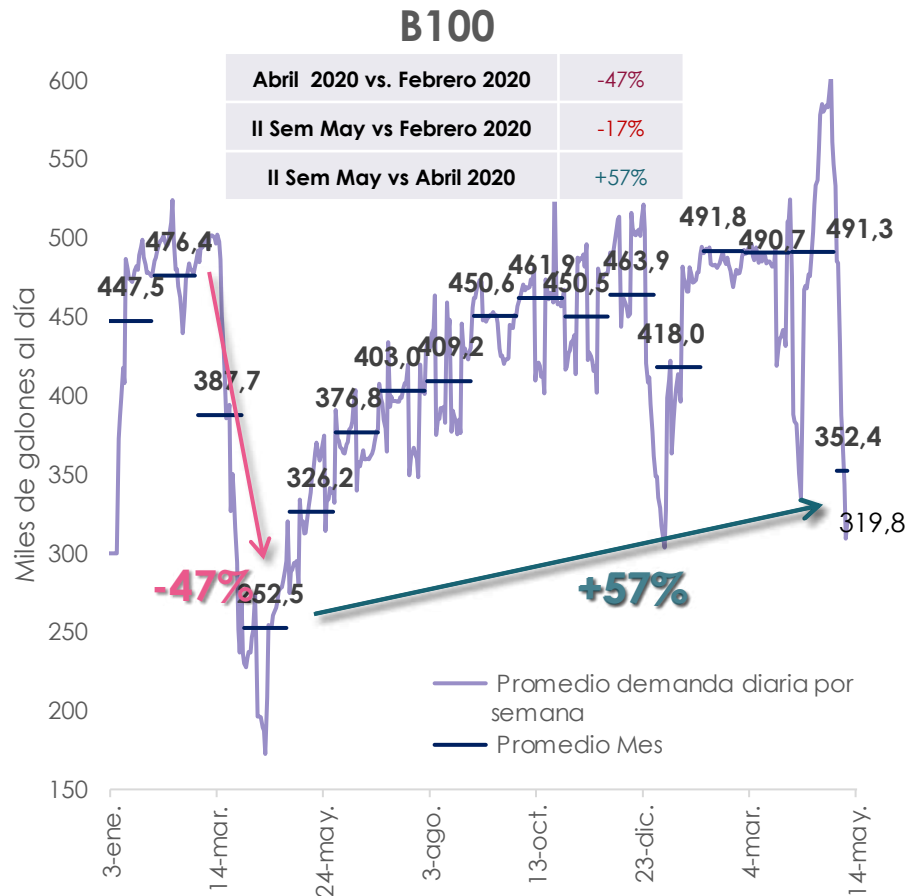


Refinería de Cartagena



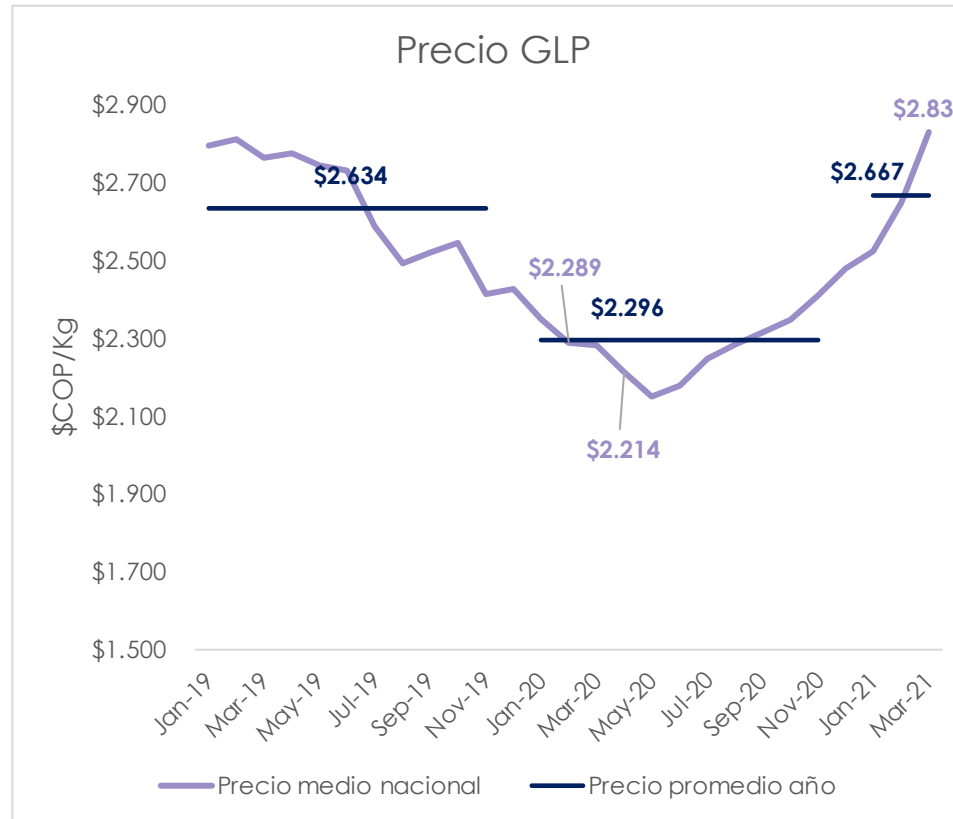
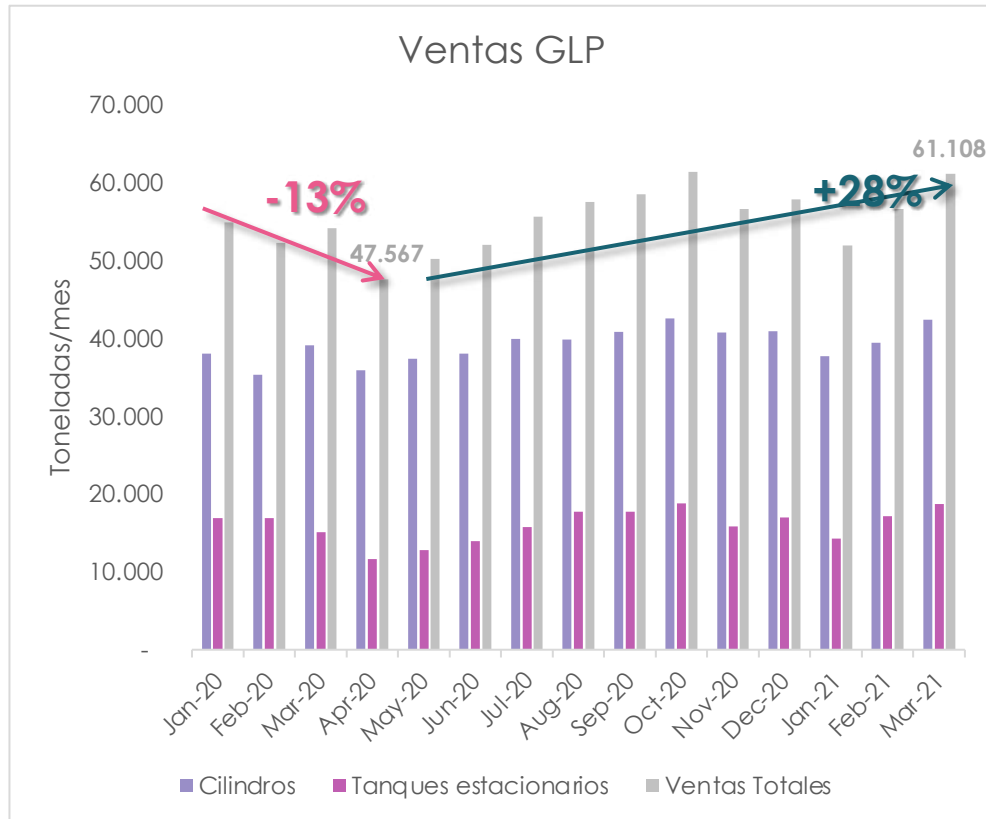
- Ante la demanda de combustibles líquidos, la **refinería de Cartagena** ha mantenido, **en promedio**, niveles de carga cercanos a los **140 Kbls/día**.
- Por su parte, la **refinería de Barrancabermeja** se redujeron los niveles de carga promedios **en la semana** a **200 kbls/día**.
- Se realizaron los ajustes necesarios en la refinería de Barrancabermeja con el fin de asegurar la demanda de combustibles bajo las restricciones de movilidad y considerando el incremento de los inventarios de productos deprimidos como el diésel en especial. De esta forma se logró sostener la producción de la refinería en su mínimo operativo.
- En cuanto a la refinería de Cartagena, se sostiene la producción dados los escenarios de consumo de la región norte que demandan con normalidad los combustibles.

Demanda de biocombustibles



- La demanda para la última semana de abril vs. abril de 2020, ha **recuperado** su nivel en un **57%** para el biodiésel y se **ha reducido** un **3%** para el etanol.
- Los consumos promedio día de biocombustibles para la II semana de mayo, disminuyeron un **27,95%** para el biodiésel y un **41,53%** para el alcohol carburante.
- Ante las diferentes protestas sociales que dieron lugar a cierres viales y por tanto a una reducción de la movilidad y reducción del desarrollo de algunas actividades económicas en algunas regiones del país, el consumo de combustibles oxigenados y la normalidad de los despachos de las plantas de producción y de destilación se han visto afectados en el mes de mayo. No obstante, debido a la apertura de algunos corredores de abastecimiento, frente a la semana anterior, se evidencia una recuperación en el consumo del biodiésel.
- Para el caso del etanol, se evidencia una ligera recuperación vinculada especialmente a la reducción del nivel de mezcla a nivel nacional al 4% de manera transitoria.

Demanda y precio del GLP



- Durante el mes de febrero se presentó un incremento en el consumo, superando los niveles de abril y diciembre de 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 Abril: Minería



ORO

1.761,72 USD/Oz

+2,5% respecto
marzo 2021

Precio promedio

13,90 Toneladas

+38,4 % respecto
IV Trimestre 2019

**Producción
IV Trimestre 2020***



CARBÓN METALÚRGICO

222,29 USD/Ton

+2,8% respecto
marzo 2021

Precio promedio

9,17 Mill. de Toneladas

-54,1%* Respecto
IV Trimestre de 2019

**Producción
IV Trimestre 2020***

*ANM. Producción preliminar

Resumen Abril: Minería



COBRE

9.336 UDS/Tn

+3,67% respecto
marzo 2021

Precio promedio

25 Kg

-96,27%* Respecto
III Trimestre de 2019

**Producción
III Trimestre 2020***



NÍQUEL

16.480,5 UDS/Tn

+0,12 % respecto
marzo 2021

Precio promedio

6.148 Toneladas

-38,6%* Respecto
IV Trimestre de 2019

**Producción
IV Trimestre 2020***

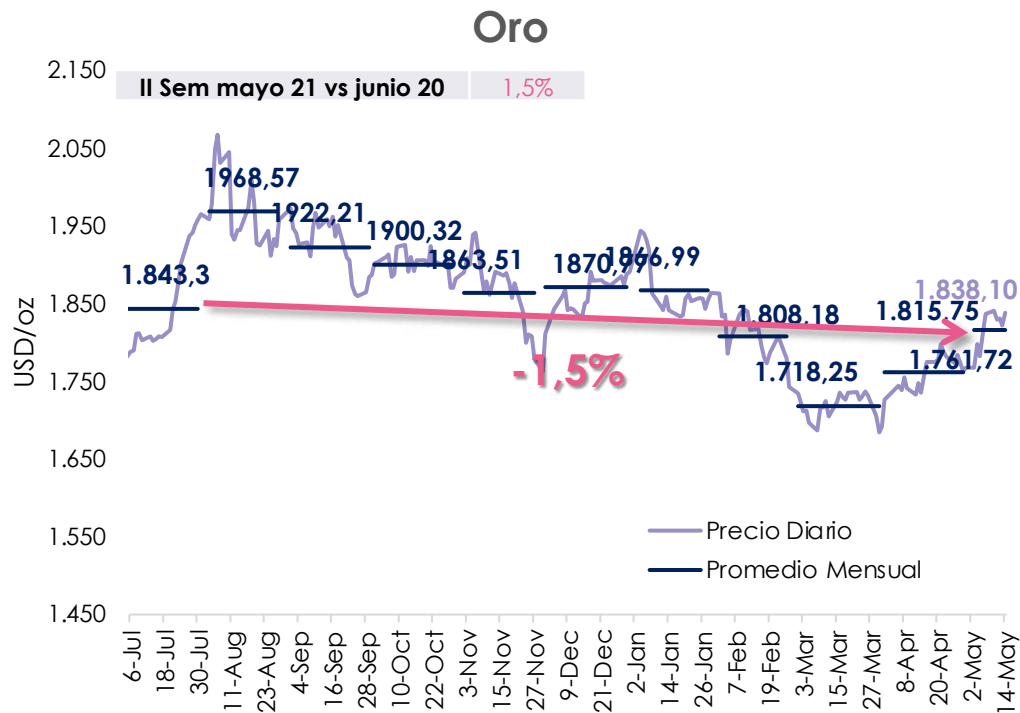
*ANM. Producción preliminar

Precios Internacionales y Sector Minero en Colombia

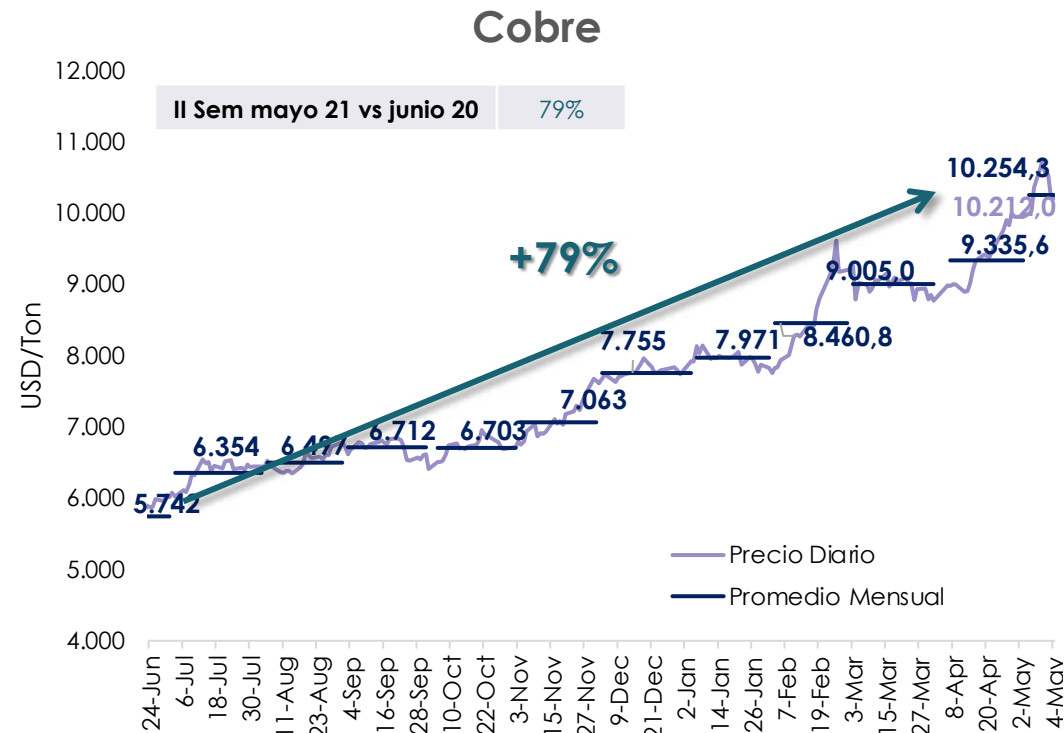
Semana 8- 14 Mayo

1. **Al cierre de la segunda semana de mayo el precio del oro se ubicó en 1.838,10 USD/oz**, manteniéndose por debajo de los 1.900 USD/Oz, valor más alto alcanzado en octubre 2020. El precio presentó un alza con relación al precio de cierre de la semana anterior de 0,08%. El promedio del mes de mayo llega a **1.815,75 USD/oz**, 3% superior al promedio de abril.
2. **El precio del cobre presenta tendencia al alza, ubicándose en 10.212 USD/Ton al cierre de la segunda semana de mayo del 2021. El precio del cobre alcanzó máximos históricos el lunes al ubicarse en USD 10.724/ Ton, superando su anterior récord de la semana inmediatamente anterior.** El comportamiento está impulsado por la fuerte demanda, especialmente de China que absorbe la mitad de la producción mundial. El precio de este metal ha presentado un incremento de 79% frente al mes de junio 2020.
3. **Al cierre de la segunda semana de mayo, el precio del níquel se ubicó en 17.403 USD/Ton. El promedio mes del precio del níquel se sitúa en 17.721,9 USD/Ton**, superior al reportado en abril en 7,9%.

Escenario internacional de precios: Oro y cobre



Fuente: Gold.org Datos a 14 de mayo 2021 – Gold London Price \$ per troy Oz Low (USD)
<https://www.gold.org/goldhub/data/gold-prices>

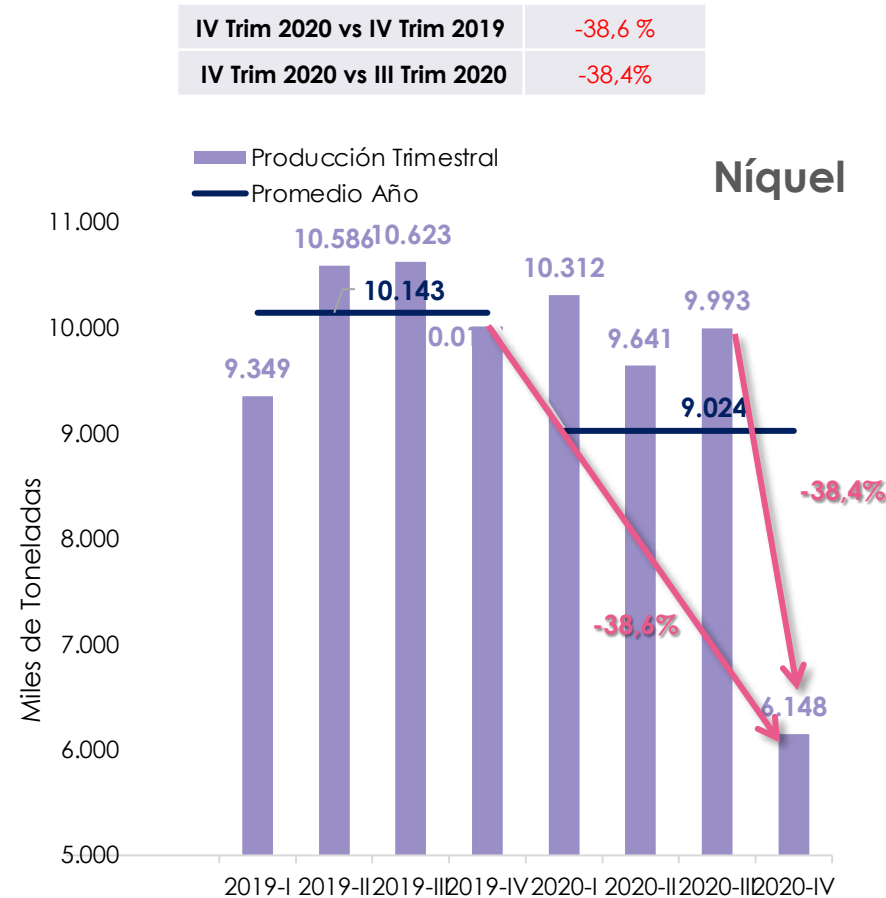
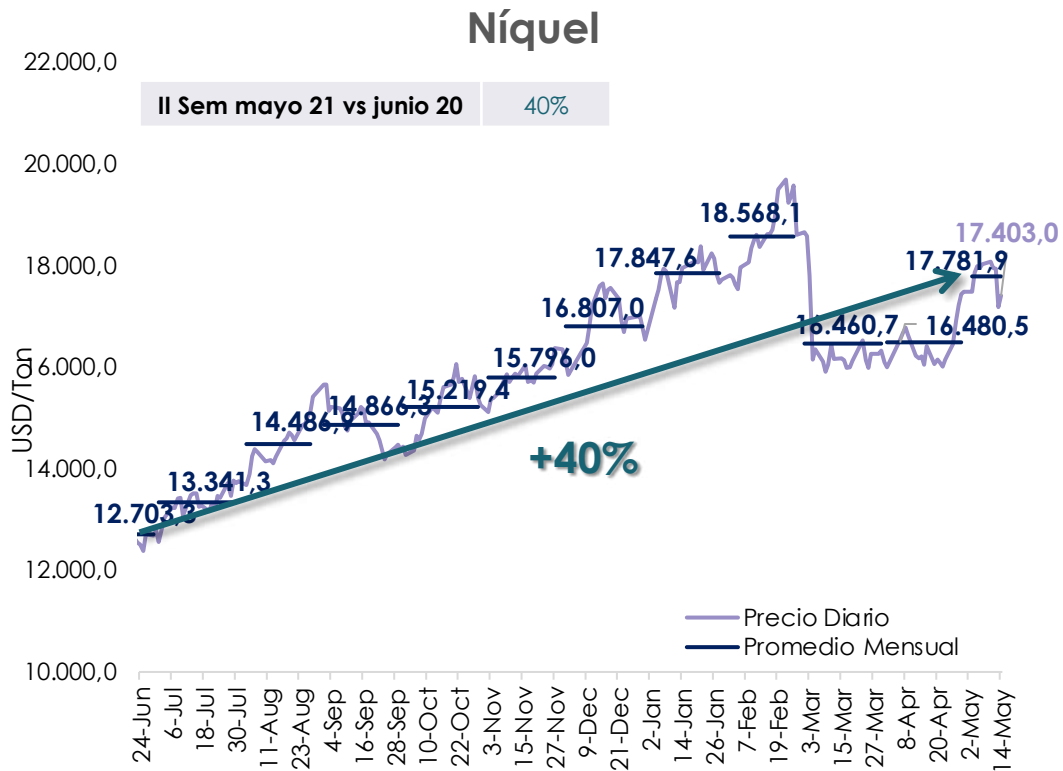


Fuente: Portal minero. Datos a 14 de mayo 2021 – \$ per tonne Low (USD)
<http://www.portalminero.com/pages/viewpage.action?pageId=31981855>

- El precio del **oro** **presentó una tendencia al alza**, en la segunda semana de mayo. Su promedio mensual se situó en **1.838,10 USD/oz**, superior al reportado en abril en 3%.
- El precio del **cobre** **presentó un incremento del 79%** de junio 2020 al mes mayo del 2021. **alcanzo su precio mas alto histórico 10.724,5 USD/Ton.**

El promedio del mes se sitúa en **10.254,3 USD/Ton.** superior al reportado en abril en 9,8%.

Escenario internacional de precios y producción: Níquel

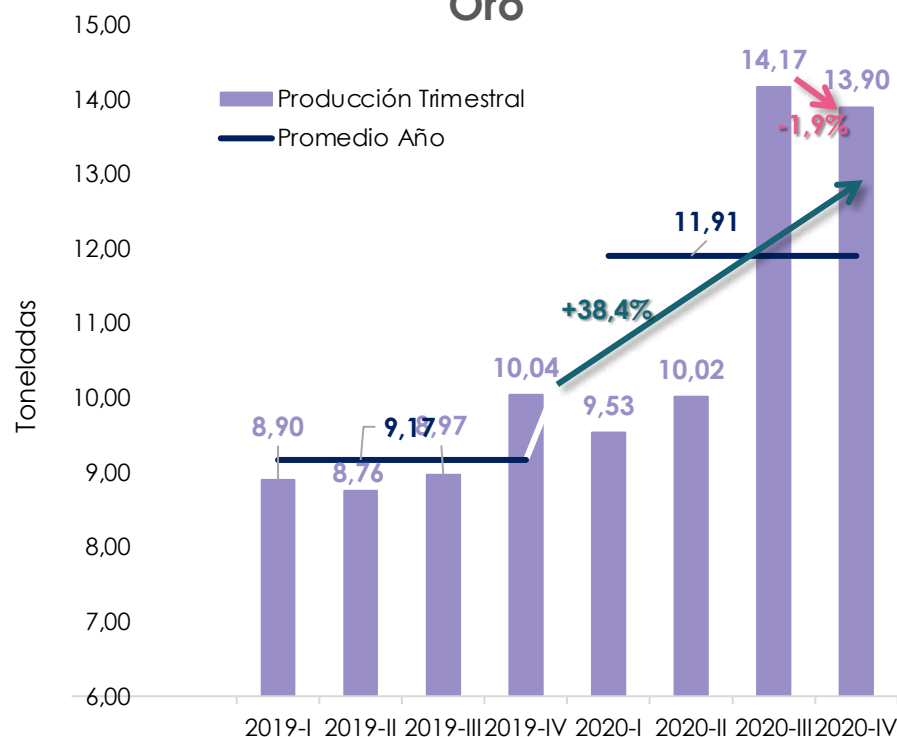


- Desde junio 2020 a la primera semana de mayo del 2021 el precio del Níquel ha presentado una **recuperación de 40%**.
- El precio promedio mes se sitúa en **17.781,9 USD/Ton**, superior al reportado en marzo en 7,8%. Cierra la semana con un valor de **17.403 USD/Ton (07 mayo)**.
- En el IV trimestre de 2020, la producción de níquel presentó una disminución de 38,6% frente al mismo periodo de 2019, y una disminución de 38,4% frente al trimestre anterior.

Producción trimestral de oro y carbón

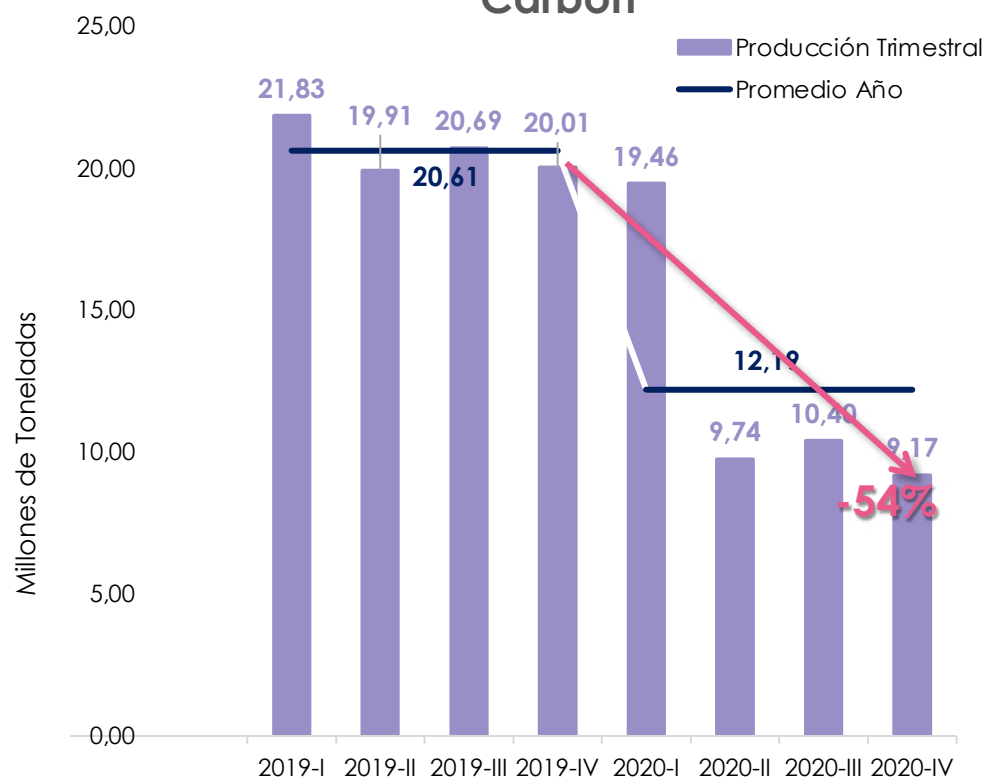
IV Trim 2020 vs IV Trim 2019	+38,4%
IV Trim 2020 vs III Trim 2020	-1,9%

Oro



IV Trim 2020 vs IV Trim 2019	-54 %
IV Trim 2020 vs III Trim 2020	-11%

Carbón



- La producción de oro llegó a **13,90 Toneladas** en el cuarto trimestre del 2020, **un aumento del 38,4%** frente a los niveles observados en el mismo periodo en 2019 y **un 1,9% menos que el trimestre anterior**.
- En el cuarto trimestre del 2020, la **producción de carbón del país se ubicó en 9,17 millones de toneladas**, mostrando **una disminución del 11%** frente al trimestre anterior. **Y un 54% menos que el cuarto trimestre del 2019**.