

Reporte Semanal

Mina de datos de la reactivación sostenible de Colombia

Ministerio de Minas y Energía

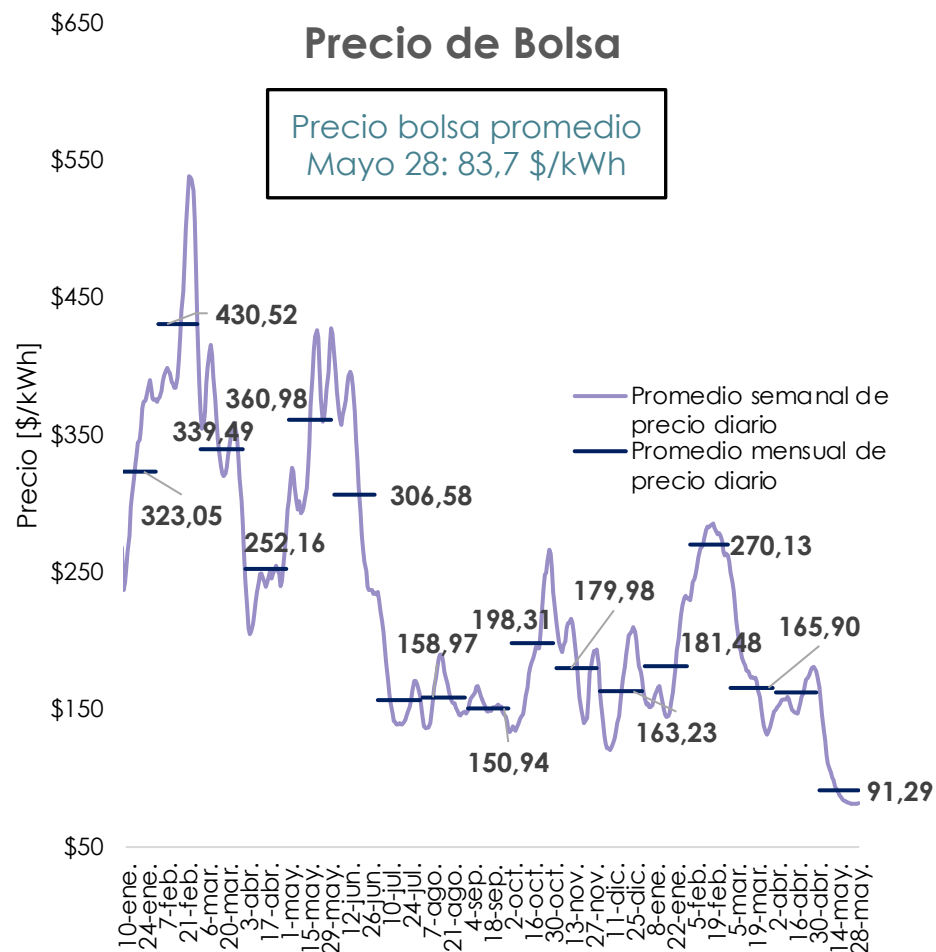
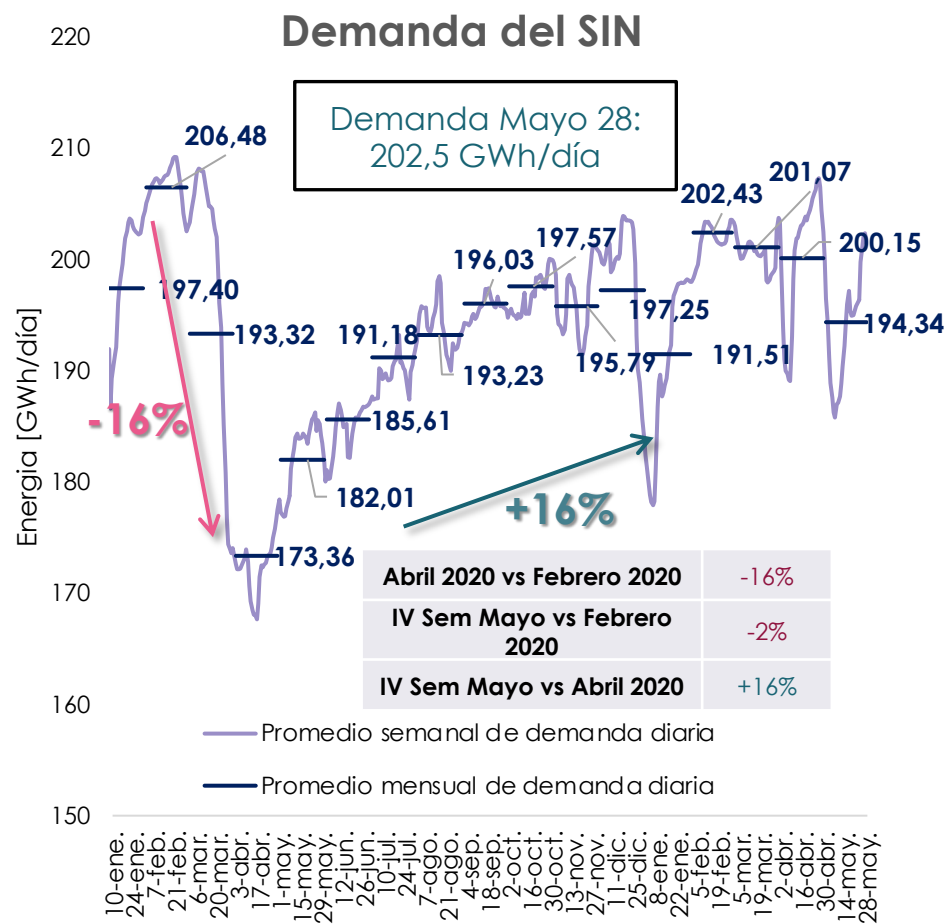
Semana 22 - 28 Mayo 2021

Sector Eléctrico y Gas Combustible

Semana 22 - 28 Mayo

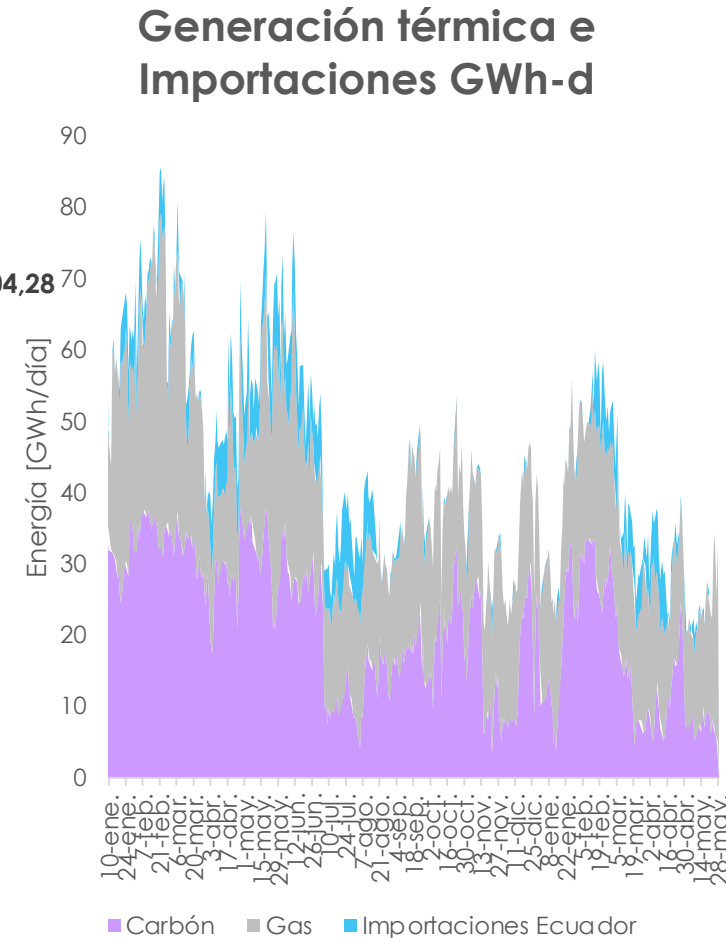
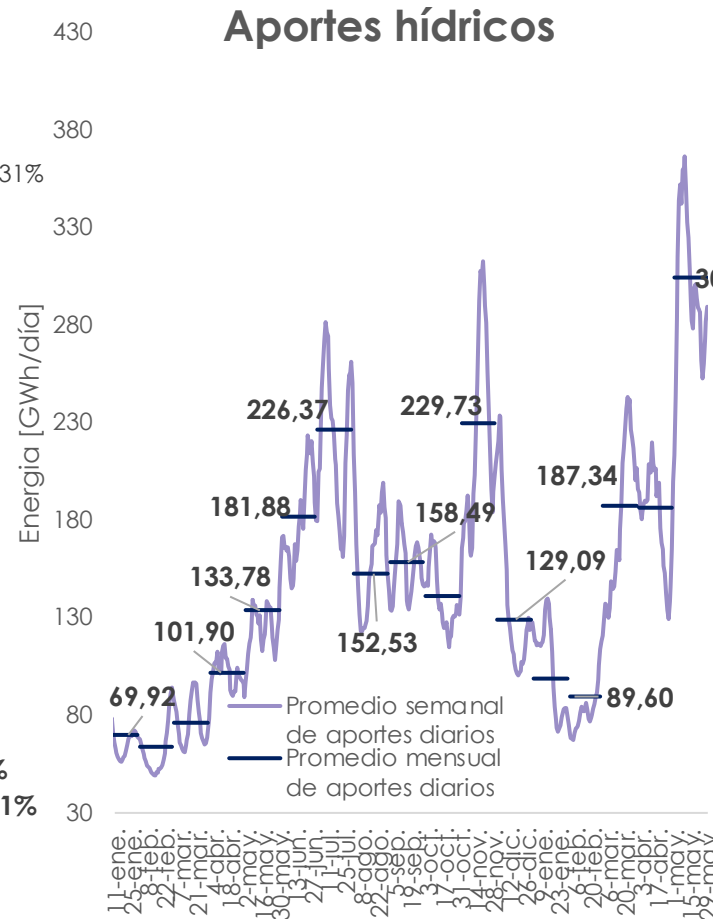
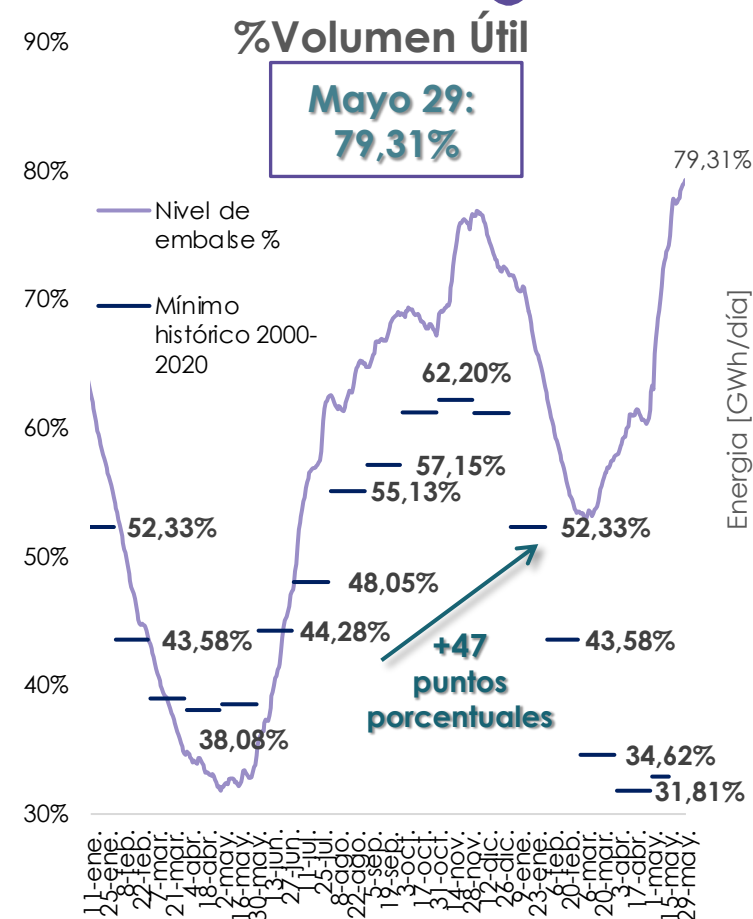
- 1. La demanda de energía eléctrica** en la IV semana de mayo fue en promedio **201,5 GWh/día, aumentó 2,8%** frente a la semana anterior. Se observa un **aumento del 8,6% frente a la demanda de la misma semana de mayo 2020.**
 - **La demanda promedio de los días hábiles** de esta semana (5 días) fue de **205,6 GWh/día, aumentó 1,4%** frente a los días hábiles de la **semana anterior** que presentaron un promedio de **202,8 GWh/día** (4 días).
 - La tendencia de la semana fue el **incremento** de la demanda: Los sectores **Industria, Agro y Comercio** presentaron las mayores variaciones con **4,1%, 2,9% y 2,4%** respectivamente. De otro lado, en términos regionales **Valle, Caribe y THC** presentaron variaciones por **3,8%, 2,7% y 2,6%**, respectivamente.
- 2. El embalse agregado** a 29 de mayo se ubicó en **79,31%, aumentó 1,8%** frente a la semana anterior y se ubica **36 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 IV semana de mayo fue en promedio **\$82 /kWh, disminuyó 0,3\$/kWh** frente a la semana anterior. Los **aportes hídricos disminuyeron** alcanzando un valor promedio de **281,9 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 **28,6 GWh/día, aumentó el 13,2%** respecto a la semana anterior, mientras que las **importaciones de energía** desde Ecuador **aumentaron 1,7%** siendo en promedio **0,039 GWh/día**.
- 4. La demanda regulada de gas para la IV semana de mayo se ubicó en 249 GBTU/día**, 2,9% más alta que la semana anterior. Frente a los niveles alcanzados en abril de 2020, presenta una recuperación de 20%. La demanda de gas registra total recuperación frente niveles pre Covid.

Demanda y Precio de Energía – Sistema Interconectado



- El **precio en bolsa** para la IV semana de mayo **disminuyó**, se ubica en **promedio en \$82/kWh, \$0,3/kWh menor** que el de la semana anterior.
- La **demanda de los días hábiles** en la IV semana de mayo **aumentó**, situándose en **205,6 GWh/día**, se encuentra **por encima** del valor del escenario Mayo-Bajo de la UPME (195,1 GWh/día considerando GCE y GD en mayo, act. Jun 2020).

Sector eléctrico - Evolución de los embalses y generación térmica

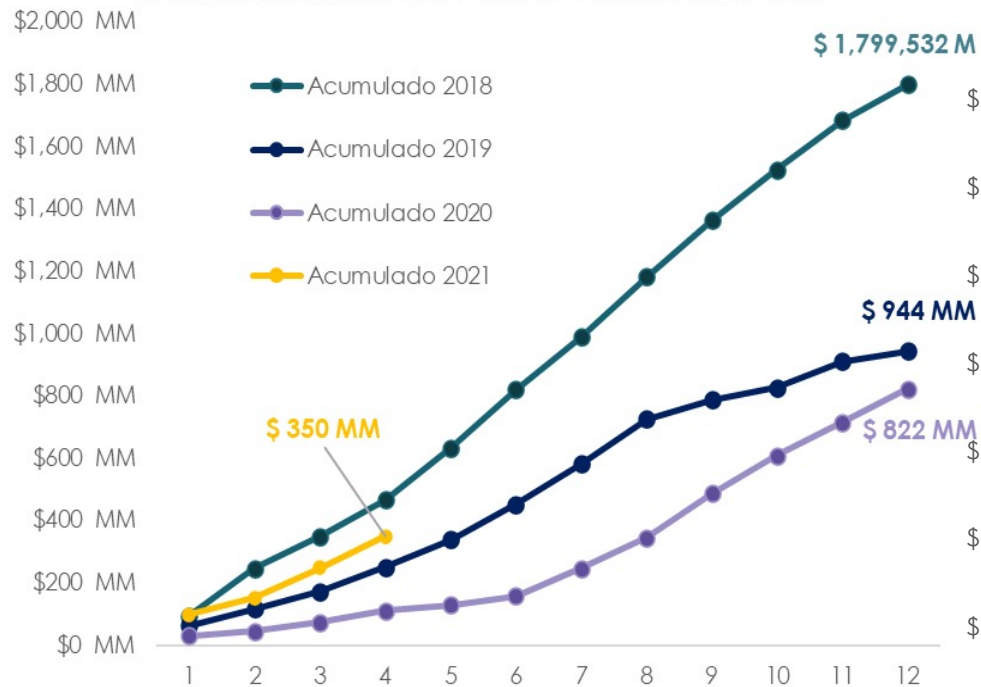


- El nivel del embalse incrementó, se ubica en **79,31%** a 29 de mayo.
- Los **aportes hídricos en energía** fueron en promedio **281,9 GWh/día**, disminuyeron **2,4%** frente a la semana anterior.
- La generación térmica fue en promedio **28,6 GWh/día**, aumentó **13,2%** frente a la semana anterior.
- Las importaciones promedio con Ecuador fueron de **0,039 GWh/día**, aumentaron **1,65%** frente a la semana anterior.

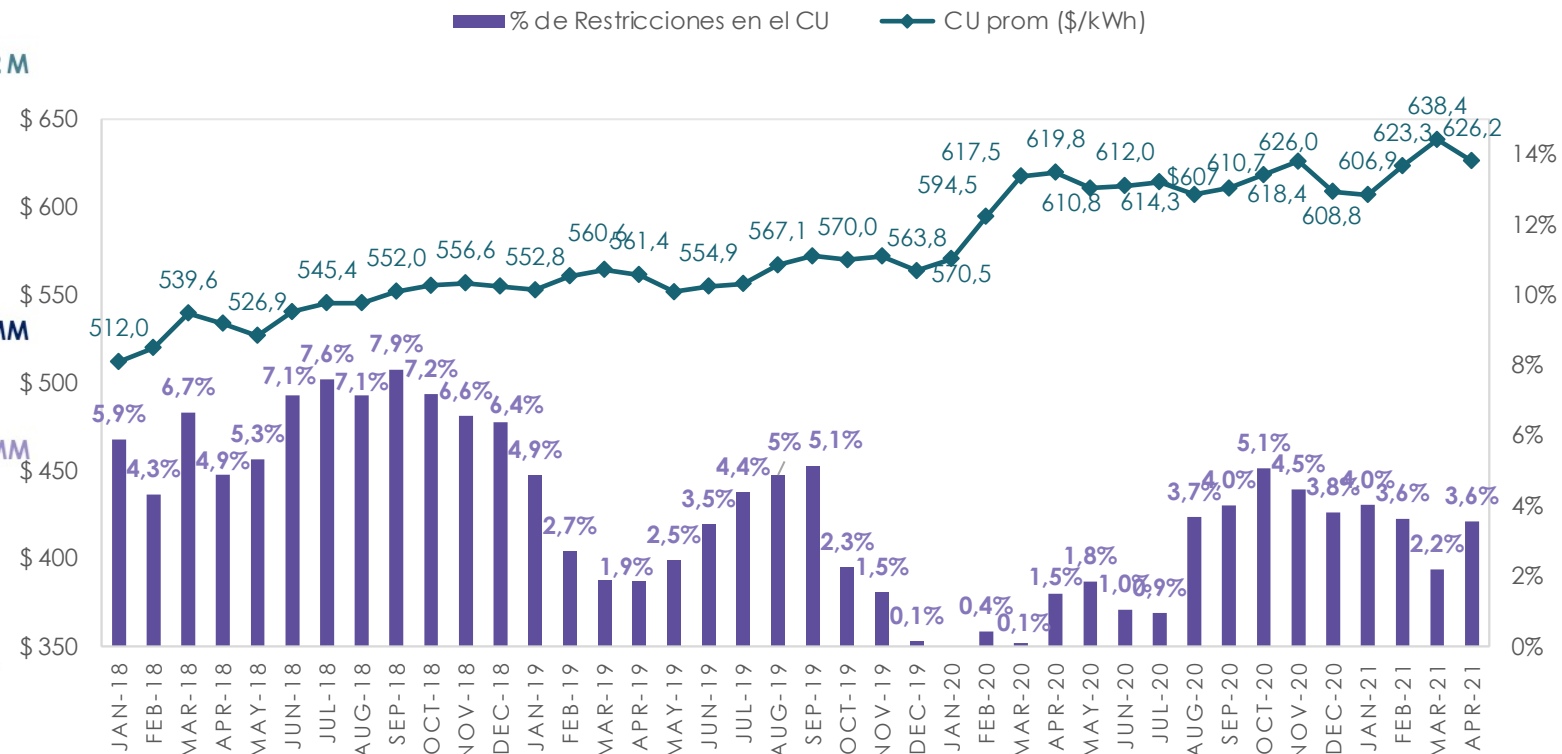
Evolución de las Restricciones de Red

Fuente: XM. Datos a Abril 31

Restricciones sin alivio acumuladas

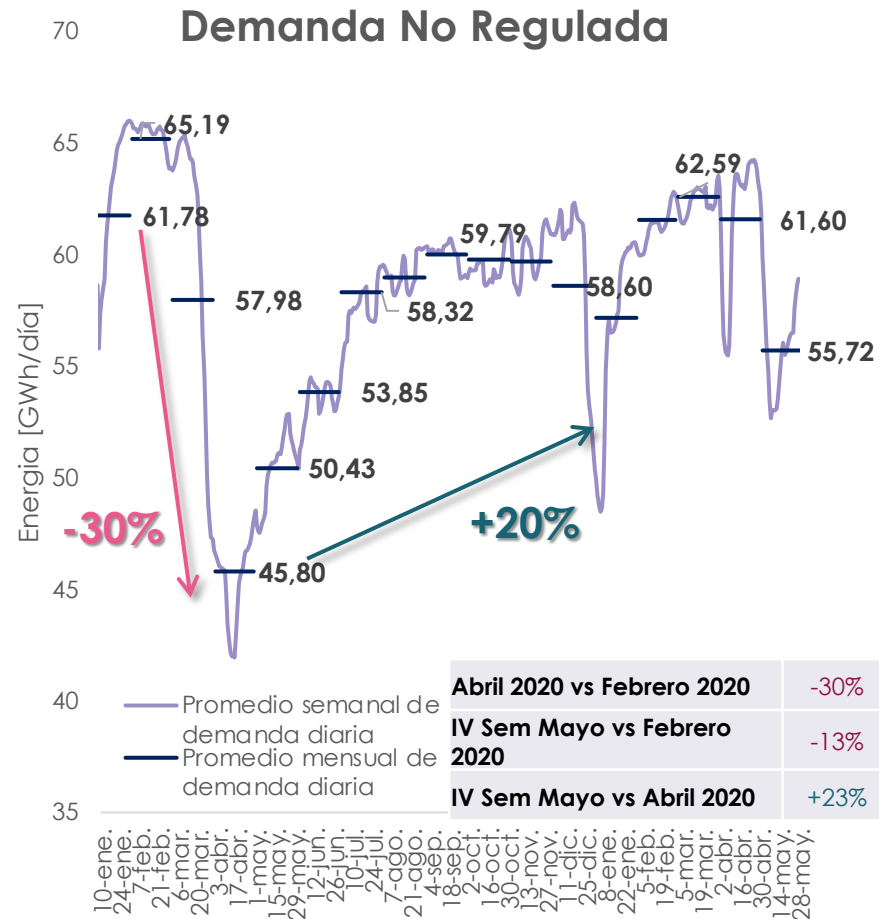
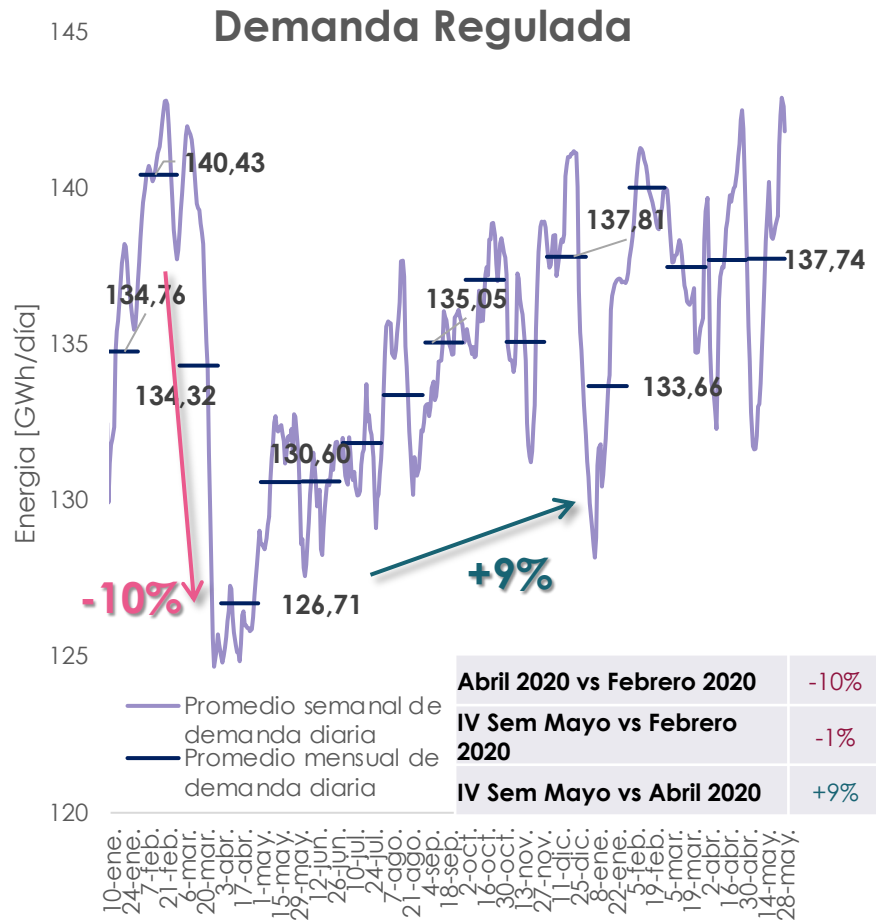


Evolución Costo Unitario restricciones % del CU



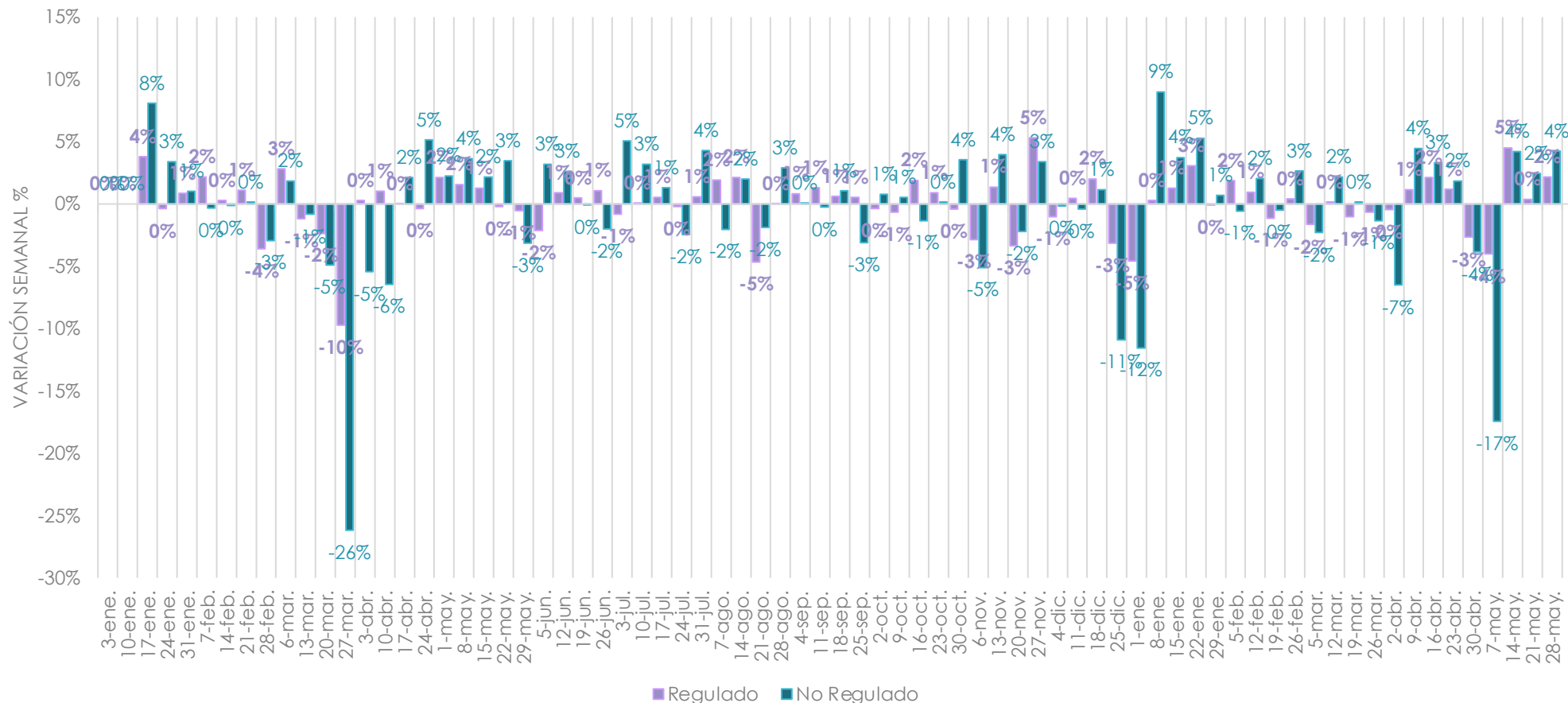
- El costo total de las restricciones en el mes de abril se encuentra por encima un **62%** respecto al mes anterior y alrededor de 1.5 veces con respecto a abril del 2020.
- El porcentaje de la componente de restricciones en el CU en el mes marzo **incrementó** a 3,6%
- Con relación al mes de abril de **2020 y 2019**, el costo unitario de las restricciones se encuentra **+2.1% y +1.7%** respectivamente

Demanda de Energía – Regulada y No Regulada



- **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



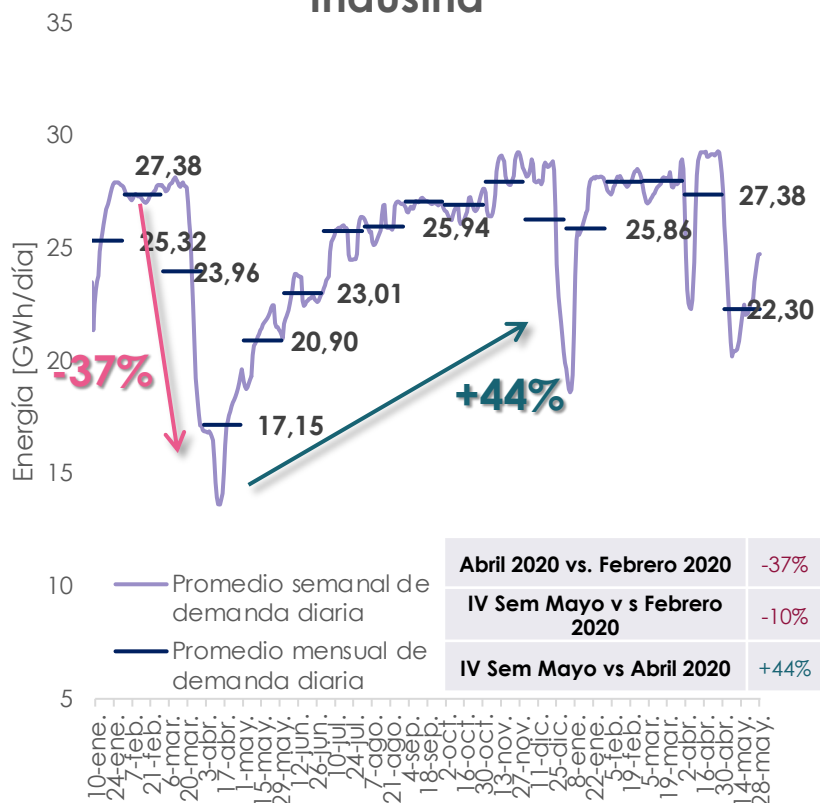
Desde el punto de vista de **variación inter semanal**, los dos grupos mostraron un **incremento**:

i) 2,1% para el sector **regulado**.

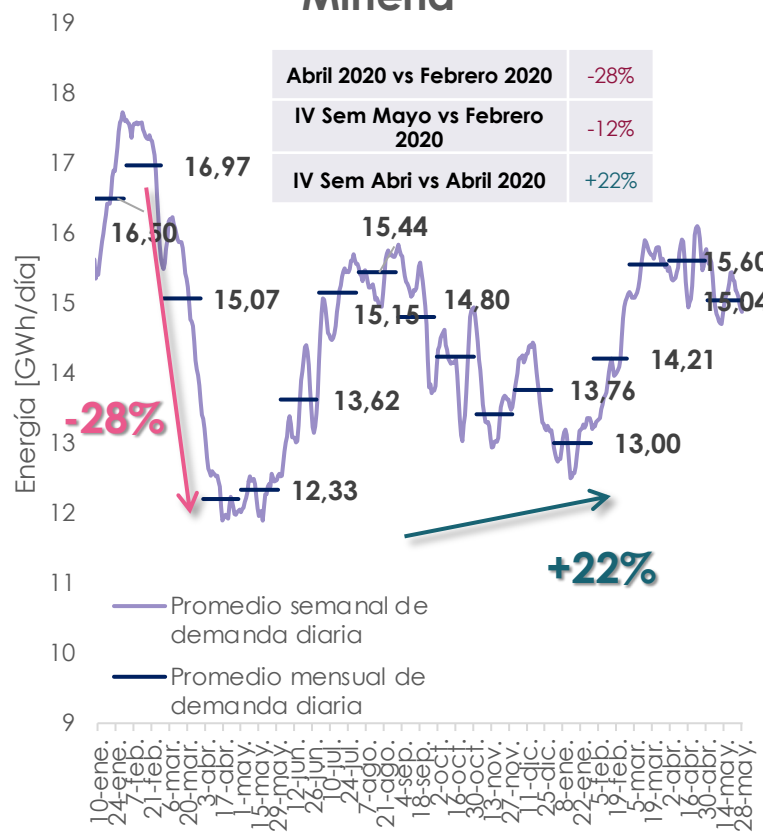
ii) 4,2% para el sector **no regulado**.

Demanda de Energía – por sectores

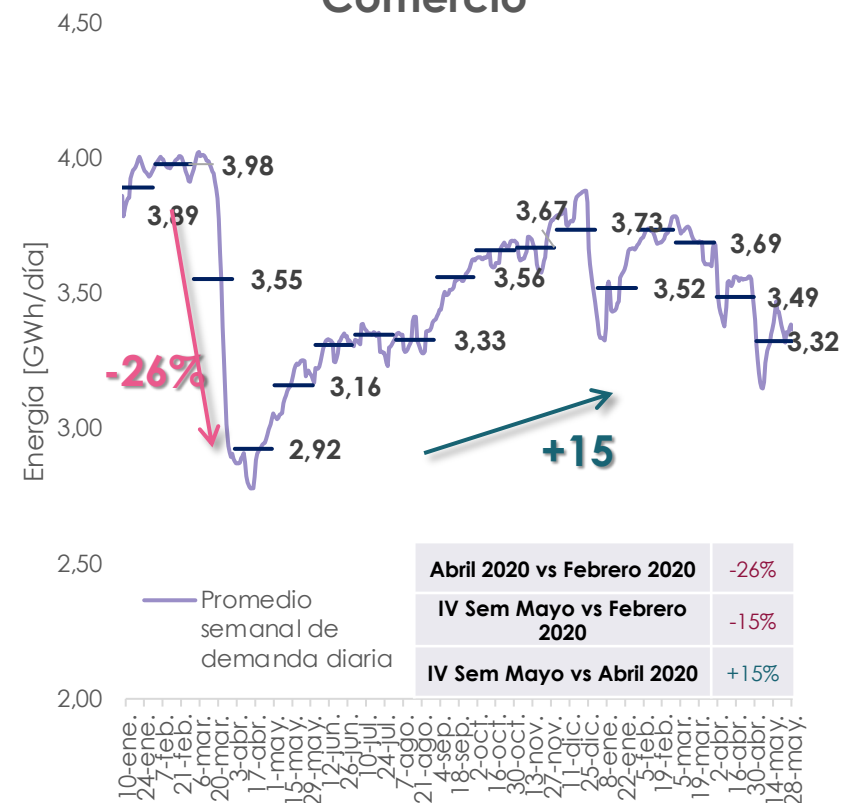
Industria



Minería



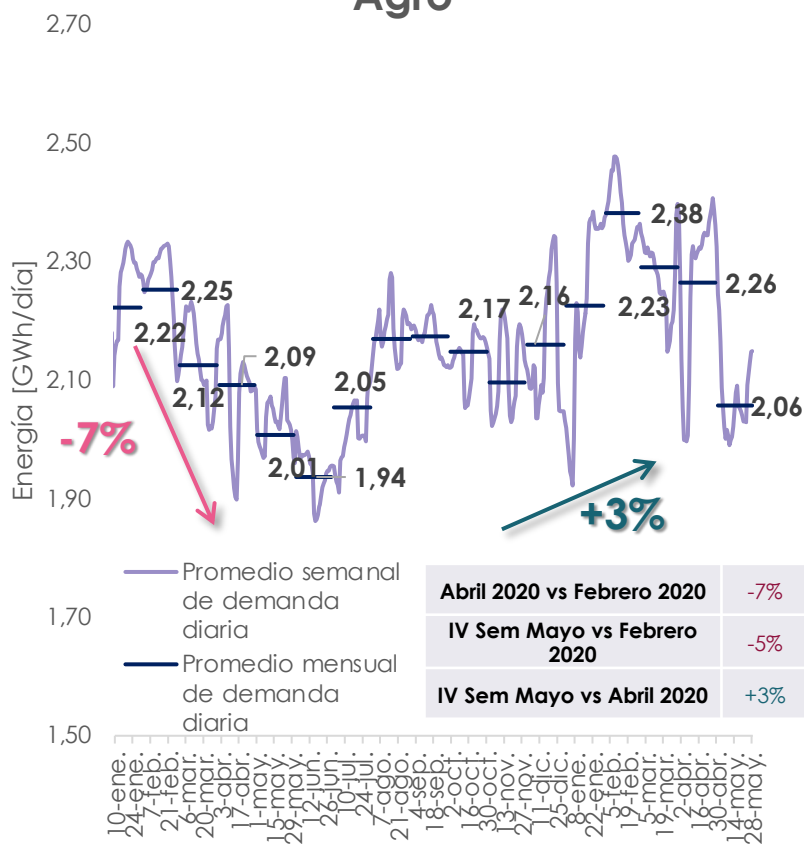
Comercio



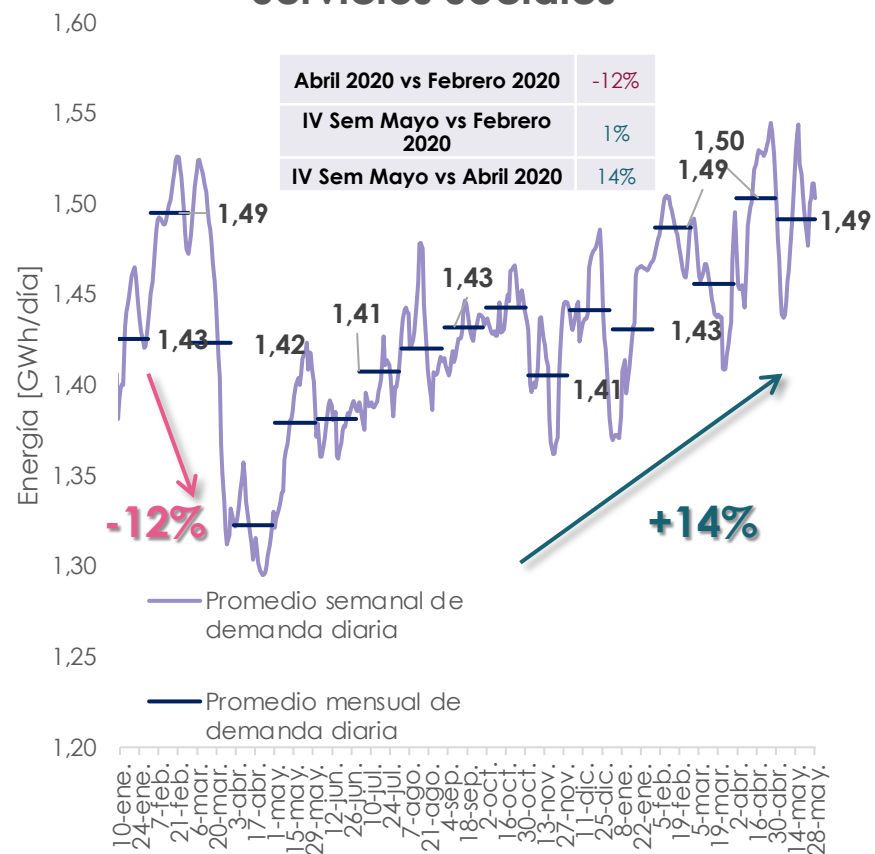
○ Los sectores **Industria y Comercio** presentaron un **incremento** de **8,8%, 0,1%** respectivamente mientras que el sector **Minería** **disminuyó 3%, frente a la anterior semana.**

Demanda de Energía – por sectores

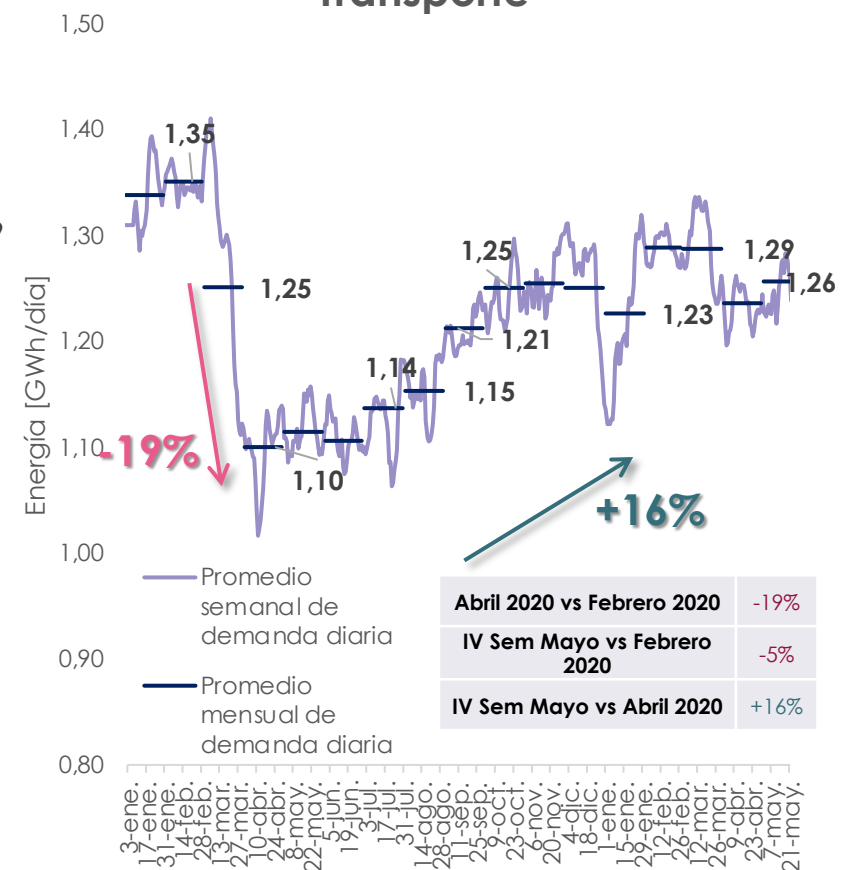
Agro



Servicios Sociales



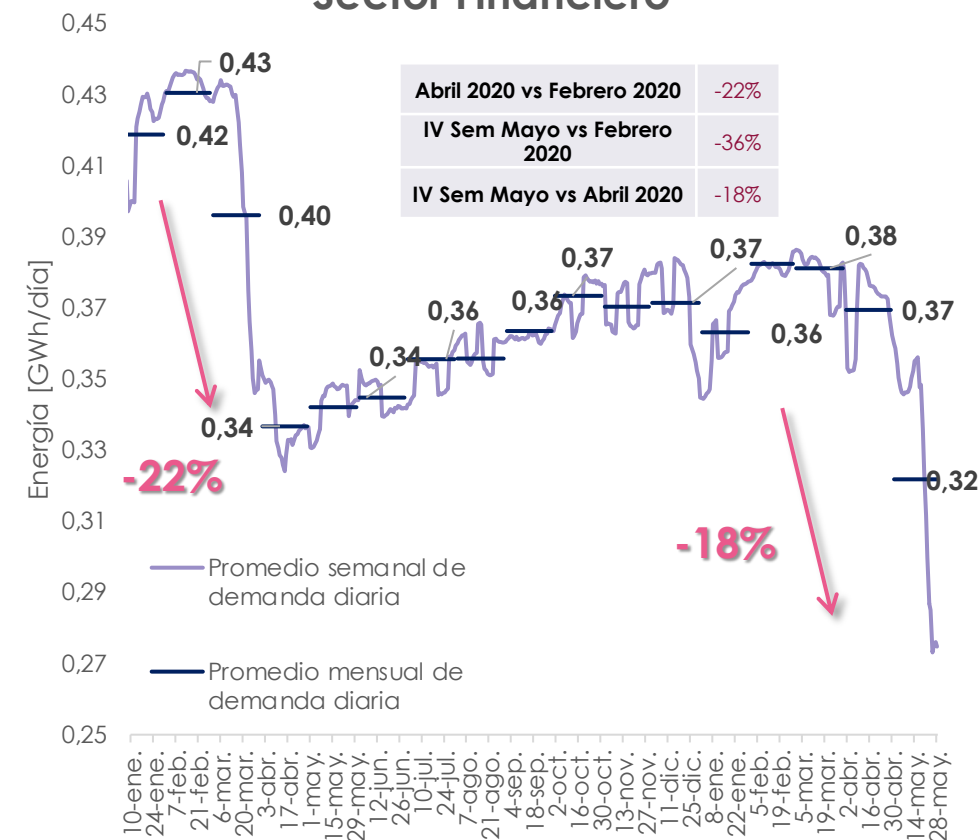
Transporte



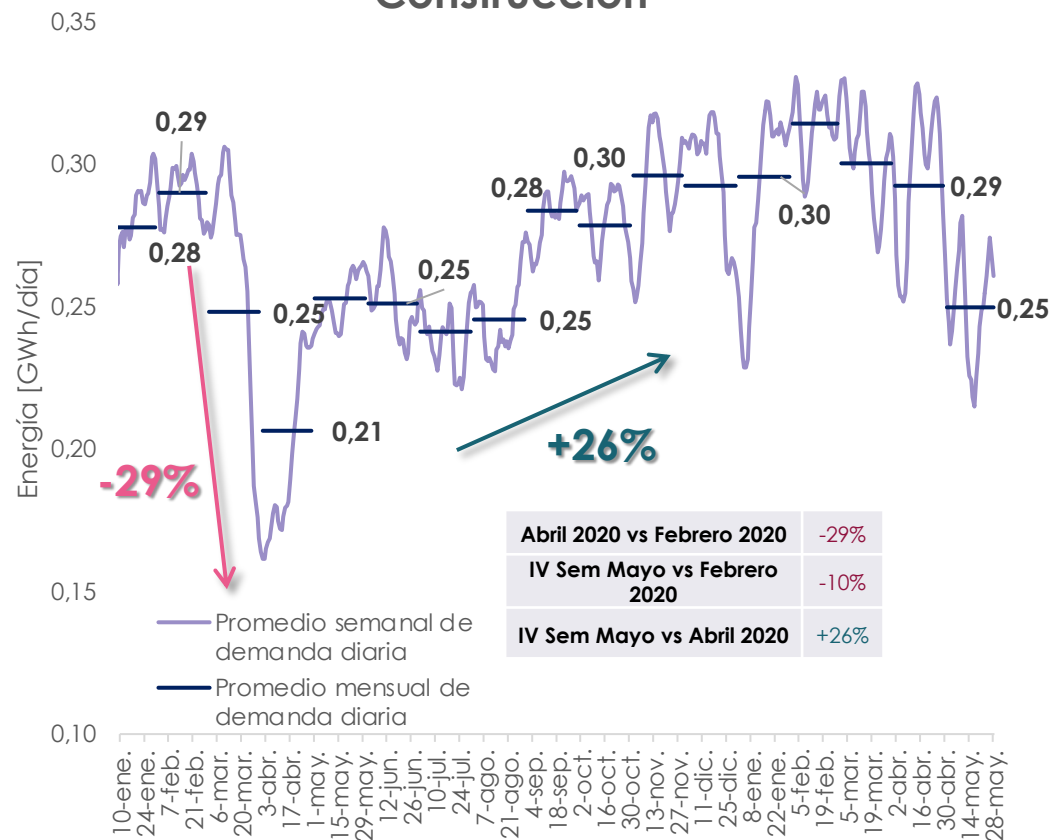
○ Los sectores **Agro, Servicios Sociales y Transporte** evidencian un **incremento de 5,5%, 0,9% y 1,5%** respectivamente, **frente a la semana anterior**.

Demanda de Energía – por sectores

Sector Financiero



Construcción



○ Frente a la semana anterior, el consumo de energía del sector **Financiero** disminuyó 13,4% mientras que el del sector **Comercio** aumentó 4,6 %

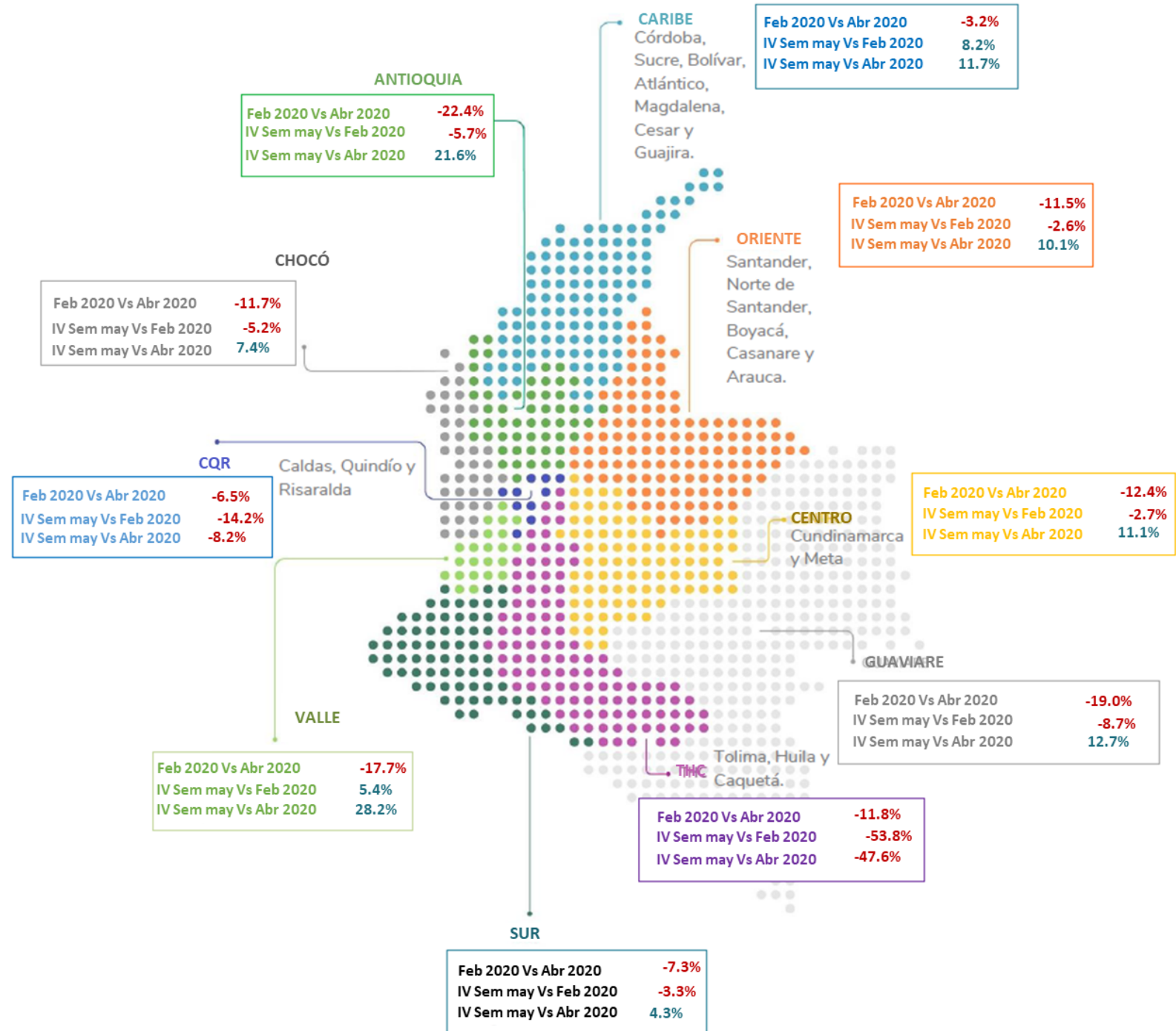
Demanda de Energía por regiones

- 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: **Valle, Antioquia y Guaviare**.
- La variación del consumo frente al mes de febrero de 2020 evidencia **reducción** mayoritariamente en las regiones **Caribe, Valle y Centro**.
- Frente a la semana anterior, la demanda en la mayoría de las regiones evidencia un incremento, especialmente en **Valle, Caribe y THC**

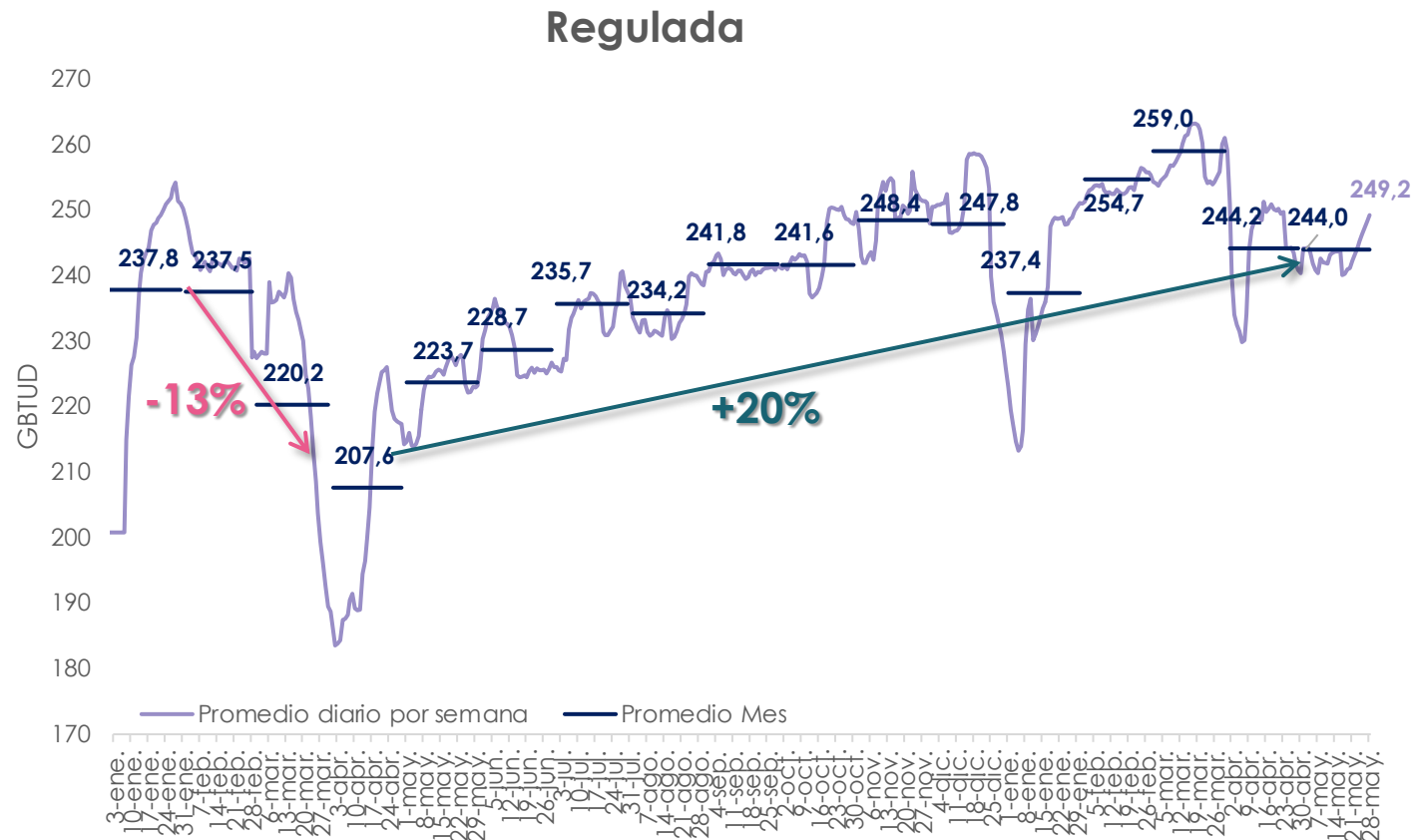
Fuente: XM

Variación entre

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



Demanda de Gas Natural diaria – Regulada



Abril 2020 vs. Febrero 2020	-13%
IV Sem may vs febrero 2020	5%
IV Sem may vs abril 2020	+20%

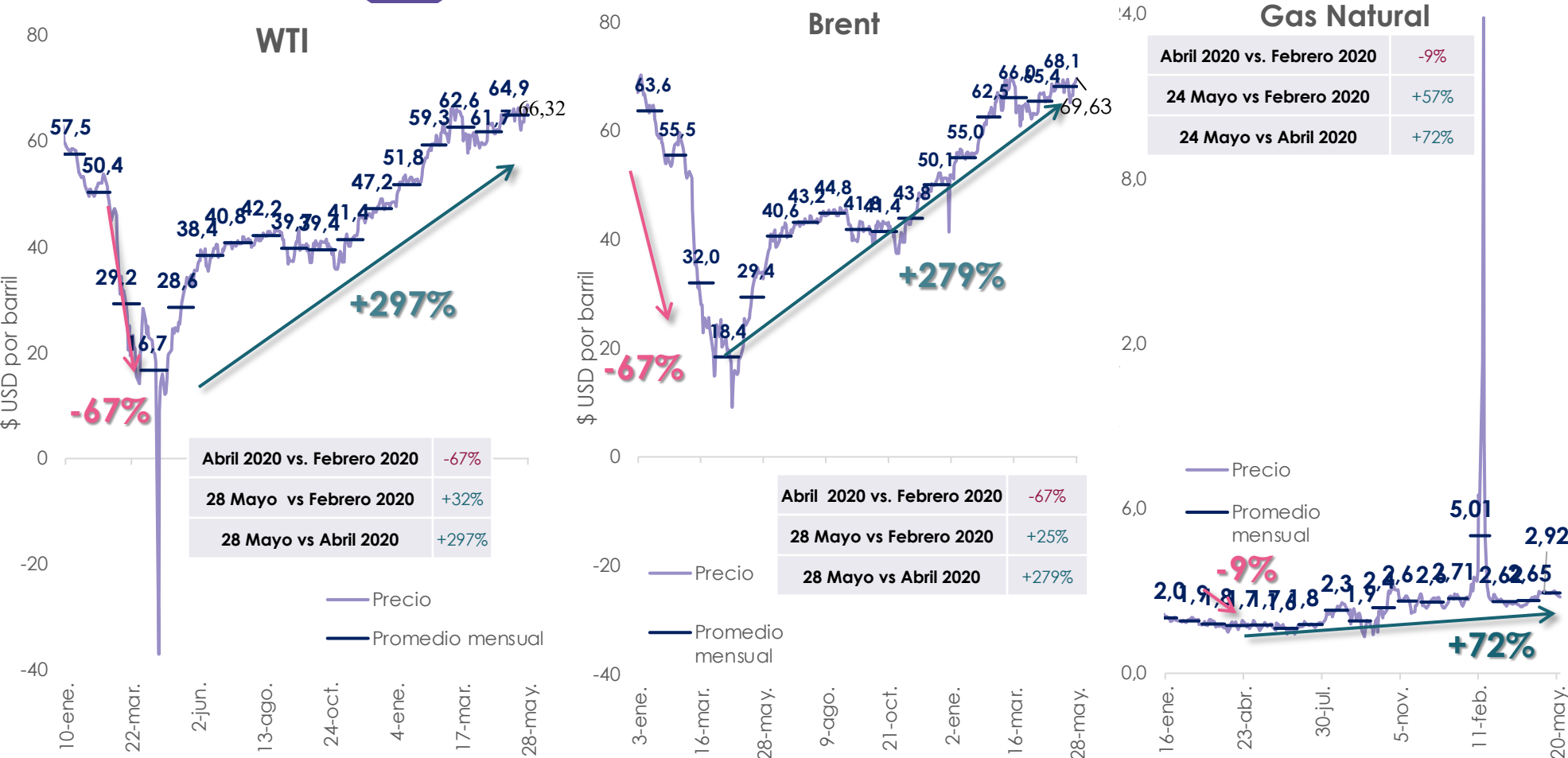
- En la IV semana de mayo la demanda de gas regulada se ubicó en 249 GBTUD.
- Frente al periodo de abril 2020, hay una recuperación del **20%**.

Precios Internacionales y Sector de Petróleo, Gas y Combustibles

Semana 22 – 28 Mayo

- 1. El precio del Brent se ubicó en USD \$69,6/barril al 28 de mayo, un 4,8% más alto que la semana anterior y superior a lo registrado en marzo.** Este comportamiento obedece a los sólidos datos económicos en EEUU y expectativas de un rebote en la demanda mundial de crudo a pesar de las preocupaciones sobre un aumento del suministro iraní cuando se levanten las sanciones.
- 2. El indicador de precio del Gas Natural, Henry Hub, se ubicó en USD 2,78/MMBTU al 24 de mayo,** con una caída del 7% con respecto al cierre de la semana anterior. El precio disminuye a la expectativa por el incremento de las temperaturas en los países del norte y Europa.
- 3. En la cuarta semana de mayo,** el promedio semanal de **producción de petróleo fue de 705,9 mil barriles al día, presentando una recuperación del 1%** respecto a la semana anterior. **La producción de gas comercializado** presentó una recuperación del 2%, ubicándose en **0,94 MMPCD**.
- 4. El consumo de combustibles líquidos frente a la semana anterior, registra un incremento del 17% en el diésel, una caída del 5% en la gasolina motor corriente y un incremento en el consumo del jet del 15%.** El incremento del diésel 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 protestas a nivel nacional.
- 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 297% y 279% 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 4,31% para el WTI y un 4,8% en el caso del Brent. Ambos continúan registrando niveles superiores frente a los registrados en marzo. Se resaltan los siguientes hechos reportados en la semana que influyeron en este comportamiento:

° Sólidos datos económicos en Estados Unidos y expectativas de un rebote en la demanda mundial que contrarrestaban preocupaciones sobre un aumento del suministro iraní cuando se levantan las sanciones.

° Adicionalmente, los precios del petróleo se vieron presionados por el aumento de casos en India, el tercer consumidor de petróleo a nivel mundial.

3. El precio del gas se encuentra sobre valores cercanos a los 2,78 USD/ MMBTU. El precio del energético aumentó frente a la evolución de los consumos ante la proximidad de la llegada de las altas temperaturas.

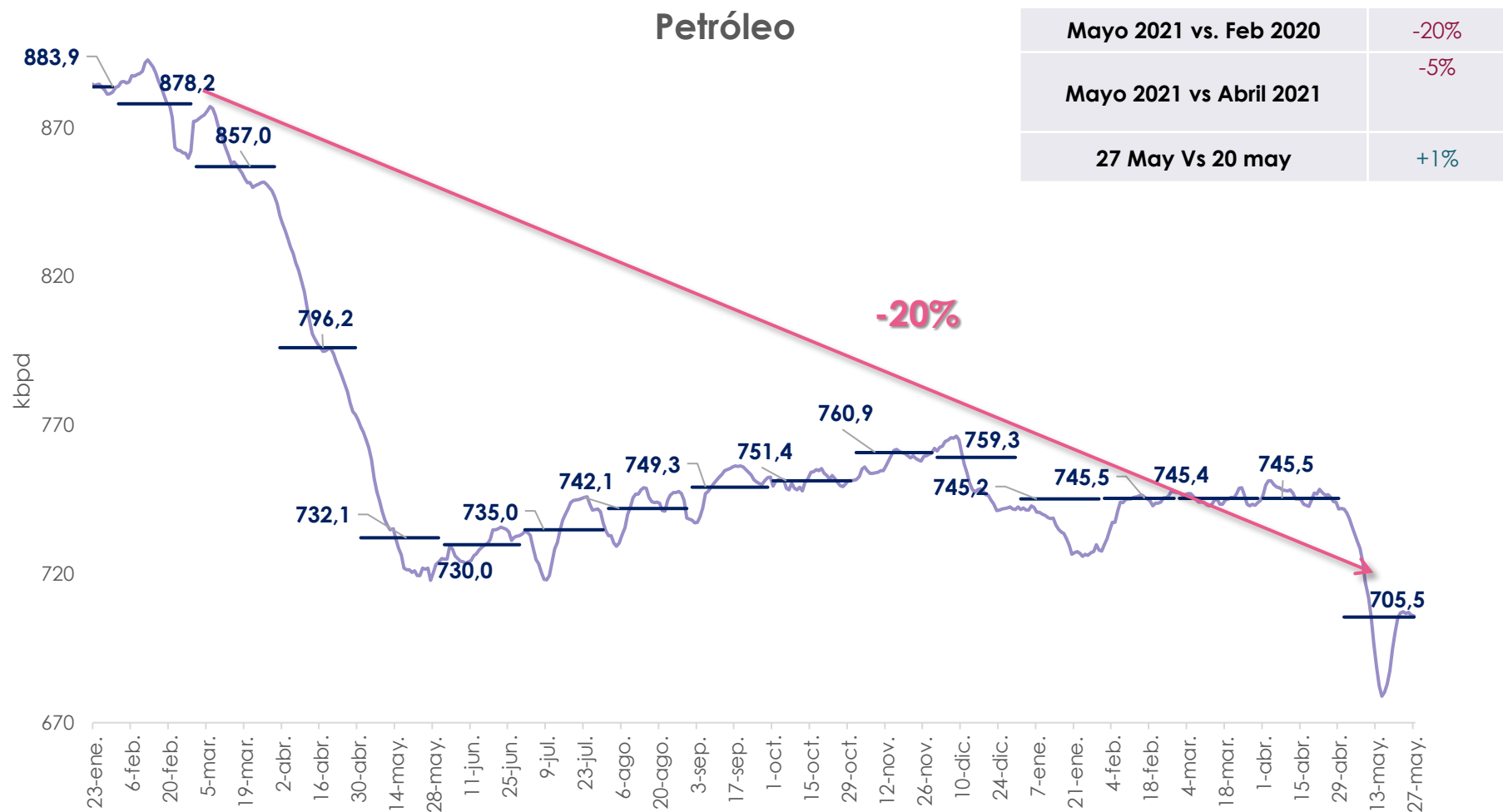
Precios (USD/Barril) 28 May/2021:

WTI : \$66,32

Brent: \$69,63

GN: \$2,78 USD/MMBTU (24 mayo)

Producción de petróleo



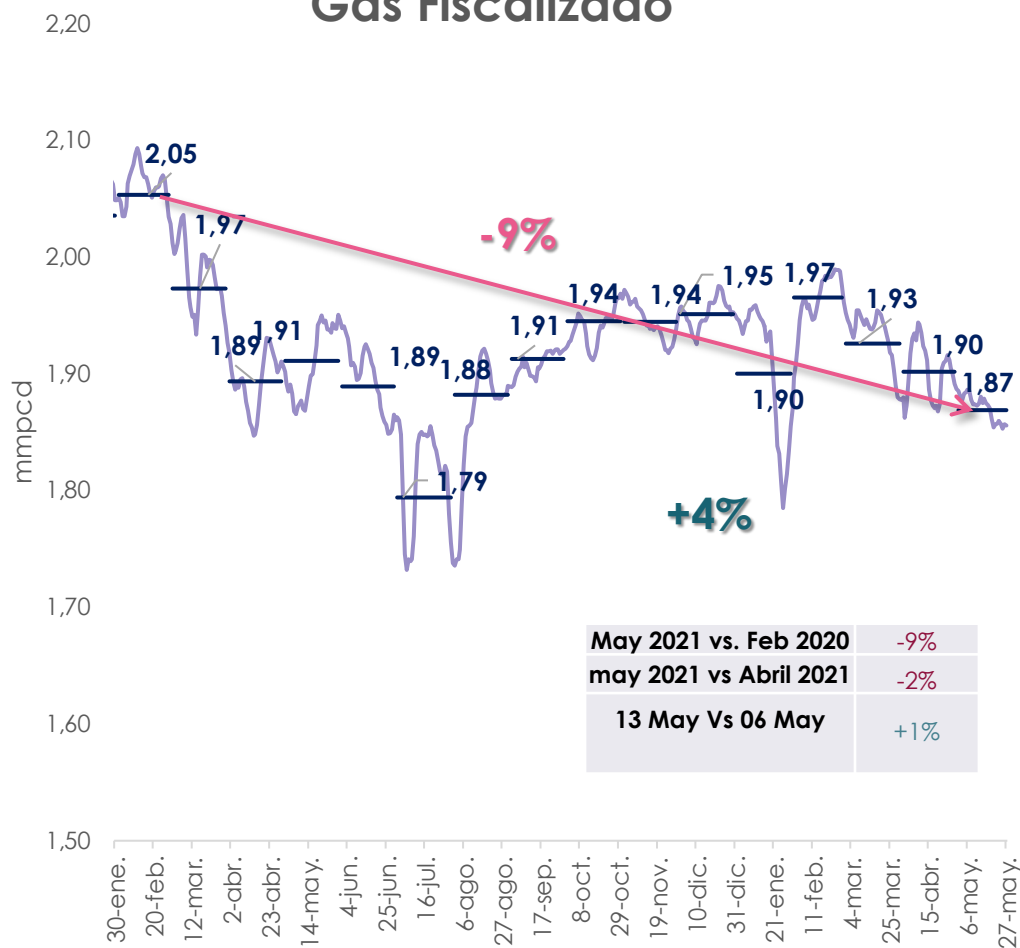
Mayo 2021 vs. Feb 2020	-20%
Mayo 2021 vs Abril 2021	-5%
27 May Vs 20 may	+1%

- **Petróleo** promedio preliminar mensual en mayo **705,5 KBOPD**.
- Para esta semana el promedio de producción de **petróleo** **presentó una recuperación del 1%** respecto a la semana anterior, ubicándose en 705,9 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 campos del departamento del Meta, Putumayo, Huila, Tolima, Arauca, Boyacá, Cesar y Casanare,

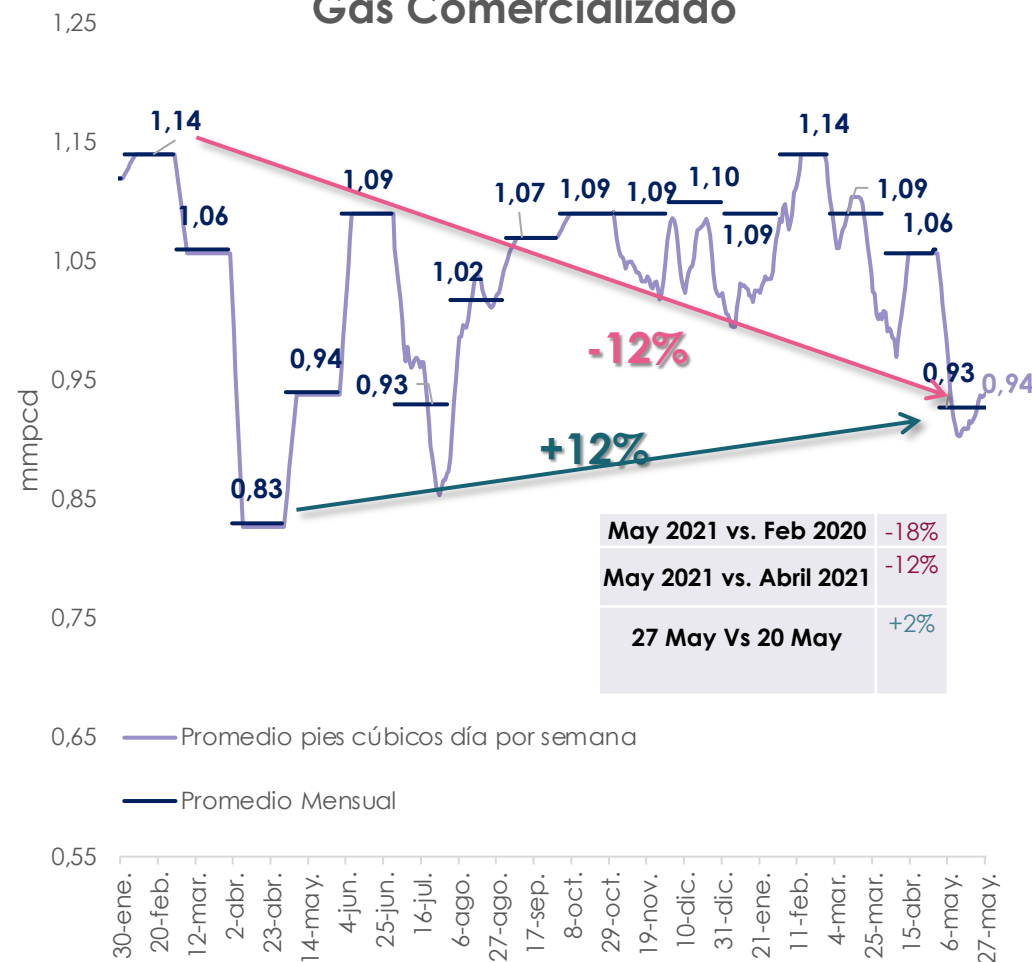
*Fuente: ANH Información de petróleo y gas al 27 de Mayo de 2021. Producción diaria registrada por compañías operadoras mediante el Informe Diario de Producción (IDP). Los valores están sujetos a modificaciones y correcciones que se realizan a fin de mes mediante las revisiones de las formas oficiales de producción cuyo cierre total de balance país se realiza el día 20 del mes siguiente.

Producción de gas

Gas Fiscalizado



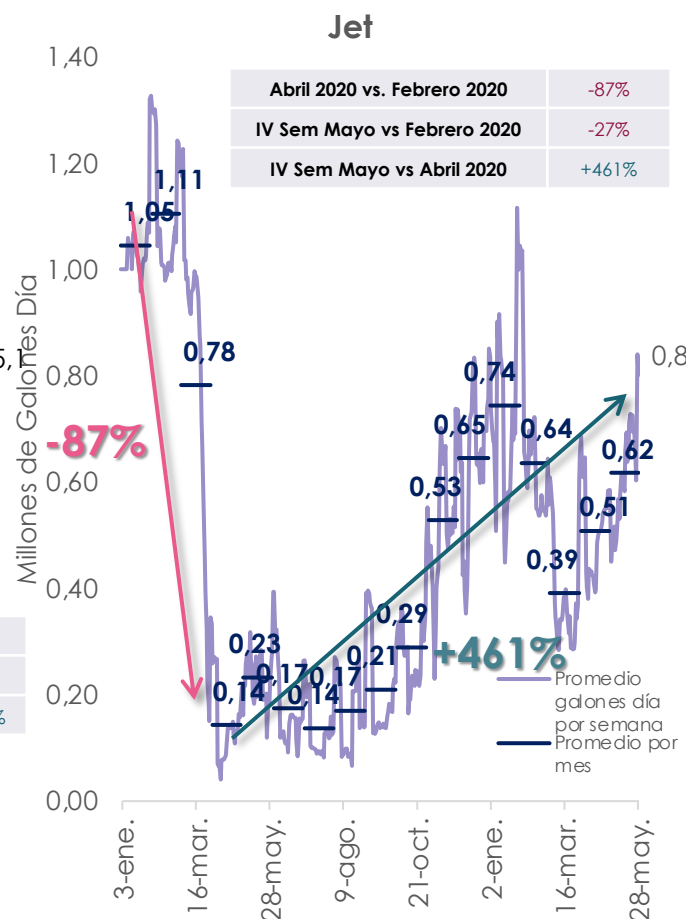
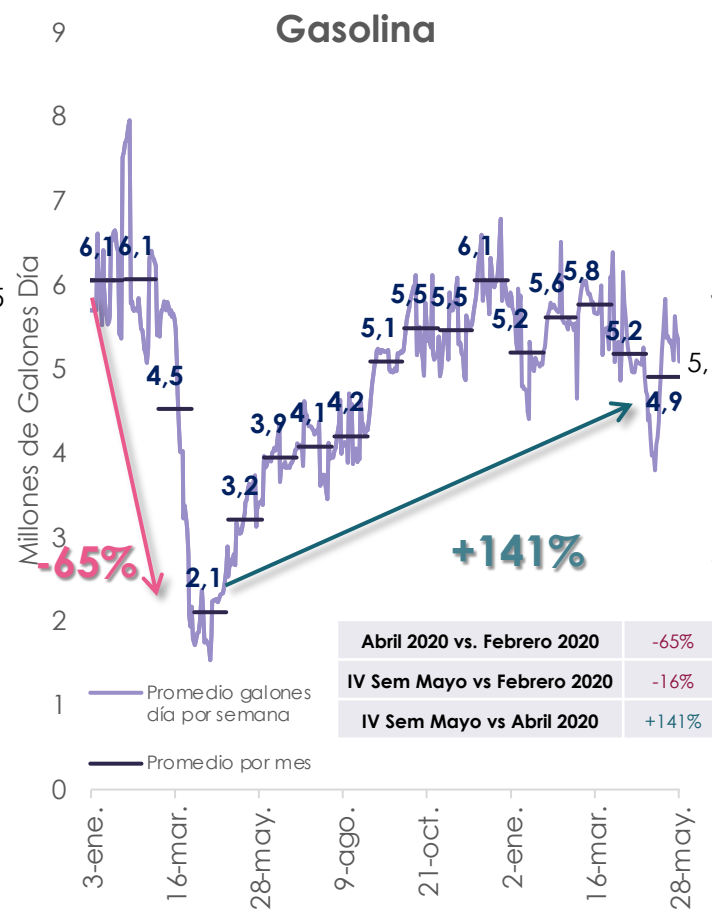
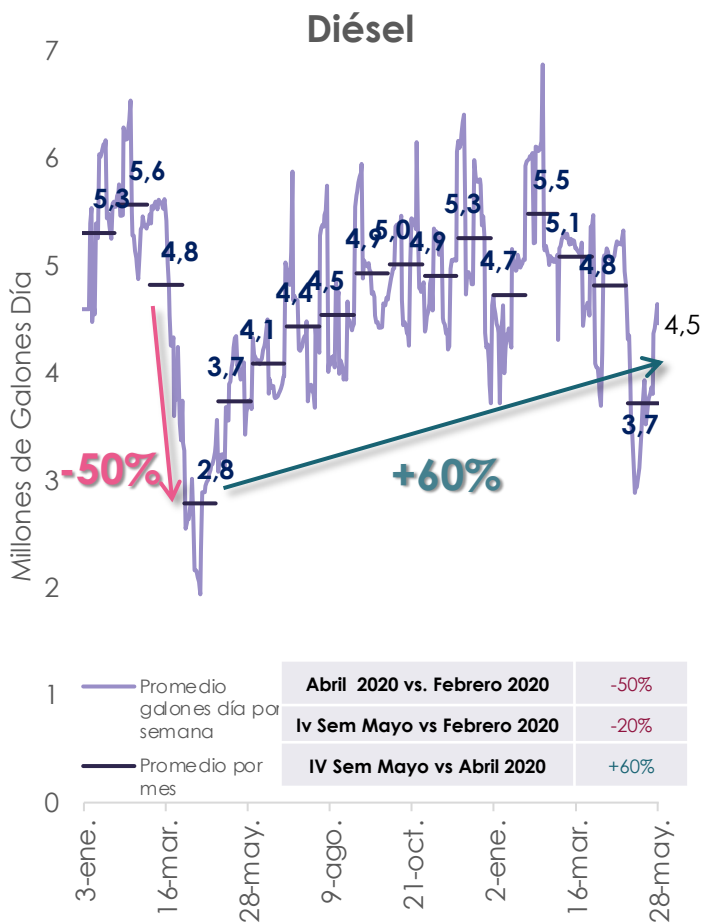
Gas Comercializado



- **Gas fiscalizado** preliminar promedio en Mayo: **1,87 MMPCD.**
- **Gas comercializado** preliminar promedio en Mayo : **0,93 MMPCD.**
- Para esta semana el promedio de producción de **gas comercializado** presentó una recuperación del 2% respecto a la semana anterior.

*Fuente: ANH Información de petróleo y gas al 27 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 la revisión 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

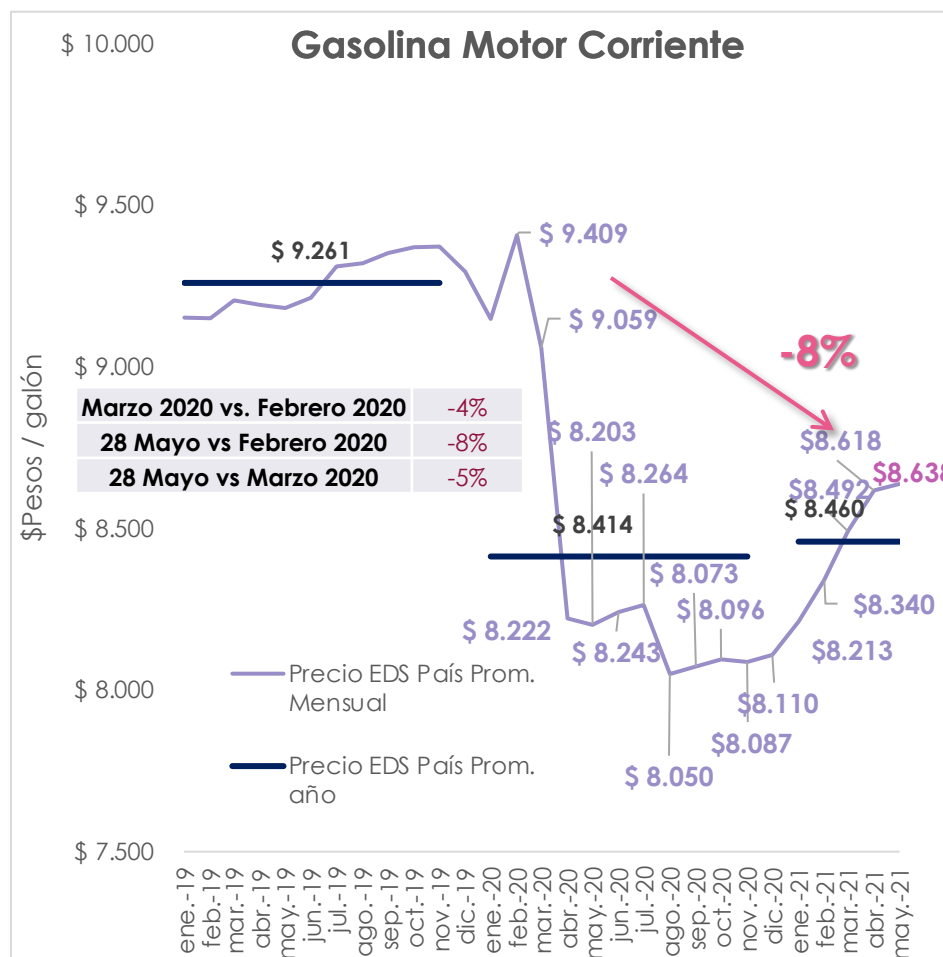
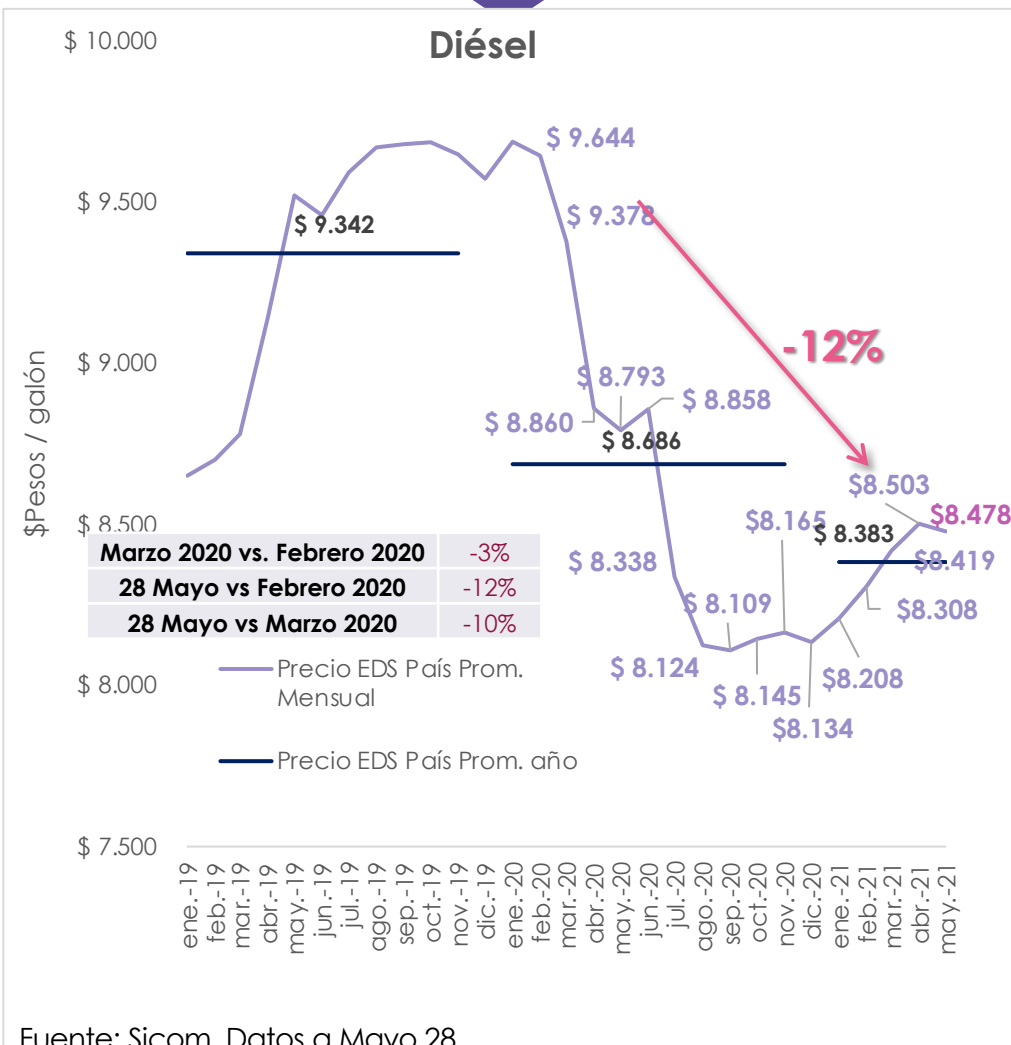


° La demanda de combustibles con corte a la cuarta semana del mes de mayo de 2021 frente a los niveles de abril 2020, **presentó una variación del 60% para el diésel, 141% para gasolina motor corriente, y 461% en el Jet A1.**

El consumo de combustibles líquidos frente a la semana anterior, registra una variación del 17,2% en el diésel, del -4,71% en la gasolina motor corriente y del 15,4%.

° 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. Principalmente en la cuarta 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

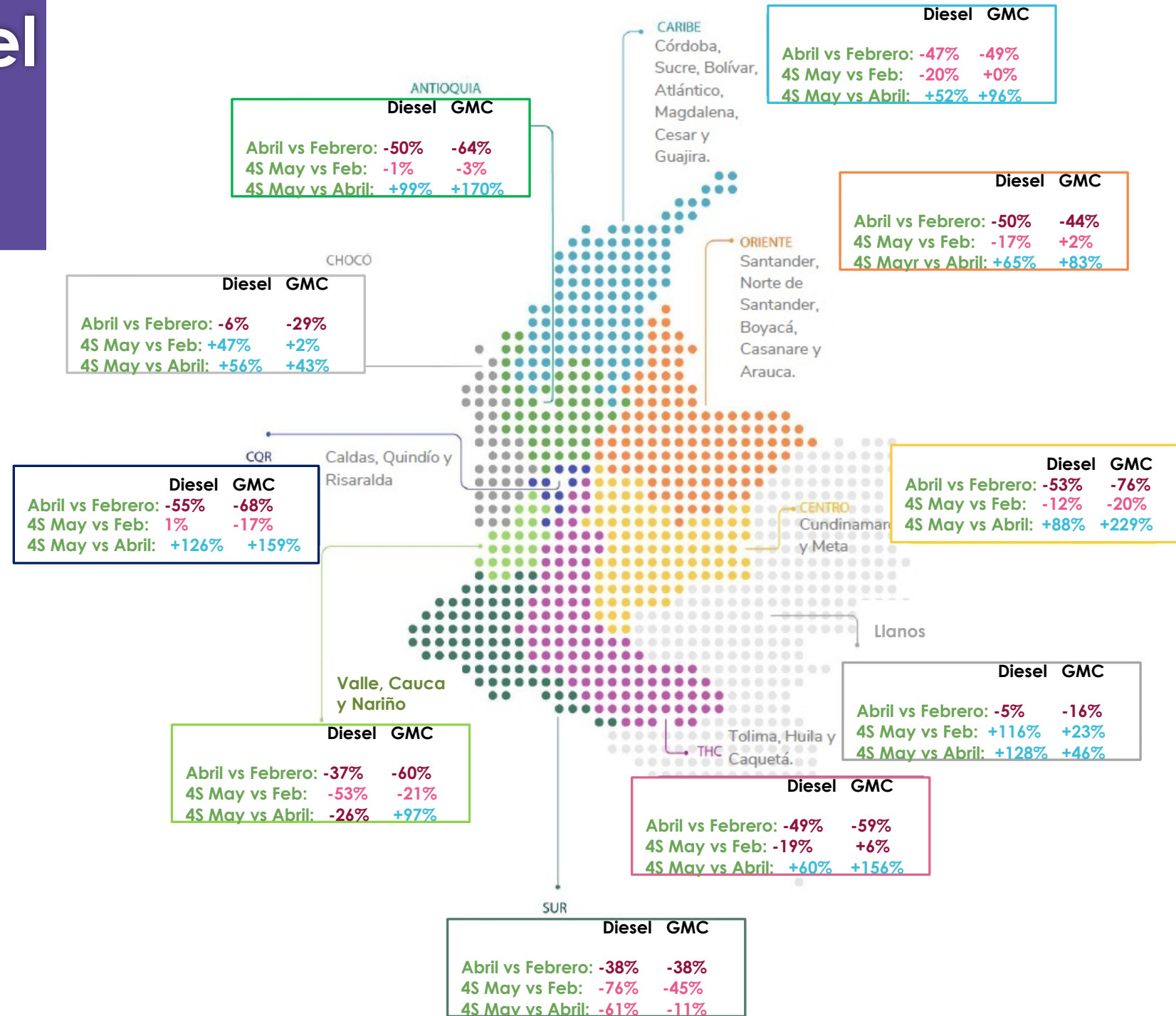
-Los precios promedio nacionales (\$/galón) reportados por las EDS, con **corte al 28 de Mayo**, son:

- Diésel: \$8.478
- GMC: \$8.638

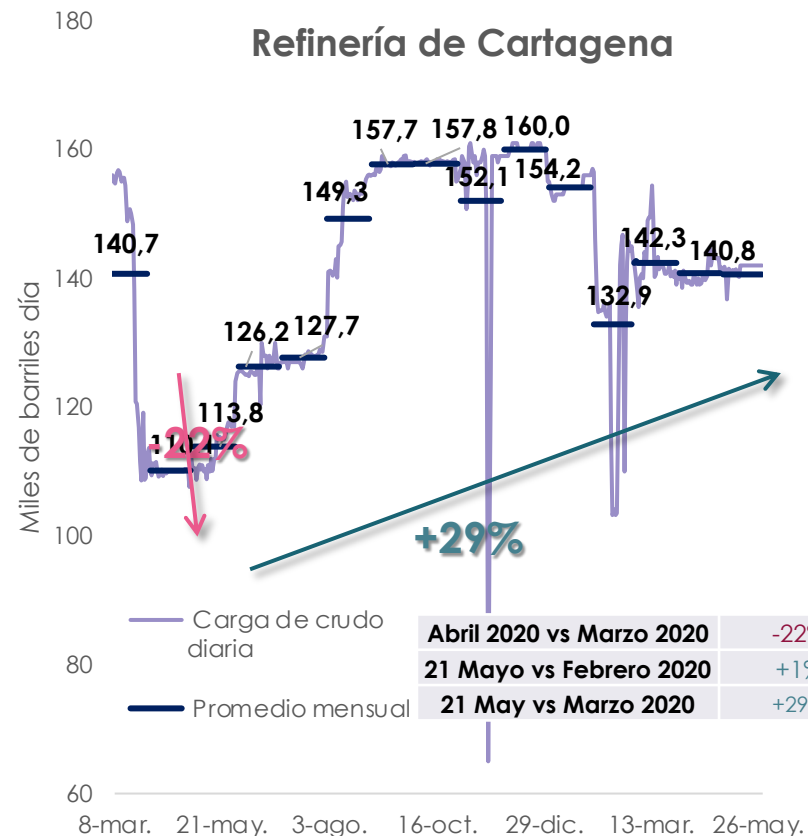
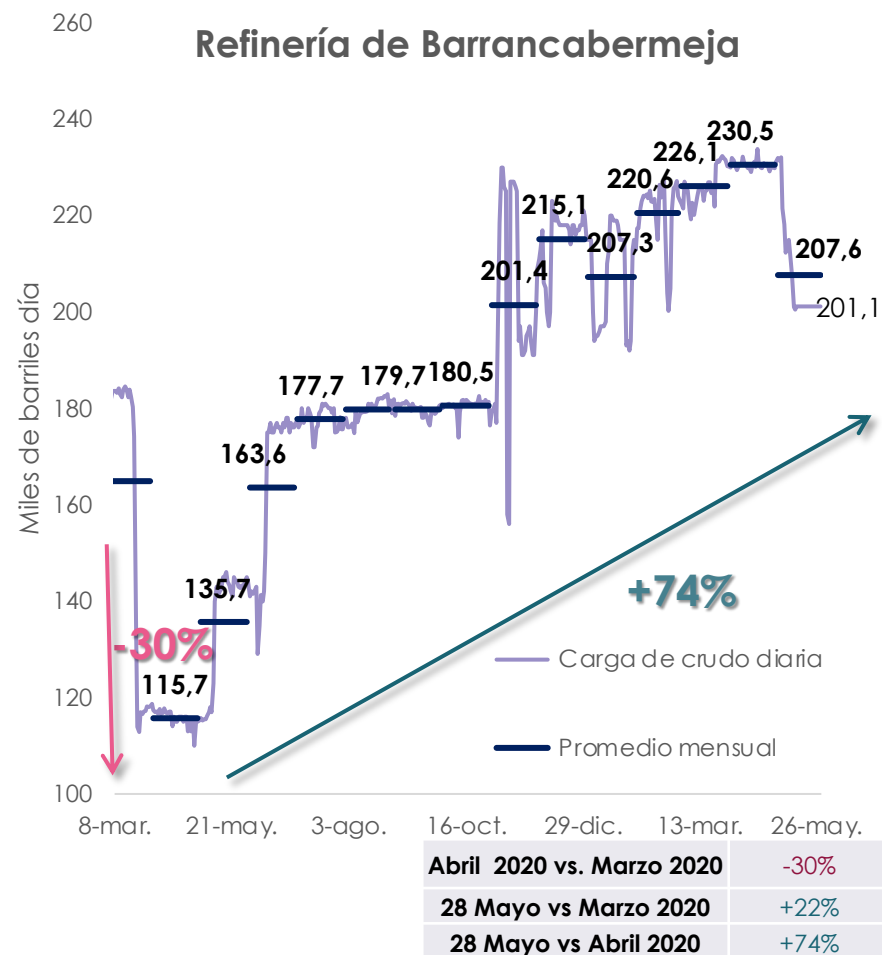
- De acuerdo con los ajustes de precio, las estaciones de servicio para esta semana reportan una reducción en el precio del diésel de 0,40% y en el precio de la gasolina de 0,15%.

Demanda de diésel y gasolina por regiones

- Para la cuarta 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 Valle, Cauca, Nariño 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 registran incrementos en los despachos en todas las regiones del país en promedio superiores al 139% frente a la semana anterior.
- En el caso de la gasolina motor corriente, los consumos de la semana con corte al 28 de mayo de 2021 aumentaron en promedio un 56% frente a la semana anterior en las regiones de Antioquia, Caribe, Centro, Sur y Tolima, Huila y Caquetá. Las demás regiones tuvieron una caída del 49% en promedio frente a la semana pasada.

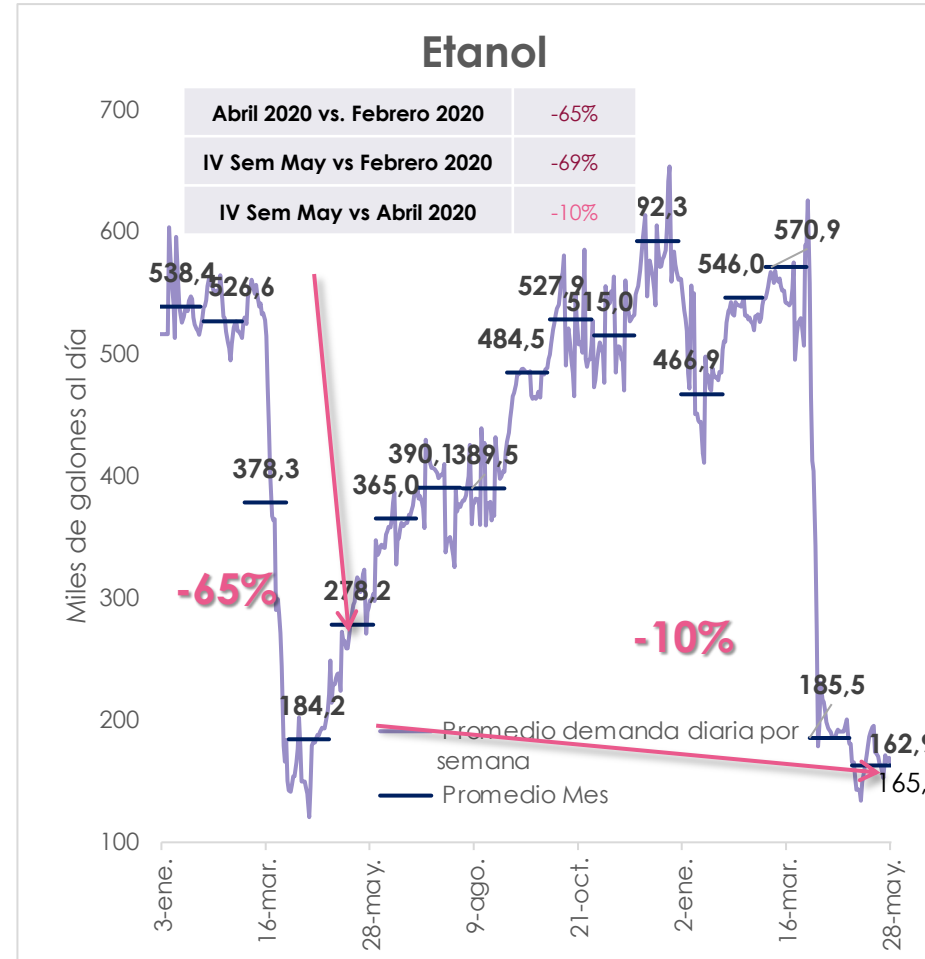
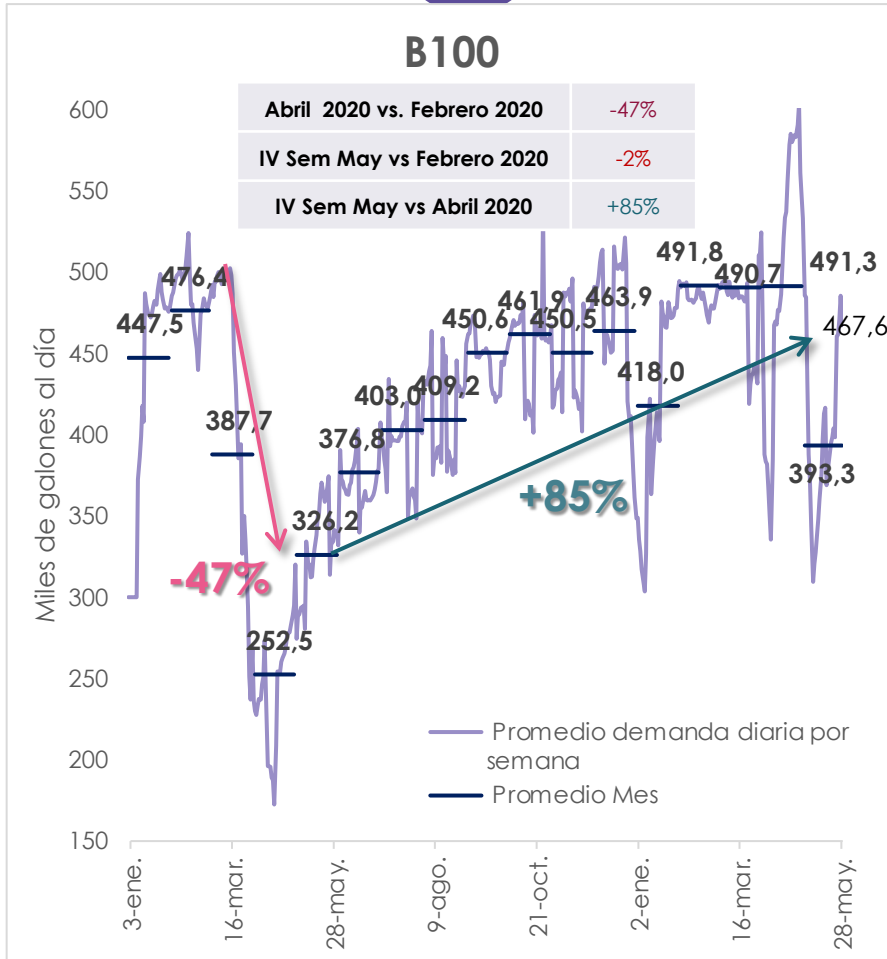


Carga de crudo en refinерías



- 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, en 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 cuarta semana de mayo vs. abril de 2020, ha **recuperado** su nivel en un **85%** para el biodiésel y se **ha reducido** un **10%** para el etanol.
- Los consumos promedio día de biocombustibles para la IV semana de mayo, aumentaron un 17,32% para el biodiésel y un 1,83% para el alcohol carburante frente a la semana anterior.
- 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 ligera recuperación en el consumo de los biocombustibles.
- Para el caso del etanol, se evidencia una caída frente a abril de 2021 vinculada especialmente a la reducción del nivel de mezcla a nivel nacional al 4% de manera transitoria.

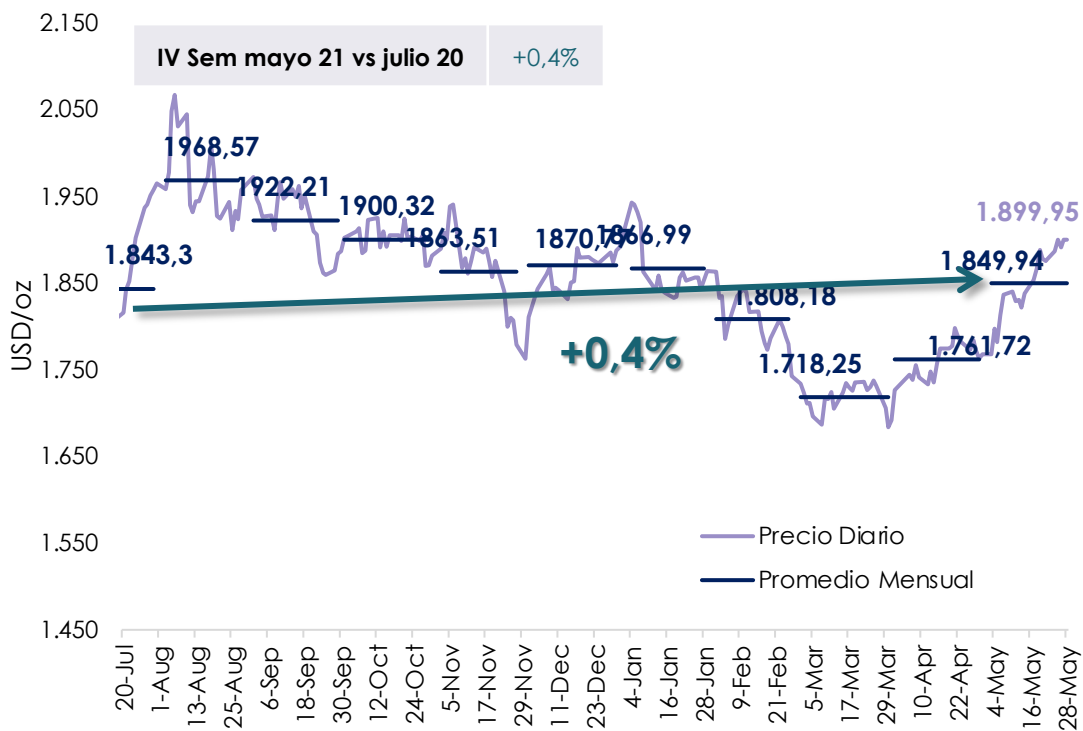
Precios Internacionales y Sector Minero en Colombia

Semana 22- 28 Mayo

1. **Al cierre de la cuarta semana de mayo el precio del oro se ubicó en 1.899,95 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 1,2%. El promedio del mes de mayo llega a **1.849,94 USD/oz**, **5,01%** superior al promedio de abril.
2. **El precio del cobre se ubicó en 10.159,5 USD/Ton al cierre de la cuarta semana de mayo del 2021, registrando un alza de 1,4% respecto de la cotización del viernes pasado. Este comportamiento obedece a** un contexto de huelgas en las minas de BHP Escondida y Spence, hecho que ha puesto en alerta el suministro mundial del metal rojo. El precio de este metal ha presentado un incremento de 60% frente al mes de junio 2020.
3. **Al cierre de la cuarta semana de mayo, el precio del níquel se ubicó en 17.811 USD/Ton. El promedio mes del precio del níquel se sitúa en 17.599,3 USD/Ton**, un 6,8% superior al reportado en el mes de abril.

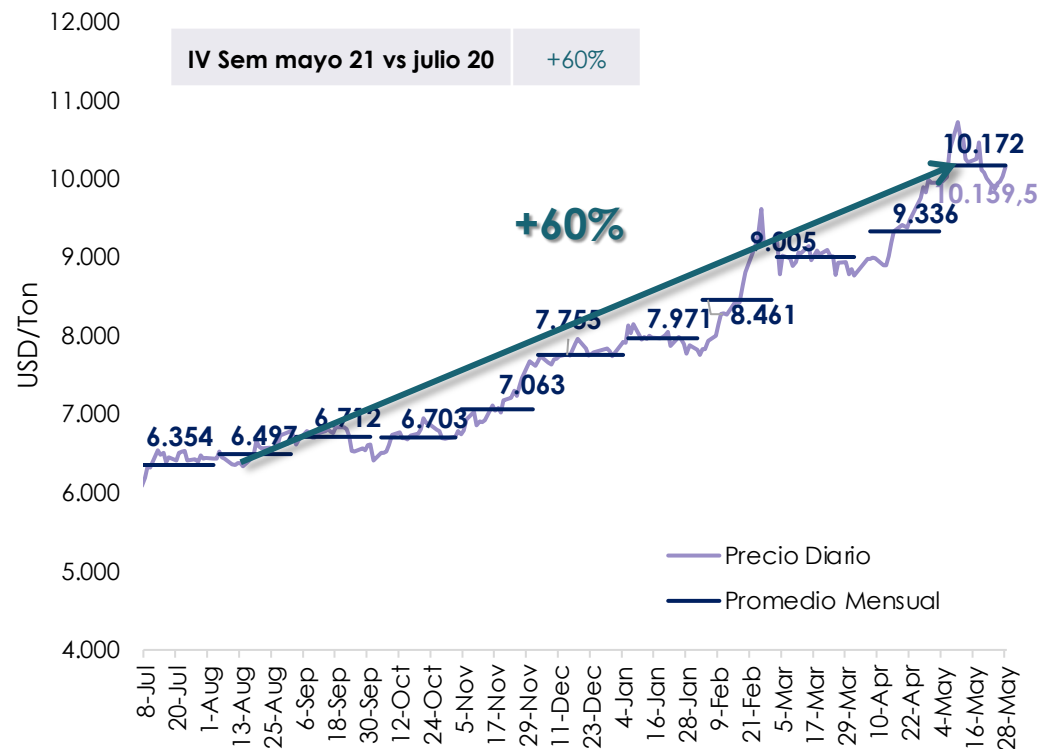
Escenario internacional de precios: Oro y cobre

Oro



Fuente: Gold.org Datos a 28 de mayo 2021 – Gold London Price \$ per troy Oz Low (USD)
<https://www.gold.org/goldhub/data/gold-prices>

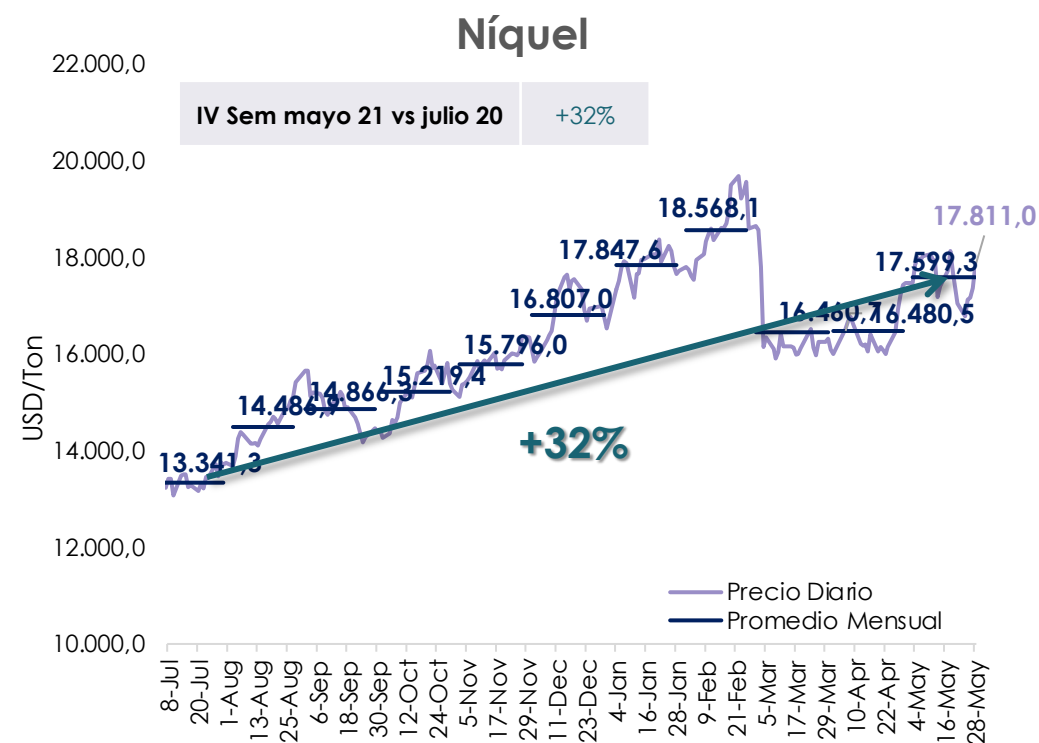
Cobre



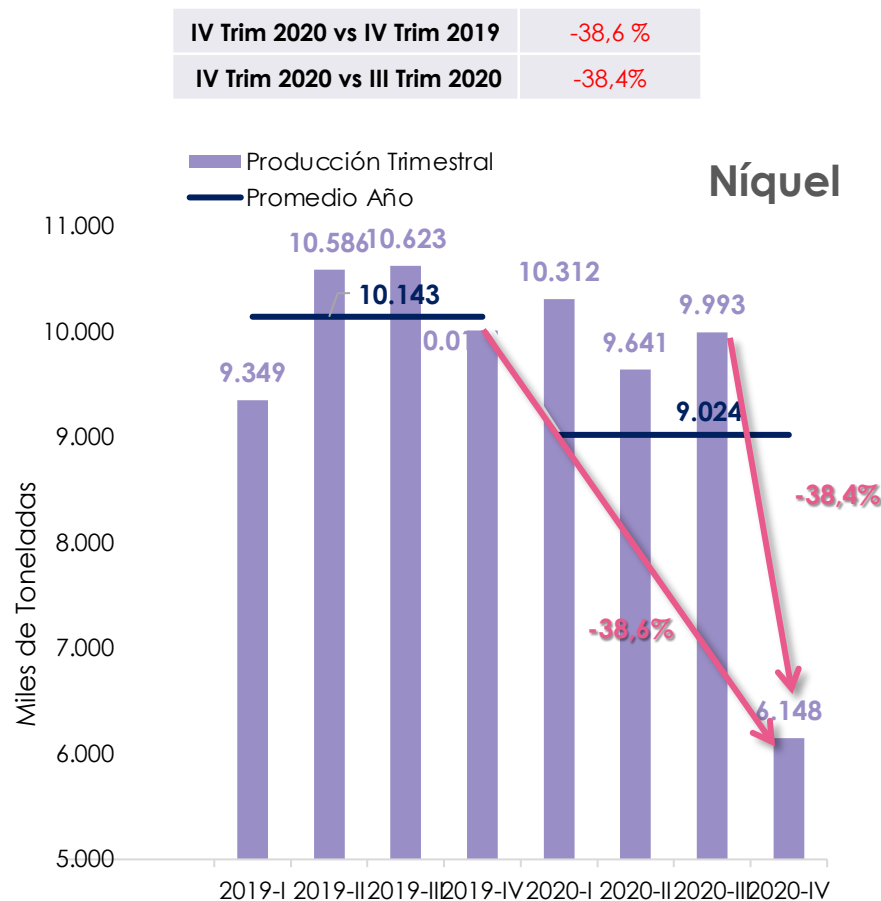
Fuente: Portal minero. Datos a 28 de mayo 2021—\$ per tonne Low (USD)
<http://www.portalminero.com/pages/viewpage.action?pagelId=31981855>

- El precio del **oro** **presentó una tendencia al alza**, en la cuarta semana de mayo. Su promedio mensual se situó en **1.849,94 USD/oz**, superior al reportado en abril en 5,01%.
 - El precio del **cobre** **presentó un alza de 1,4%** en la cuarta semana de mayo. **El promedio del mes se ubicó en 10.172 USD/Ton.**
- Se mantiene la **tendencia alcista de 60%** frente al mes de julio de 2020.

Escenario internacional de precios y producción: Níquel



Fuente: Portal minero. Datos a 28 de mayo 2021 –\$ per tonne Low (USD)
<http://www.portalminero.com/pages/viewpage.action?pagelid=31981859>



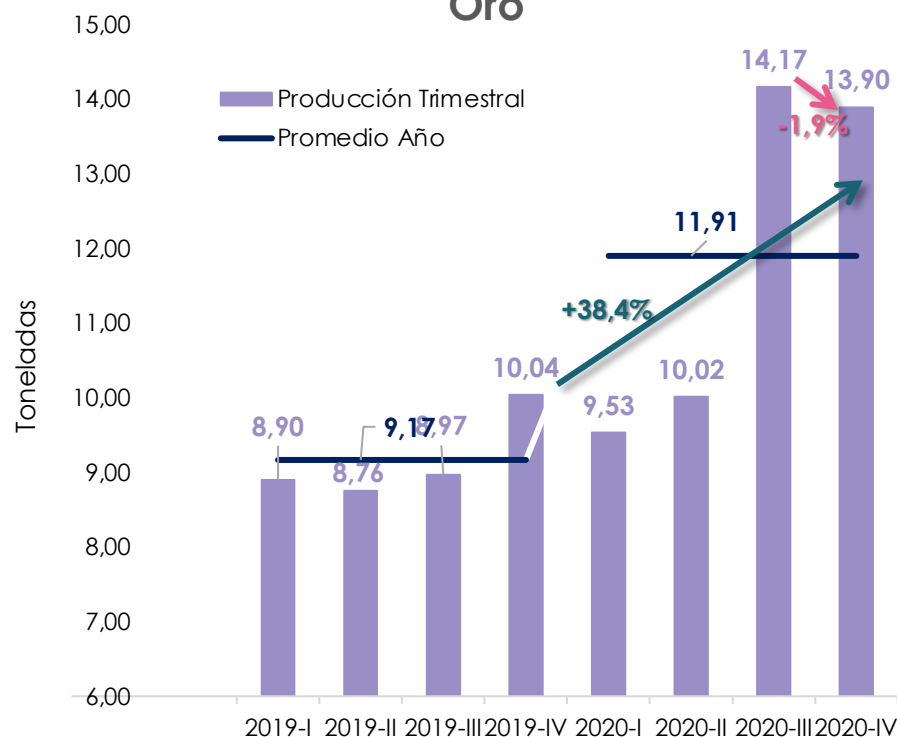
Fuente: ANM – Datos Trimestrales – Corte a cuarto trimestre 2020. * Los datos que se presentan son preliminares de acuerdo con la información que la Agencia Nacional de Minería ha recibido a la fecha.

- Desde julio 2020 a la cuarta semana de mayo del 2021 el precio del Níquel ha presentado una **recuperación de 32%**.
- El precio promedio mes se sitúa en **17.599,3 USD/Ton**, superior al reportado en abril en 6,8%. Cierra la semana con un valor de **17,811 USD/Ton (28 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

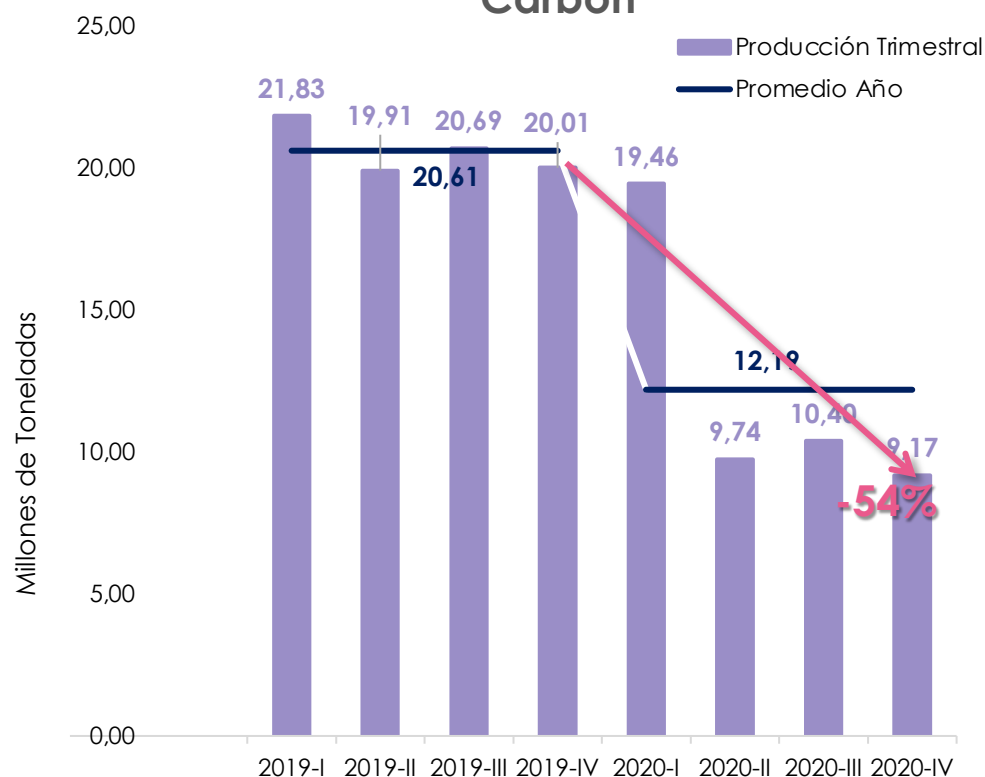
IV Trim 2020 vs IV Trim 2019	+38,4%
IV Trim 2020 vs III Trim 2020	-1,9%

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**.