

Reporte Semanal

Mina de datos de la reactivación sostenible de Colombia

Ministerio de Minas y Energía

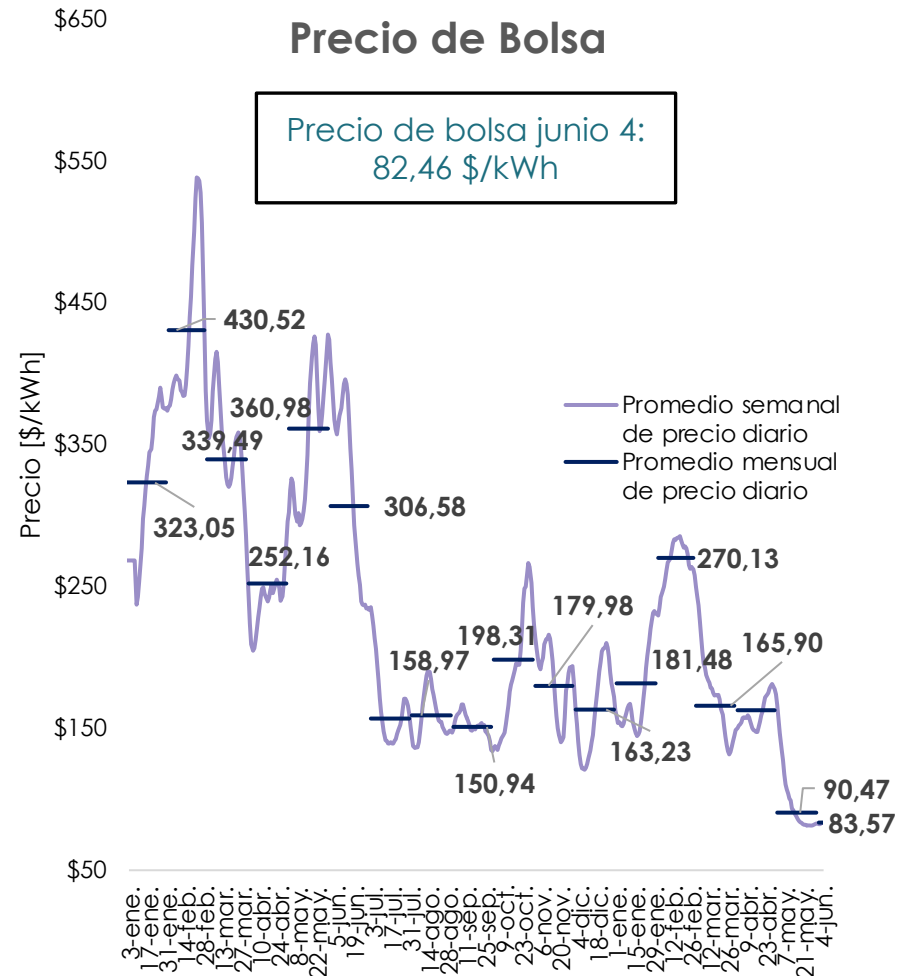
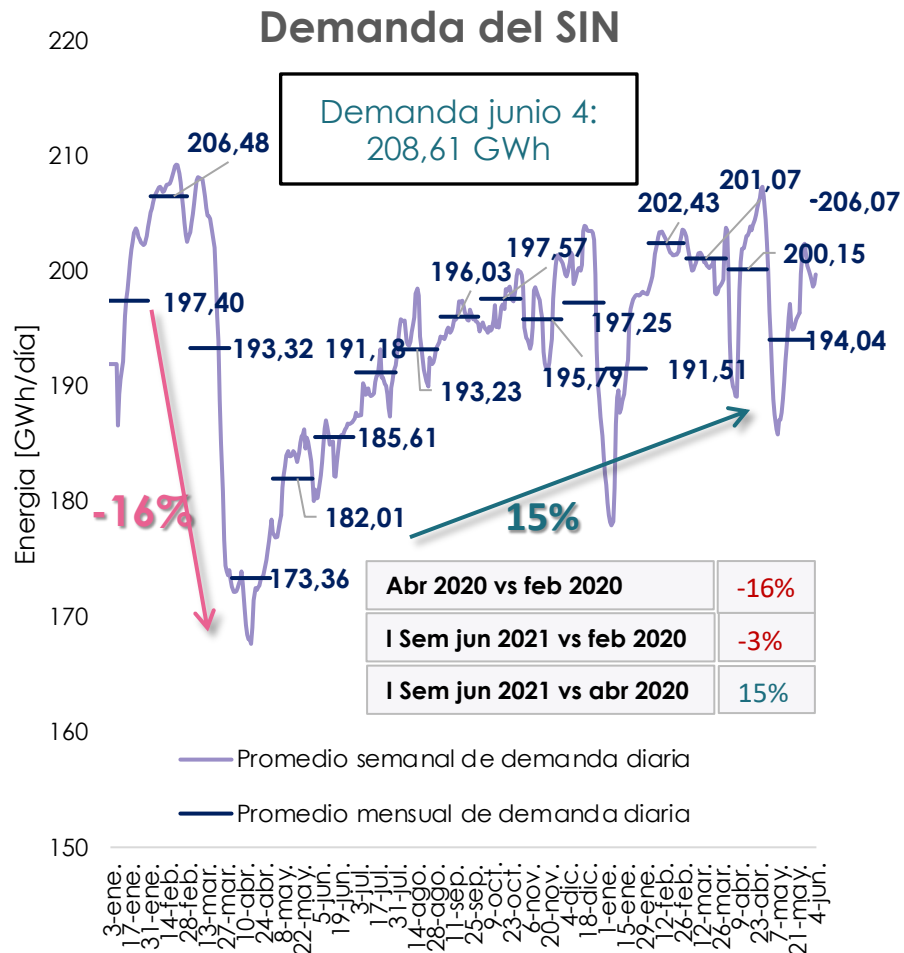
Semana 29 Mayo - 4 Junio 2021

Sector Eléctrico y Gas Combustible

Semana 29 Mayo - 4 Junio 2021

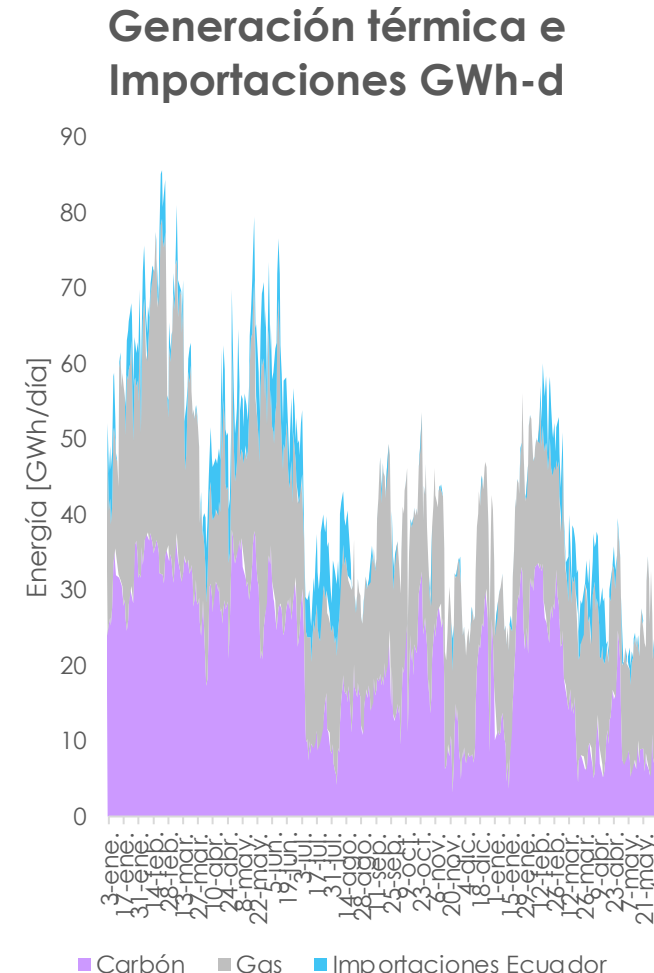
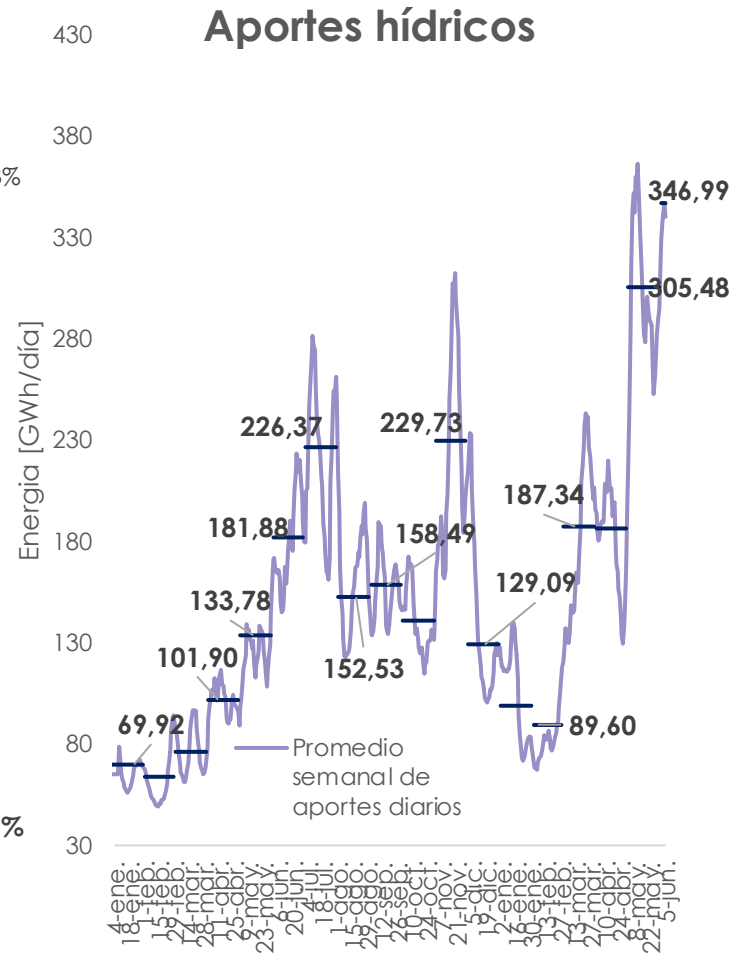
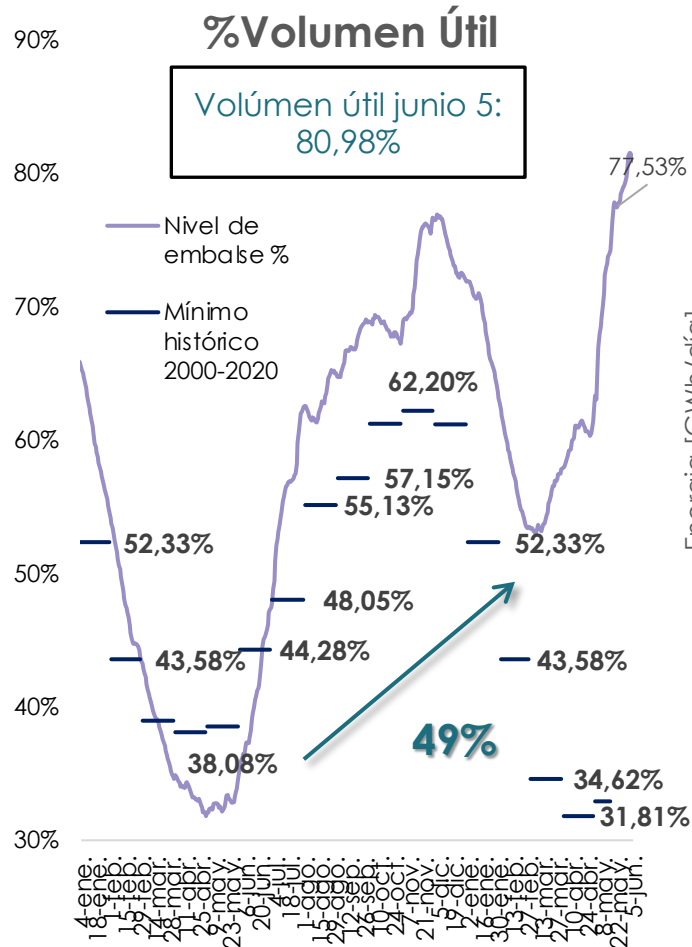
- 1. La demanda de energía eléctrica** en la I Semana de junio 2021 fue en promedio **199,7 GWh/día**, **disminuyó 0,9%** frente a la semana anterior. Se observa que **aumentó el 9,3% frente a la misma fecha del año anterior**.
 - **La demanda promedio de los días hábiles** de esta semana (5 días) fue de **205,3 GWh/día**, **disminuyó 0,2%** frente a los días hábiles de la **semana anterior** que presentaron un promedio de **205,6 GWh/día** (5 días).
 - Los sectores **Industria, Minería y Agro** presentaron las mayores variaciones favorables con **3,9%, 3,1% y 2,5%** respectivamente. De otro lado, en términos regionales **Guaviare, Chocó y Antioquia** presentaron las variaciones más favorables por **1,4%, 1,2% y 0,9%**, respectivamente
- 2. El embalse agregado** a 5 de junio se ubicó en **81,0%**, **aumentó 1,9%** frente a la semana anterior y se ubica un **36,0% por encima del nivel alcanzado en 2016 para la misma fecha** durante la temporada seca 2015-2016.
- 3. El precio en bolsa** para I Semana de junio 2021 fue en promedio **\$83,3 /kWh**, **aumentó 1,3 \$/kWh** frente a la semana anterior. Los **aportes hídricos aumentaron** alcanzando un valor promedio de **346,9 GWh/día**. Por otra parte, la **generación térmica** fue en promedio **23,4 GWh/día**, **disminuyó el 22,1%** respecto de la semana anterior, mientras que la **importación de energía** desde Ecuador **disminuyó 1,9%** siendo en promedio **0,038 GWh/día**.
- 4. La demanda regulada de gas para la I semana de junio 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



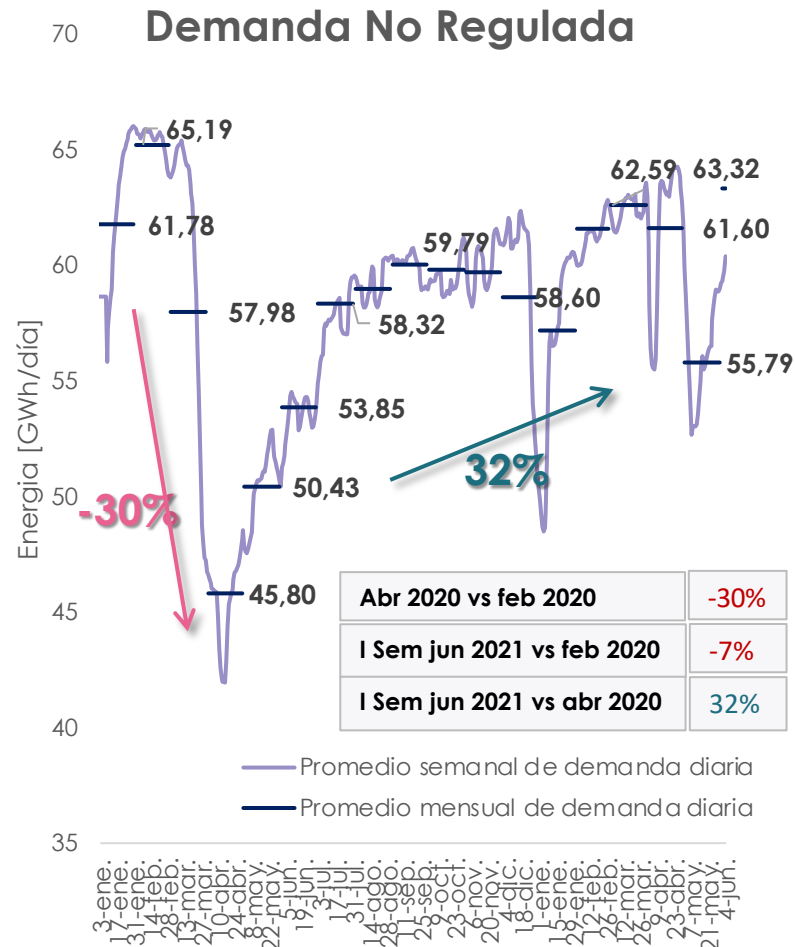
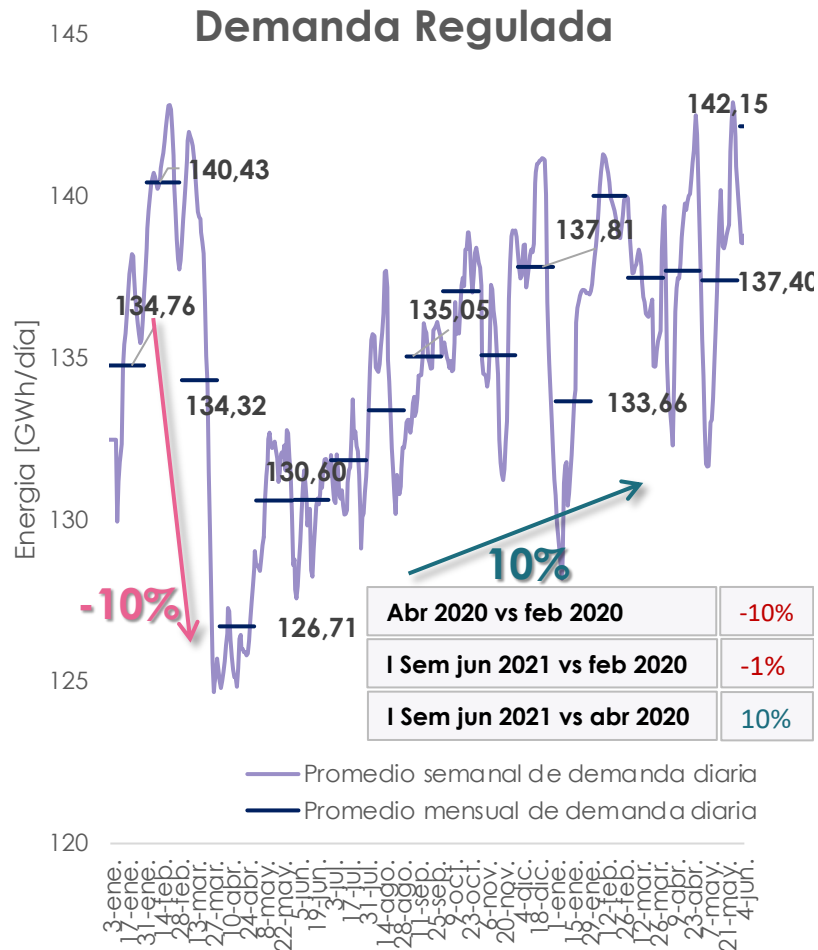
- El **precio en bolsa** para la I semana de junio 2021 se ubica en **promedio en \$83,3/kWh, aumentó \$1,3/kWh** frente a la semana anterior.
- La **demanda de los días hábiles** en la I semana de junio 2021 **disminuyó**, situándose en **205,3 GWh/día**, se encuentra **por encima** del valor del escenario 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



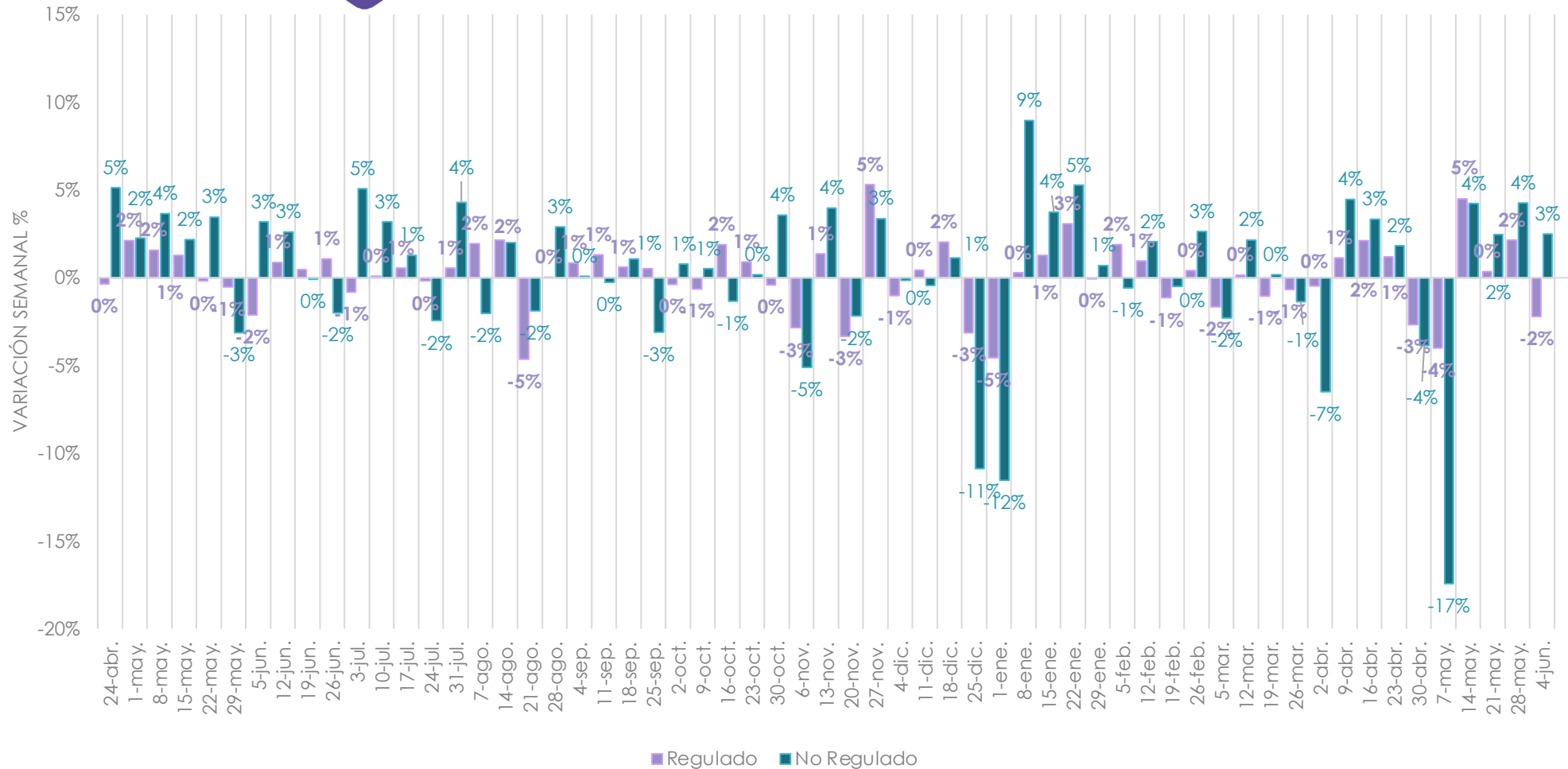
- El nivel del embalse **aumentó**, se ubica en **81,0%** a 5 de junio.
- Los **aportes hídricos en energía** fueron en promedio **281,9 GWh/día**, **disminuyeron 2,4%** frente a la semana anterior.
- La generación térmica fue en promedio **23,4 GWh/día**, **disminuyó 22,1%** frente a la semana anterior.
- La importación promedio con Ecuador fue de **0,038 GWh/día**, **disminuyó 1,9%** frente a la semana anterior.

Demanda de Energía – Regulada y No Regulada



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

Demanda de Energía – Regulada y No Regulada por semana

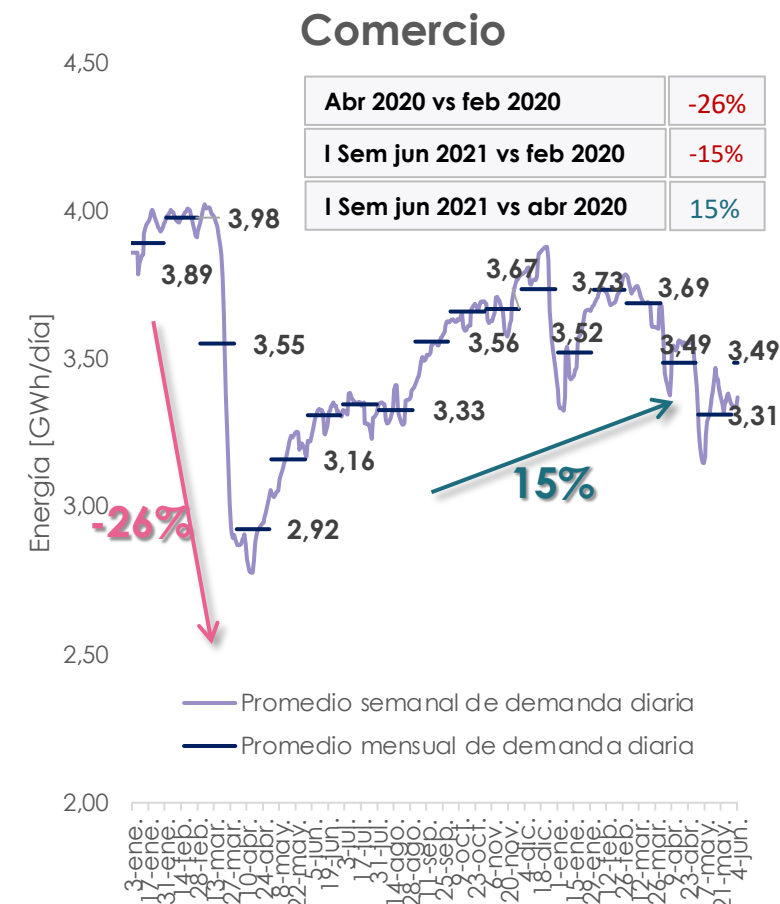
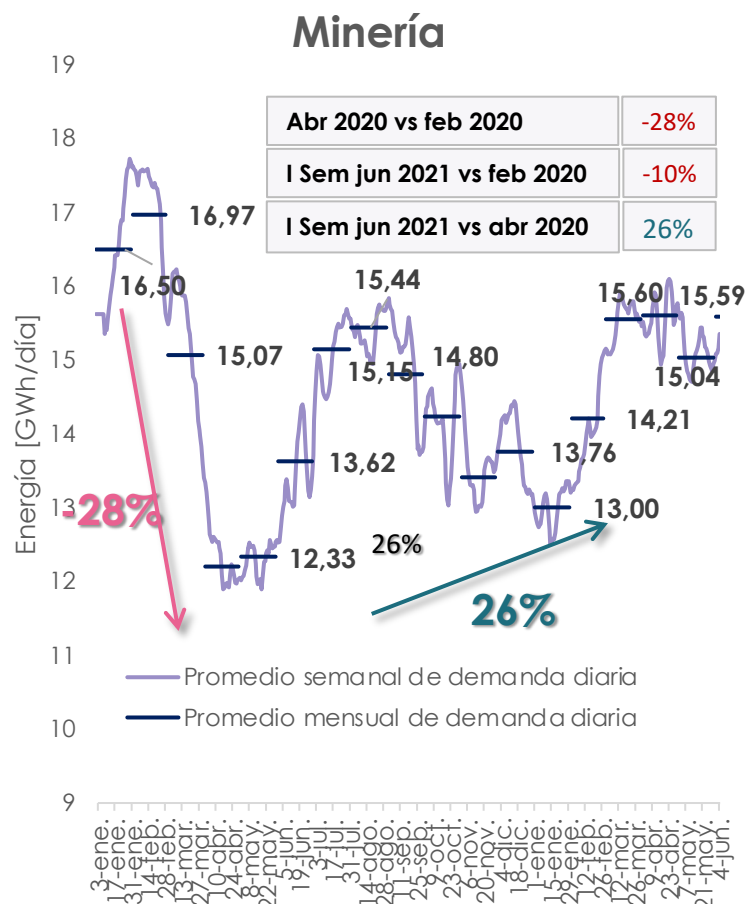
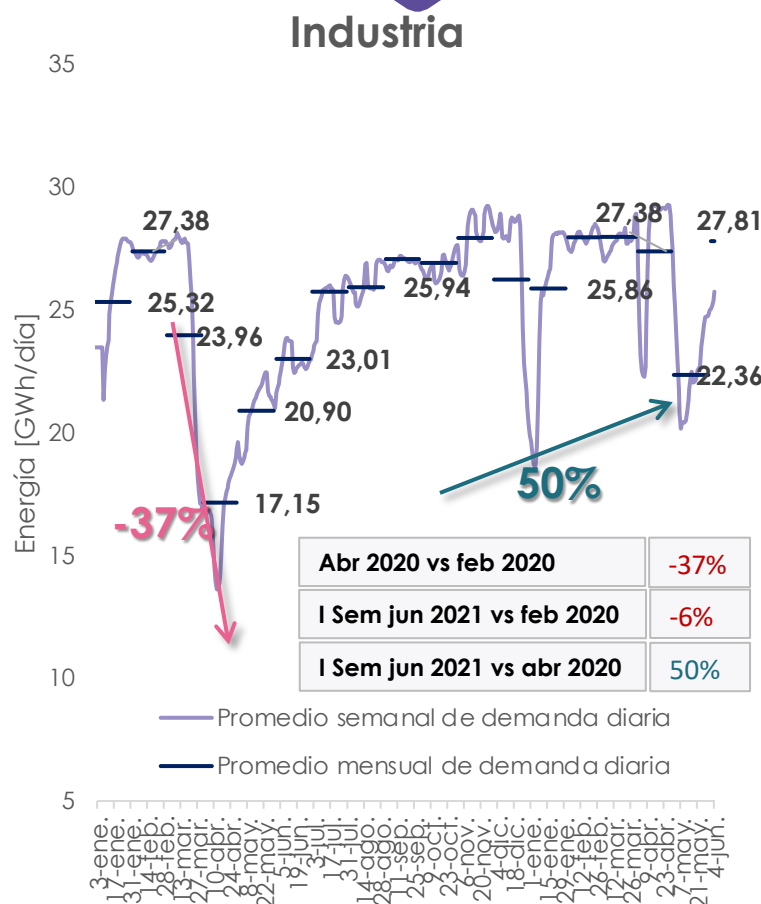


Desde el punto de vista de **variación inter semanal**, los dos grupos presentaron la siguiente variación:

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

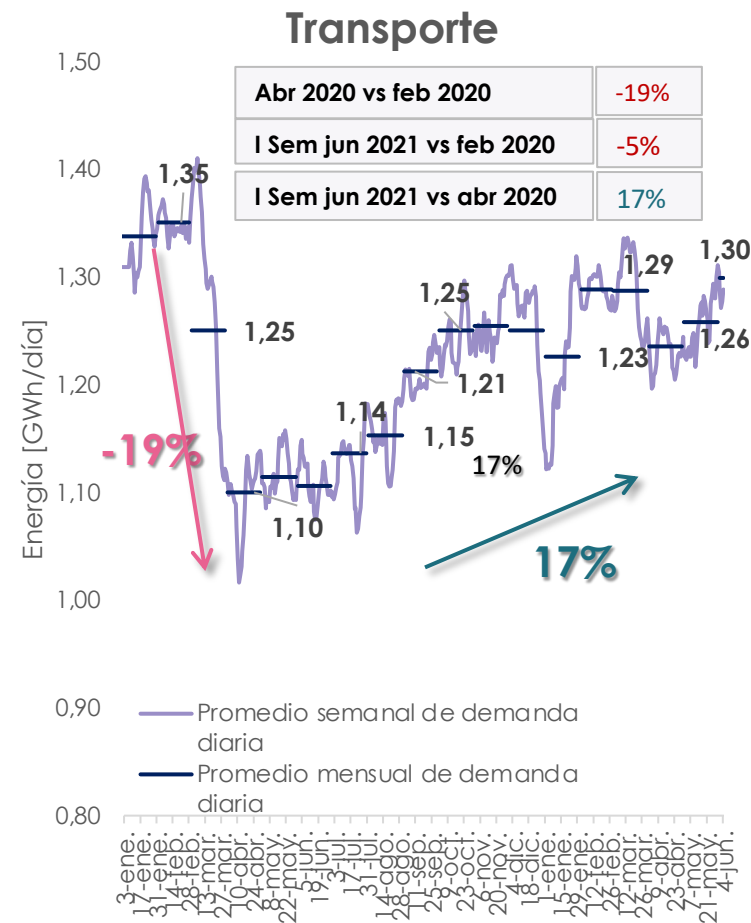
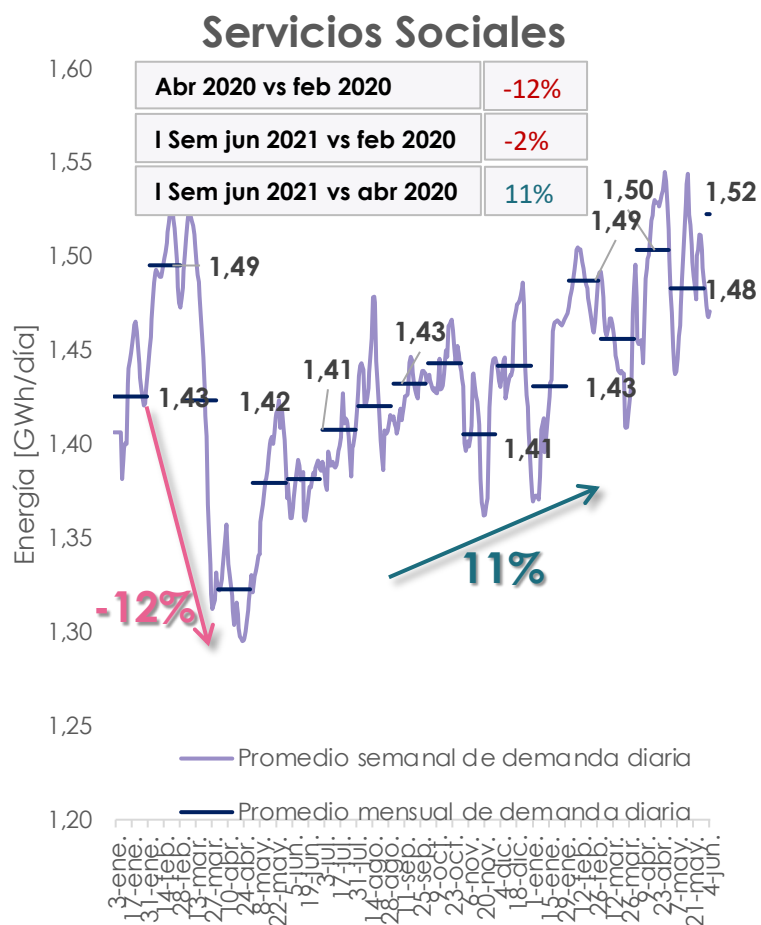
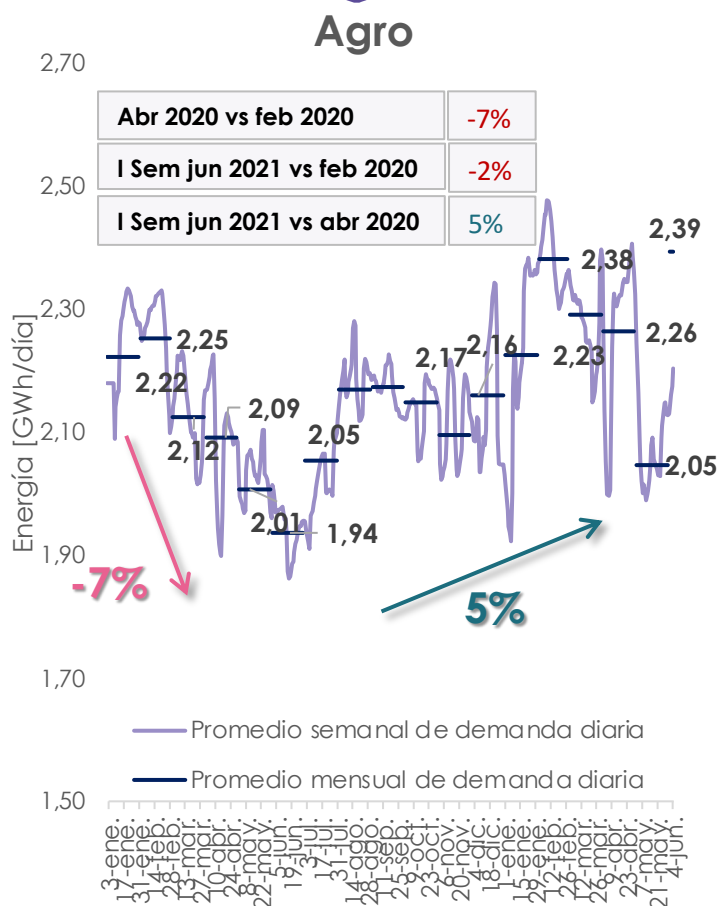
ii) **2,5%** para el sector **no regulado**

Demanda de Energía – por sectores



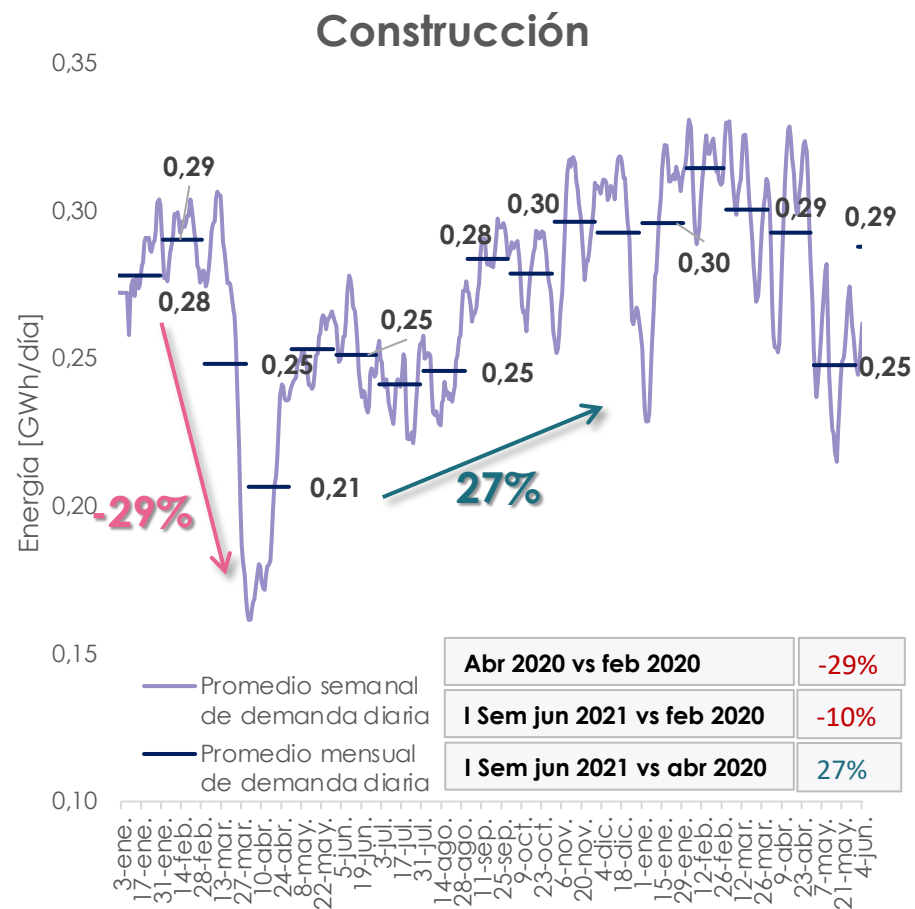
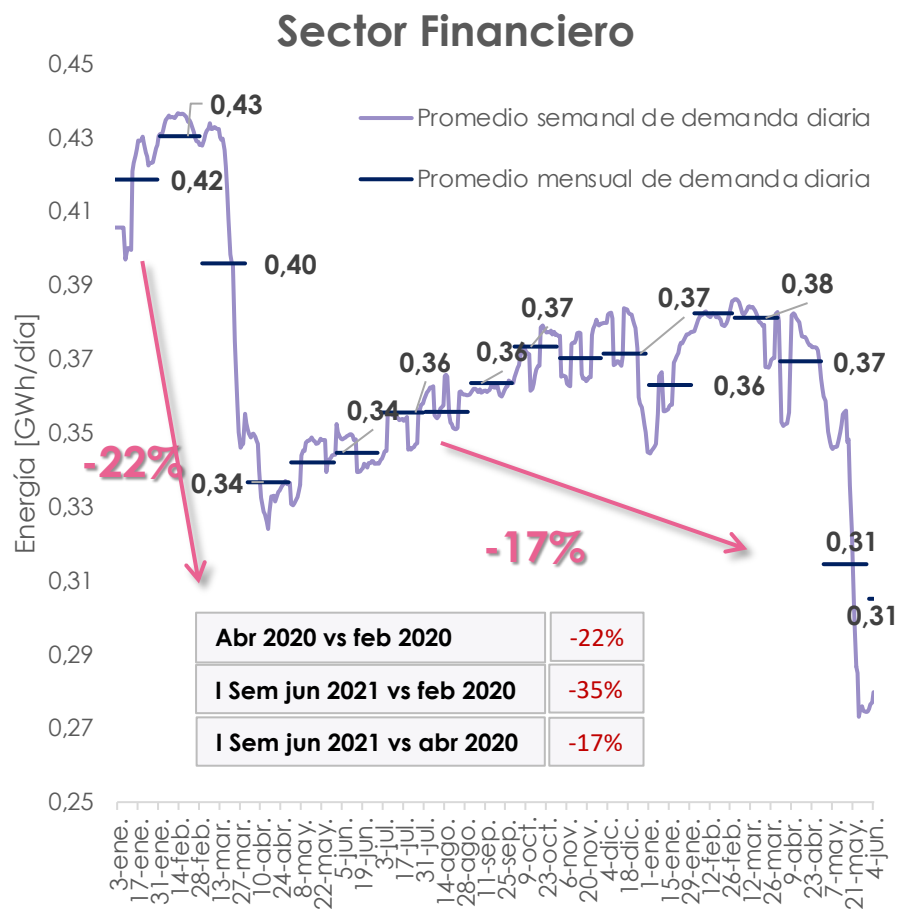
○ Los sectores **Industria**, **Minería** y **Comercio** presentaron un **incremento** de **3,9%**, **3,1%** y **0,1%**, respectivamente, **frente a la anterior semana**.

Demanda de Energía – por sectores



○ Los sectores **Agro y Transporte** evidencian un **incremento de 2,5% y 0,7%** respectivamente, **frente a la semana anterior**; mientras que el sector de **Servicios Sociales** **disminuyó un 2,2%**

Demanda de Energía – por sectores



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

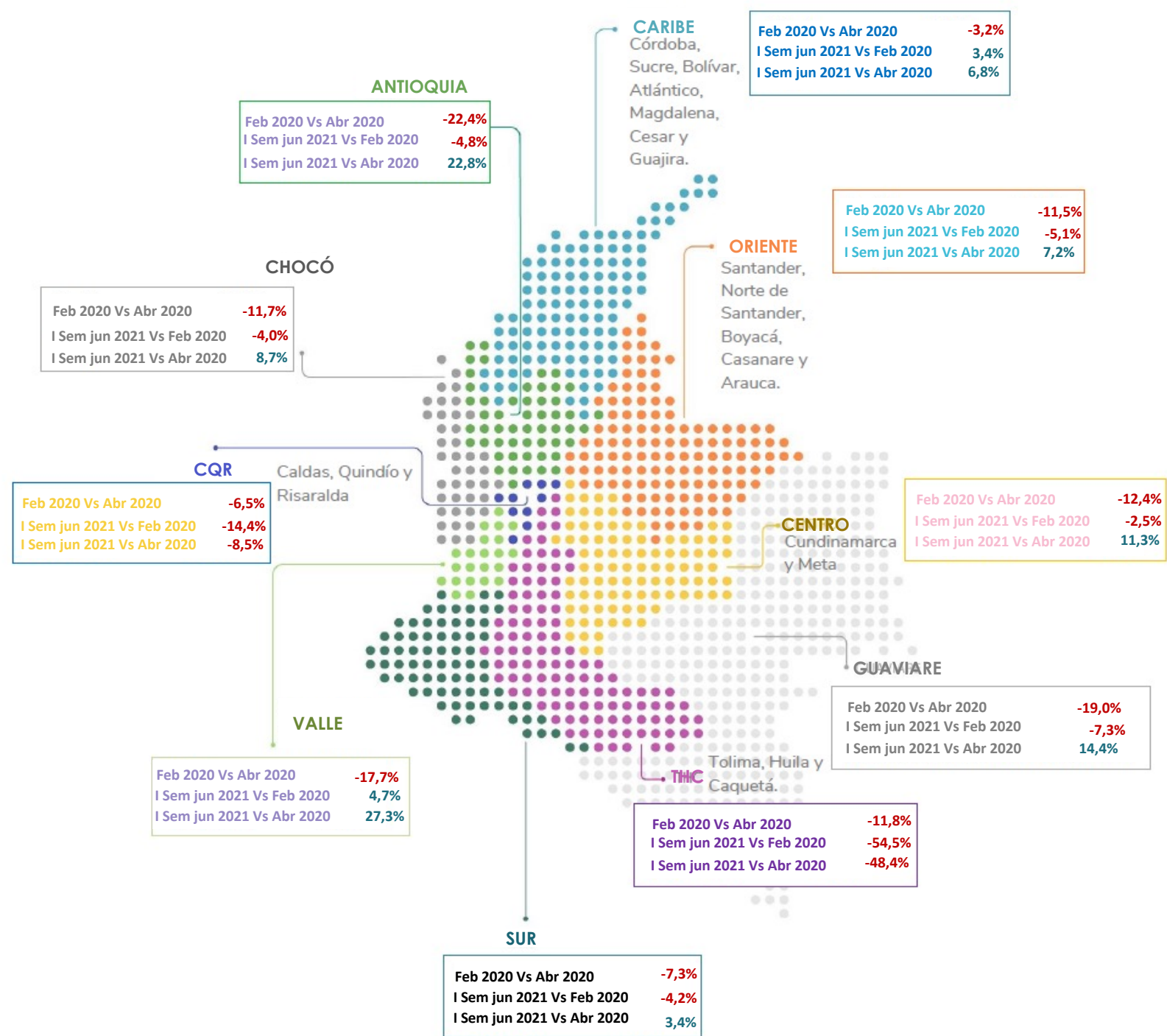
Demanda de Energía por regiones

- Según la variación del consumo frente al mes de abril de 2020, se evidencia un **crecimiento** en la demanda de energía en la mayoría de las regiones, exceptuando las regiones THC y CQR
- 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 un **incremento** en las regiones **Caribe y Valle**, y una **reducción** mayoritariamente en las regiones **THC y CQR**.
- Frente a la semana anterior, las variaciones mas favorables de demanda se presentaron en **Guaviare, Chocó y Antioquia**

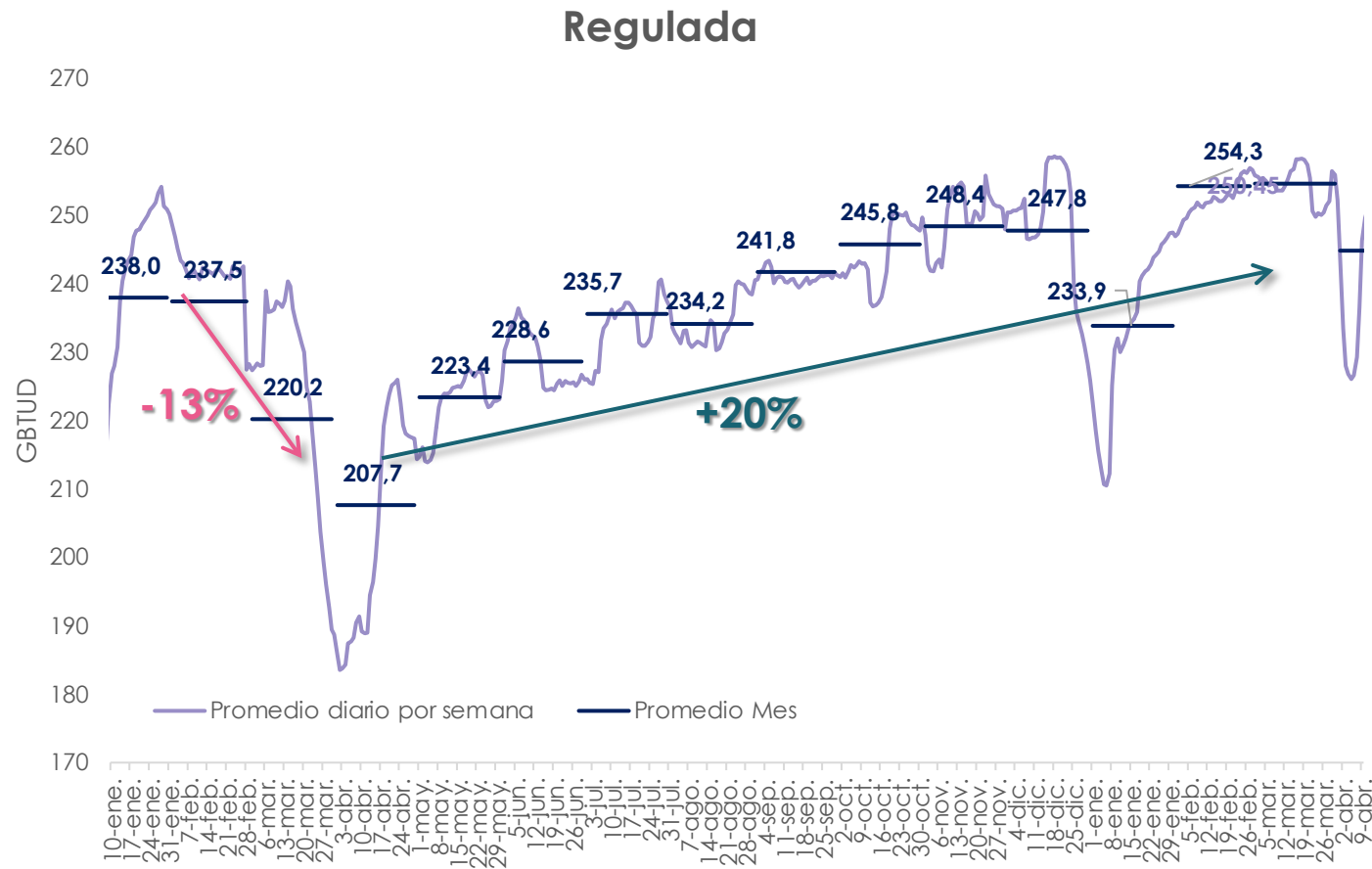
Fuente: XM

Variación entre

- Promedio febrero 2020 y abril 2020
- Promedio abril 2020 y I Semana de Junio 2021



Demanda de Gas Natural diaria – Regulada



Abril 2020 vs. Febrero 2020	-13%
I Sem junio vs febrero 2020	5%
I Sem junio vs abril 2020	+20%

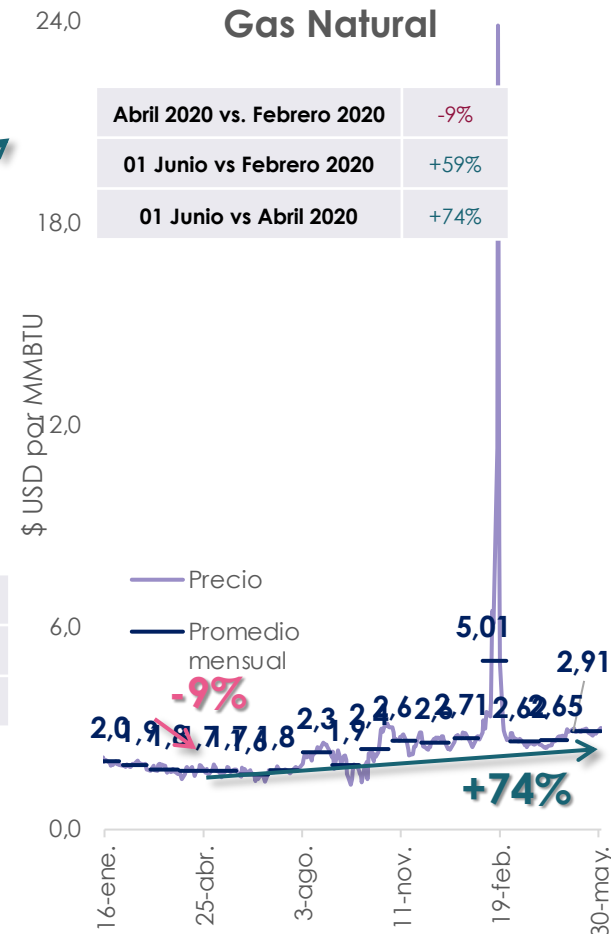
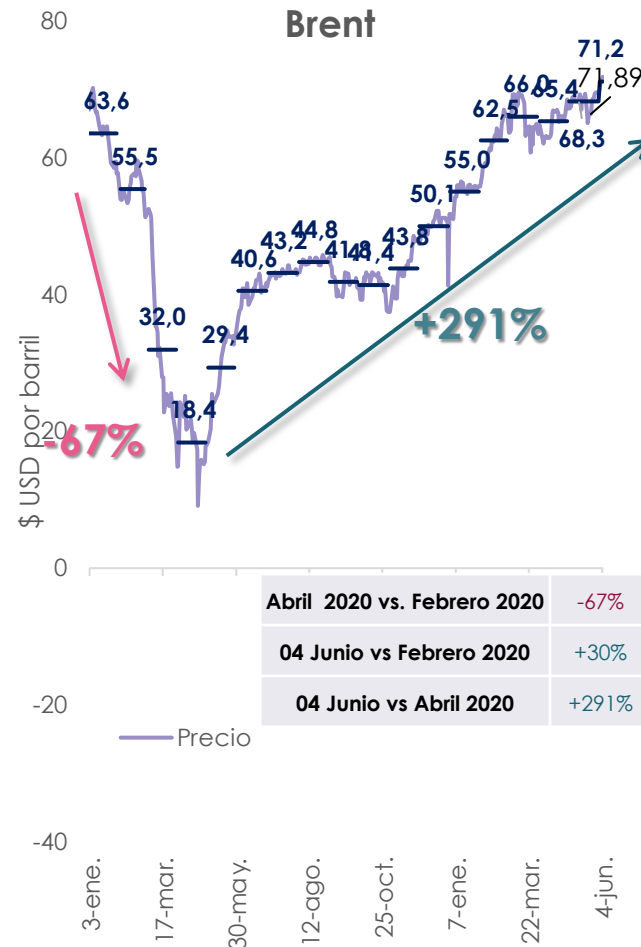
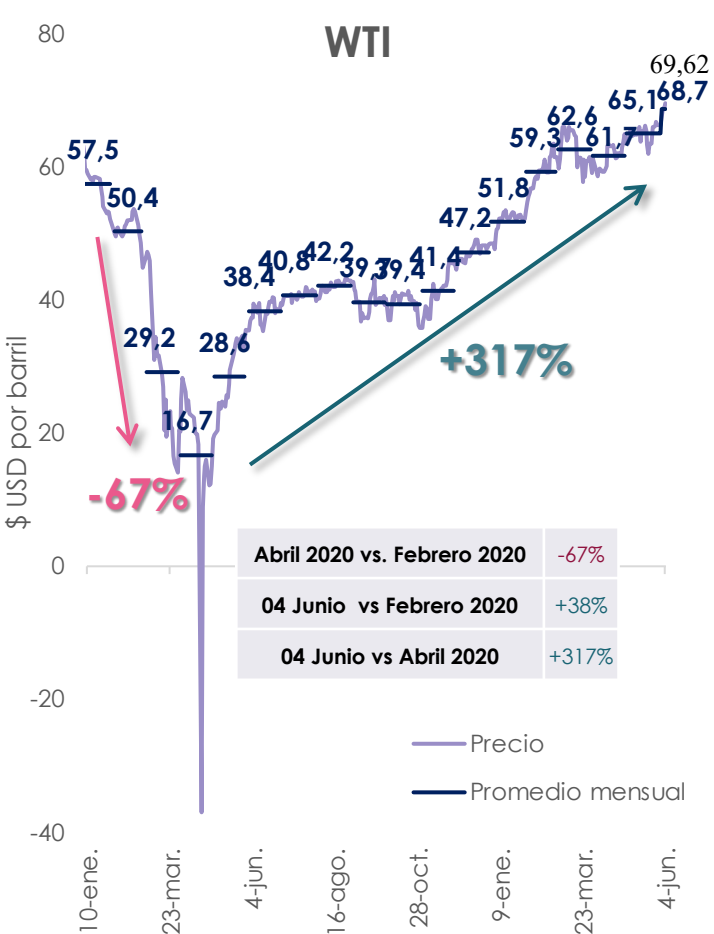
- En la I semana de junio la demanda de gas regulada se ubicó en 249 GBTUD.
- Frente al periodo de abril 2020, hay una recuperación del **20%**.

Precios Internacionales y Sector de Petróleo, Gas y Combustibles

Semana 29 Mayo - 4 Junio 2021

- 1. El precio del Brent se ubicó en USD \$71,89/barril al 04 de junio, un 3,2% más alto que la semana anterior y el nivel más alto desde mayo del año pasado.** Este comportamiento obedece a las expectativas de aumento de la demanda por encima de la oferta en el segundo semestre de 2021, impulsando por un mayor consumo en de Estados Unidos, China y Reino Unido, que levantan restricciones de confinamiento frente al COVID-19.
- 2. El indicador de precio del Gas Natural, Henry Hub, se ubicó en USD 3,02/MMBTU al 1 de junio,** con un aumento del 8% con respecto al cierre de la semana anterior. El precio aumenta ante la expectativa por el incremento de las temperaturas en los países del norte y Europa.
- 3. En la primera semana de junio,** el promedio semanal de **producción de petróleo fue de 678,4 mil barriles al día, presentando una disminución del 4%** respecto a la semana anterior y alcanzando nuevamente niveles que no se presentaban desde el año 2009. **La producción de gas comercializado** presentó una recuperación del 3%, ubicándose en **0,97 MMPCD**.
- 4. El consumo de combustibles líquidos frente a la semana anterior, registra un incremento del 9% en el diésel, del 15% en gasolina motor corriente y una caída en el consumo del jet del 30%.** El incremento del diésel y la gasolina en lo corrido de la semana está relacionada con la apertura de corredores de abastecimiento 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 317% y 291% 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 4,97% para el WTI y un 3,2% en el caso del Brent. Ambos registraron el nivel más alto desde mayo del año pasado. Se resaltan los siguientes hechos reportados en la semana que influyeron en este comportamiento:

° Expectativas de la OPEP de aumento de la demanda a un nivel superior que la oferta en el segundo semestre de 2021, impulsando un incremento en la demanda de Estados Unidos, de China y Reino Unido, que levantan restricciones de confinamiento frente al COVID-19.

° Adicionalmente, la decisión de la OPEP de mantener su plan de restablecer de forma gradual el suministro al mercado y por el lento ritmo de las negociaciones nucleares entre Irán y Estados Unidos.

3. El precio del gas se encuentra sobre valores cercanos a los 3,02 USD/ MMBTU. El precio del energético aumentó frente a la evolución de los consumos ante la proximidad de la llegada de las altas temperaturas.

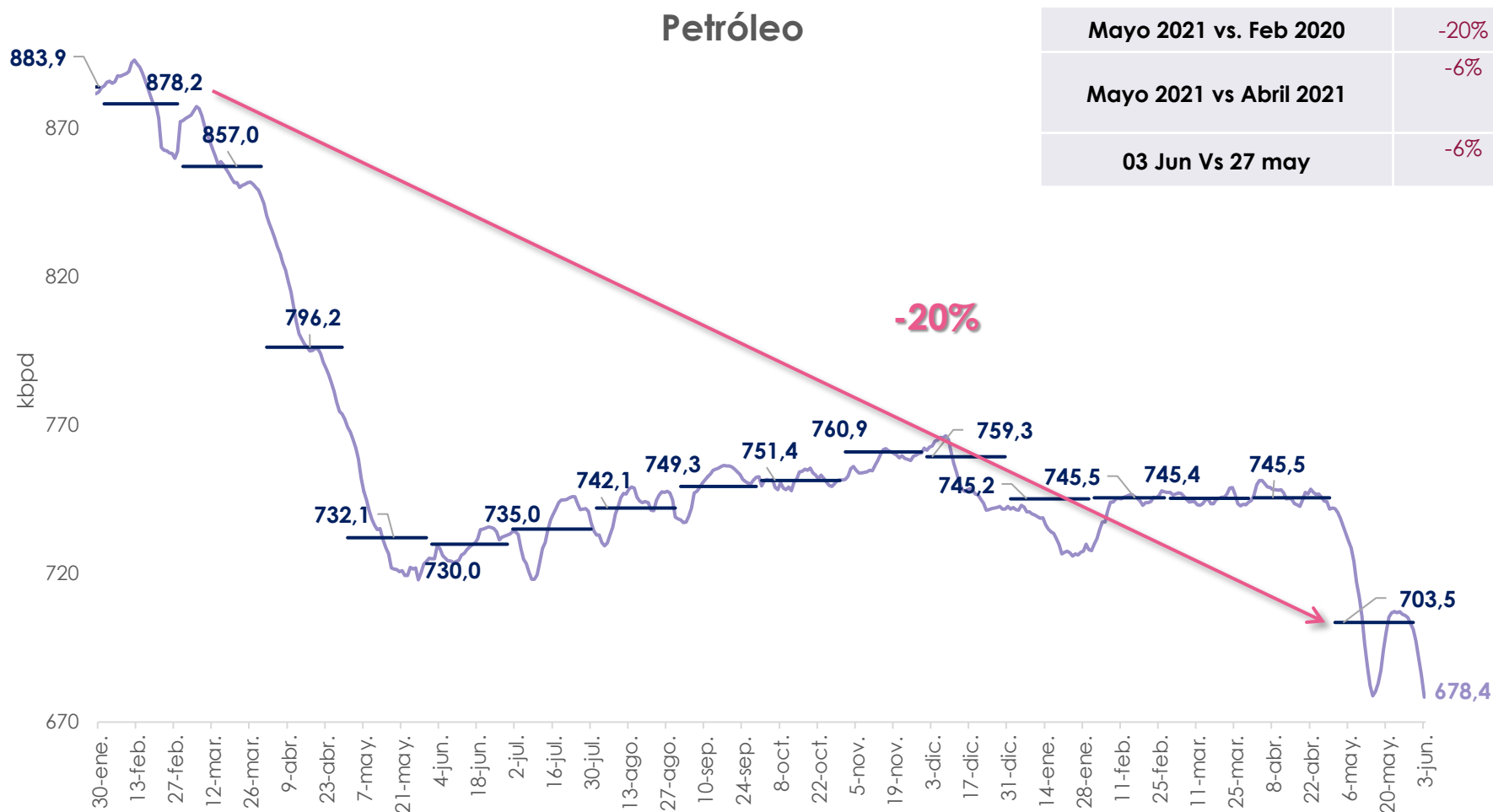
Precios (USD/Barril) 04 Jun/2021:

WTI : \$69,62

Brent: \$71,89

GN: \$3,02 USD/MMBTU (01 junio)

Producción de petróleo

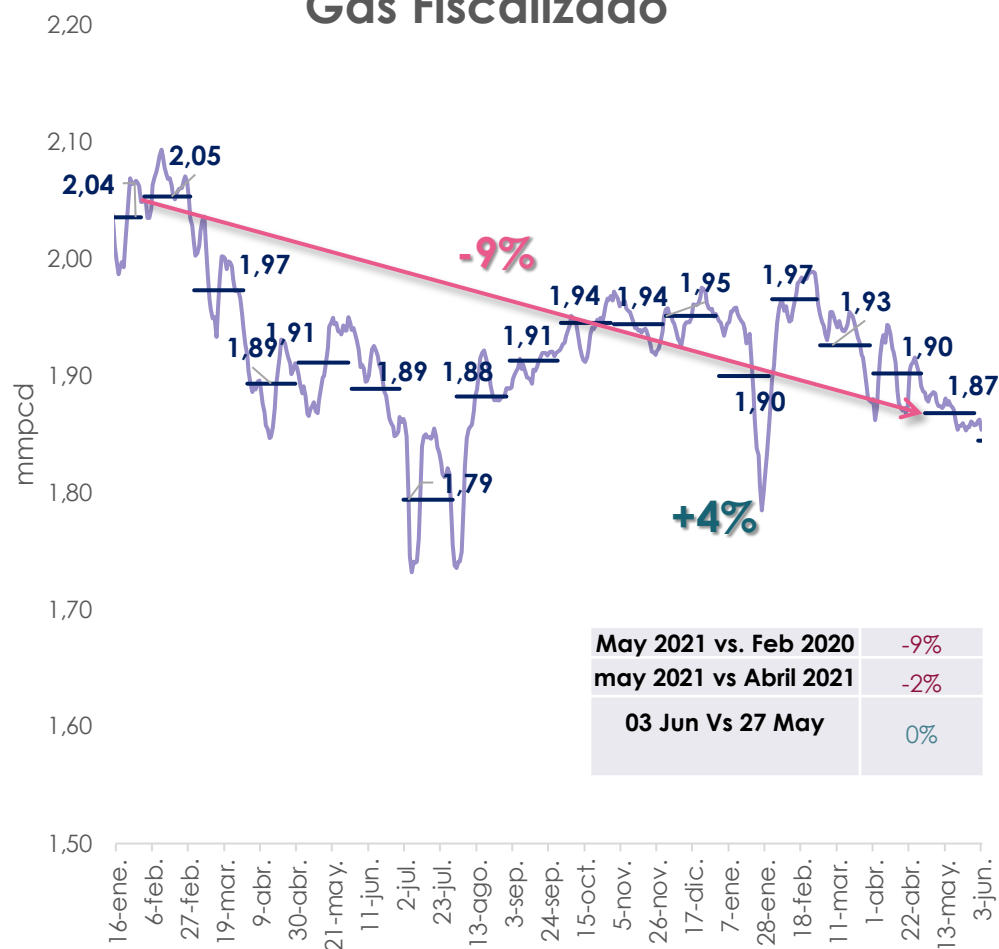


- **Petróleo** promedio preliminar mensual en mayo **703,5 KBOPD**.
- Para esta semana el promedio de producción de **petróleo** **presentó una disminución del 4%** respecto a la semana anterior, ubicándose en 678,4 mil barriles diarios.
- Desde el día 03 de mayo de 2021 se presentan diferidas debido 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.

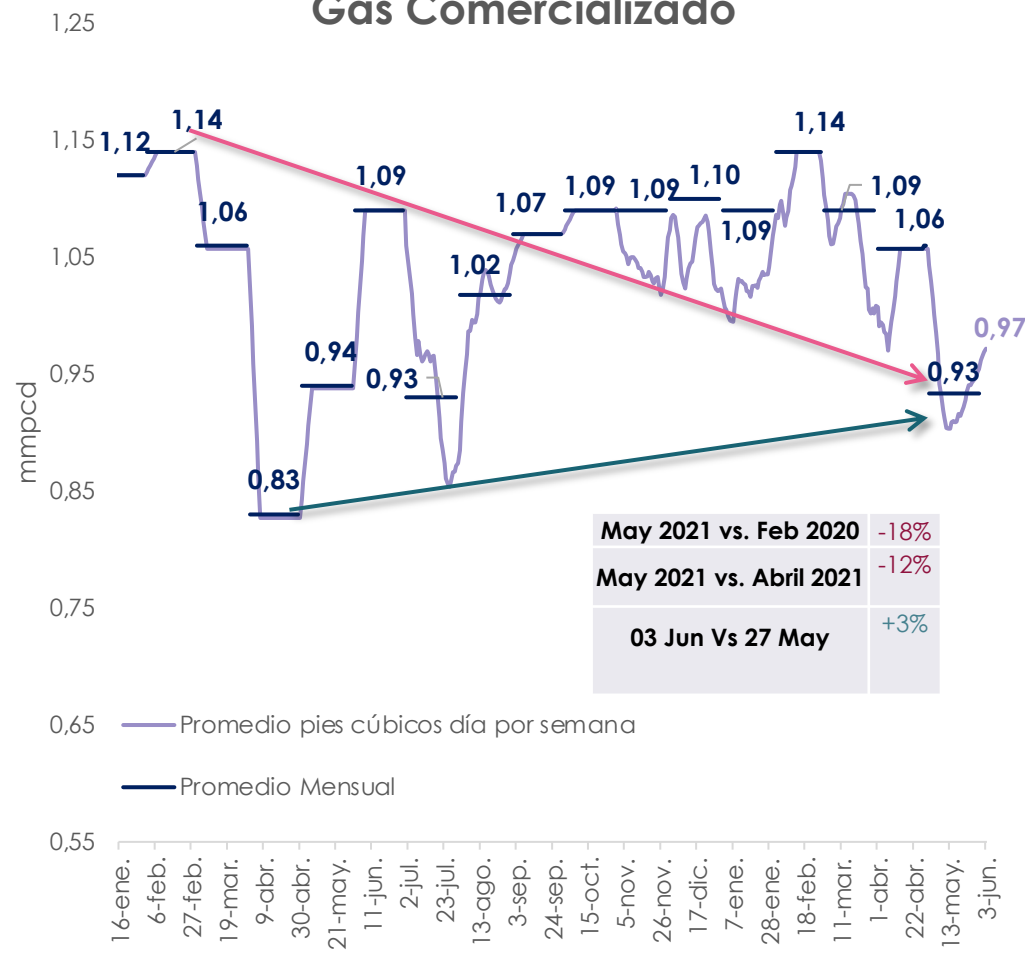
*Fuente: ANH Información de petróleo y gas al 03 de Junio de 2021. Producción diaria registrada por compañías operadoras mediante el Informe Diario de Producción (IDP). Los valores están sujetos a modificaciones y correcciones que se realizan a fin de mes mediante las revisiones de las formas oficiales de producción cuyo cierre total de balance país se realiza el día 20 del mes siguiente.

Producción de gas

Gas Fiscalizado

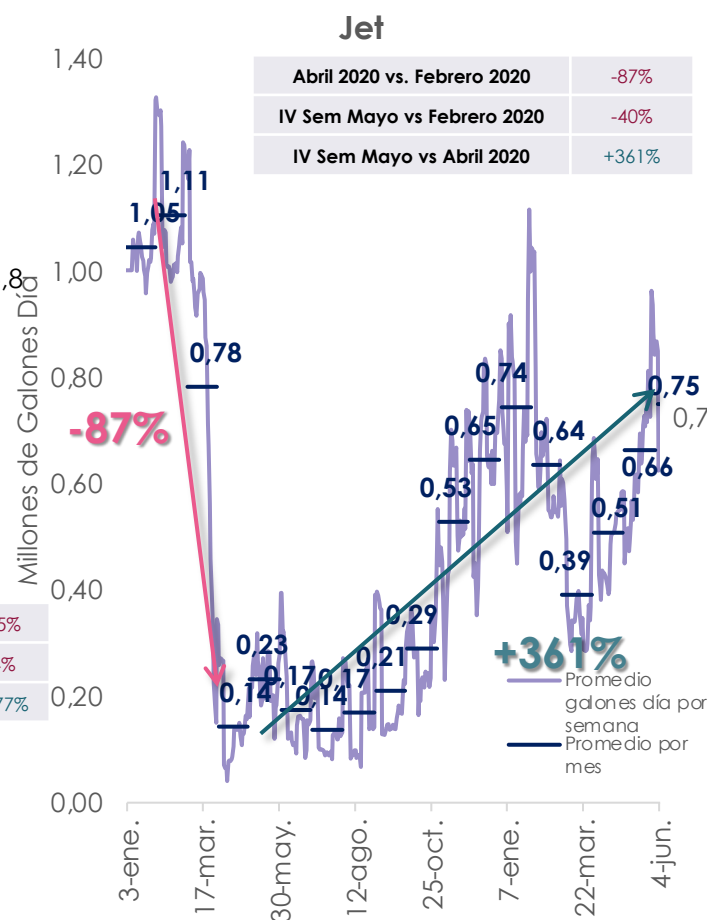
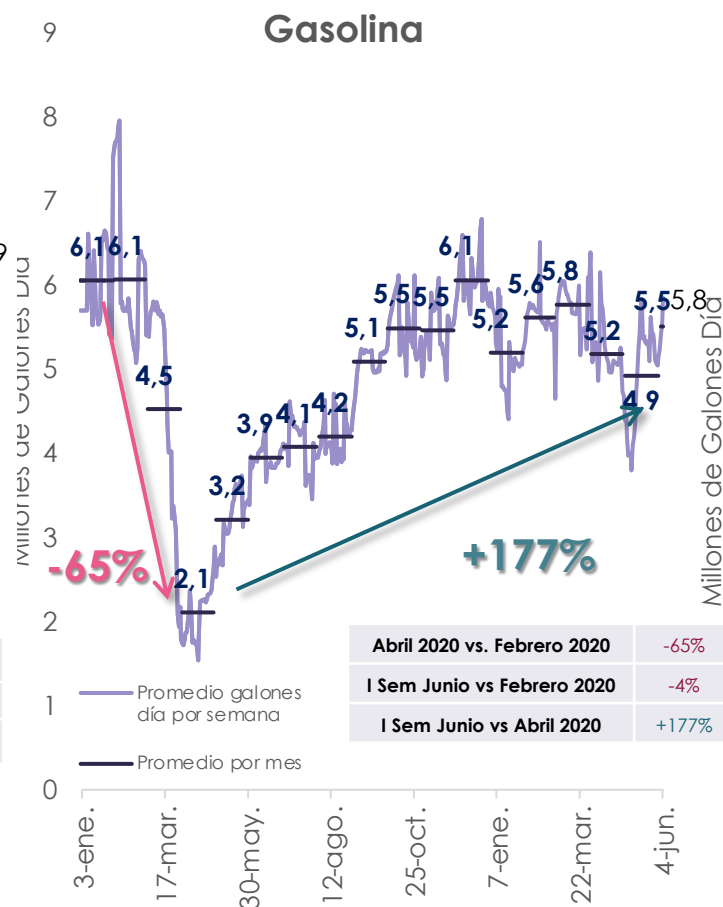
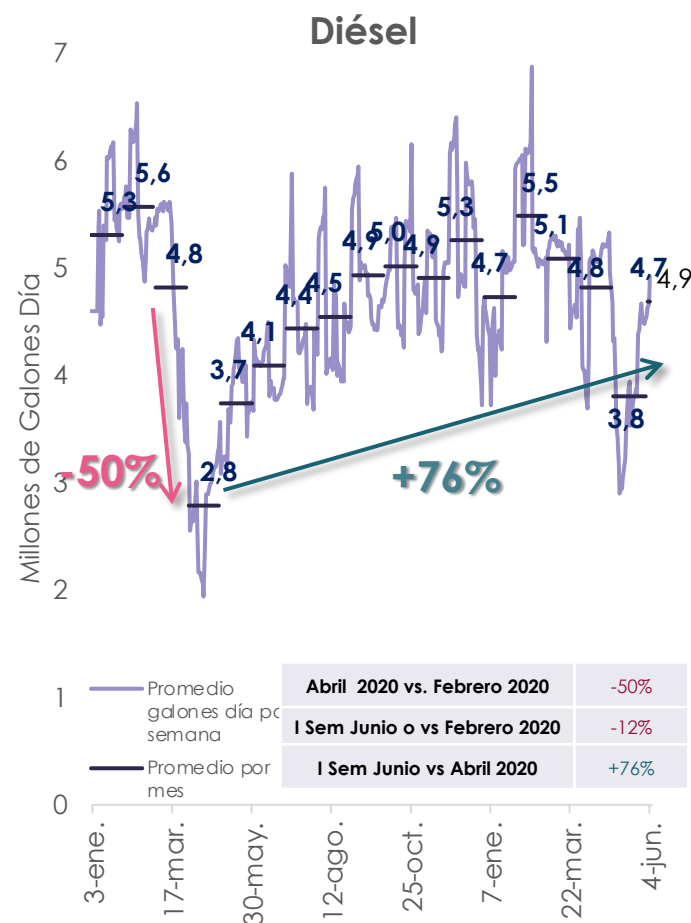


Gas Comercializado



- **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 3% respecto a la semana anterior.

Demanda de diésel, gasolina y jet fuel

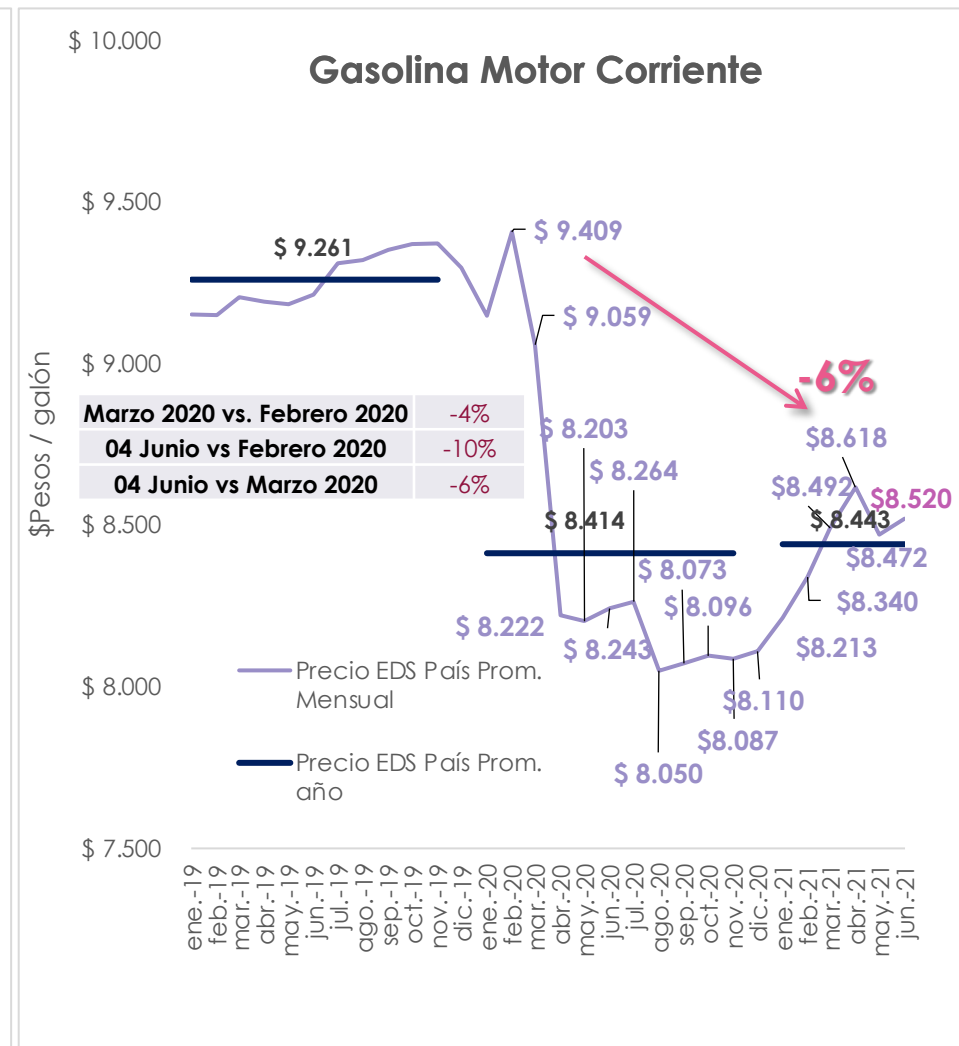
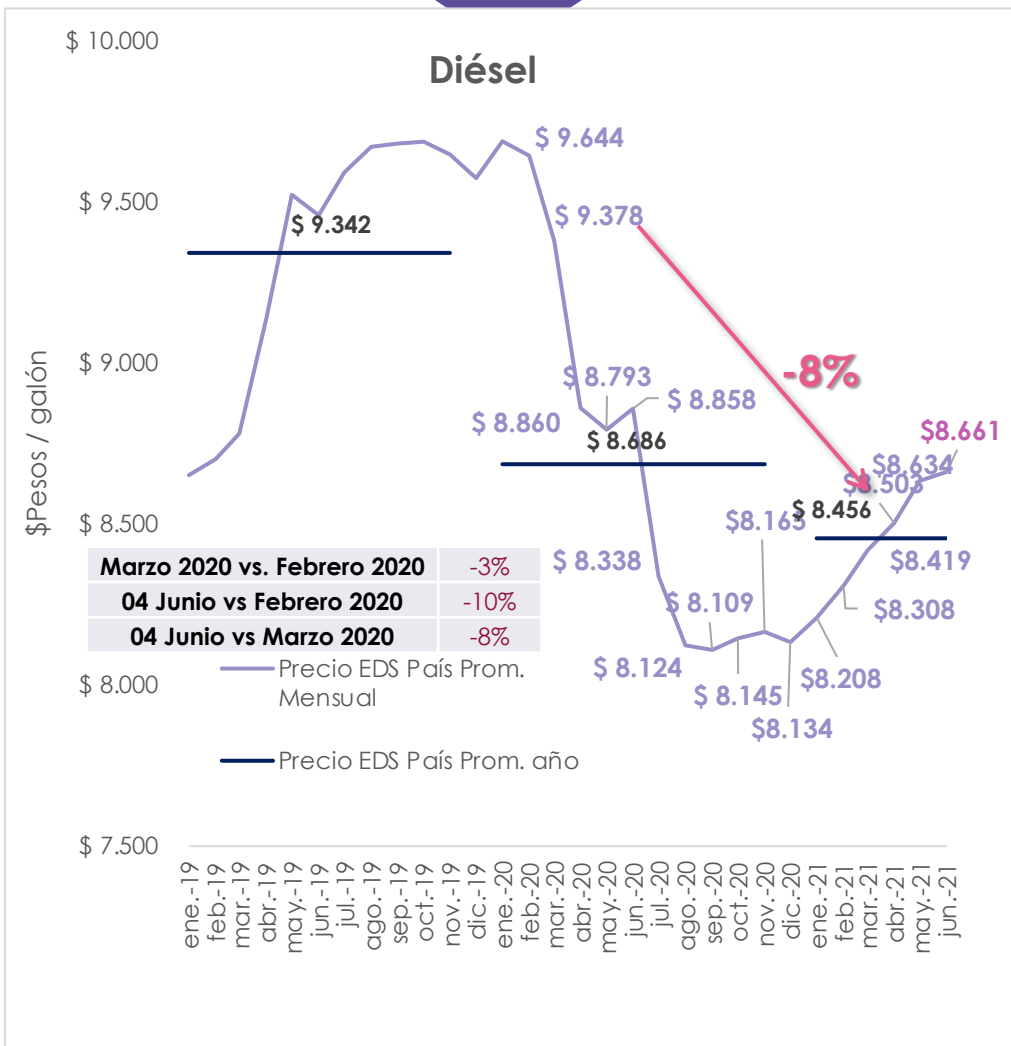


° La demanda de combustibles con corte a la primera semana del mes de junio de 2021 frente a los niveles de abril 2020, **presentó una variación del 76% para el diésel, 177% para gasolina motor corriente, y 361% en el Jet A1.**

El consumo de combustibles líquidos frente a la semana anterior, registra una variación del 9,3% en el diésel, del 14,62% en la gasolina motor corriente y del jet del -29,6%.

° Lo anterior, como consecuencia de los desbloques y aperturas en algunas vías principales que fueron cerradas por las movilizaciones de diferentes sectores a nivel nacional, y aumentó la movilidad y el desarrollo de algunas actividades económicas. 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

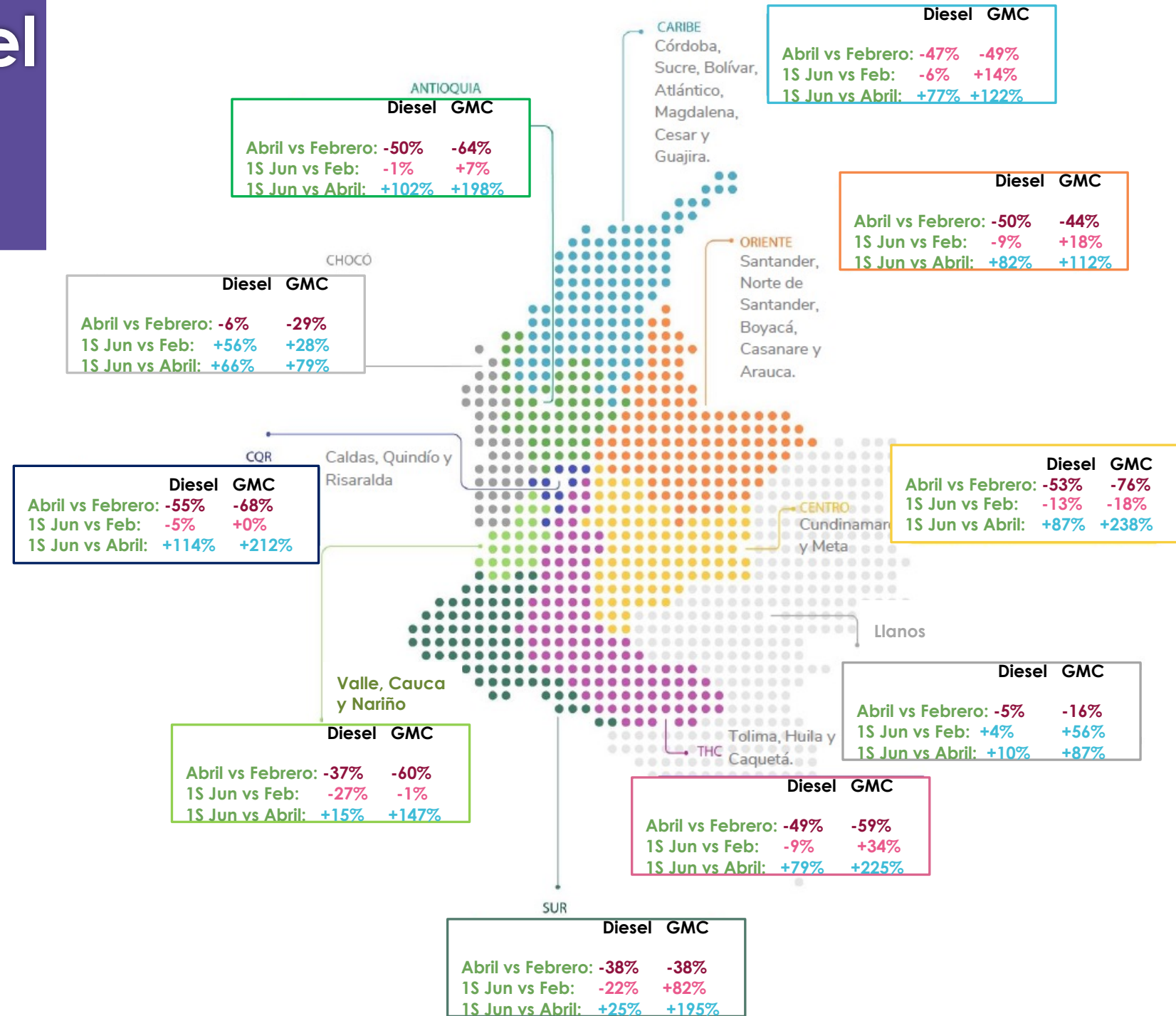
-Los precios promedio nacionales (\$/galón) reportados por las EDS, con **corte al 04 de Junio**, son:

- Diésel: \$8.661
- GMC: \$8.520

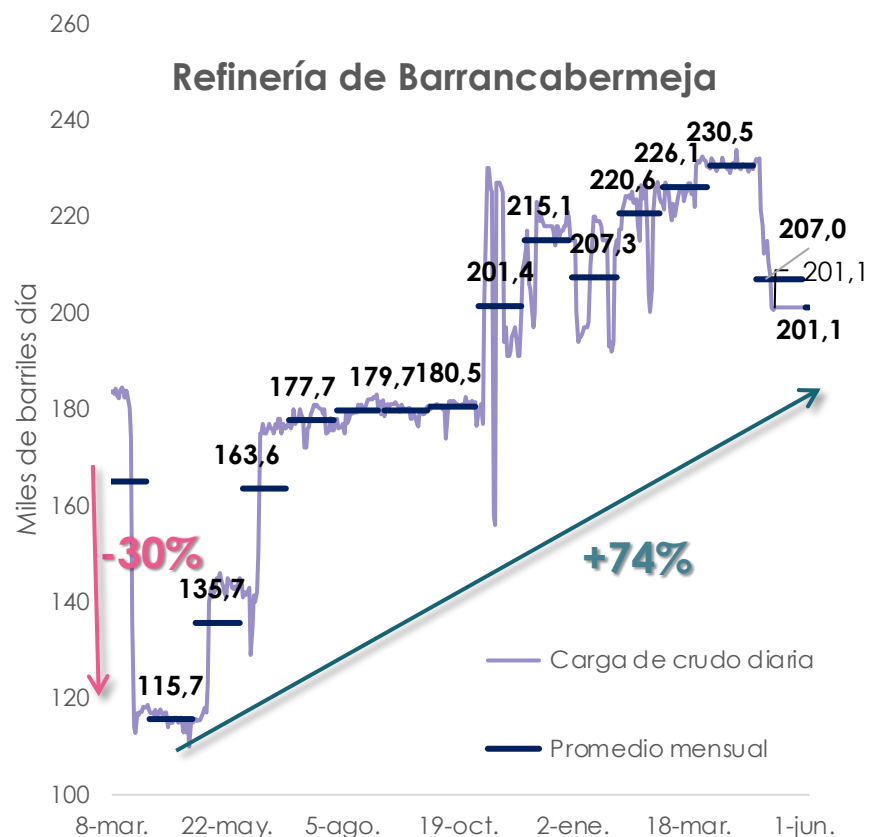
- De acuerdo con los ajustes de precio, las estaciones de servicio para esta semana reportan una reducción en el precio del diésel de 1,5% y en el precio de la gasolina de 1,7%.

Demanda de diésel y gasolina por regiones

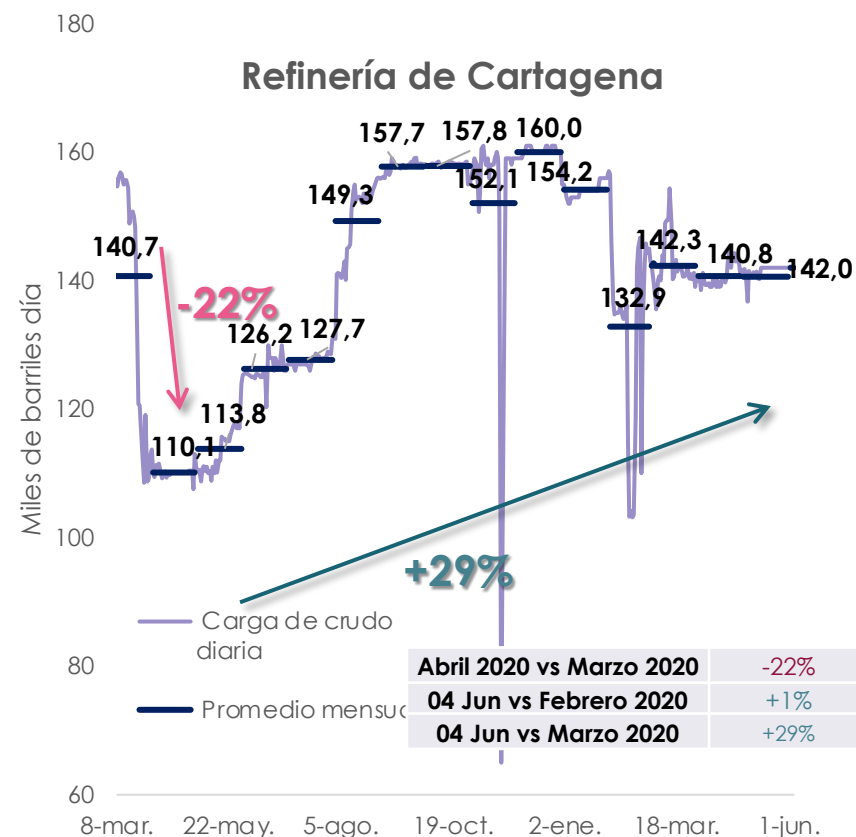
- Para la primera semana del mes de junio, evidenciamos un comportamiento positivo en el consumo de combustibles frente al mismo periodo del año anterior en todas las regiones del país.
- Específicamente para el diésel, frente a los registros de la semana anterior, se registran incrementos en los despachos en la mayoría de las regiones del país en promedio superiores al 61% frente a la semana anterior, a excepción de las regiones de Centro, Eje Cafetero y Llanos que disminuyeron su consumo frente a la semana pasada.
- En el caso de la gasolina motor corriente, los consumos de la semana con corte al 04 de junio de 2021 aumentaron en promedio un 237% frente a la semana anterior en todas las regiones del país frente a la semana pasada.



Carga de crudo en refinерías



Abril 2020 vs. Marzo 2020	-30%
04 Jun vs Marzo 2020	+22%
04 Jun vs Abril 2020	+74%

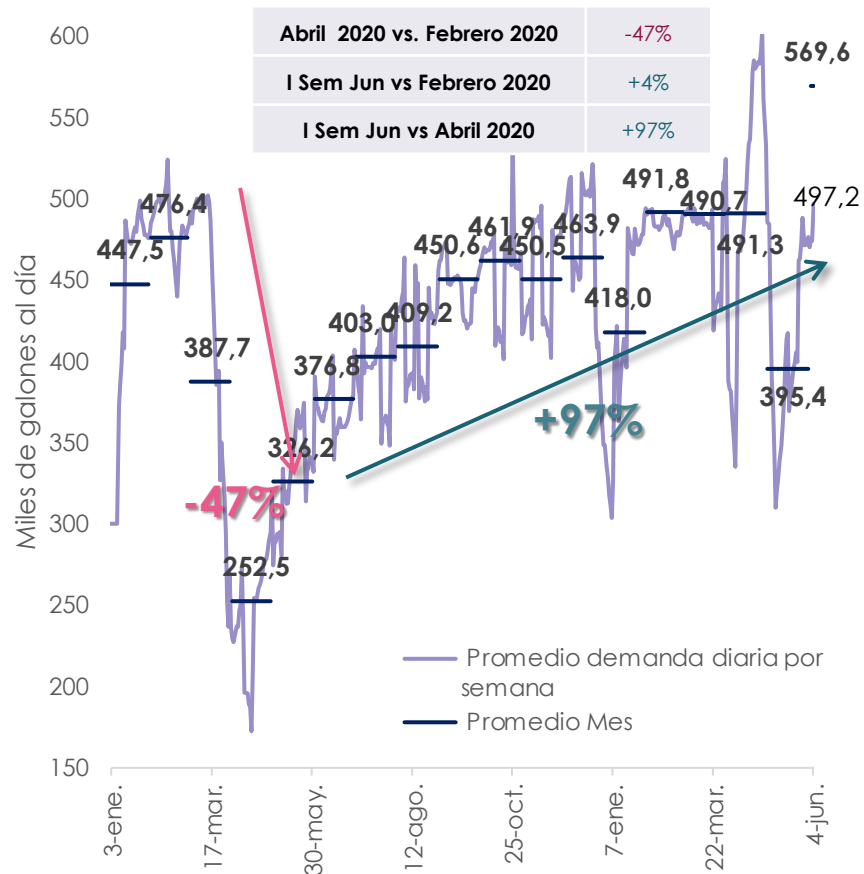


Abril 2020 vs. Marzo 2020	-22%
04 Jun vs Febrero 2020	+1%
04 Jun vs Marzo 2020	+29%

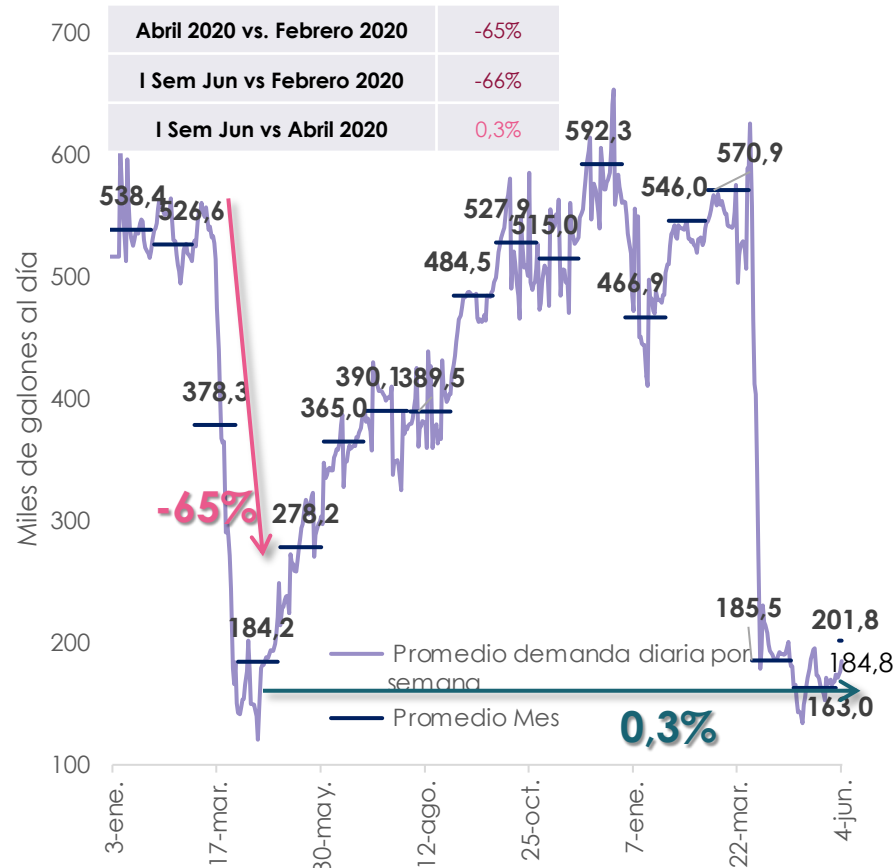
- Ante la demanda de combustibles líquidos, la **refinería de Cartagena** ha mantenido, **en promedio**, niveles de carga cercanos a los **140 Kbls/día**.
- Por su parte, en la **refinería de Barrancabermeja** se redujeron los niveles de carga promedios **en la semana a 200 kbls/día**.
- Se realizaron 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

B100



Etanol



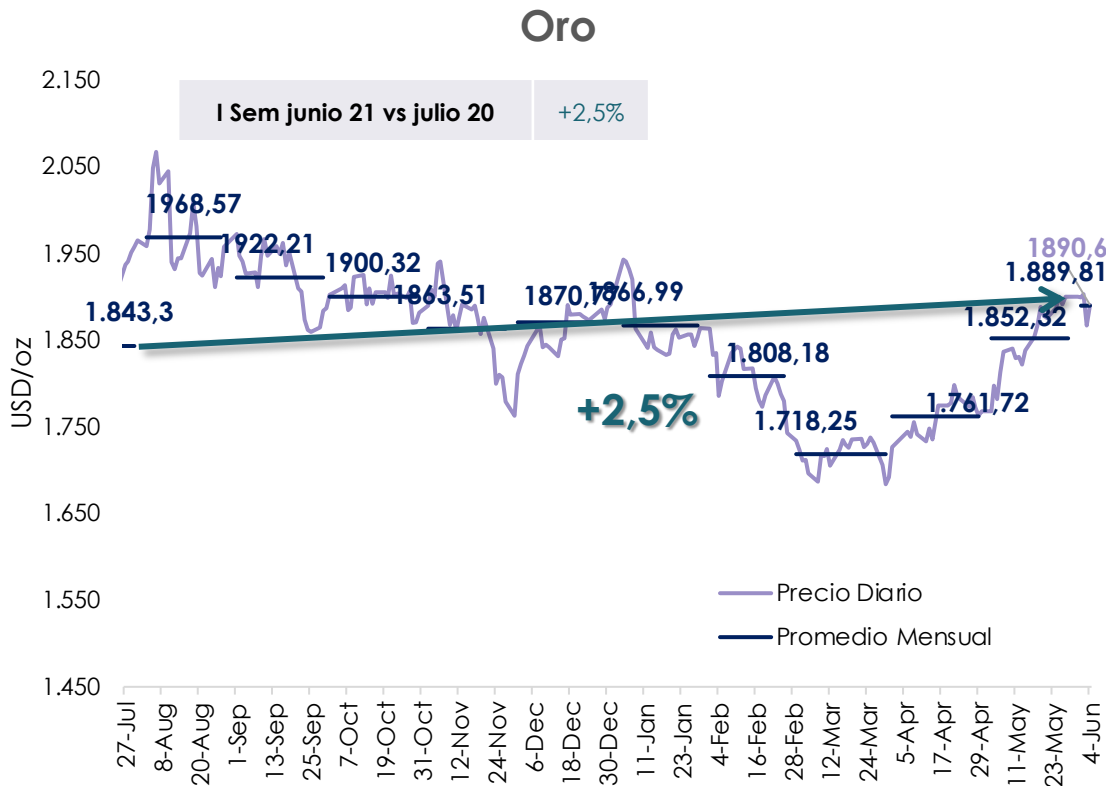
- La demanda para la primera semana de junio vs. abril de 2020, ha **recuperado** su nivel en un **97%** para el biodiésel y un **0,3%** para el etanol.
- Los consumos promedio día de biocombustibles para la I semana de junio, aumentaron un **5,45%** para el biodiésel y un **11,46%** para el alcohol 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 un ligero aumento frente a abril de 2021 vinculado especialmente a la reducción del nivel de mezcla a nivel nacional al 4% de manera transitoria.

Precios Internacionales y Sector Minero en Colombia

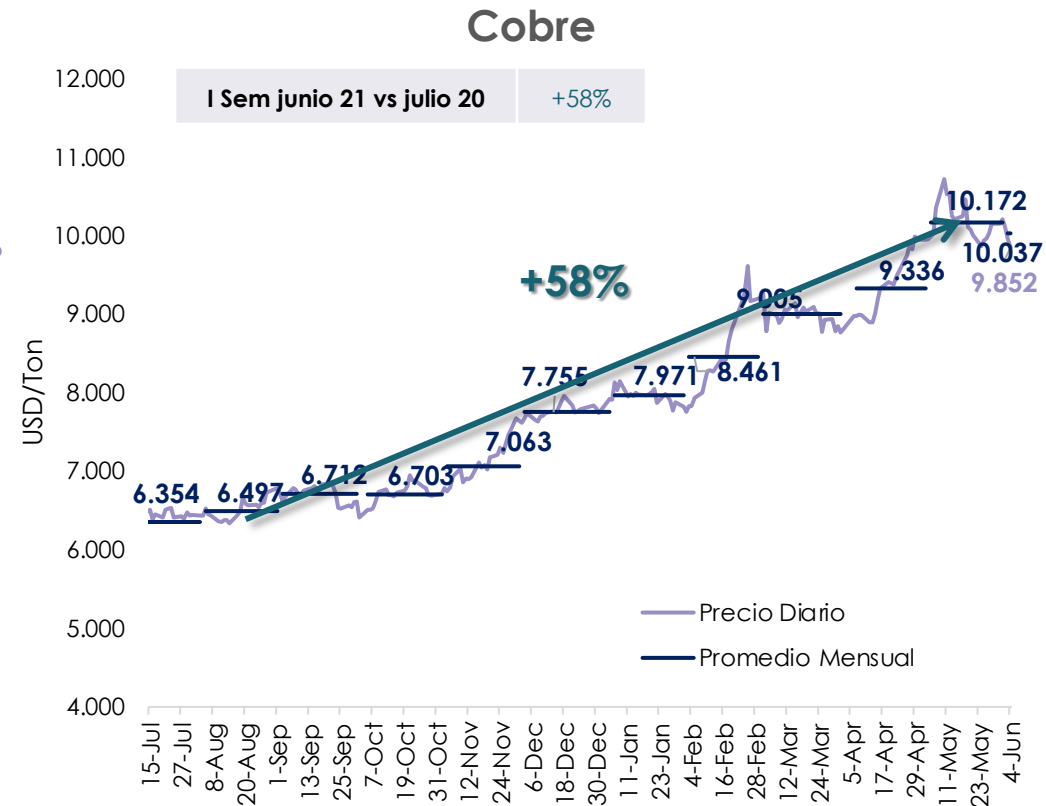
Semana 29 Mayo - 4 Junio 2021

1. **Al cierre de la primera semana de junio el precio del oro se ubicó en 1.890,60 USD/oz**, manteniéndose por debajo de los 1.900 USD/Oz, valor más alto alcanzado en octubre 2020. El precio presentó una disminución con relación al precio de cierre de la semana anterior de 0,4%. El promedio del mes de junio llega a **1.889,81 USD/oz, 2,02%** superior al promedio de mayo.
2. **Al cierre de la primera semana de junio, el precio del níquel se ubicó en 17.921 USD/Ton. El promedio mes del precio del níquel se sitúa en 18.036,5 USD/Ton, 2,4%** superior al reportado en el mes de mayo.
3. **El precio del cobre se ubicó en 9.852 USD/Ton al cierre de la primera semana de junio del 2021, registrando una disminución de 3% 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 del cobre ha presentado un incremento de 58% frente al mes de julio 2020.

Escenario internacional de precios: Oro y cobre



Fuente: Gold.org Datos a 04 de junio 2021 – Gold London Price \$ per troy Oz Low (USD)
<https://www.gold.org/goldhub/data/gold-prices>

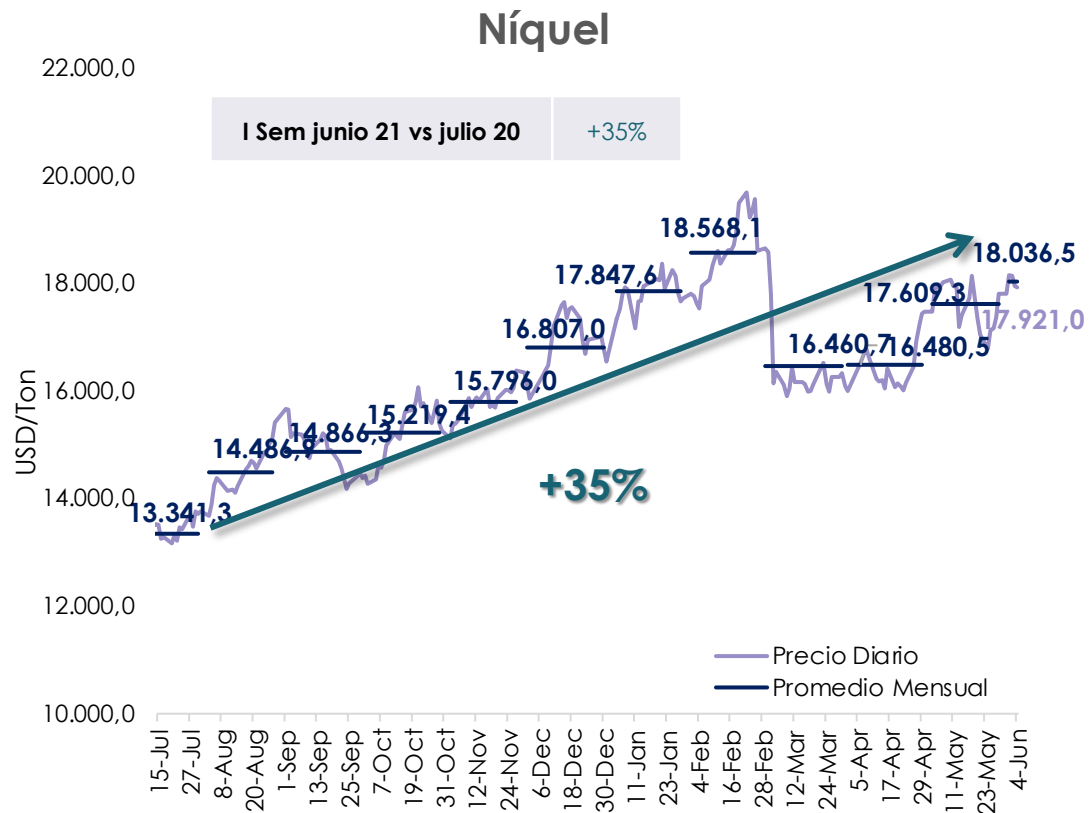


Fuente: Portal minero. Datos a 04 de junio 2021 – \$ per tonne Low (USD)
<http://www.portalminero.com/pages/viewpage.action?pagelId=31981855>

- El precio del **oro** **presentó una tendencia al alza**, en la primera semana de junio. Su promedio mensual se situó en **1.889,81 USD/oz**, superior al reportado en mayo en 2,02%.
- El precio del **cobre** **presentó una baja de 3%** en la primera semana de junio. El **promedio del mes se ubicó en 10.037 USD/Ton**.

Se mantiene la **tendencia alcista de 58%** frente al mes de julio de 2020.

Escenario internacional de precios: Níquel



- Desde julio 2020 a la primera semana de mayo del 2021 el precio del Níquel ha presentado una **recuperación de 35%**.
- El precio promedio mes se sitúa en **18.036,5 USD/Ton**, superior al reportado en mayo en 2,4%. Cierra la semana con un valor de **17,921 USD/Ton (04 junio)**.