

Reporte Semanal

Mina de datos de la reactivación sostenible de Colombia

Ministerio de Minas y Energía

Semana 26 Junio - 2 Julio 2021

Sector Eléctrico y Gas Combustible

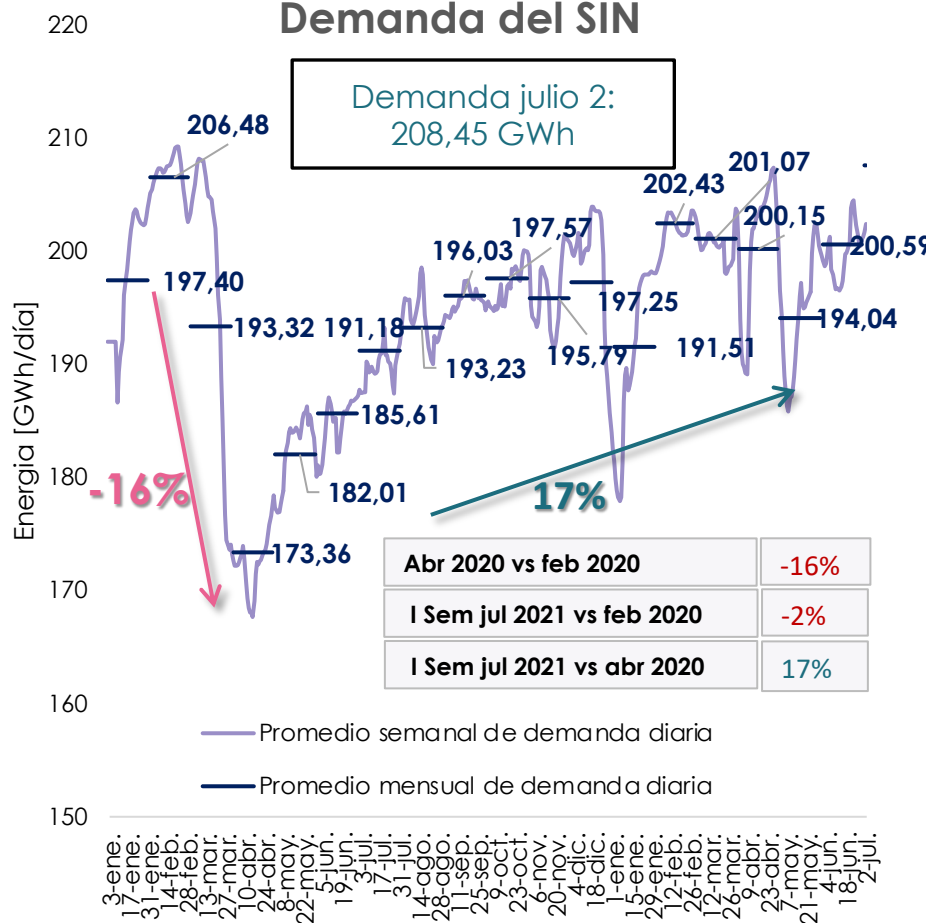
Semana 26 Junio – 2 julio 2021

- 1. La demanda de energía eléctrica** en la I Semana de julio 2021 fue en promedio **202,4 GWh/día**, presentando un **comportamiento estable** frente a la semana anterior. Se observa que **aumentó un 7,4% frente a la demanda de la misma semana del año anterior**.
 - **La demanda promedio de los días hábiles** de esta semana (5 días) fue de **208,3 GWh/día**, **aumentó 1,2%** frente a los días hábiles de la **semana anterior** que presentaron un promedio de **205,7 GWh/día** (5 días).
 - Los sectores **Construcción, Transporte y Industria** presentaron las mayores variaciones favorables con **9,0%, 2,3% y 1,6%** respectivamente. De otro lado, en términos regionales **Chocó, Guaviare y Antioquia** presentaron las variaciones mas favorables por **1,6%, 1,1% y 0,6%** , respectivamente.
- 2. El embalse agregado** a 3 de julio se ubicó en **83,7%**, **disminuyó 1,5 puntos porcentuales** frente a la semana anterior y se ubica **35,1 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 la I Semana de julio 2021 fue en promedio **\$83,8 /kWh**, **aumentó 1,3 \$/kWh** frente a la semana anterior. Los **aportes hídricos disminuyeron** alcanzando un valor promedio de **227,8 GWh/día**. Por otra parte, la **generación térmica** fue en promedio **21,7 GWh/día**, **aumentó el 1,6%** respecto a la semana anterior, mientras que la **importación de energía** desde Ecuador **aumentó 6,4%** siendo en promedio **0,043 GWh/día**.
- 4. La demanda regulada de gas para la I semana de julio** se ubicó en **263 GBTU/día**, presentando consumos estables respecto a la semana anterior, **y con un aumento de 27% respecto a los niveles alcanzados en abril de 2020**. La demanda de gas registra total recuperación frente a los niveles pre Covid.

Demanda y Precio de Energía – Sistema Interconectado

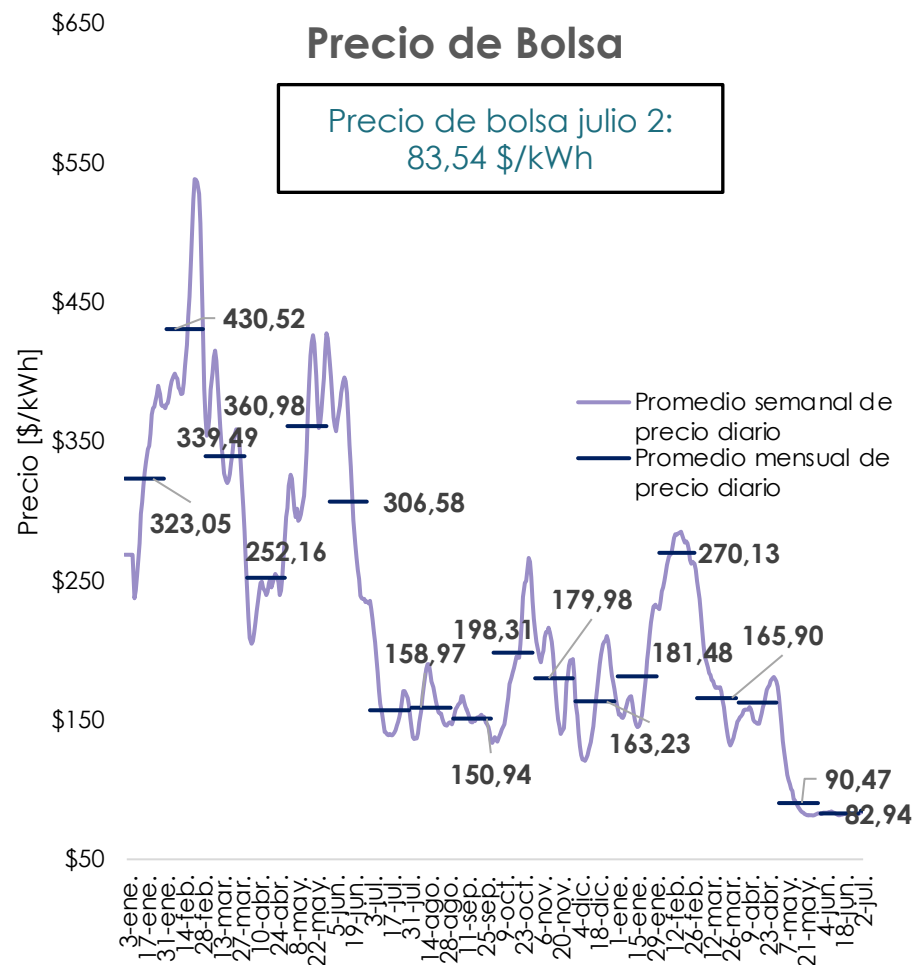
Demanda del SIN

Demanda julio 2:
208,45 GWh



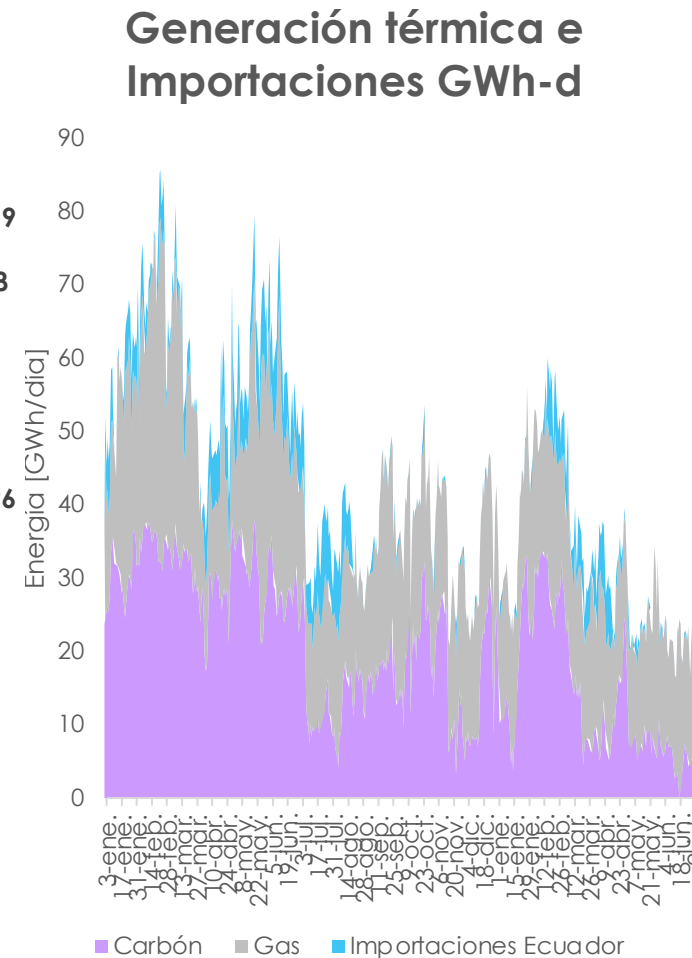
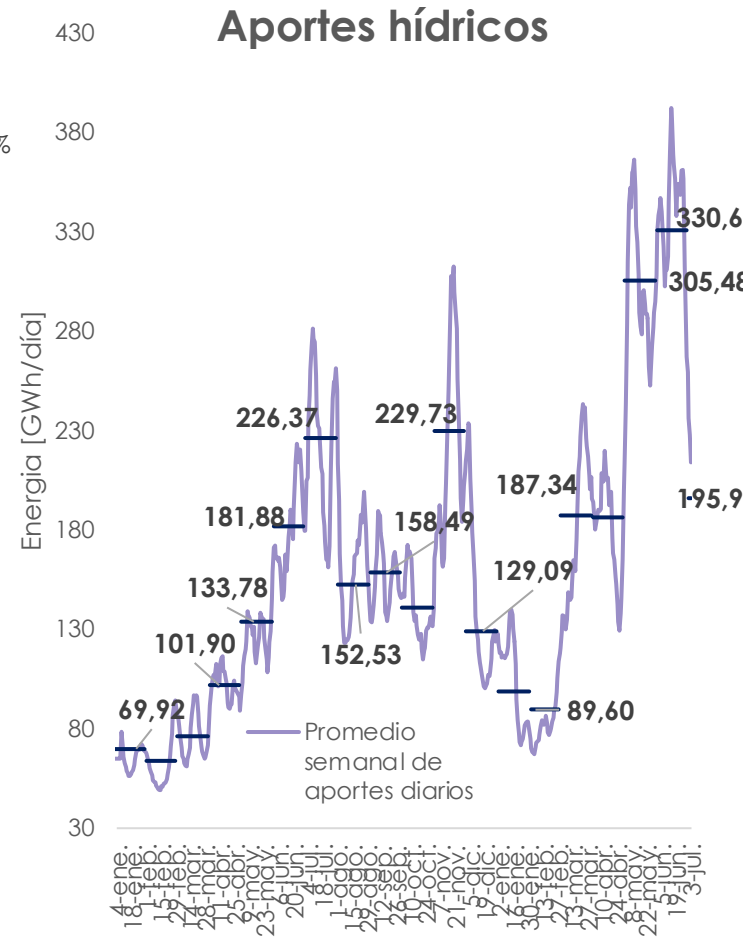
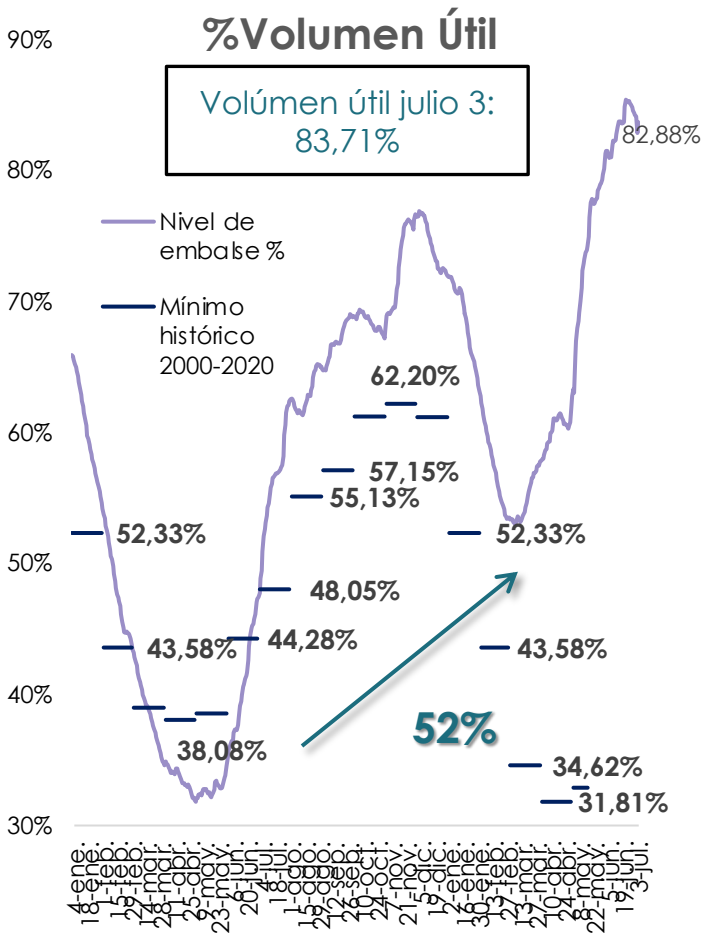
Precio de Bolsa

Precio de bolsa julio 2:
83,54 \$/kWh



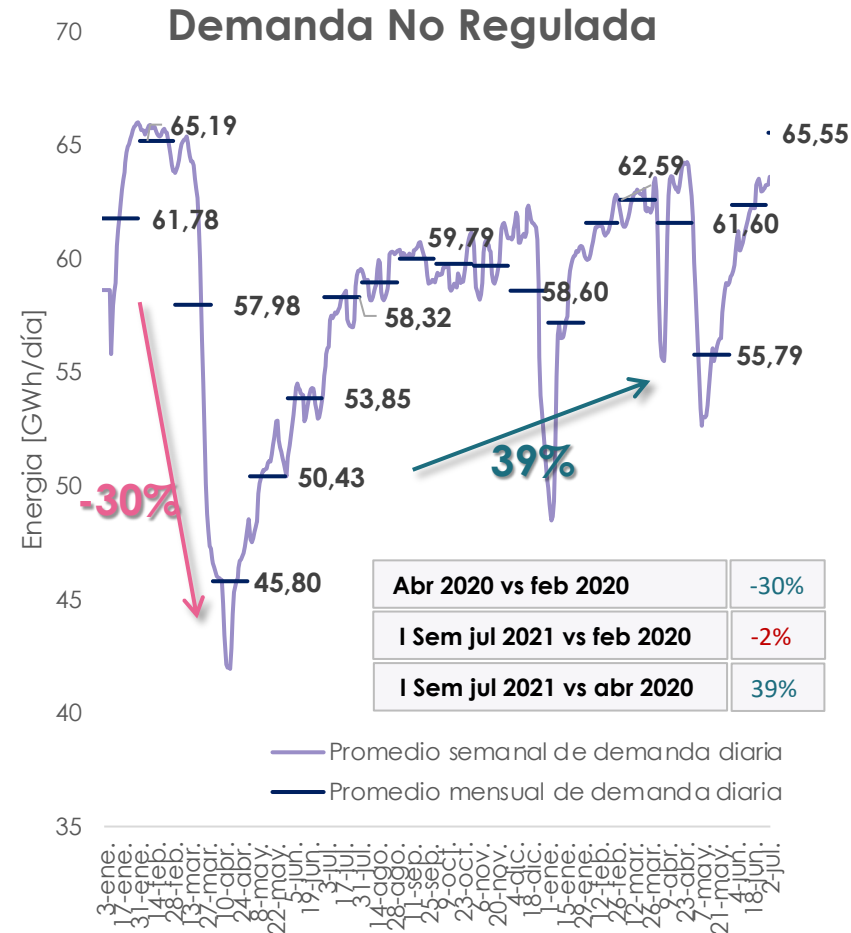
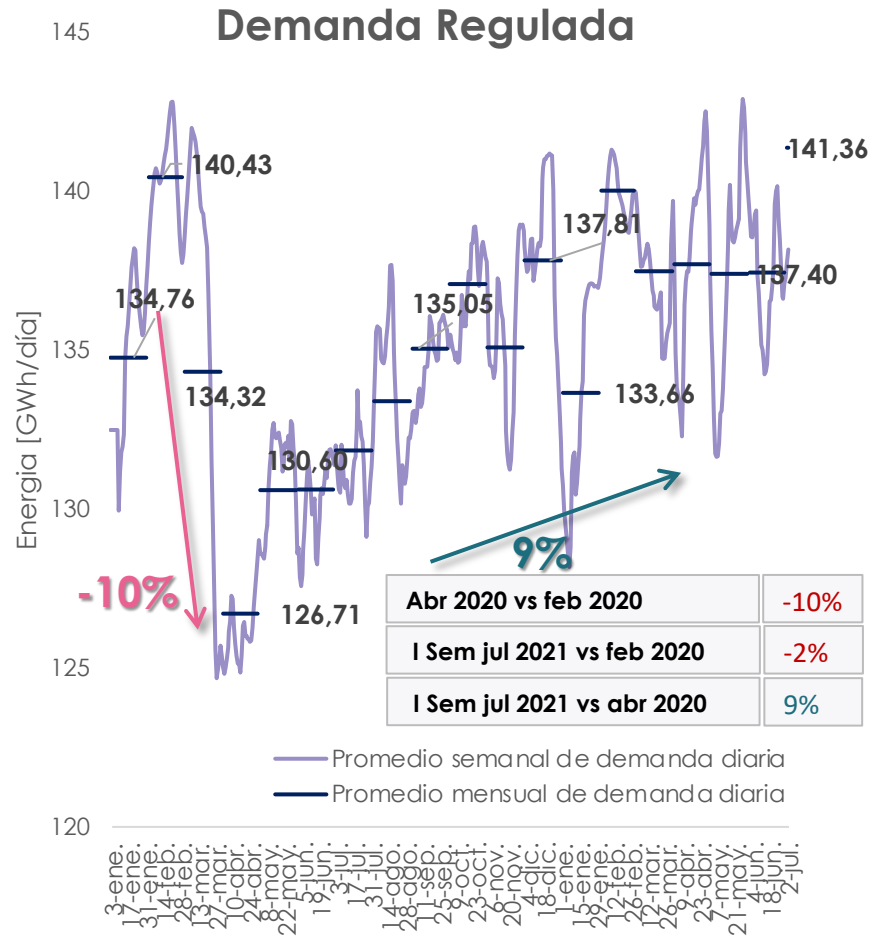
- El **precio en bolsa** para la I Semana de julio 2021 se ubica en **promedio en \$83,8/kWh, aumentó \$1,3/kWh** frente a la semana anterior.
- La **demanda de los días hábiles** en I Semana de julio 2021 **aumentó, situándose en 208,3 GWh/día**, se encuentra **por encima** del valor del escenario Mayo Bajo de la UPME (197 GWh/día considerando GCE y GD en mayo, act. Jun 2020).

Sector eléctrico - Evolución de los embalses y generación térmica



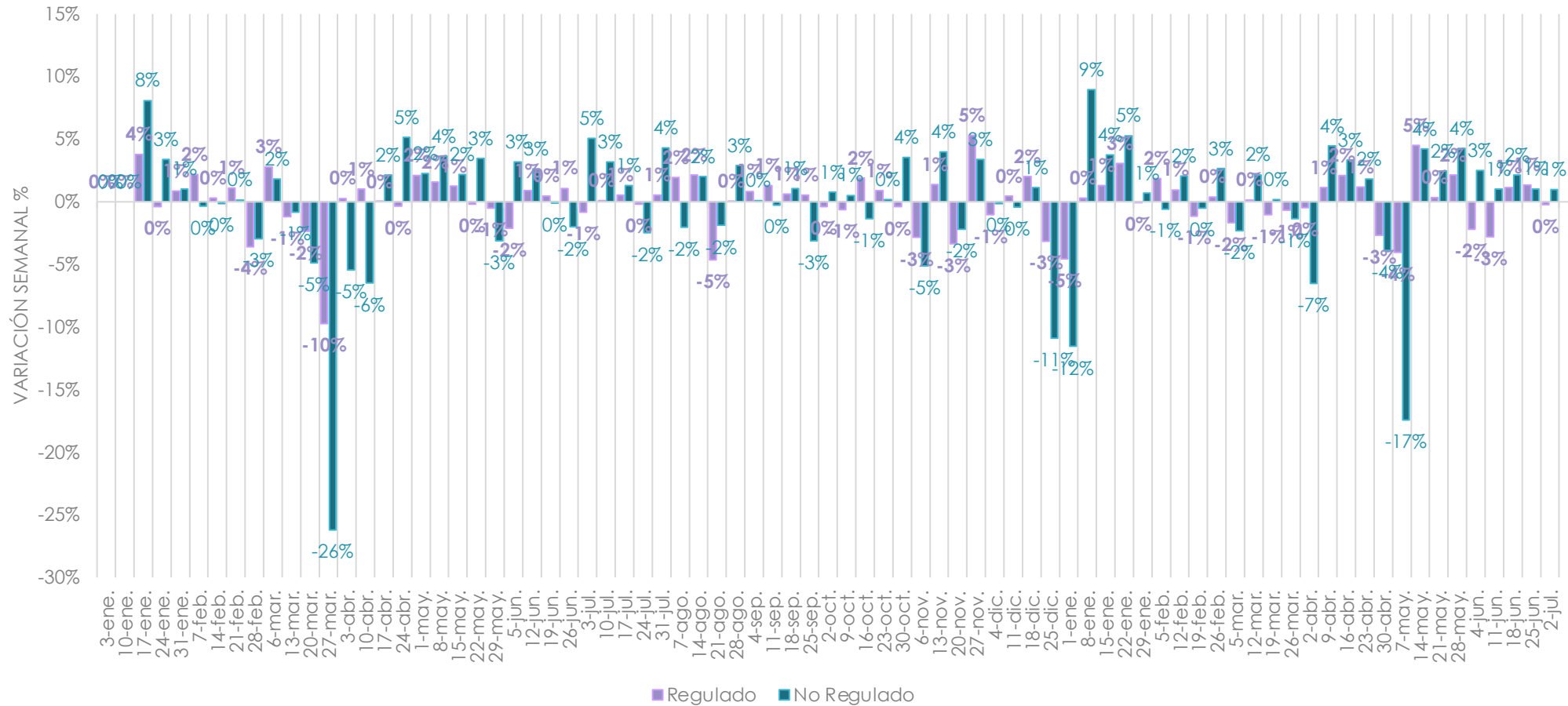
- El nivel del embalse **disminuyó**, se ubica en **83,7%** a 3 de julio.
- Los **aportes hídricos** fueron en promedio **227,8 GWh/día**, **disminuyeron -58,6%** frente a la semana anterior.
- La generación térmica fue en promedio **21,7 GWh/día**, **aumentó 1,6%** frente a la semana anterior.
- La importación promedio con Ecuador fue de **0 GWh/día**, **aumentó 6,4%** frente a la semana anterior.

Demanda de Energía – Regulada y No Regulada



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

Demanda de Energía – Regulada y No Regulada por semana



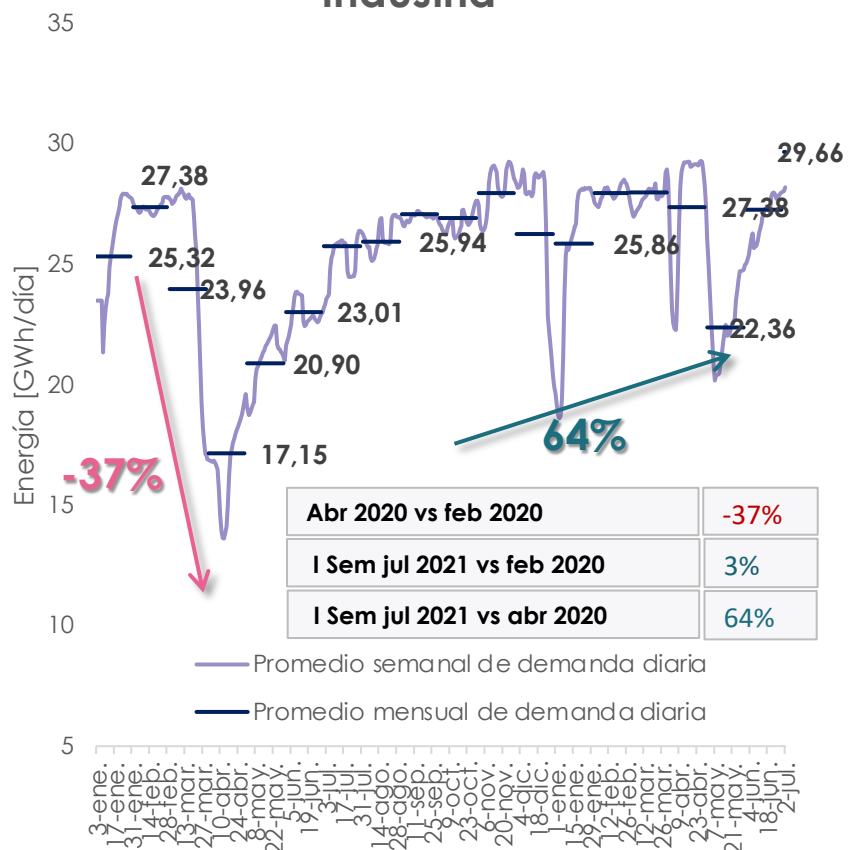
Desde el punto de vista de **variación inter semanal**, los dos grupos presentaron la siguiente variación:

i) **-0,2%** para el sector **regulado**.

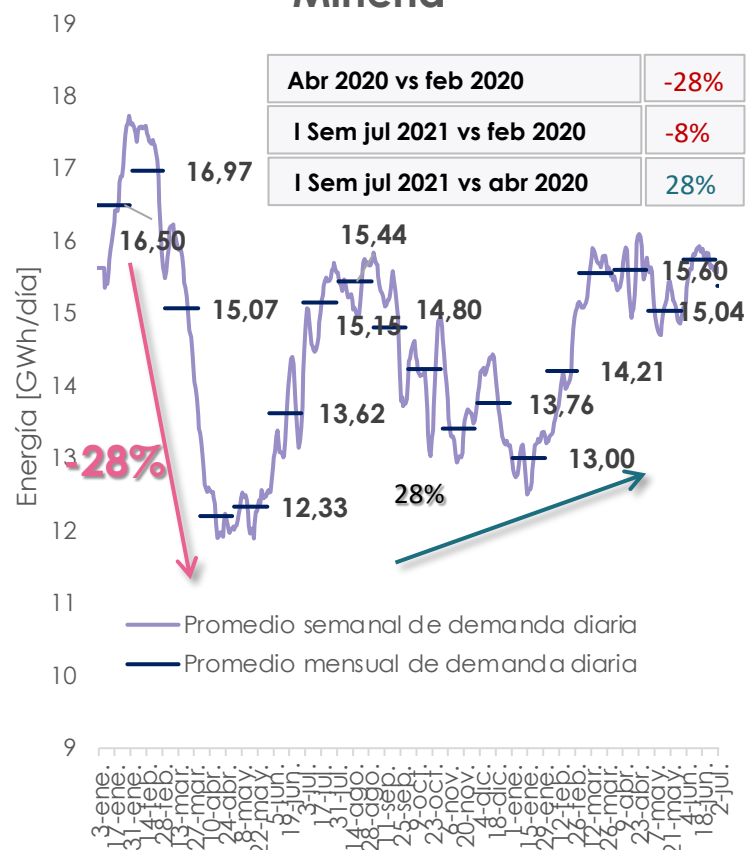
ii) **1,0%** para el sector **no regulado**.

Demanda de Energía – por sectores

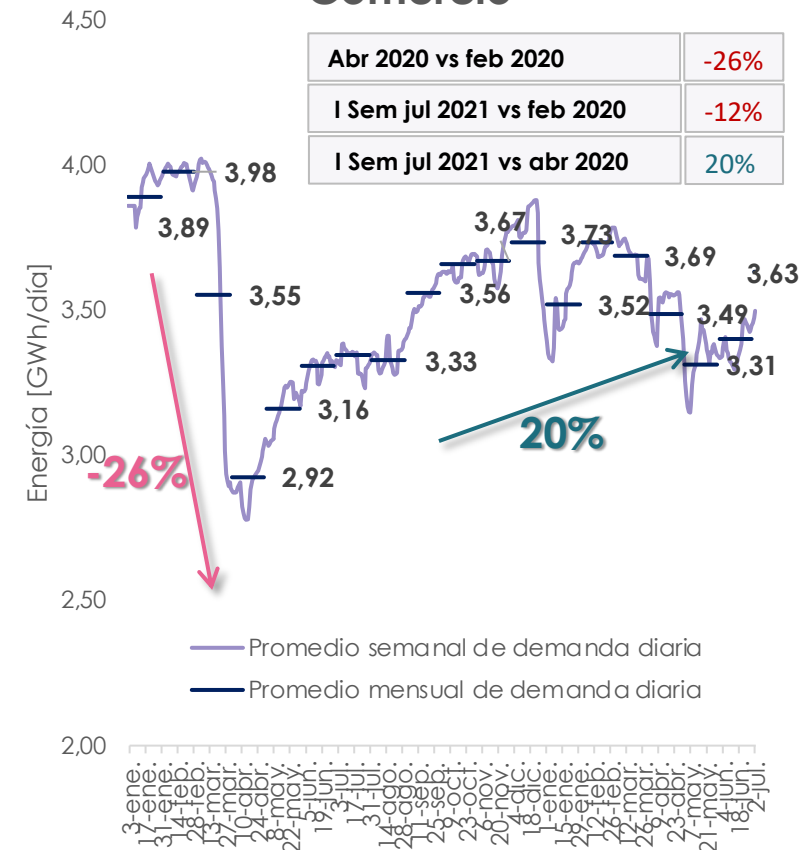
Industria



Minería



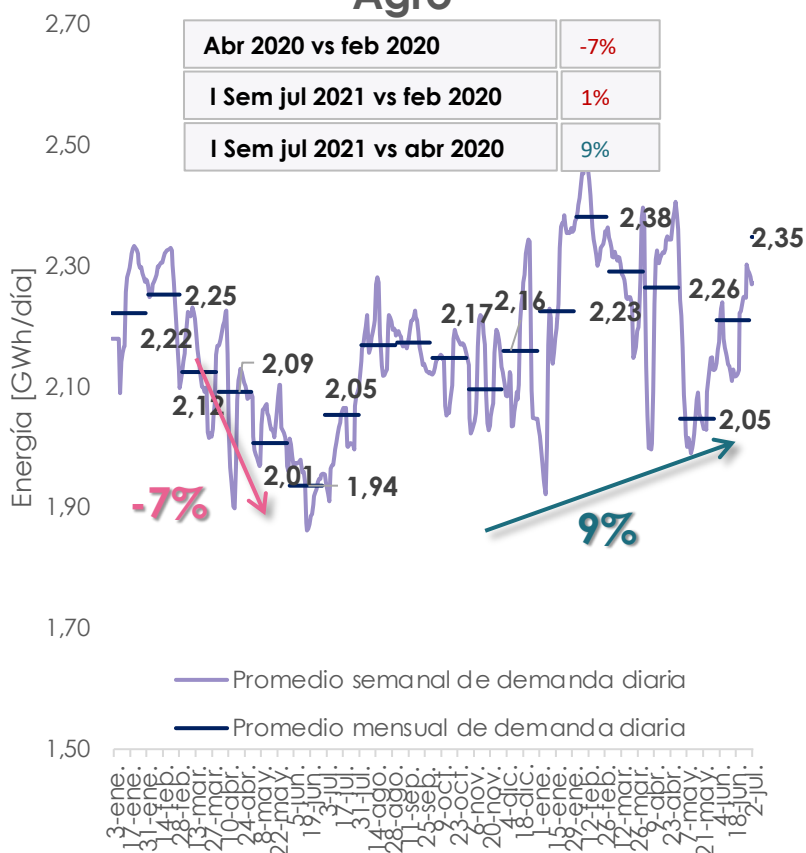
Comercio



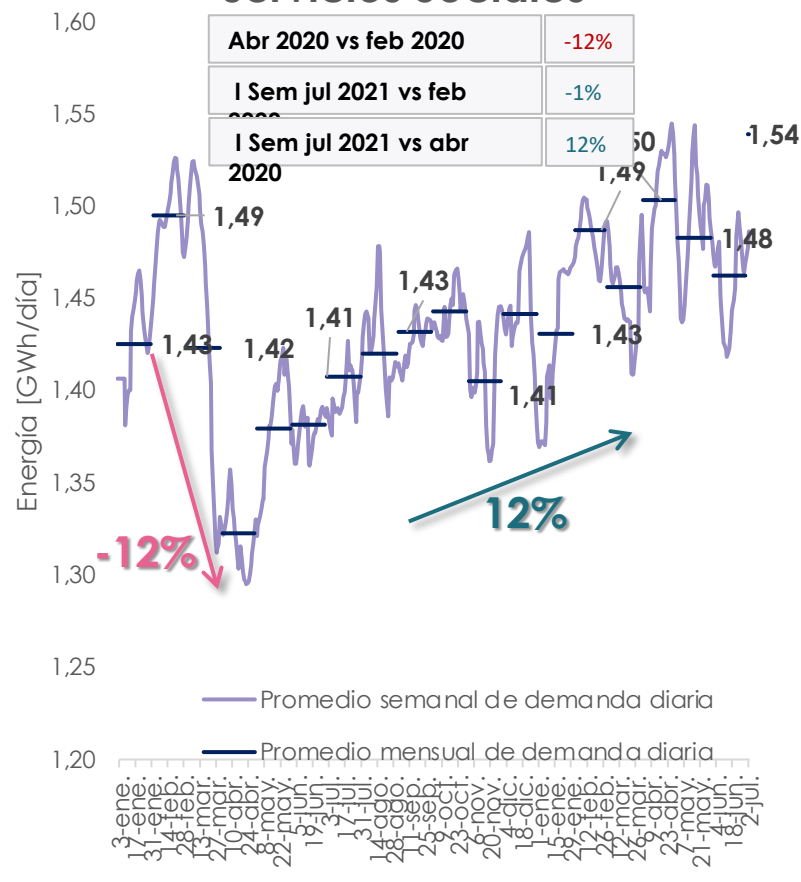
○ El sector Industrial aumentó 1,6%, Minería se mantuvo estable y Comercio aumentó 1,4%, frente a la anterior semana.

Demanda de Energía – por sectores

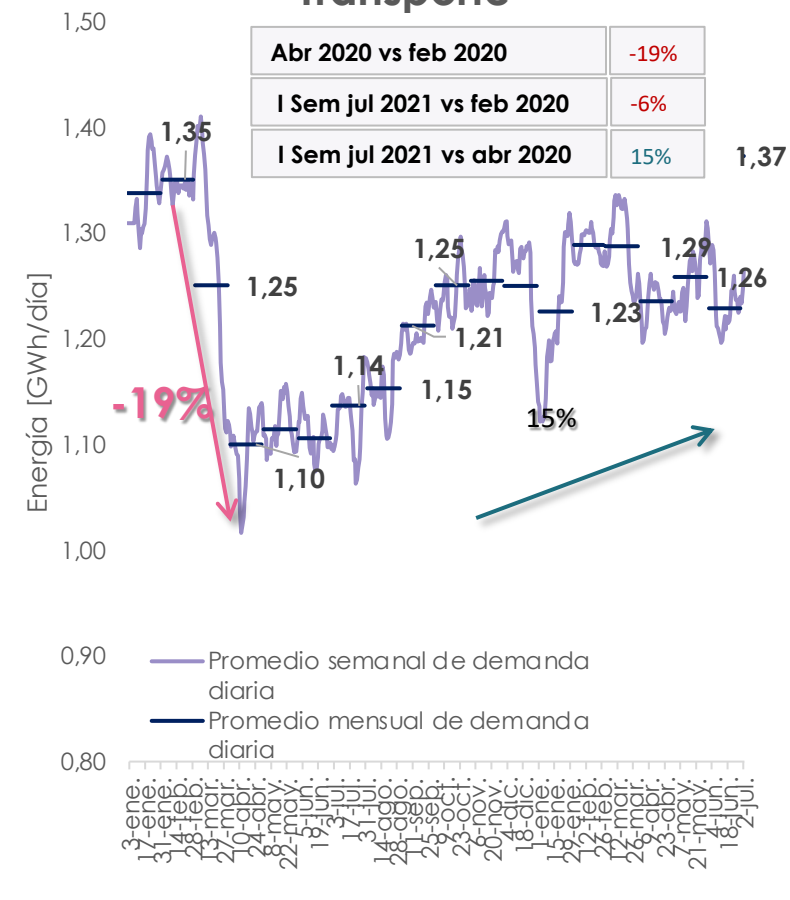
Agro



Servicios Sociales



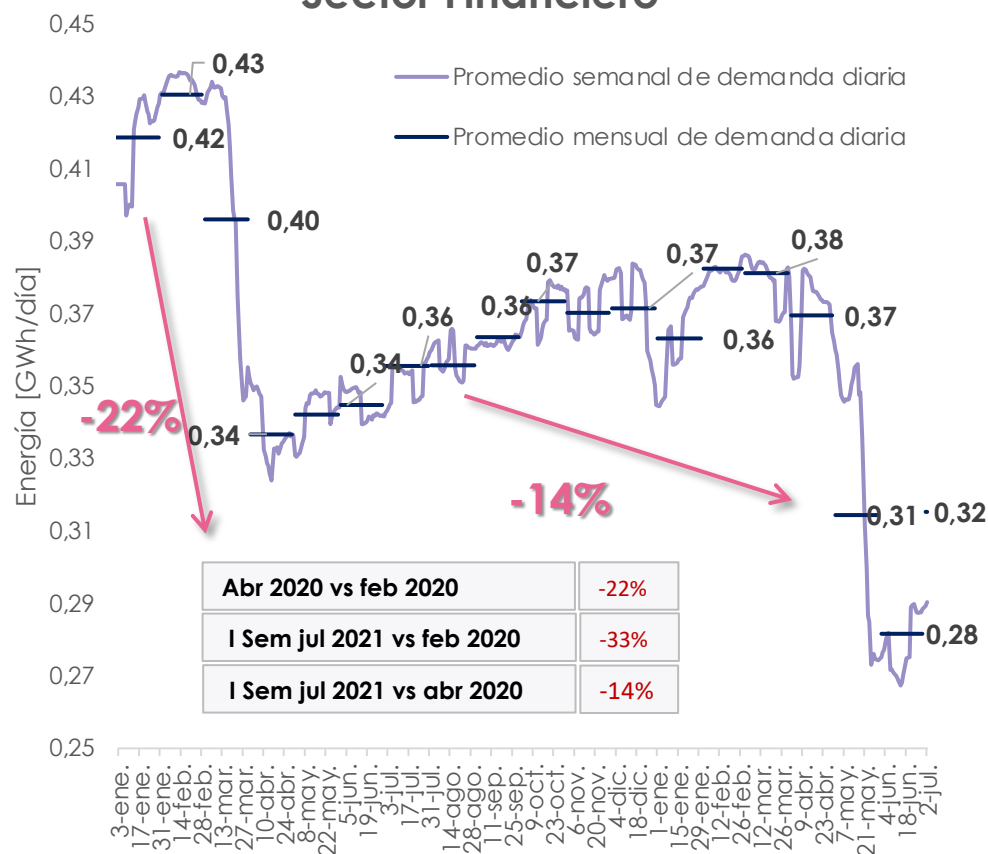
Transporte



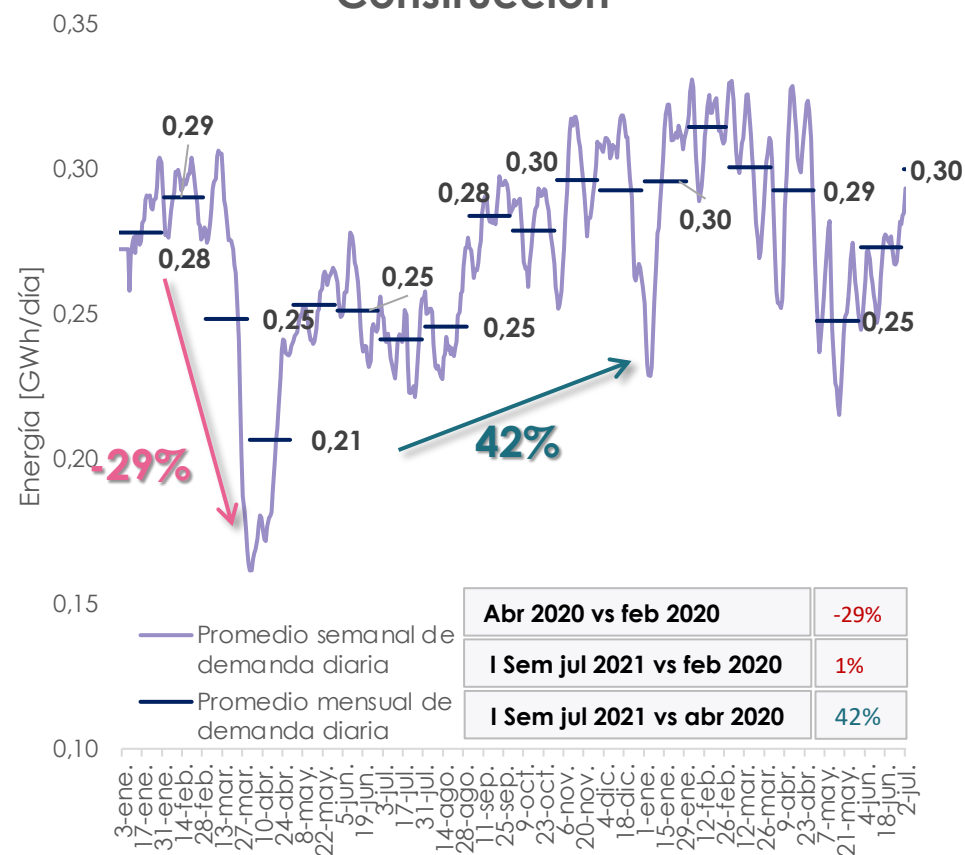
○ El sector **Agro** aumentó 1,0%, **Sociales** aumentó 0,3% y **Transporte** aumentó 2,3%, frente a la anterior semana.

Demanda de Energía – por sectores

Sector Financiero



Construcción



○ Frente a la semana anterior, el consumo de energía del sector **Financiero aumentó 1,0%**, El del sector **Construcción aumentó 9,0%**

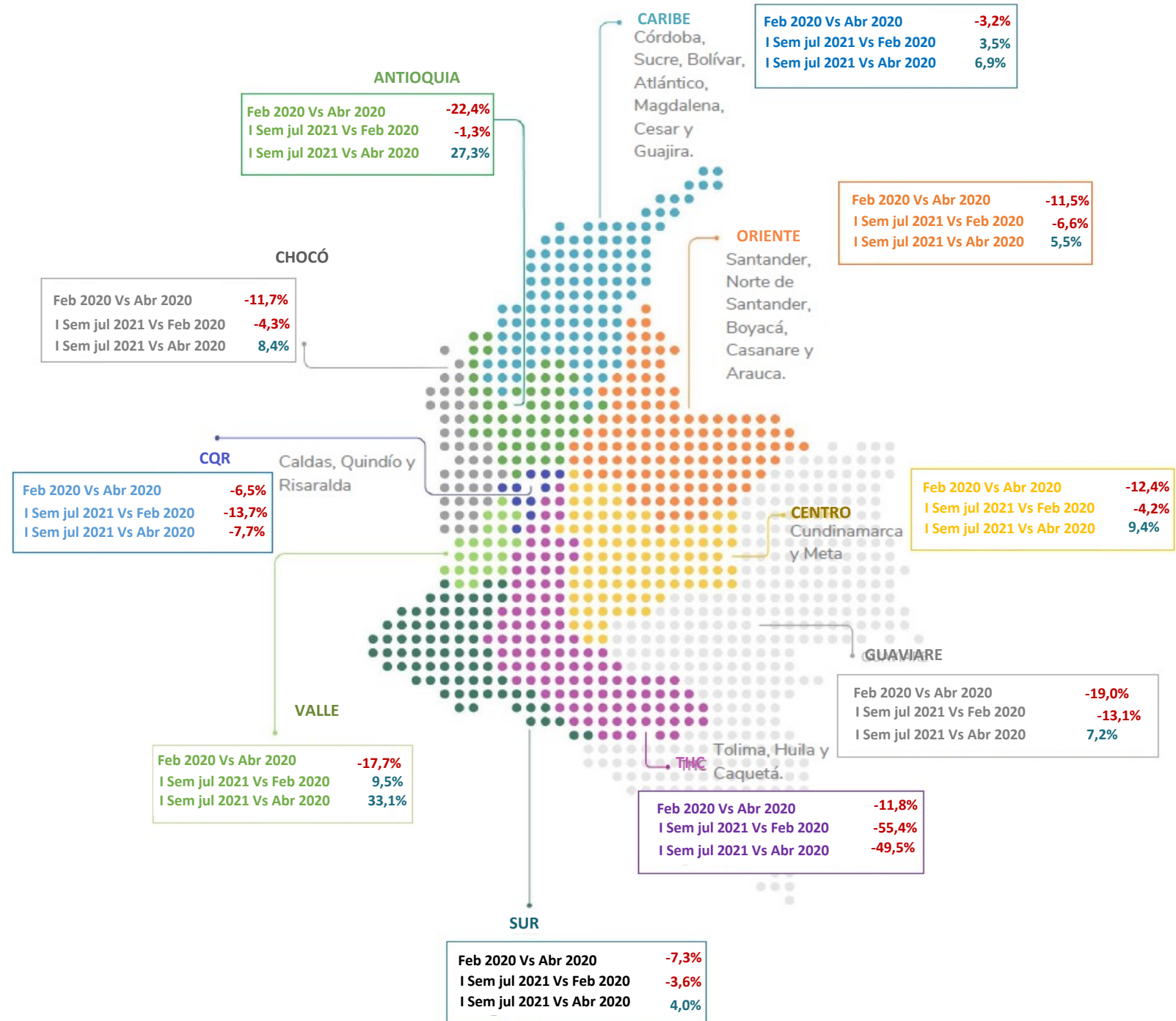
Demanda de Energía por regiones

- 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 Centro**.
- Las regiones con mayor **recuperación** frente al mes de febrero 2020 son: **Valle, Caribe y Antioquia**.
- Frente a la semana anterior, las variaciones mas favorables de demanda se presentaron en **Chocó, Guaviare y Antioquia**.

Fuente: XM

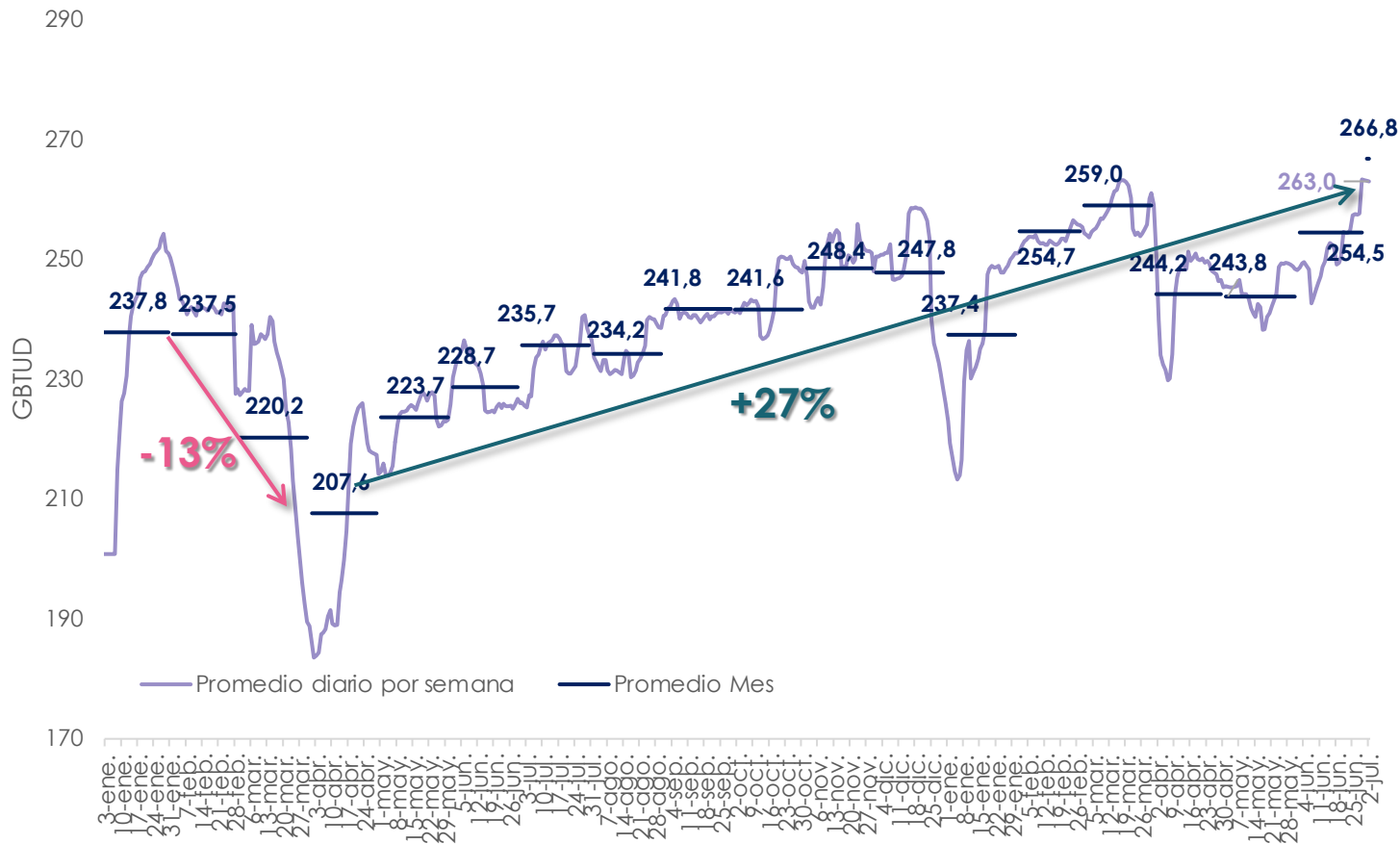
Variación entre

- Promedio febrero 2020 y abril 2020
- Promedio abril 2020 y I Semana de julio 2021
- Variaciones semanales



Demanda de Gas Natural diaria – Regulada

Regulada



Abril 2020 vs. Febrero 2020	-13%
I Sem julio vs febrero 2020	11%
I Sem julio vs abril 2020	+27%

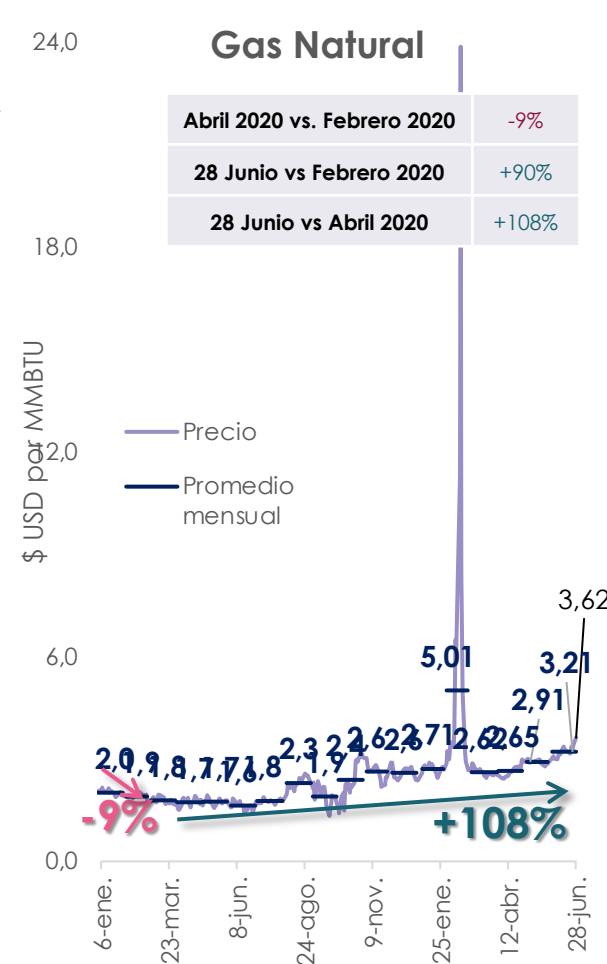
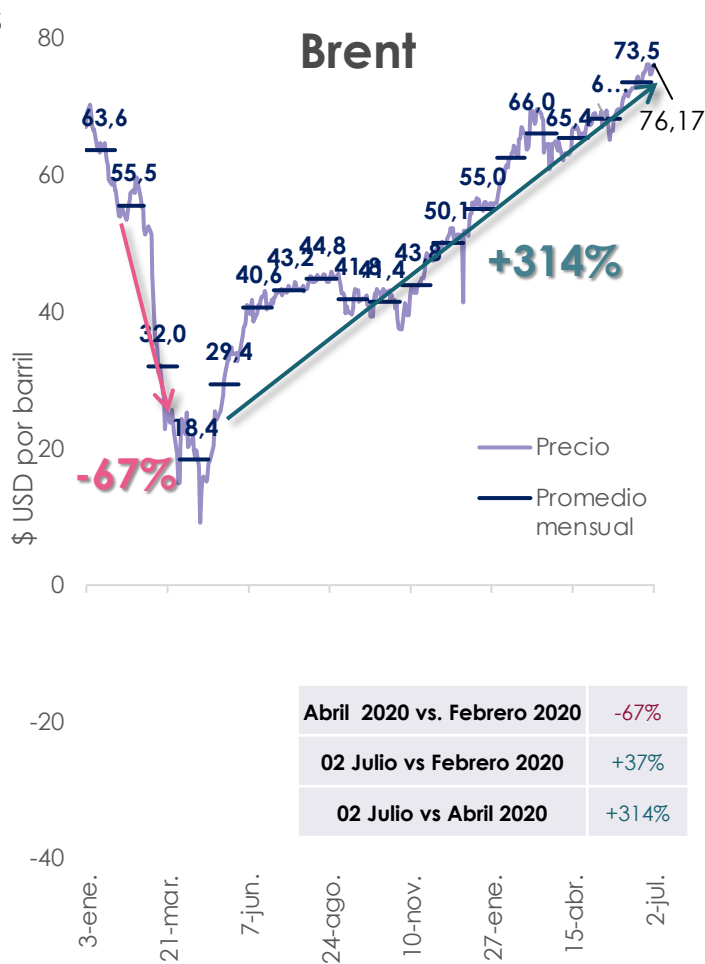
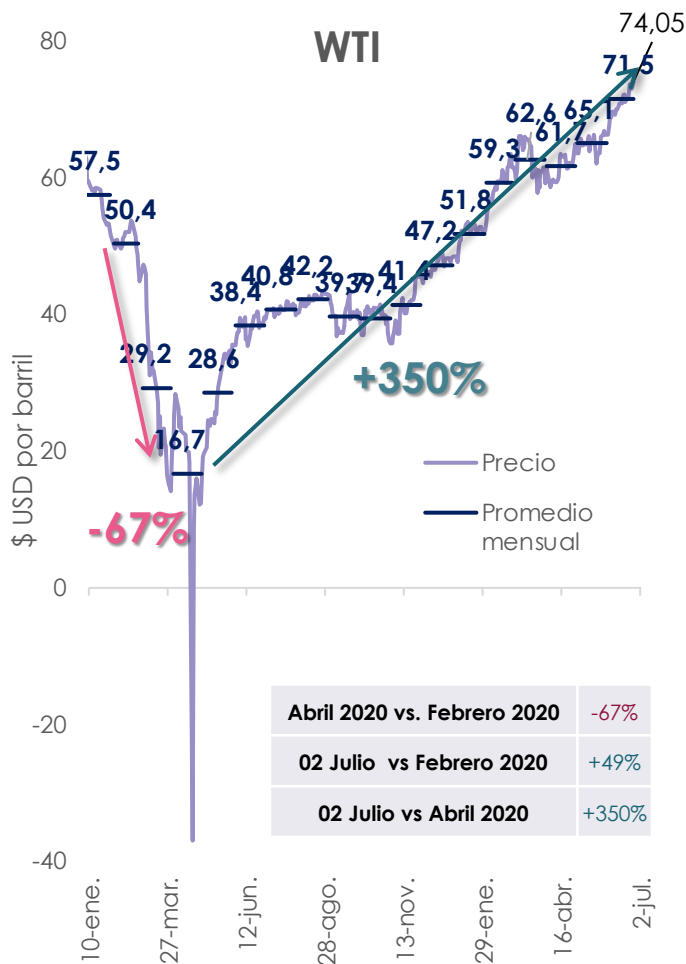
- En la I semana de julio la demanda de gas regulada se ubicó en 263 GBTUD.
- Frente al periodo de abril 2020, hay una recuperación del **27%**.

Precios Internacionales y Sector de Petróleo, Gas y Combustibles

Semana 26 Junio - 2 Julio 2021

1. **El precio del Brent se ubicó en USD \$76,17/barril al 2 de julio, manteniéndose estable frente a la semana anterior.** Este comportamiento obedece a que la demanda de combustibles continúa proyectada al alza. Sin embargo el mercado se encuentra a la espera de la decisión de la OPEP+ sobre nuevos incrementos en la producción.
2. **El indicador de precio del Gas Natural, Henry Hub, se ubicó en USD 3,62/MMBTU al 28 de junio,** con un incremento del 15% con respecto al cierre de la semana anterior. El precio del energético se mantiene frente a la evolución de los consumos ante la llegada de las altas temperaturas.
3. **En la ultima semana de junio,** el promedio semanal de **producción de petróleo fue de 723,5 mil barriles al día, presentando un incremento del 3%** respecto a la semana anterior **y un incremento del 9%** respecto al nivel mas bajo presentado debido a producción diferida por bloqueos (07 junio-665 mil barriles); igualmente **la producción de gas comercializado** presentó una recuperación del 1%, ubicándose en **1,03 MMPCD.**
4. **De acuerdo con los consumos de la semana anterior, los tres combustibles incrementaron en la siguiente proporción: 4,2% diésel, 6,6% gasolina motor corriente y 99% el jet A-1.** Esto con motivo de la recuperación de las actividades productivas e industriales, así como, el transporte de carga a nivel nacional y la expectativa en el incremento de las movilizaciones de automóviles durante el fin de semana festivo. Por su parte el Jet A-1, continúa recuperando sus despachos, los cuales se deberán nivelar en lo corrido del mes acorde con la logística de abastecimiento del combustible.
5. Los precios definidos por el Gobierno Nacional rigen **a partir del 30 de junio,** ajustes que se realizan conforme a la expedición de la Ley 2093 de 2021, en la que se definen las condiciones de la base gravable y tarifas, aplicables a la sobretasa a la gasolina y al diésel. De esta manera, se establecieron nuevos valores del Ingreso al Productor del combustible, sin alterar los precios **al incluir la nueva base gravable de este tributo en la estructura de precios.**

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



1. El WTI se ha recuperado 350% y 314% 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, incrementó un 1,5% el WTI, mientras que el Brent se contrajo un 0,01%, el cual durante la semana superó los niveles de precio de octubre de 2018. Se resaltan los siguientes hechos reportados en la semana que influyeron en este comportamiento:

° Expectativa del sector ante posibles incrementos en la producción. Dicha decisión se encuentra aplazada ante falta de consenso por parte de los miembros de la OPEP+.

° Señales de una fuerte demanda de combustible ante la recuperación económica y avance de los programas de vacunación en los países occidentales.

3. El precio del gas se encuentra sobre valores cercanos a los 3,62 USD/ MMBTU. El precio del energético osciló durante la semana ante la incertidumbre del precio y la evolución de los consumos ante la llegada de las altas temperaturas, una reducción en las operaciones y un aumento en su demanda.

Precios (USD/Barril) 02 Jul/2021:

WTI : \$74.05

Brent: \$76,17

GN: \$3,62 USD/MMBTU (28 junio)

Producción de petróleo

Petróleo

Jun 2021 vs. Feb 2020

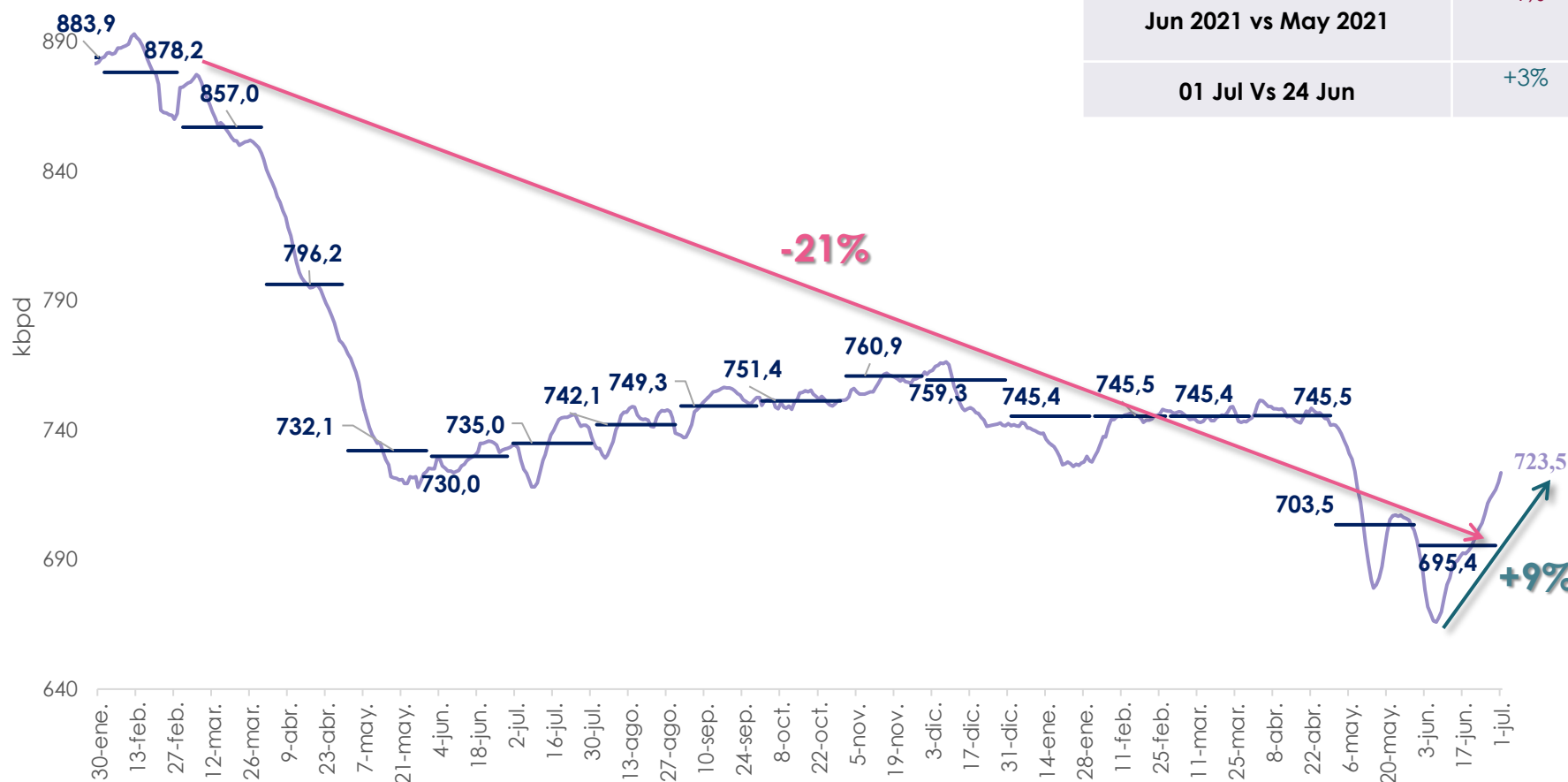
-21%

Jun 2021 vs May 2021

-1%

01 Jul Vs 24 Jun

+3%

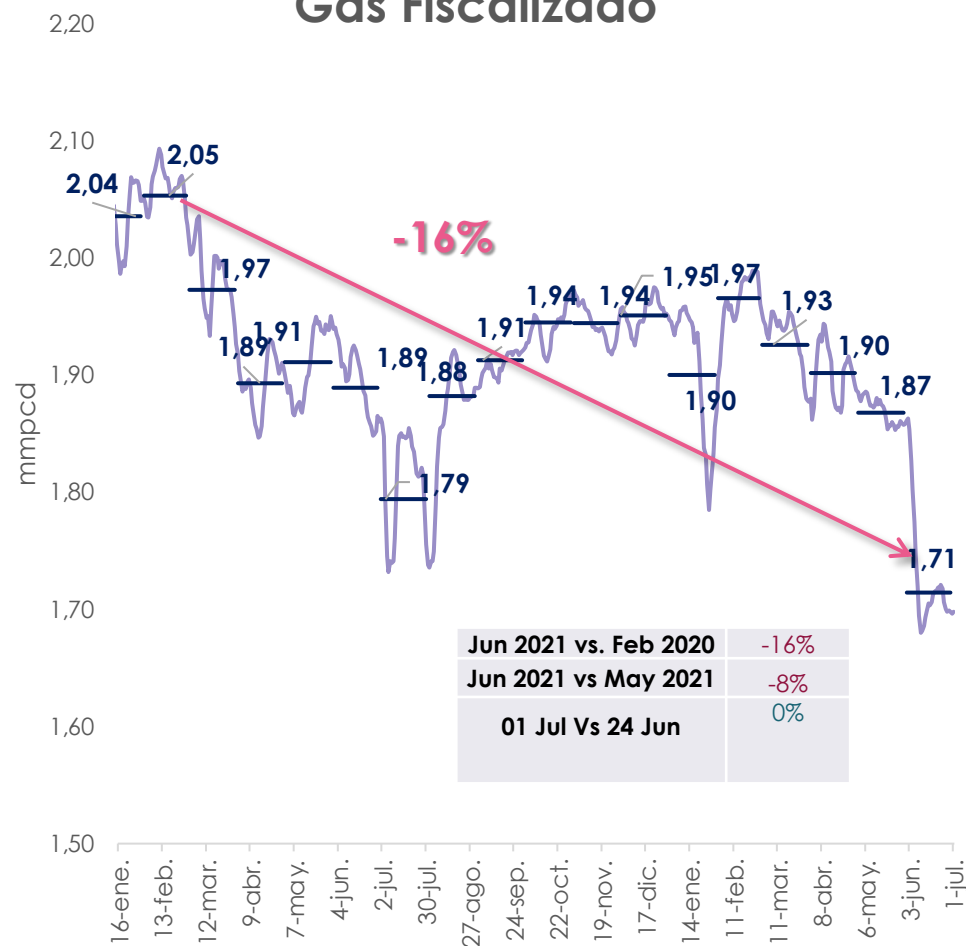


- **Petróleo** promedio preliminar mensual en Junio **695,4 KBOPD**.
- Para esta semana el promedio de producción de **petróleo** **presentó un incremento del 3%** respecto a la semana anterior, ubicándose en 723,5 mil barriles diarios.
- Desde el día 03 de mayo de 2021 se presentaron diferidas debido a la imposibilidad de transportar crudo por los bloqueos generados en el paro nacional. Sin embargo Se ha venido recuperando producción diferida por el levantamiento de bloqueos en todos los departamentos.

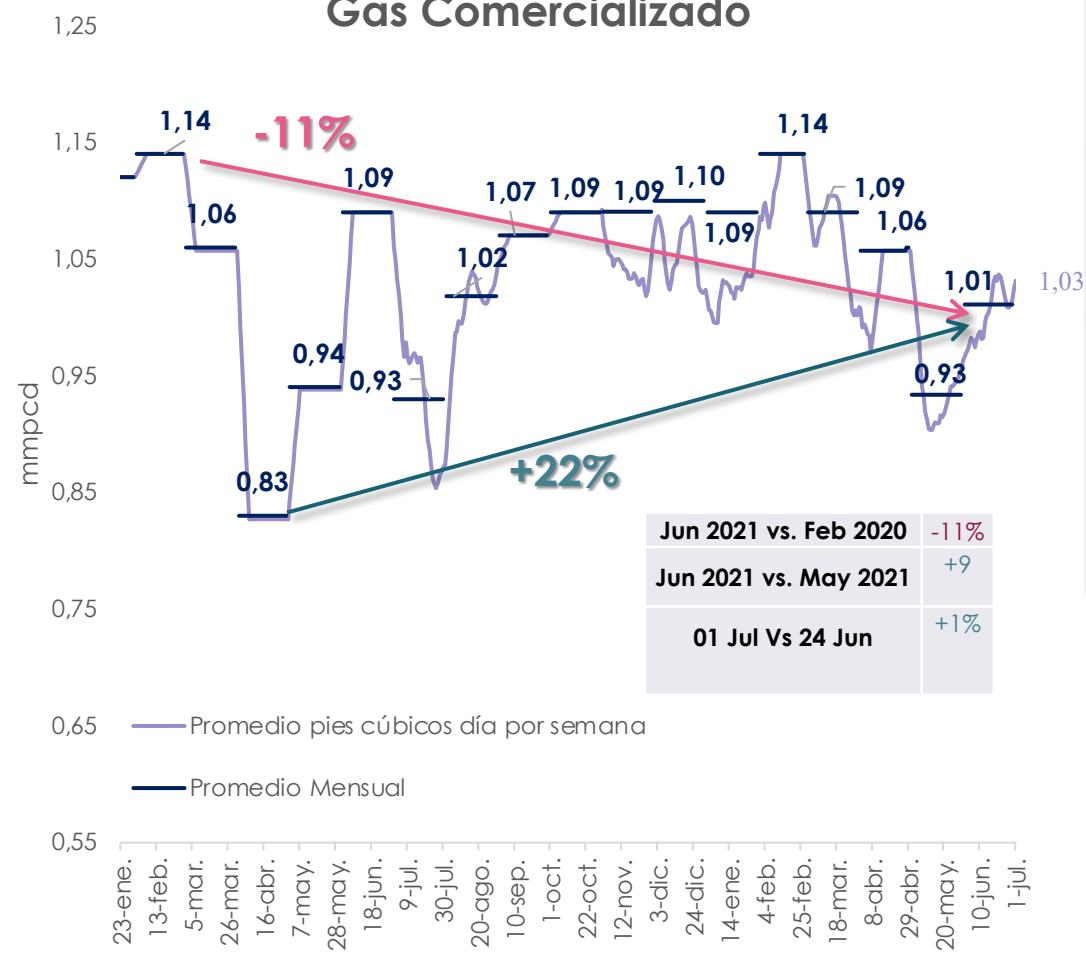
*Fuente: ANH Información de petróleo y gas al 01 de Julio de 2021. Producción diaria registrada por compañías operadoras mediante el Informe Diario de Producción (IDP). Los valores están sujetos a modificaciones y correcciones que se realizan a fin de mes mediante las revisiones de las formas oficiales de producción cuyo cierre total de balance país se realiza el día 20 del mes siguiente.

Producción de gas

Gas Fiscalizado

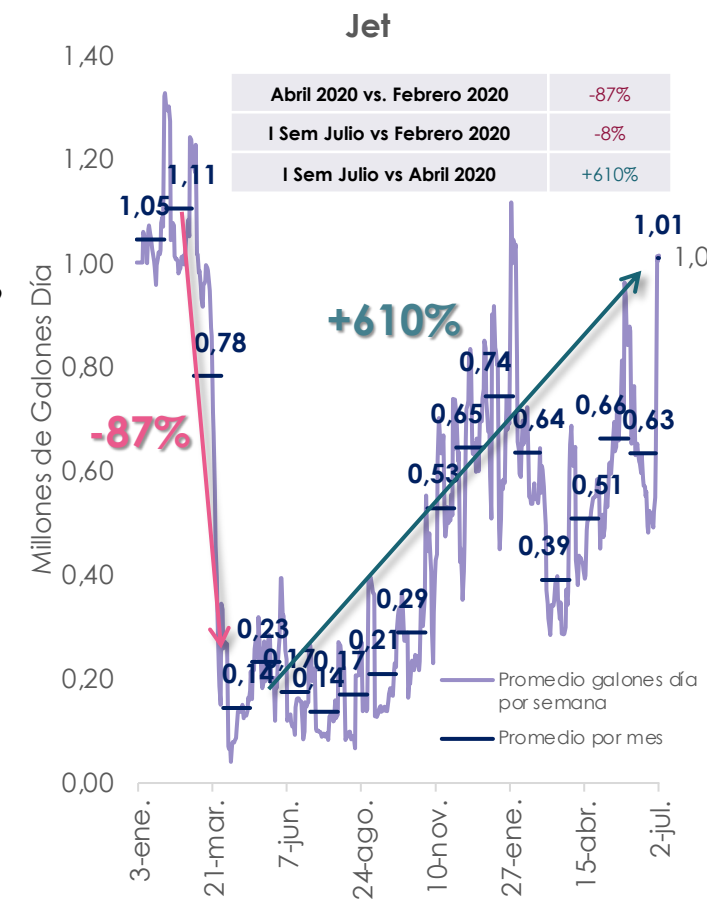
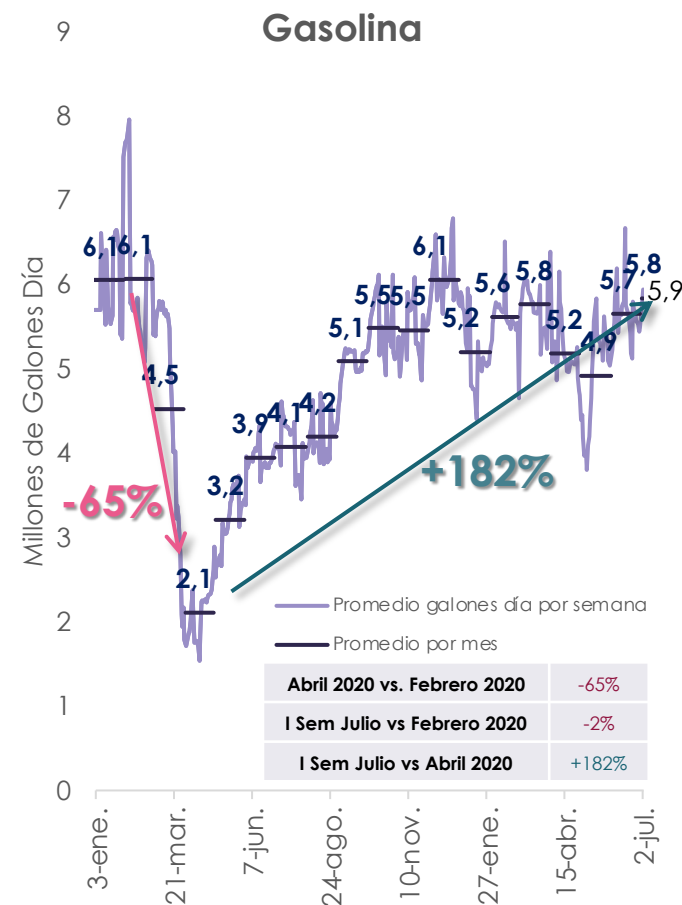
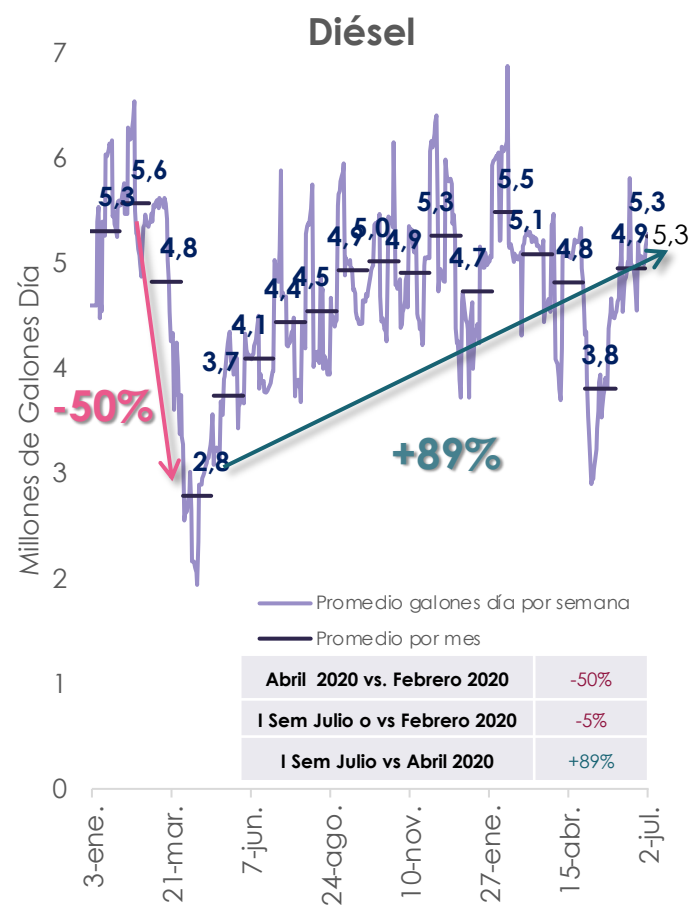


Gas Comercializado



- Gas fiscalizado preliminar promedio en Junio: **1,71 MMPCD.**
- Gas comercializado preliminar promedio en Junio : **1,01 MMPCD.**
- Para esta semana el promedio de producción de **gas comercializado** presentó una recuperación del 1% 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 julio de 2021 frente a los niveles de abril 2020, **presentó una variación positiva del 89% para el diésel, 182% para gasolina motor corriente, y 610% en el Jet A1.**

° De acuerdo con los consumos de la semana anterior, los tres combustibles incrementaron en la siguiente proporción: 4,2% diésel, 6,6% gasolina motor corriente y 99% el jet A-1.

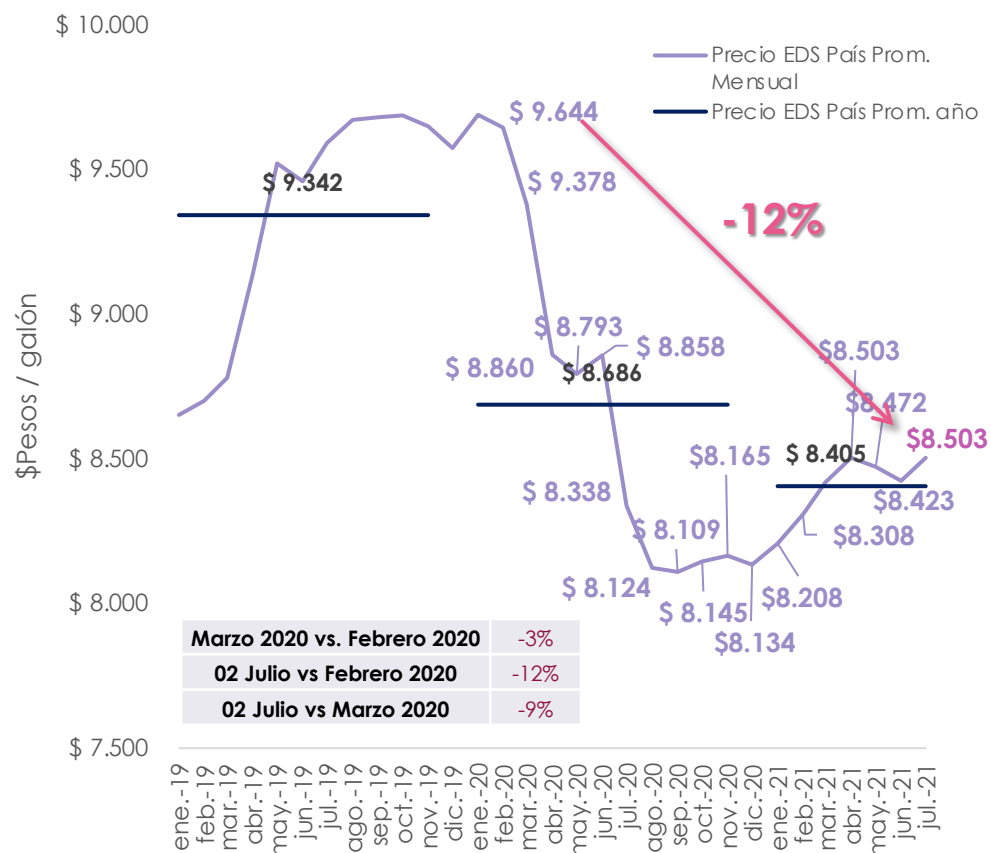
° El consumo de diésel evidencia la recuperación en todas las regiones del país ante el reinicio de las actividades productivas e industriales que se vieron afectadas con motivo del paro nacional que ha permitido que la movilización del transporte de carga pesada retome la normalidad y los niveles que nos ponen al mismo estado del mes incluso anteriores a la pandemia.

° La gasolina motor corriente incrementa sus despachos bajo las premisas de mayores movilizaciones esperadas para un fin de semana con días festivos que incentivan el consumo de este combustible que presenta una recuperación representativa ante las contracciones del mes de mayo.

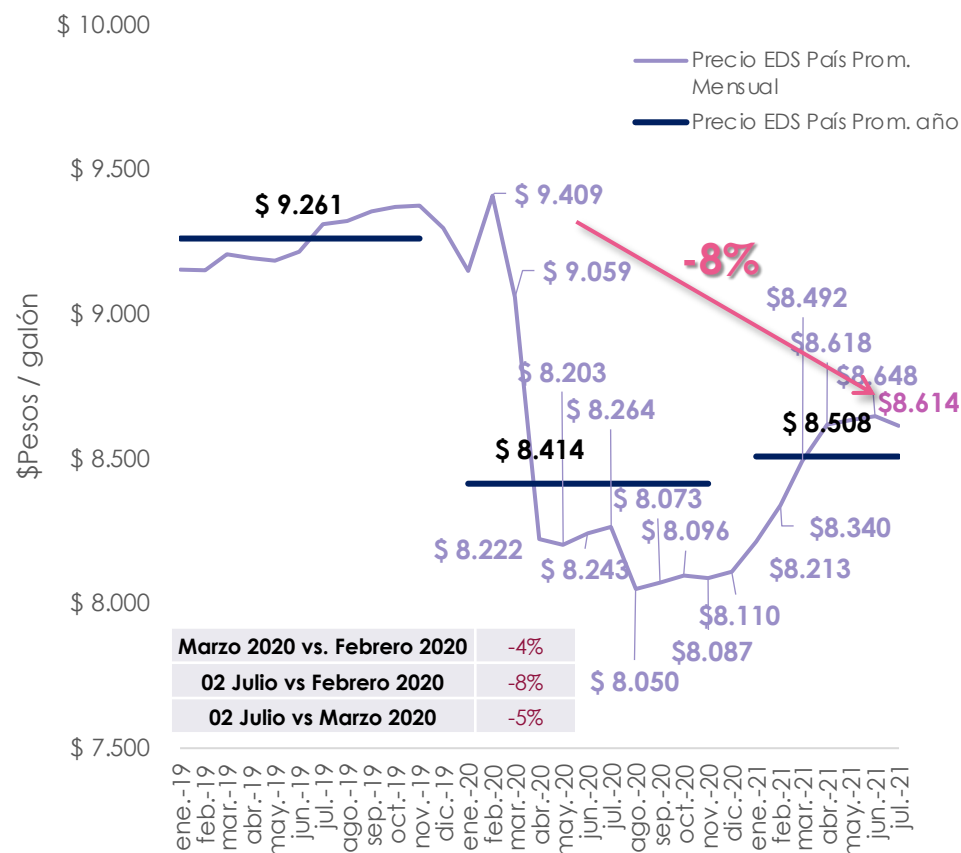
° En el caso del Jet, se espera que durante el mes se nivelen los consumo ya que dichos despachos obedecen a la estacionalidad del mes de junio y julio y la logística de transporte y comercialización del producto.

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

Diésel



Gasolina Motor Corriente



-Los precios definidos por el Gobierno Nacional rigen **a partir del 30 de junio**, ajustes que se realizan conforme a la expedición de la Ley 2093 de 2021, en la que se definen las condiciones de la base gravable y tarifas, aplicables a la sobretasa a la gasolina y al diésel que regirán desde el 30 de junio de 2021.

Los Ministerios de Minas y Energía y de Hacienda y Crédito Público expedieron la Resolución 40201 del 29 de junio de 2021, en donde se establece un nuevo valor del Ingreso al Productor del combustible, para que, **NO se afecten de forma sustancial los precios que se formarían, al incluir ese tributo en la estructura de precio.**

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

- Diésel: \$8.394
- GMC: \$8.525

-Los precios promedio nacionales (\$/galón) reportados por las EDS, con **corte al 02 de Julio**, son:

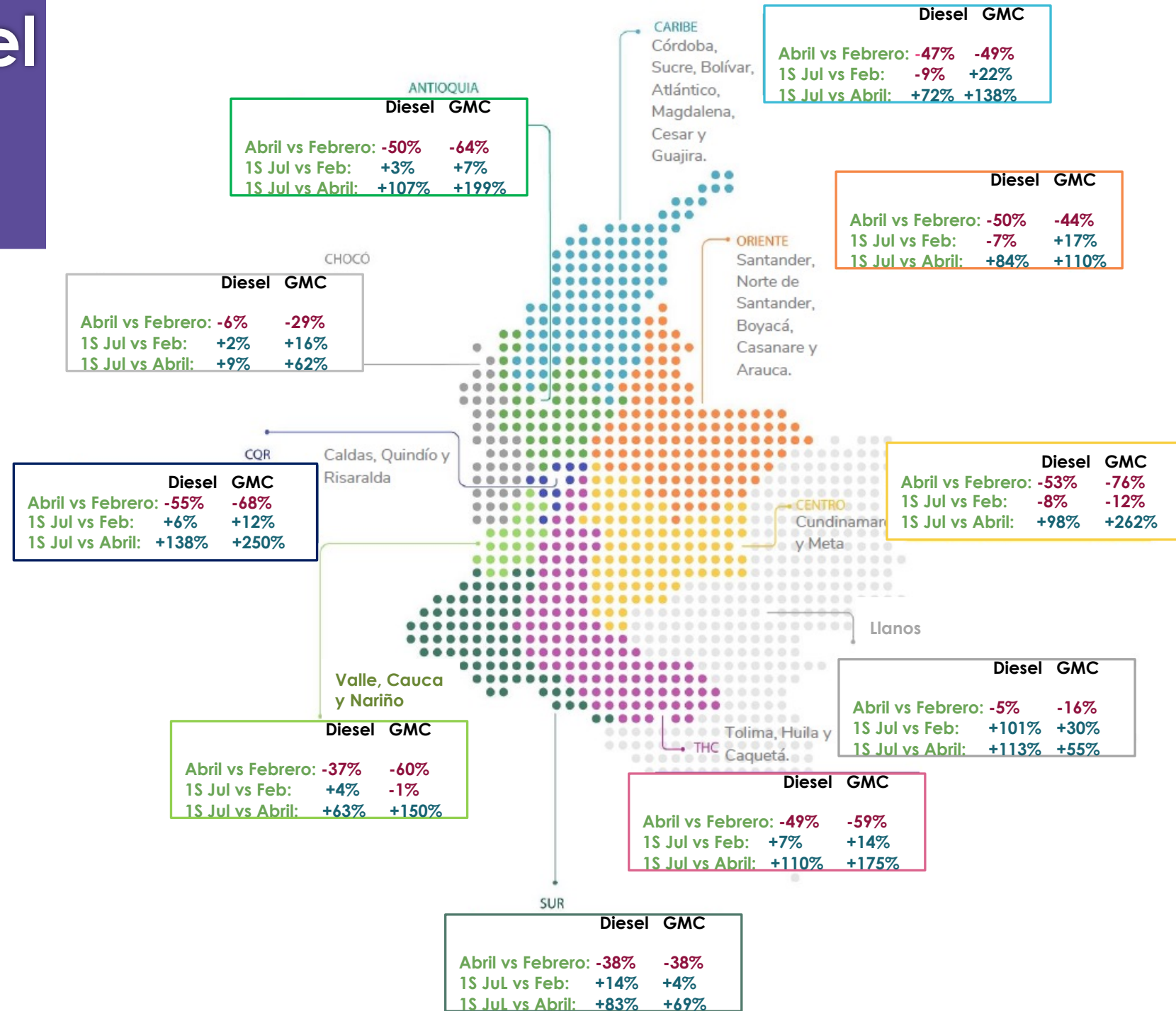
- Diésel: \$8.503
- GMC: \$8.614

- De acuerdo con los ajustes de precio, las estaciones de servicio para esta semana reportan incrementos del 0,8% en el diésel y una reducción del 0,34% en el precio de la gasolina motor corriente.

Demanda de diésel y gasolina por regiones

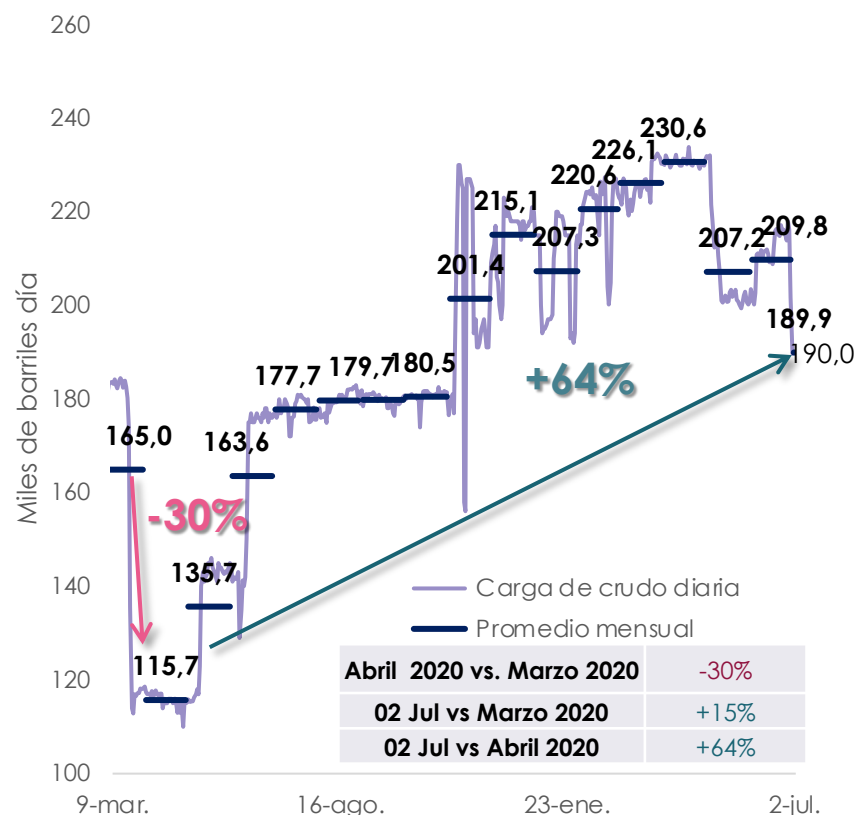
- El consumo de combustibles durante la finalización del mes de junio y el inicio de julio, hemos evidenciado una recuperación no solo en cuanto a las afectaciones por el COVID-19 sino también en relación con las fuertes reducciones en gran parte del país en el mes de mayo y mitad de junio con motivo del paro nacional.
- En cuanto al consumo de diésel, se evidencia frente a la semana anterior una recuperación cercana al 38% en 8 de las 10 regiones del país analizadas. Por otra parte la región Central y el Sur Occidente se mantuvieron en sus niveles de despacho. Esto en línea con la recuperación de las actividades productivas e industriales luego de los eventos del mes de mayo, así como el incremento del transporte de carga pesada.
- Sobre la gasolina motor corriente, acorde con el cierre de los consumos al 25 de junio, se registró un incremento en el consumo de este energético en un 18% en promedio en el 70% de las regiones analizadas. En cuanto al Sur Occidente y Eje Cafetero reportaron contracciones que no superan el 13% en promedio. En cuanto a Chocó, se mantuvieron los niveles de consumo en el citado departamento.

Fuente: Sicom. Datos a Julio 02

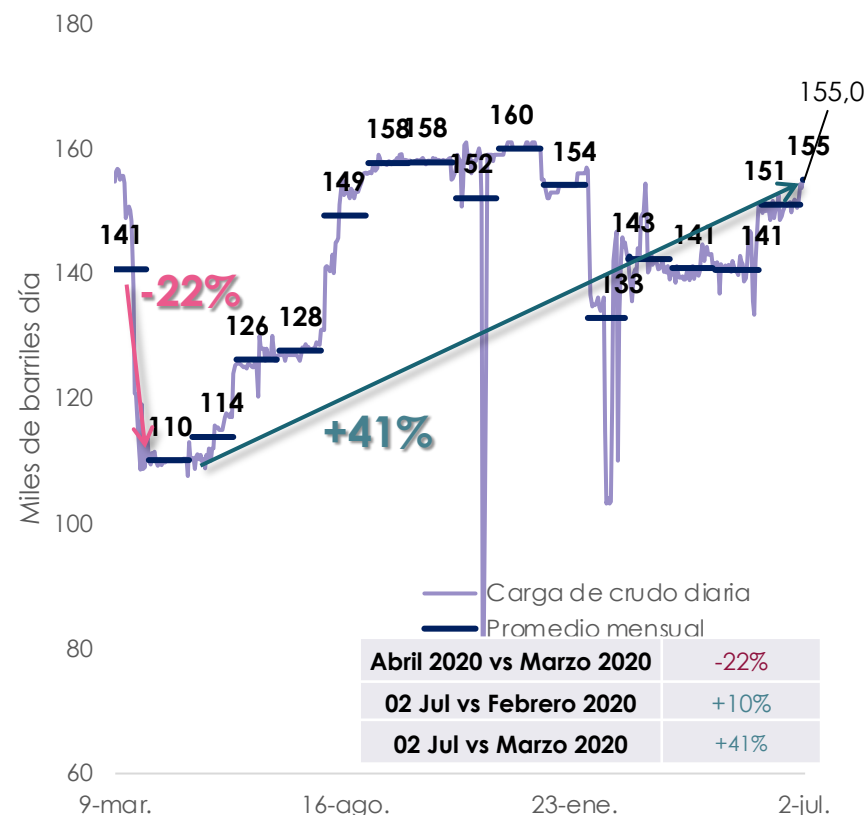


Carga de crudo en refinерías

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 **155 Kbls/día**.

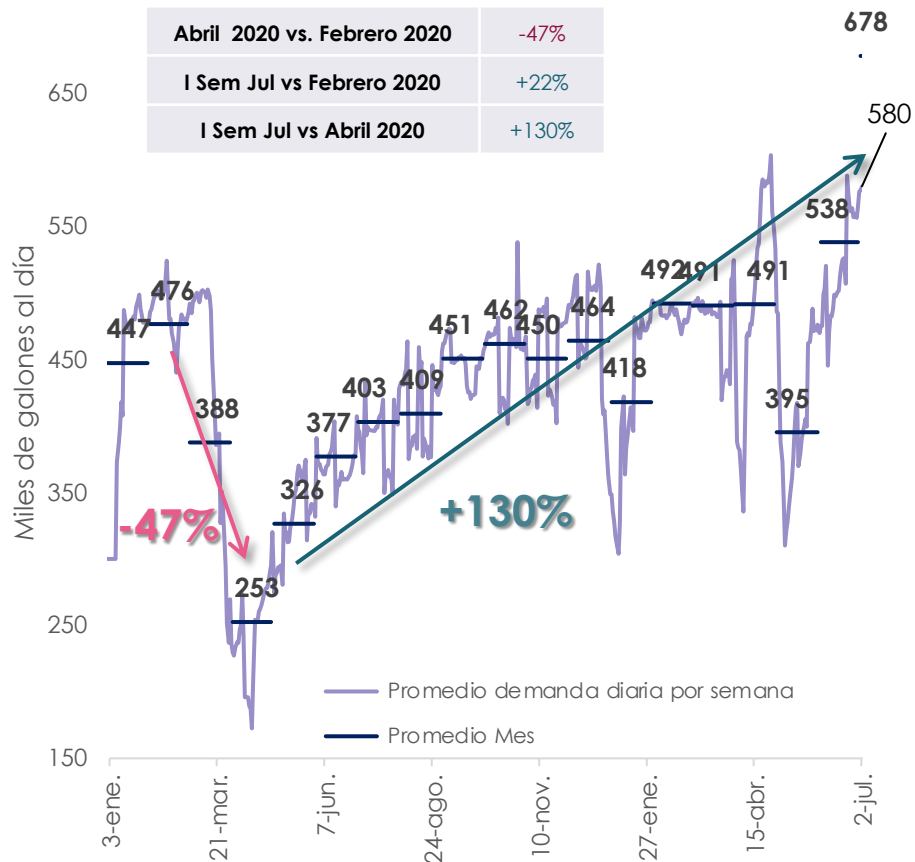
○ Ante la finalización del mantenimiento de las plantas de hidrotratamiento en Reficar y la recuperación de los niveles de combustibles internados, se ha logrado recuperar el nivel operativo esperado en cuanto a la carga de crudo.

○ Por su parte, en la **refinería de Barrancabermeja** se redujeron los niveles de carga promedios **en la semana a 190 kbls/día**.

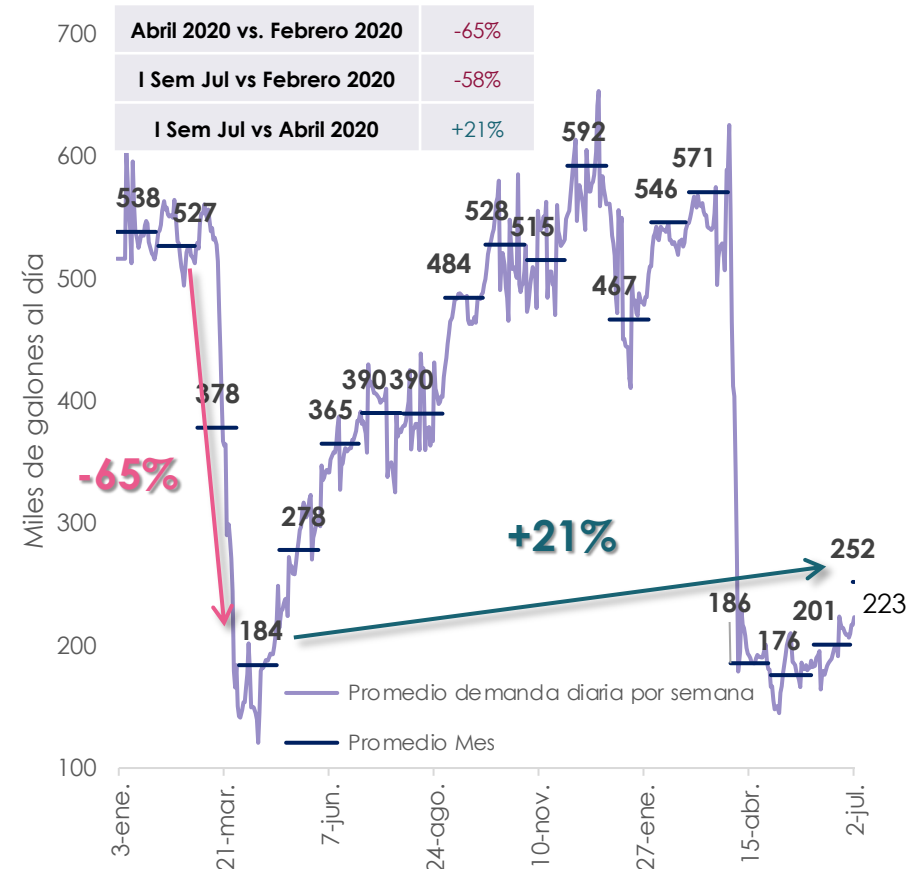
○ Sobre la Refinería de Barrancabermeja, se debe indicar que para el inicio de julio se redujo la carga a 190 Kbls con motivo de algunas limitaciones en el recibo de cerca de 38 kbls provenientes de Caño Limón.

Demanda de biocombustibles

B100



Etanol



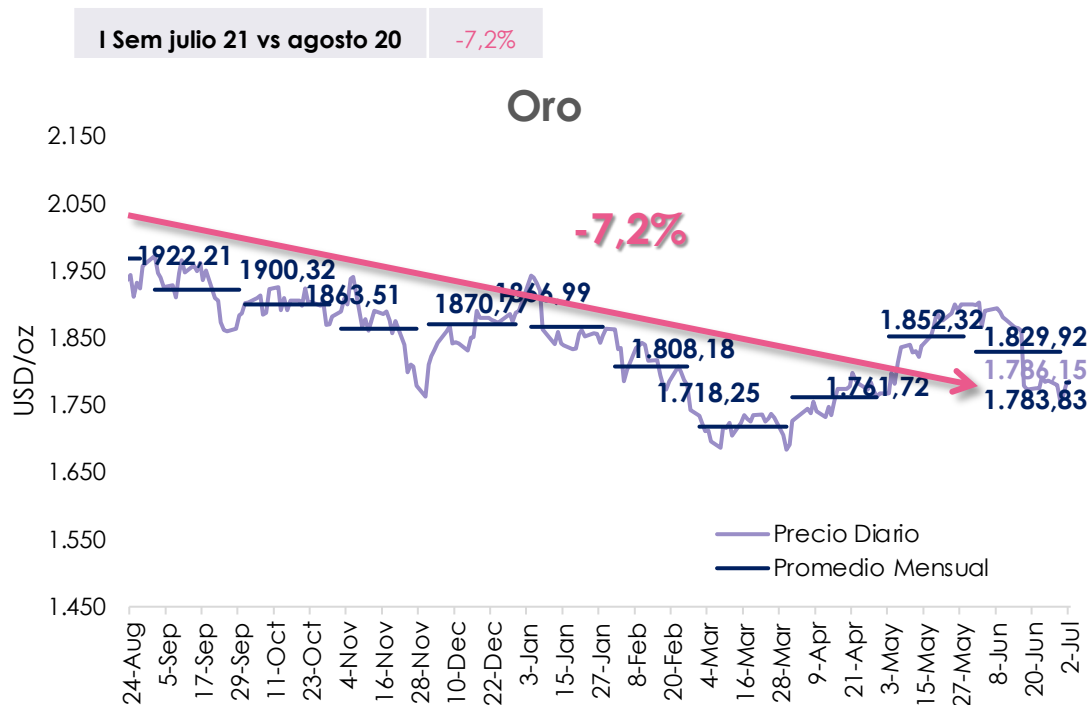
- La demanda para la cuarta semana de junio vs. abril de 2020, ha **recuperado** su nivel en un **130%** para el biodiésel y un **21%** para el etanol.
- Los consumos promedio día de biocombustibles para la I semana de julio, aumentaron un 3% para el biodiésel y un 6% para el alcohol carburante frente a la semana anterior.
- El consumo de biodiésel ante la entrada de la mezcla al 12% desde el mes de abril de manera escalonada a nivel nacional y la recuperación de las actividades económicas tras las dificultades en el consumo de combustibles en el mes de mayo y mitad de junio con motivo del paro nacional, han permitido evidenciar incrementos en los consumos de este biocombustible.
- En el caso del etanol, se registran incrementos representativos ante las reducciones en la mezcla desde el mes de abril y la estrepitosa caída de las compras de gasolina motor corriente en el mes de mayo ocasionadas por las manifestaciones en algunas regiones del país. A esto se suman los despachos adicionales ante un nuevo incremento de mezcla para el mes de julio.

Precios Internacionales y Sector Minero en Colombia

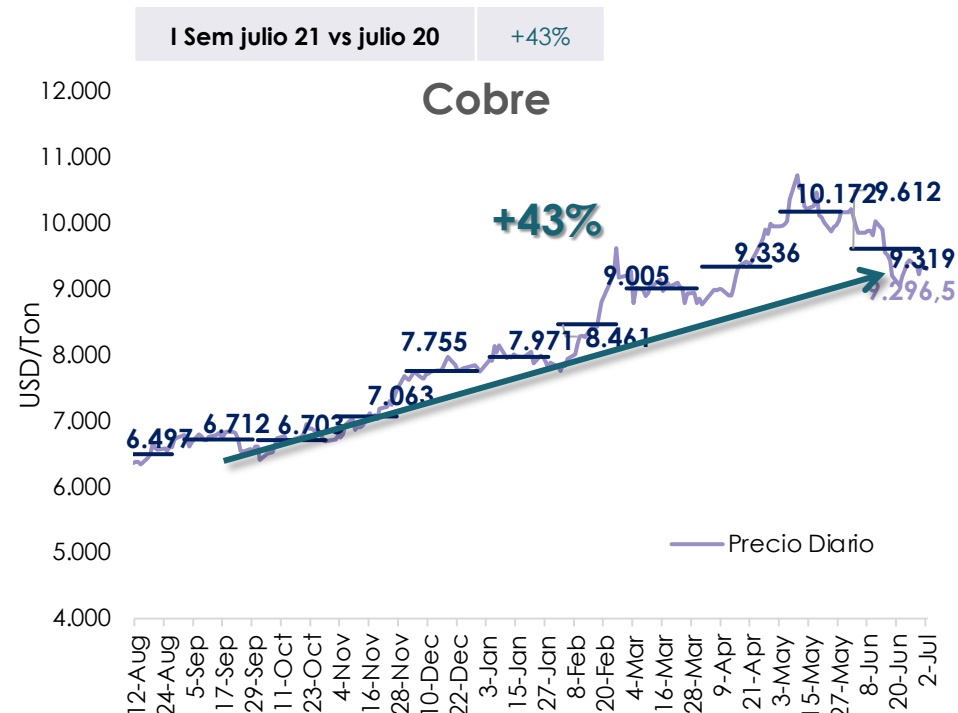
Semana 26 Junio – 2 Julio 2021

- 1. Al cierre de la primera semana de julio el precio del oro se ubicó en 1.786,15 USD/oz, presentando un comportamiento estable en relación al precio de cierre de la semana anterior.** El promedio del mes de julio se ubica en 1.783,83 USD/oz, 2,52% inferior al promedio de junio.
- 2. Al cierre de la primera semana de julio el precio del níquel se ubicó en 18.142 USD/Ton, es decir, 2,52% por debajo del cierre de la semana anterior.** El promedio del mes de julio se ubica en 18.112 USD/Ton, 0,9% superior al reportado en el mes de junio.
- 3. El precio del cobre se ubicó en 9.296,5 USD/Ton al cierre de la primera semana de julio de 2021, registrando una caída de 1,44% respecto de la cotización del viernes pasado.** El precio del cobre ha presentado un incremento de 43% frente al mes de agosto 2020.
- 4. En términos de producción nacional en el I trimestre de 2021:**
 - El níquel presentó una disminución de 32,02% frente al mismo periodo de 2020, y un aumento de 14,2% frente al trimestre anterior.
 - El oro llegó a 11,71 Ton, aumentando 22,83% frente a los niveles observados en el mismo periodo de 2020 y 15,76% menos que el trimestre anterior.
 - El carbón se ubicó en 13,96 millones de toneladas, mostrando un aumento del 52,24% frente al trimestre anterior. Ubicándose 28,25% menos que el mismo trimestre del 2020.

Escenario internacional de precios: Oro y cobre



Fuente: Gold.org Datos a 2 de julio 2021 – Gold London Price \$ per troy Oz Low (USD)
<https://www.gold.org/goldhub/data/gold-prices>

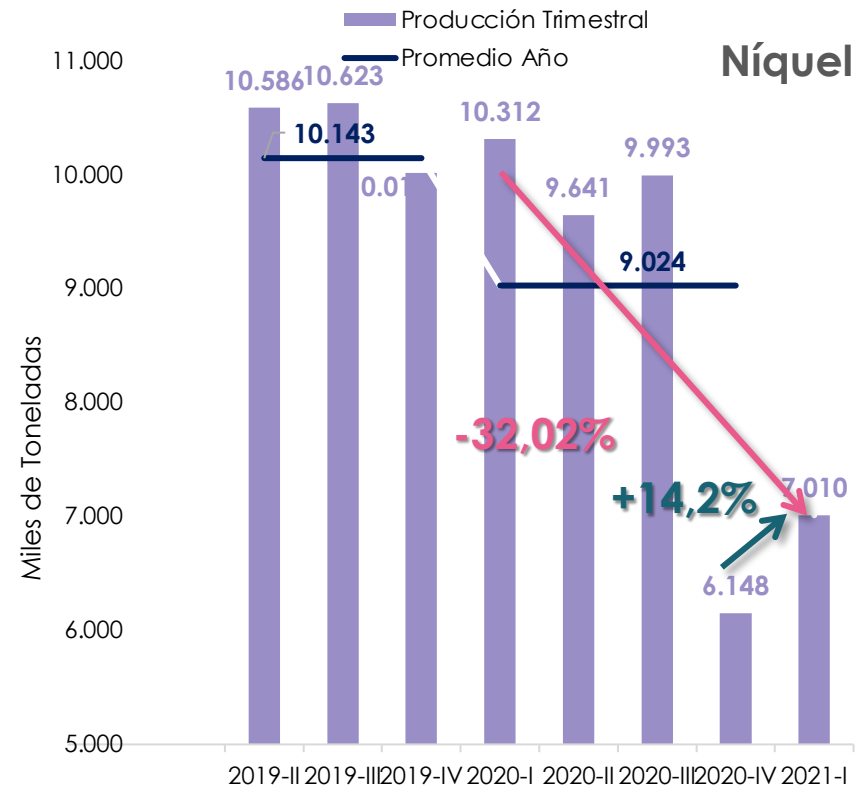
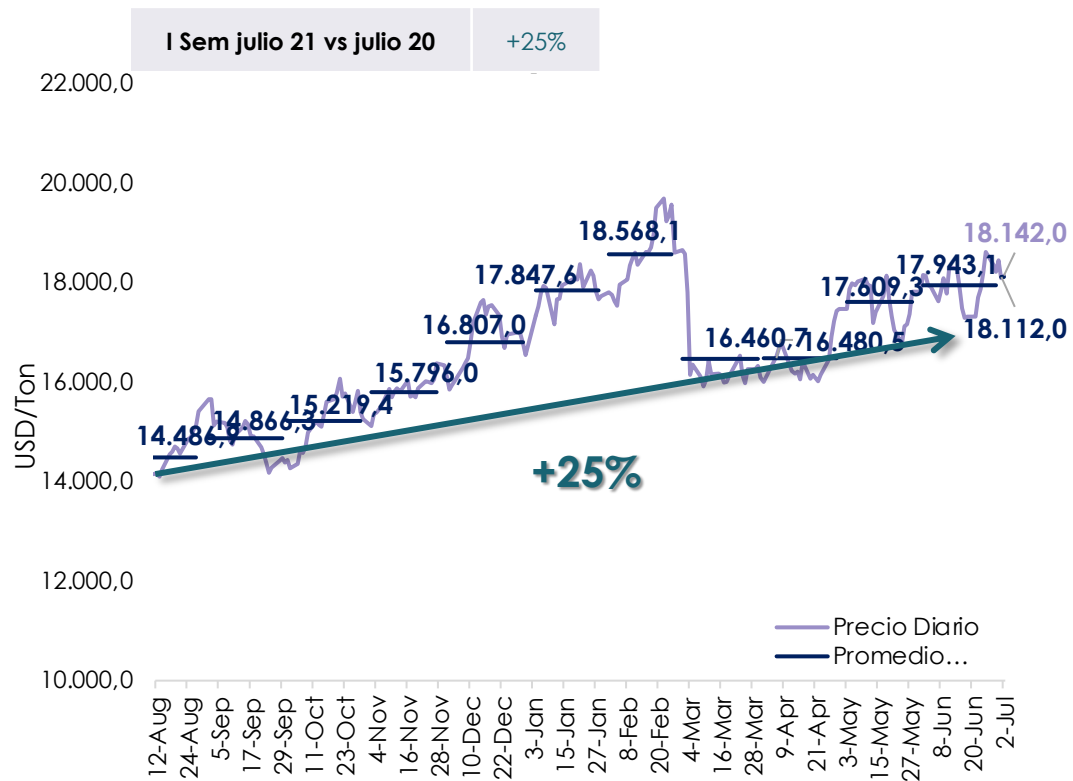


Fuente: Portal minero. Datos a 2 de julio 2021 – \$ per tonne Low (USD)
<http://www.portalminero.com/pages/viewpage.action?pagelD=31981855>

- El precio del **oro** se mantuvo casi inalterado al disminuir un 0,03%, en la primera semana de julio. Su promedio mensual se situó en **1.783,83 USD/oz**, inferior en 2,52% al reportado en junio.
- El precio del **cobre** presentó una caída de 1,44% en la primera semana de julio. El promedio del mes se ubicó en **9.319 USD/Ton**.

Se mantiene la **tendencia alcista de 43%** frente al mes de agosto de 2020.

Escenario internacional de precios y producción: Níquel



- Desde agosto 2020 a la primera semana de julio del 2021 el precio del Níquel ha presentado una **recuperación de 25%**.
- El precio promedio mes se sitúa en **18.112 USD/Ton**, superior al reportado en junio en 0,9%. Cierra la semana con un valor de **18,142 USD/Ton (2 julio)**.
- En el I trimestre de 2021, la producción de níquel presentó una disminución de 32,02% frente al mismo periodo de 2020, y un aumento de 14,2% frente al trimestre anterior.

Producción trimestral de oro y carbón

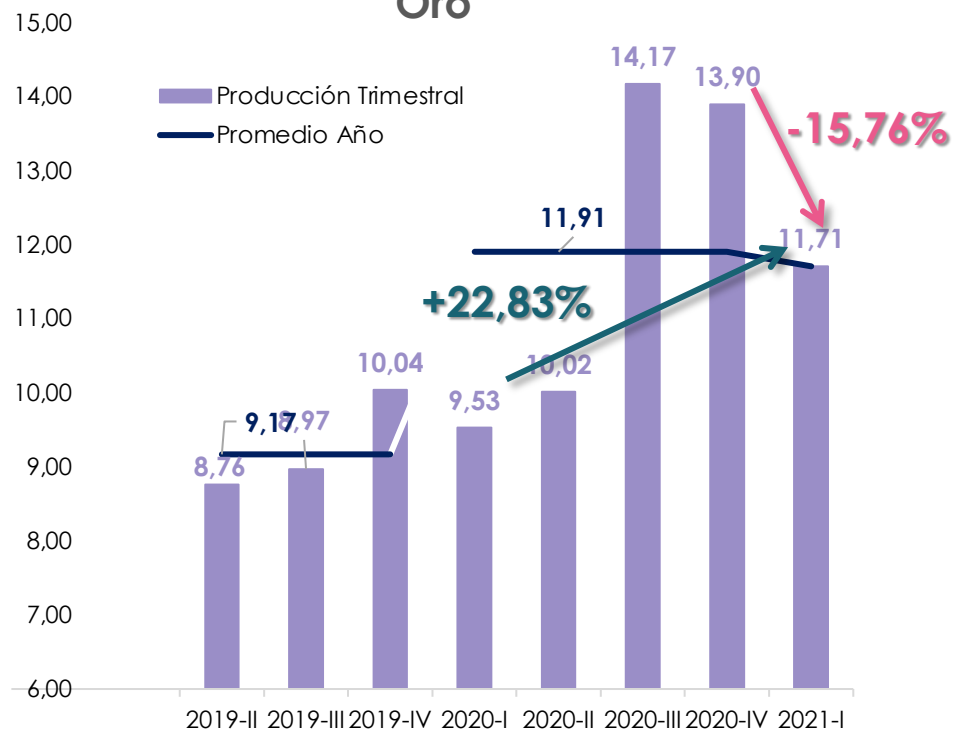
I Trim 2020 vs I Trim 2021 +22,83%

IV Trim 2020 vs I Trim 2021 -15,76%

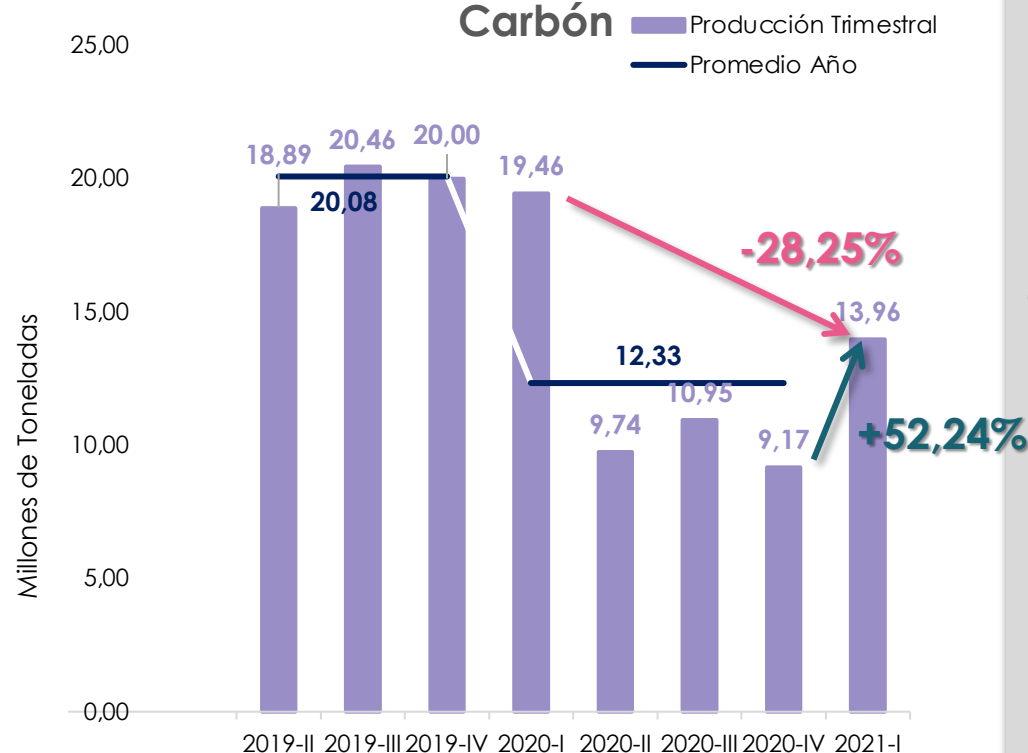
I Trim 2020 vs I Trim 2021 -28,25 %

IV Trim 2020 vs I Trim 2021 +52,24%

Oro



Carbón



○ La producción de oro llegó a **11,71 Toneladas** en el primer trimestre del 2021, **un aumento del 22,83%** frente a los niveles observados en el mismo periodo en 2020 y **un 15,76% menos que el trimestre anterior.**

○ En el primer trimestre del 2021, la **producción de carbón del país se ubicó en 13,96 millones de toneladas**, mostrando **un aumento del 52,24%** frente al trimestre anterior. **Y un 28,25% menos que el mismo trimestre del 2020.**