

Reporte Semanal

Mina de datos de la reactivación sostenible de Colombia

Ministerio de Minas y Energía

Semana 24 – 30 Julio 2021

Sector Eléctrico y Gas Combustible

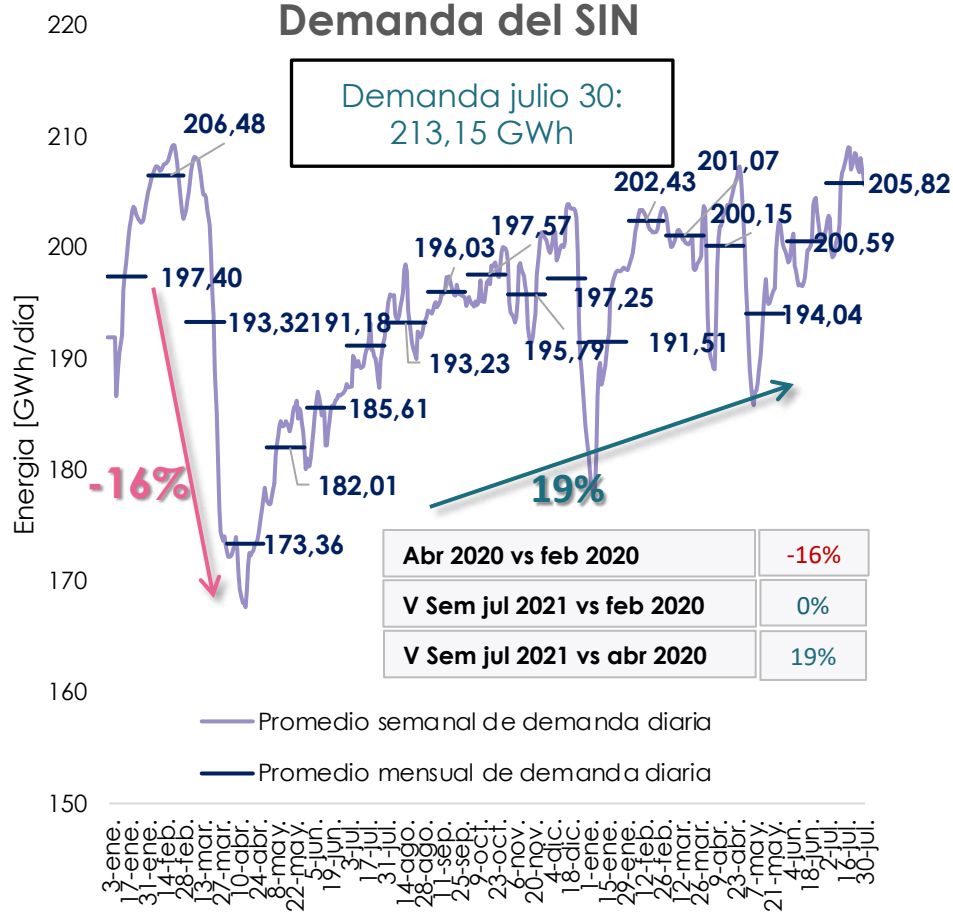
Semana 24 – 30 julio

- 1. La demanda de energía eléctrica** en la V Semana de julio 2021 fue en promedio **205,6 GWh/día**, **disminuyó 1,4%** frente a la semana anterior. Se observa un **aumentó del 6,7%** 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 **210,7 GWh/día**, **disminuyó 2,7%** frente a los días hábiles de la **semana anterior** que presentaron un promedio de **216,3 GWh/día** (4 días).
 - Los sectores **Industria, Transporte y Financiero** presentaron las mayores variaciones favorables con **4,4%, 3,6% y 2,9%** respectivamente. De otro lado, en términos regionales **THC, Centro y Antioquia** presentaron las variaciones mas favorables por **1,9%, 1,7% y 1,3%** , respectivamente.
- 2. El embalse agregado** a 31 de julio se ubicó en **86,0%**, **aumentó 0,02 puntos porcentuales** frente a la semana anterior y se ubica **29,8 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 V Semana de julio 2021 fue en promedio **\$83,2 /kWh**, **disminuyó 2,5 \$/kWh** frente a la semana anterior. Los **aportes hídricos disminuyeron** alcanzando un valor promedio de **234,1 GWh/día**. Por otra parte, la **generación térmica** fue en promedio **23,5 GWh/día**, **disminuyó el 7,5%** respecto a la semana anterior, mientras que la **importación de energía** desde Ecuador **aumentó 89,4%** siendo en promedio **0,1 GWh/día**.
- 4. La demanda regulada de gas para la V semana de julio** se ubicó en **257 GBTU/día**, incrementando 2,9% frente a la semana anterior debido al día festivo, **y registró un aumento de 24% 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

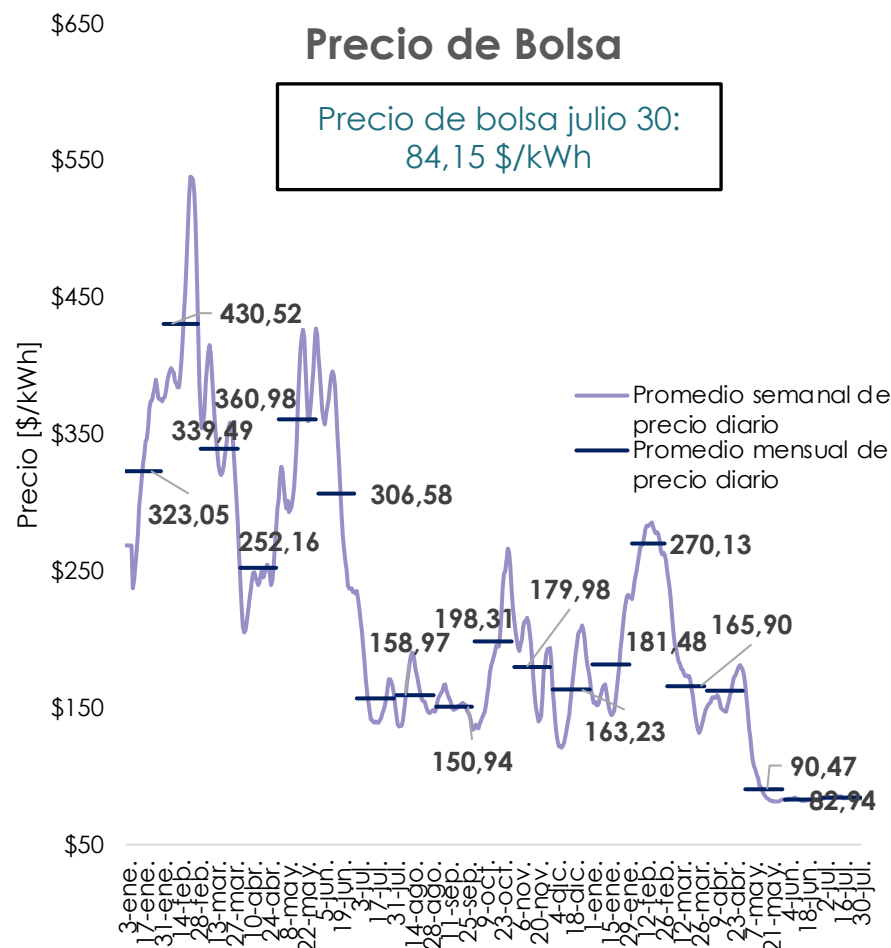
Demanda del SIN

Demanda julio 30:
213,15 GWh



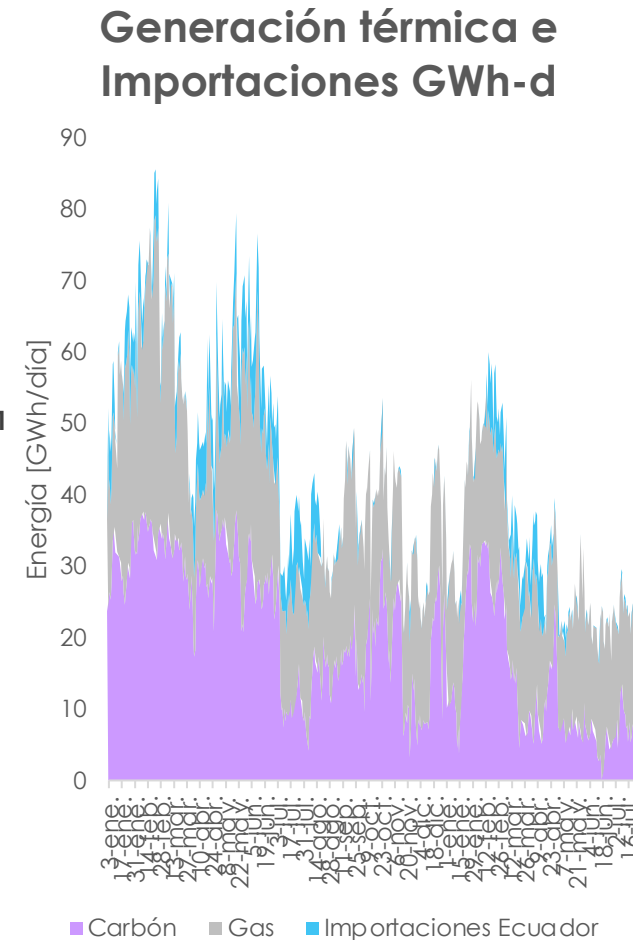
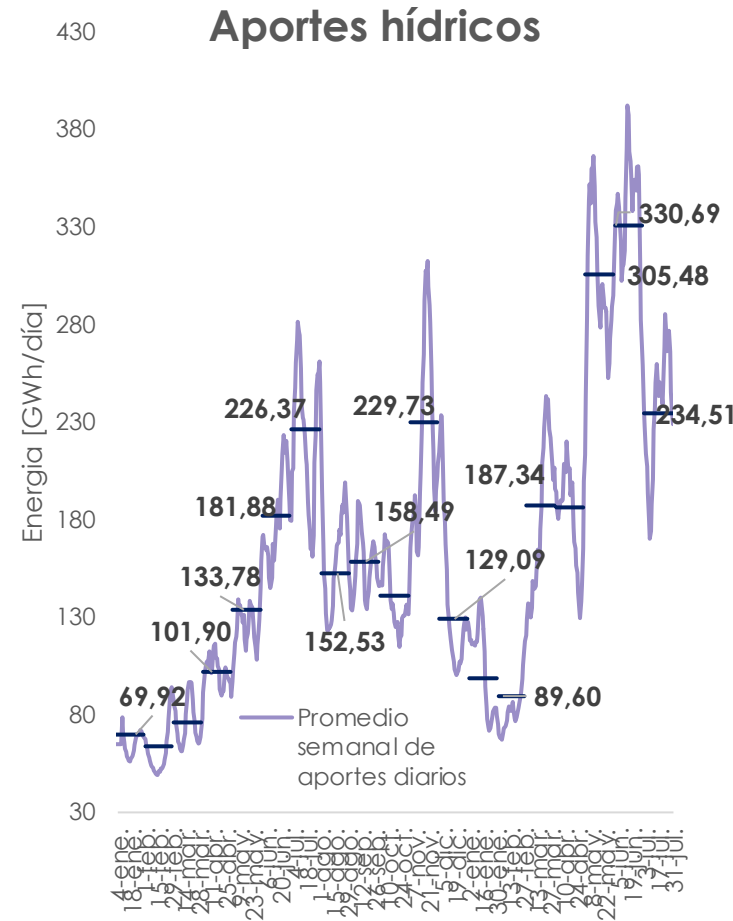
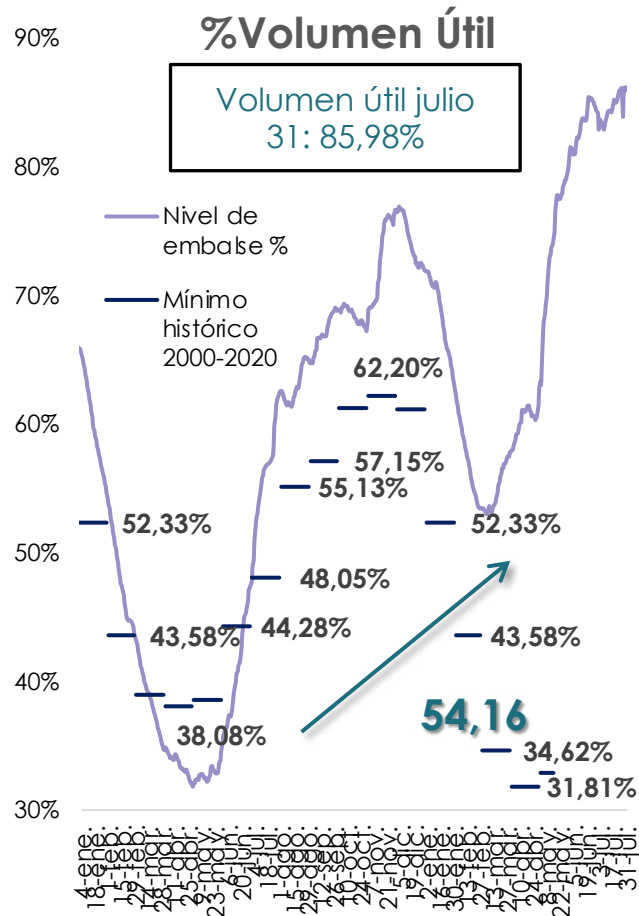
Precio de Bolsa

Precio de bolsa julio 30:
84,15 \$/kWh



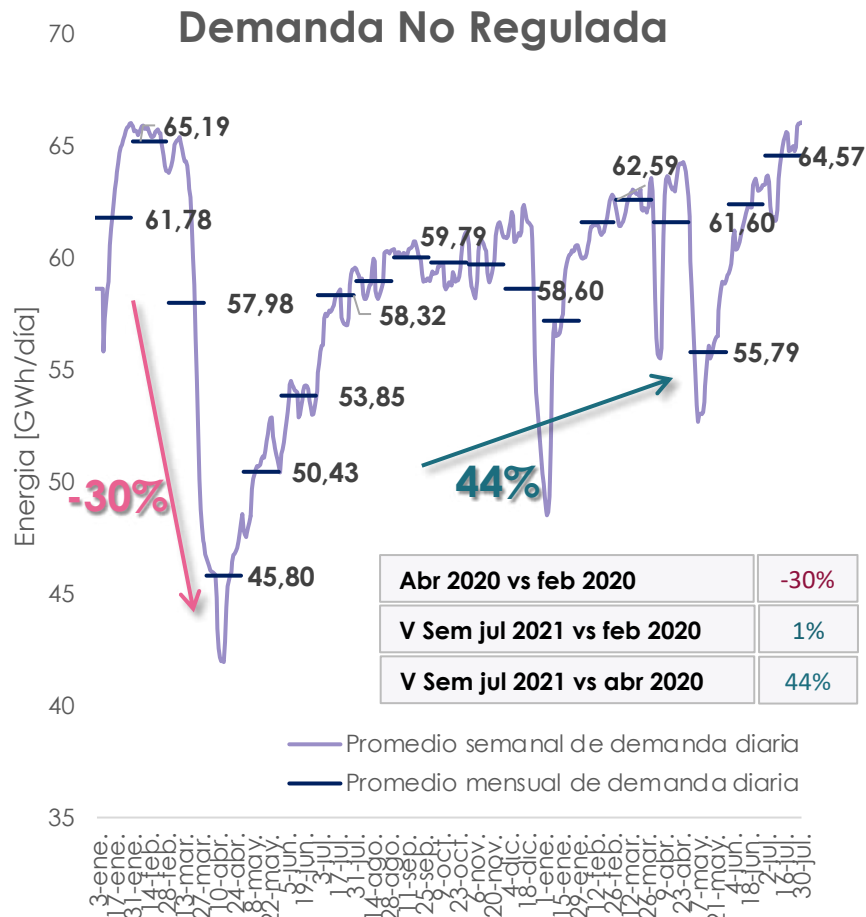
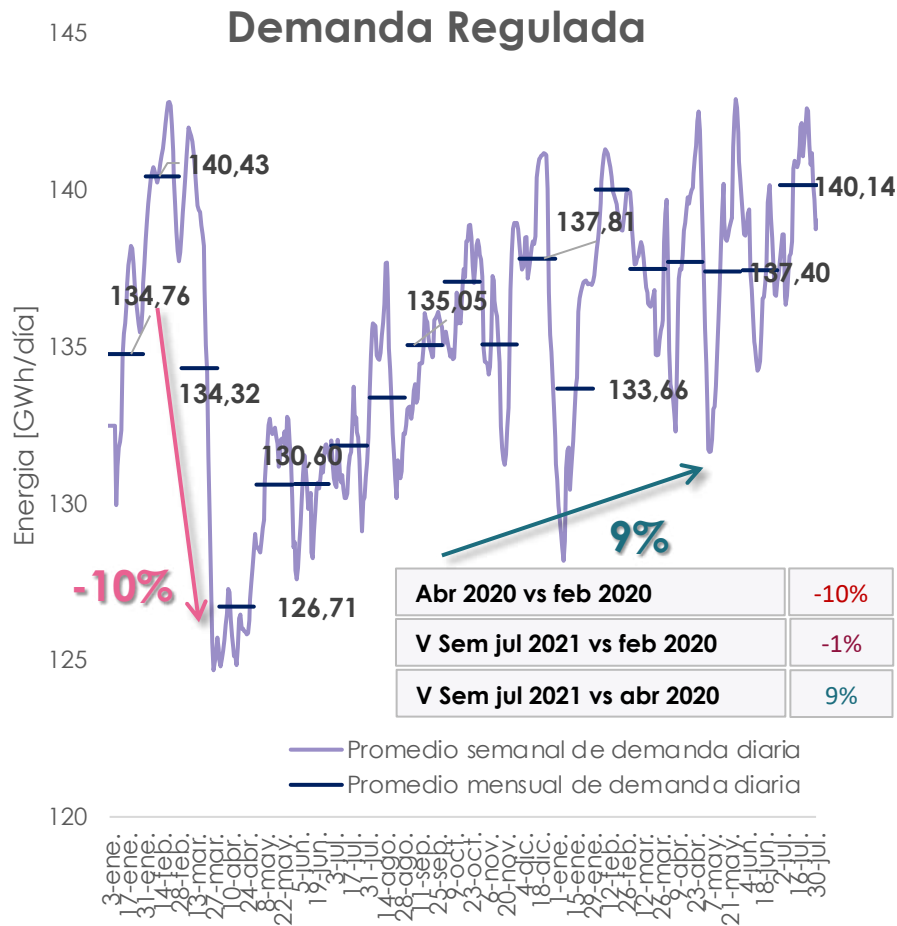
- El **precio en bolsa** para la V Semana de julio 2021 se ubica en **promedio en \$83,2/kWh, disminuyó \$2,5/kWh** frente a la semana anterior.
- La **demanda de los días hábiles** en V Semana de julio 2021 **disminuyó, situándose en 210,7 GWh/día**, se encuentra **por encima** del valor del Esc. Medio de la UPME (199,2 GWh/día considerando GCE, VE y GD en julio, act. Jun 2021).

Sector eléctrico - Evolución de los embalses y generación térmica



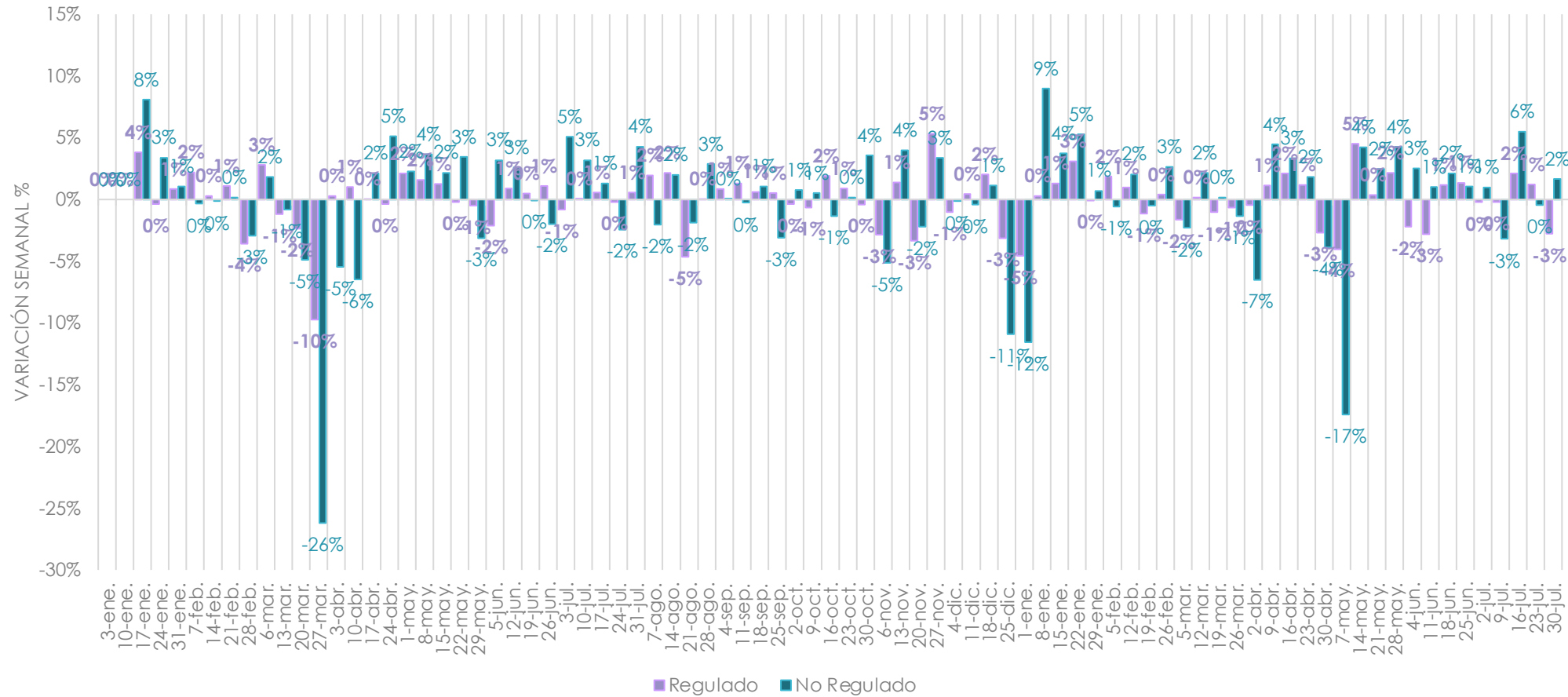
- El nivel del embalse **aumentó**, se ubica en **86%** a 31 de julio.
- Los **aportes hídricos** fueron en promedio **234,1 GWh/día**, **disminuyeron 21,9%** frente a la semana anterior.
- La generación térmica fue en promedio **23,5 GWh/día**, **disminuyó 7,5%** frente a la semana anterior.
- La importación promedio con Ecuador fue de **0,1 GWh/día**, **aumentó 89,4%** 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 encima** a los obtenidos en febrero del 2020.

Demanda de Energía – Regulada y No Regulada por semana

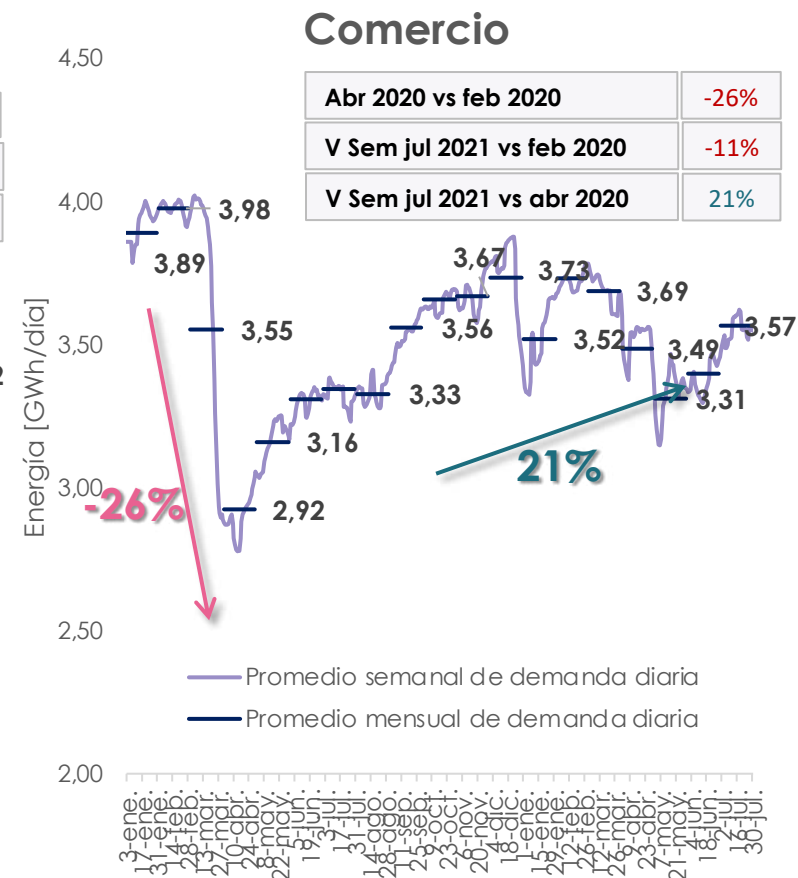
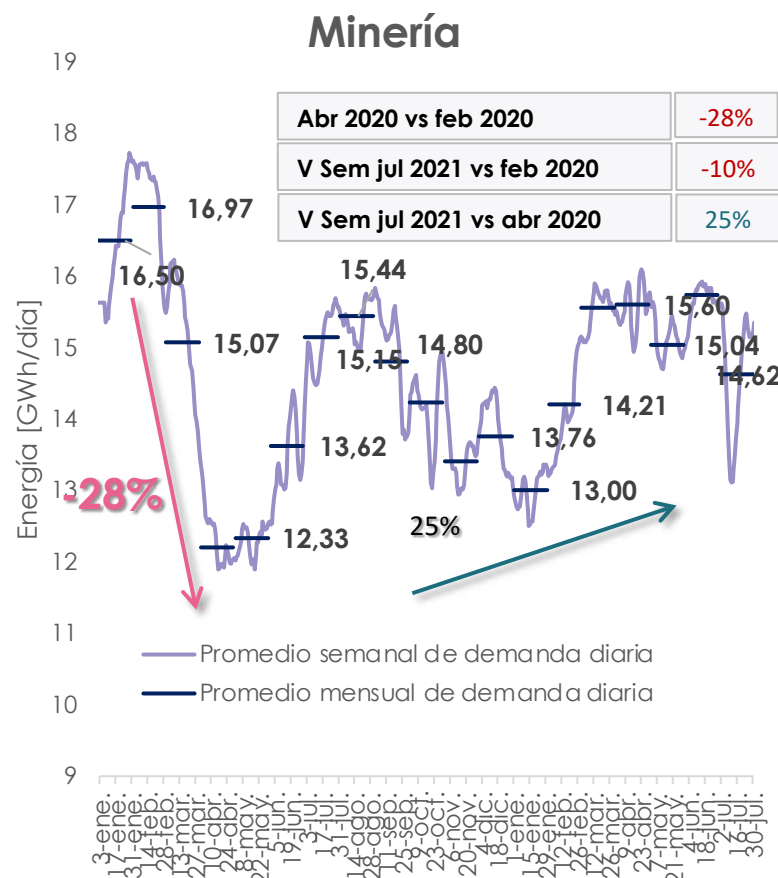
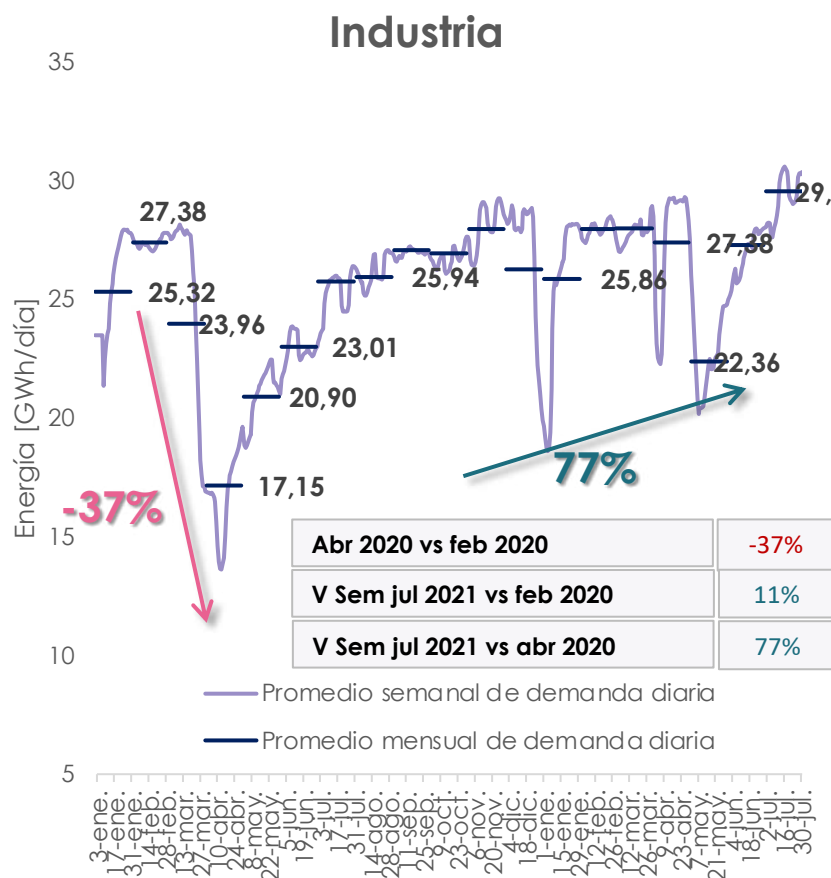


Desde el punto de vista de **variación inter semanal**, los dos grupos presentaron la siguiente variación:

i) **2,8%** para el sector **regulado**.

ii) **1,7%** para el sector **no regulado**.

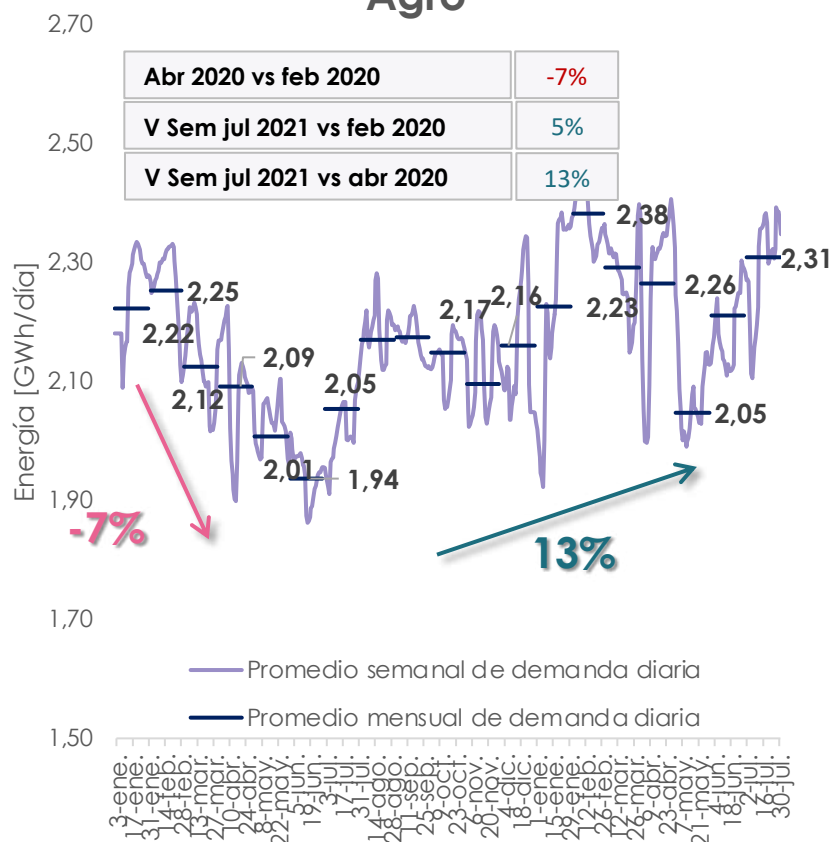
Demanda de Energía – por sectores



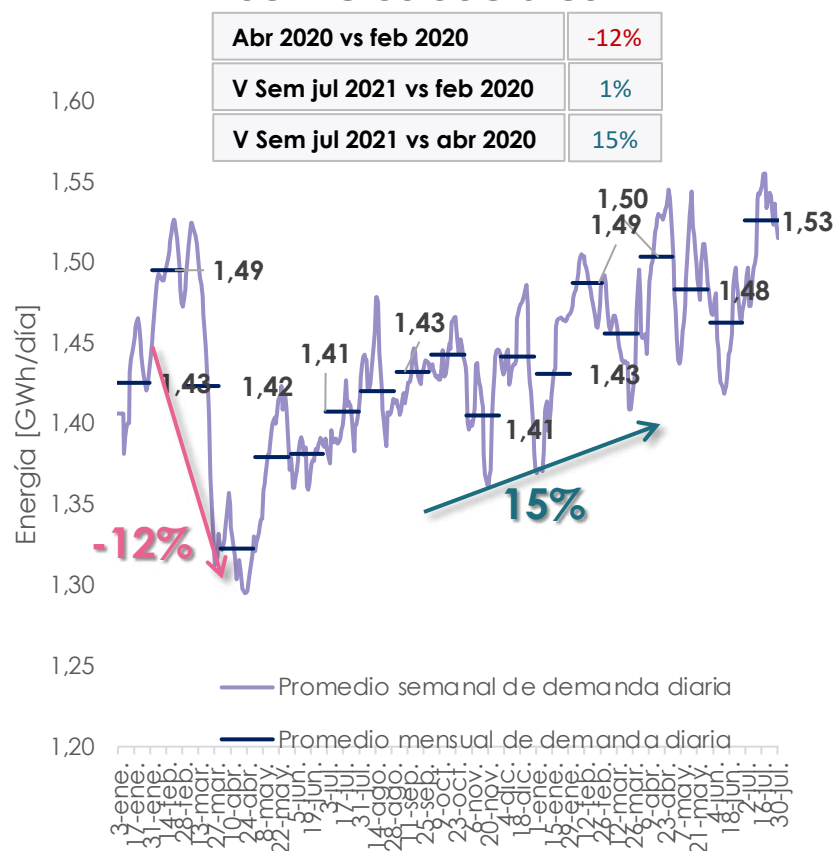
○ El sector **Industrial** aumentó 4,4%, **Minería** disminuyó 1,2% y **Comercio** disminuyó 0,2%, frente a la anterior semana.

Demanda de Energía – por sectores

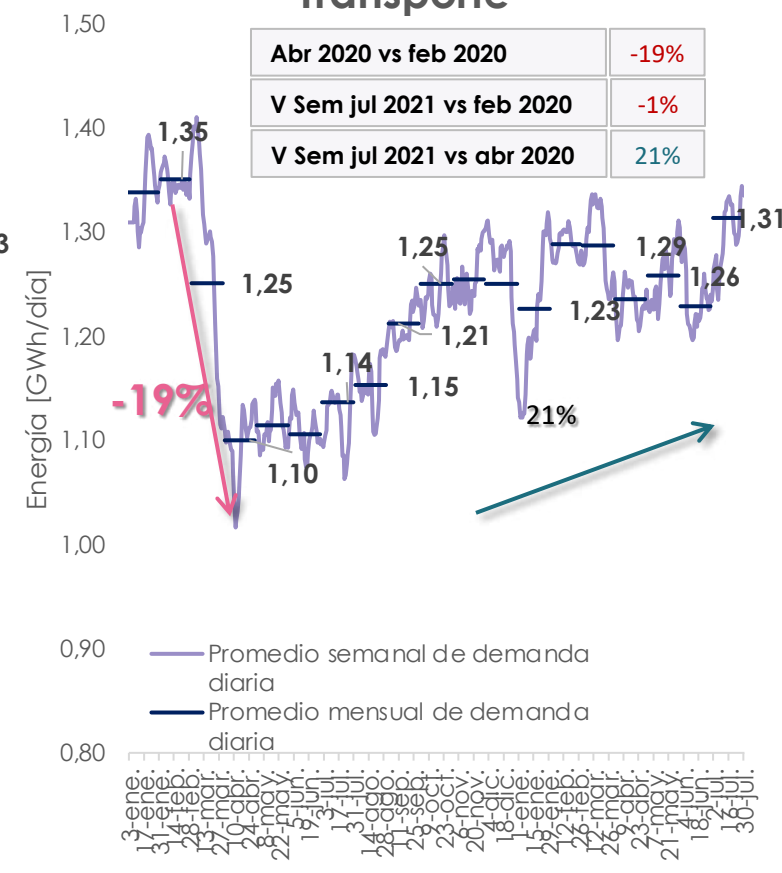
Agro



Servicios Sociales



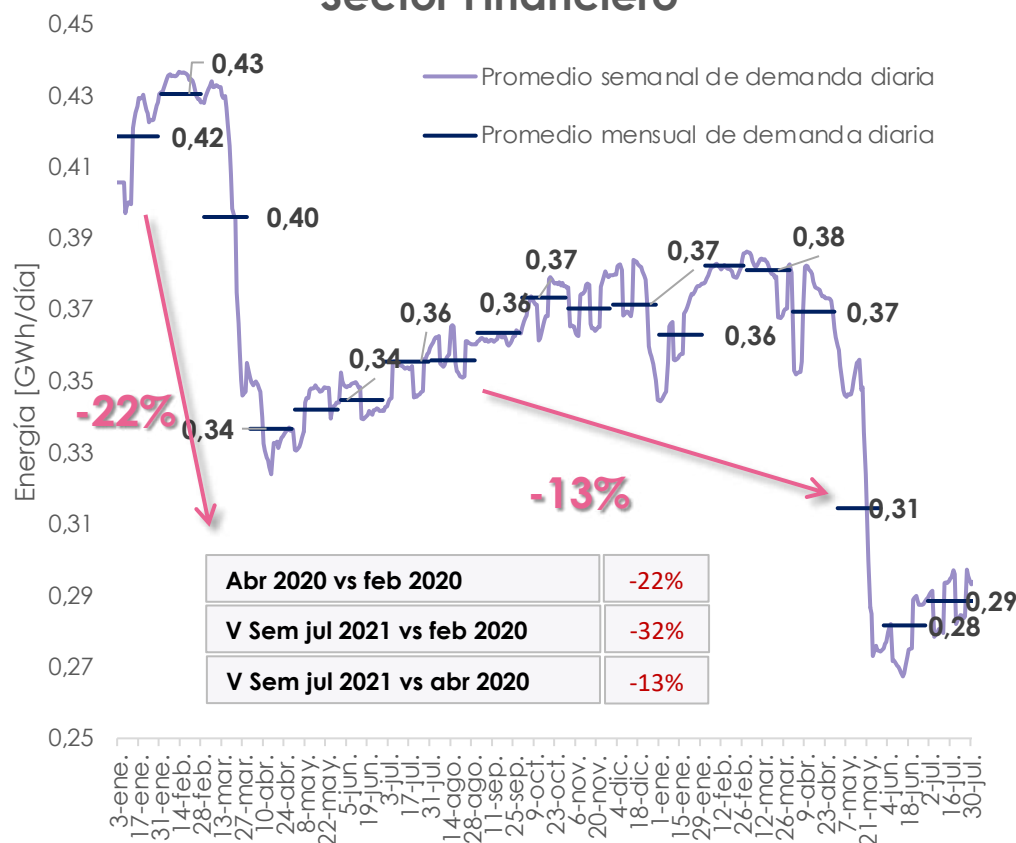
Transporte



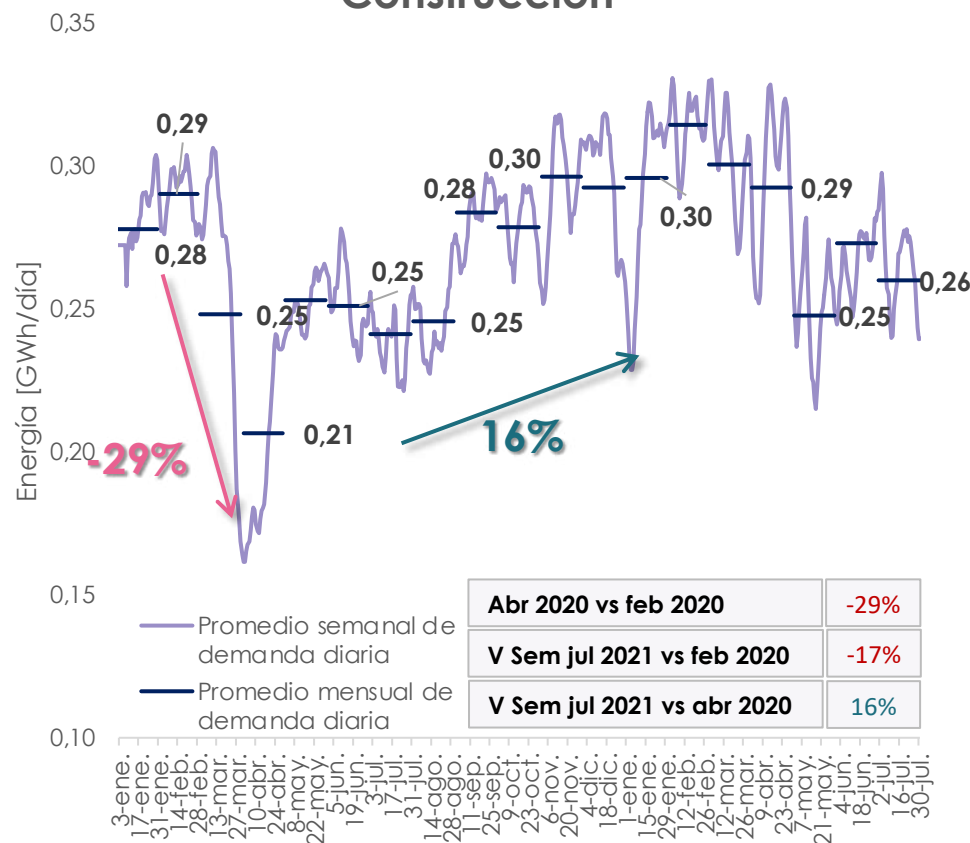
○ El sector **Agro** aumentó 2,0%, **Sociales** disminuyó 1,9% y **Transporte** aumentó 3,6%, frente a la anterior semana.

Demanda de Energía – por sectores

Sector Financiero



Construcción



○ Frente a la semana anterior, el consumo de energía del sector **Financiero** aumentó 2,9%, El del sector **Construcción** disminuyó 15,0%

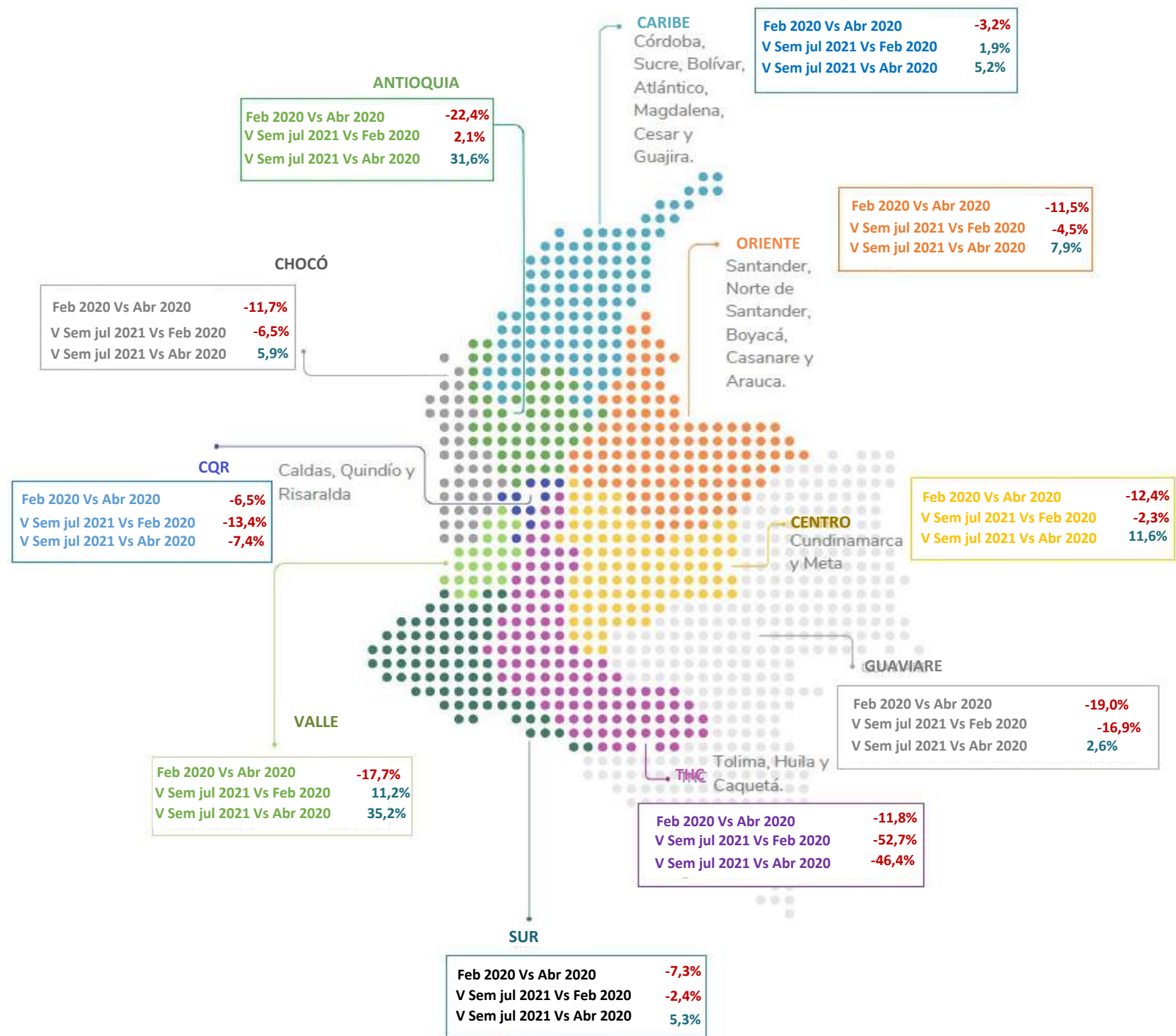
Demanda de Energía por regiones

- 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, Antioquia y Caribe**.
- Frente a la semana anterior, las variaciones mas favorables de demanda se presentaron en **THC, Centro y Antioquia**.

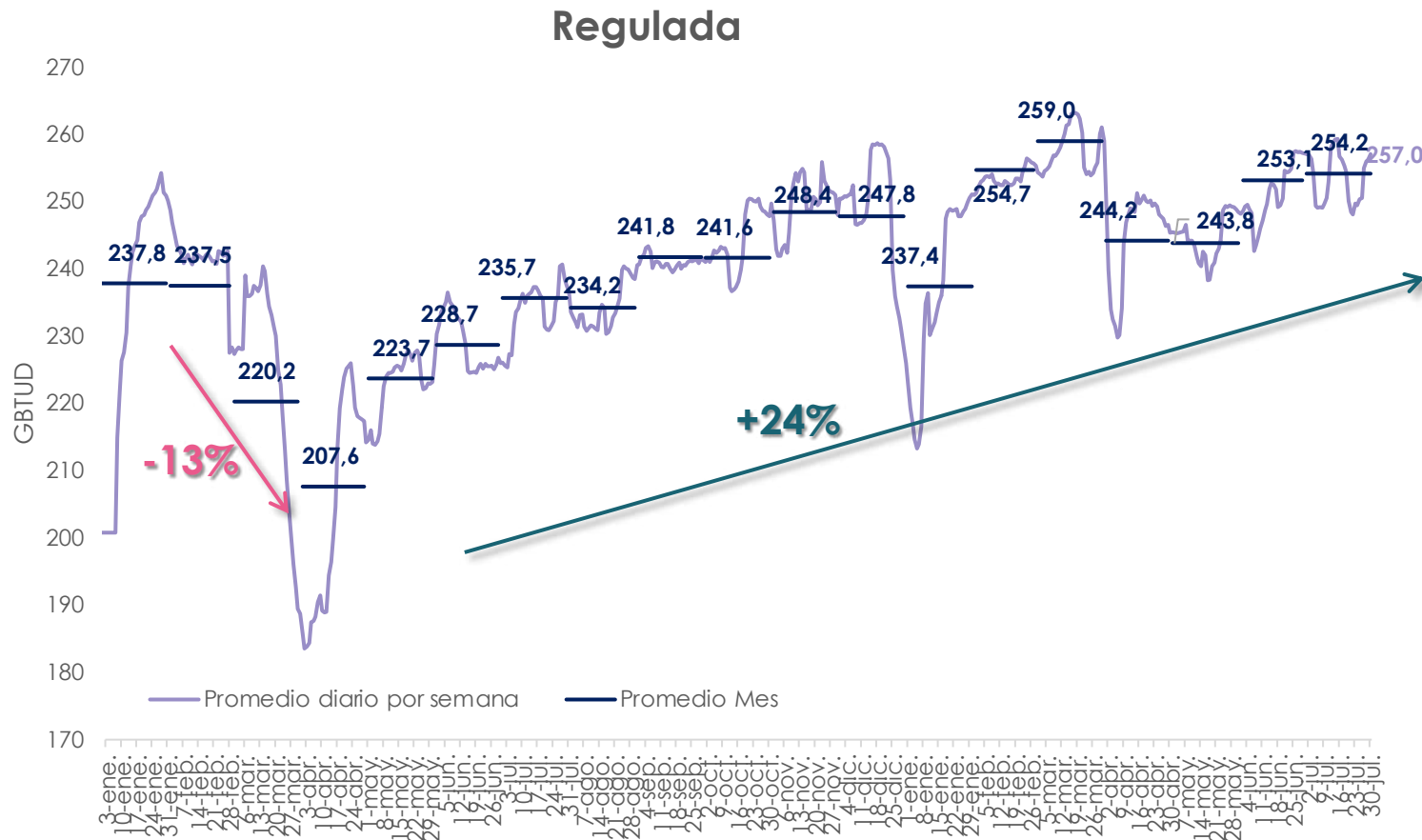
Fuente: XM

Variación entre

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



Demanda de Gas Natural diaria – Regulada



Abril 2020 vs. Febrero 2020	-13%
IV Sem julio vs febrero 2020	3%
IV Sem julio vs abril 2020	+24%

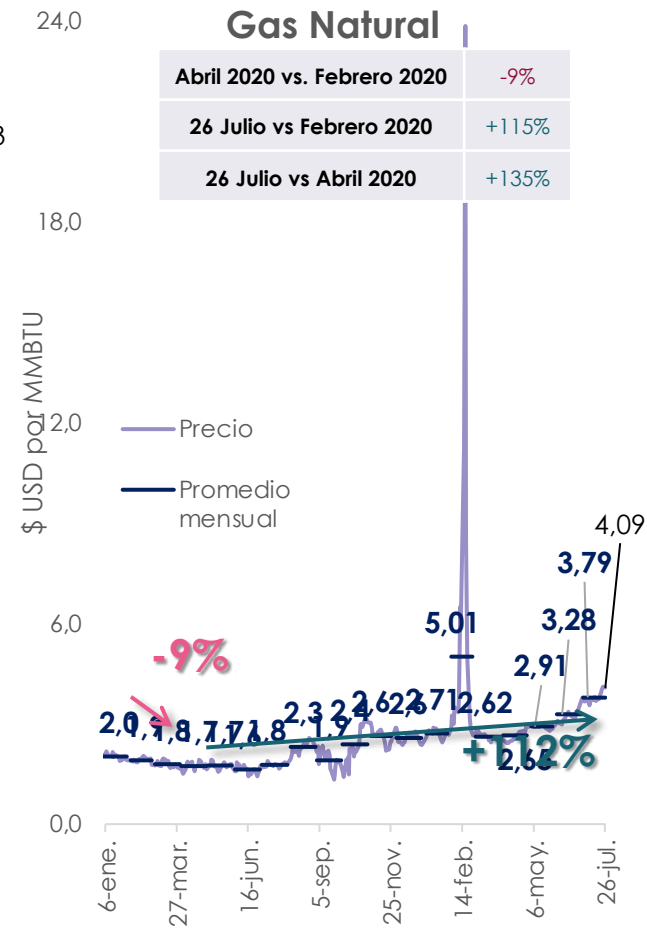
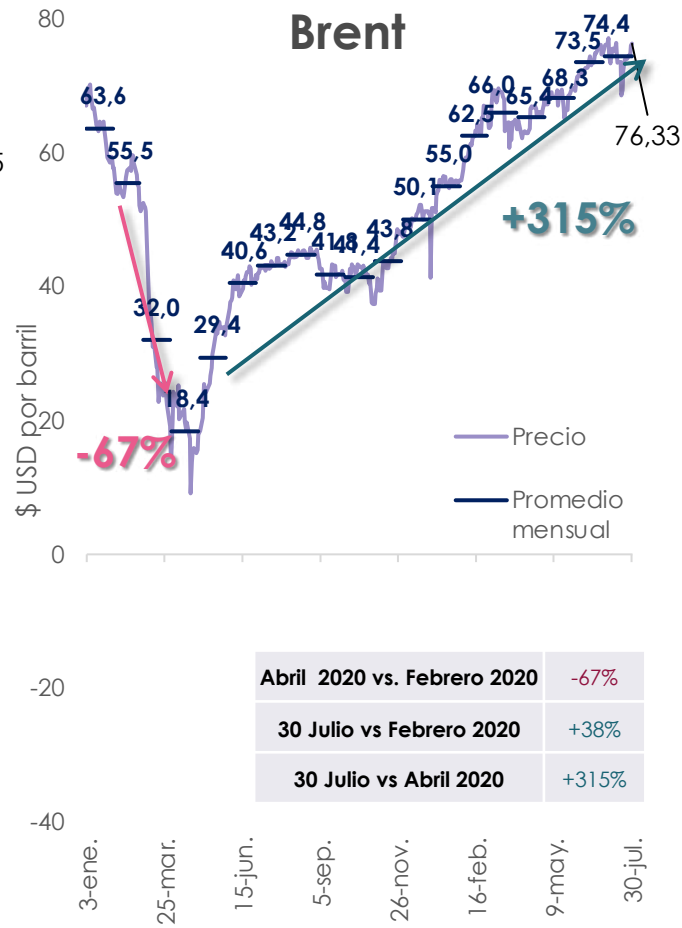
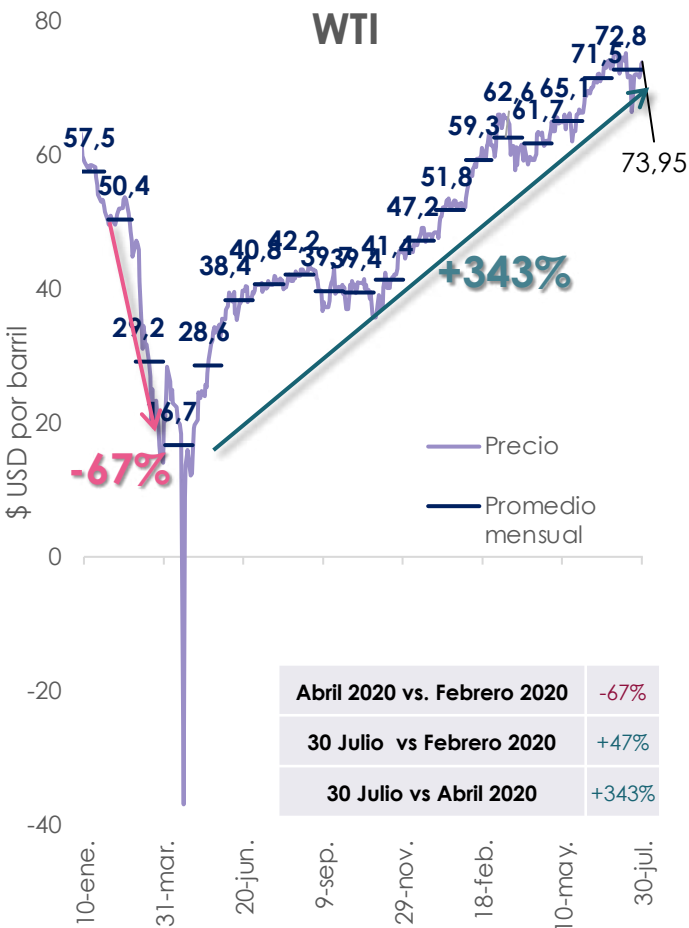
- En la V semana de julio la demanda de gas regulada se ubicó en 257 GBTUD.
- Frente al periodo de abril 2020, hay una recuperación del **24%**.

Precios Internacionales y Sector de Petróleo, Gas y Combustibles

Semana 24 - 30 Julio 2021

1. **El precio del Brent se ubicó en USD \$76,33 /barril al 30 de julio, incrementando un 3% frente a la semana anterior.** El comportamiento se explica por que demanda crece más rápido que la oferta, así como las expectativas de que la vacunación mitigue los impactos de la variante Delta del Covid-19.
2. **El indicador de precio del Gas Natural, Henry Hub, se ubicó en USD 4,09/MMBTU al 26 de julio,** con un incremento del 9,1% con respecto al cierre de la semana anterior. Estos precios son consecuencia de la ola de calor del oeste de los Estados Unidos y a la demanda de uso del gas en los sistemas y equipos de refrigeración.
3. **En la última semana de julio,** el promedio semanal de **producción de petróleo fue de 745,7 mil barriles al día, presentando un incremento del 2%** respecto a la semana anterior debido a la recuperación de producción diferida presentada en las semanas anteriores y volviendo al nivel normal que se tenía antes de los bloqueos presentados durante el paro nacional. **La producción de gas comercializado** presentó una recuperación del 5% respecto a la semana anterior debido a recuperación de producción diferida presentada en los campos Cusiana, Cupiagua y Floreña, ubicándose en **1,03 MMPCD.**
4. **Frente a la semana anterior el diésel redujo los despachos en 4,7% junto con la gasolina motor corriente en 4,6%. Por su parte, el jet nuevamente incrementó los despachos en 33,8% aproximadamente.** Los despachos para el cierre de mes se han estabilizado y han respondido al incremento de las movilizaciones de carga y del número de viajes así como el tránsito del parque vehicular que consume dichos energéticos.
5. Los **precios del galón de gasolina y el diésel seguirán estables a partir del 14 de julio** en la mayoría de ciudades, con el objetivo de no trasladar a los consumidores la alta volatilidad que viene presentándose en los precios internacionales de los combustibles y del crudo.

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



1. El WTI se ha recuperado 343% y 315% el Brent, frente al mes de abril de 2020.
2. Los precios del crudo para ambas referencias de la última semana del mes de julio, con respecto a los registros para el cierre de la semana anterior, incrementaron un 2,6% para el caso del WTI y un 3% para el caso del Brent.

Durante la semana ambas referencias continuaron recuperándose de la fuerte caída el lunes 19, cuando los países de la OPEP+ anunciaron un aumento de la producción hasta final de año. Se registra durante el mes un comportamiento de la demanda que crece más rápido que la oferta, así como las expectativas de que la vacunación mitigue los impactos de la variante Delta del Covid-19.

3. El precio del gas se encuentra sobre valores cercanos a los 4,09 USD/ MMBTU. El precio podría seguir subiendo, en parte, como consecuencia de la ola de calor del oeste de los Estados Unidos y a la demanda de uso del gas en los sistemas y equipos de refrigeración.

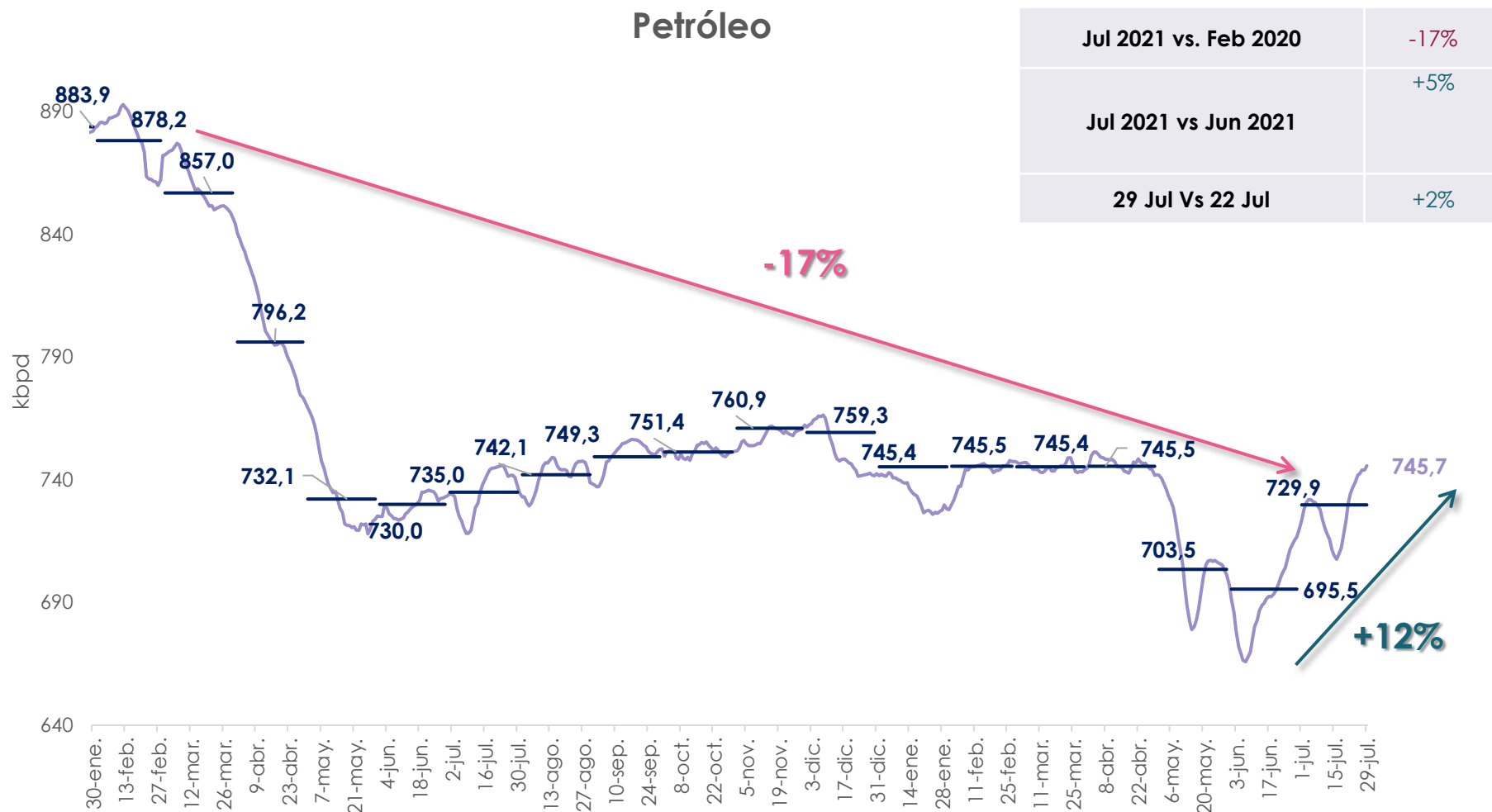
Precios (USD/Barril) 30 Jul/2021:

WTI : \$73,95

Brent: \$76,33

GN: \$4,09 USD/MMBTU (26 Julio)

Producción de petróleo

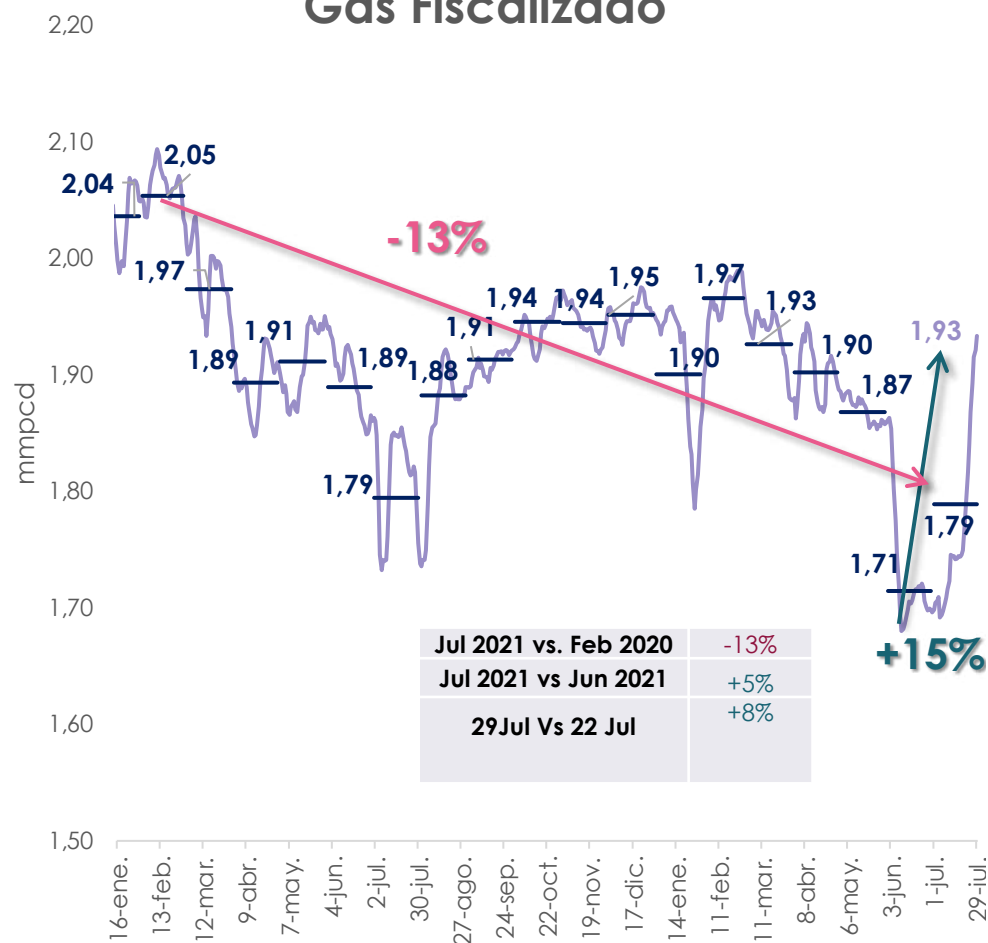


- **Petróleo** promedio preliminar mensual en Julio **729,9 KBOPD**.
- Para esta semana el promedio de producción de **petróleo** **presentó un incremento del 2%** respecto a la semana anterior, ubicándose en 745,7 mil barriles diarios.
- Esta semana se evidenció caída de producción en los campos: Chichimene, Castilla Norte, Jacana, Llanito, Quifa, Tisquirama, Rubiales, Cupiagua, Yarigui Cantagallo, Cusiana, Mantis, Cohembi, y Palagua, por fallas mecánicas y fallas eléctricas principalmente

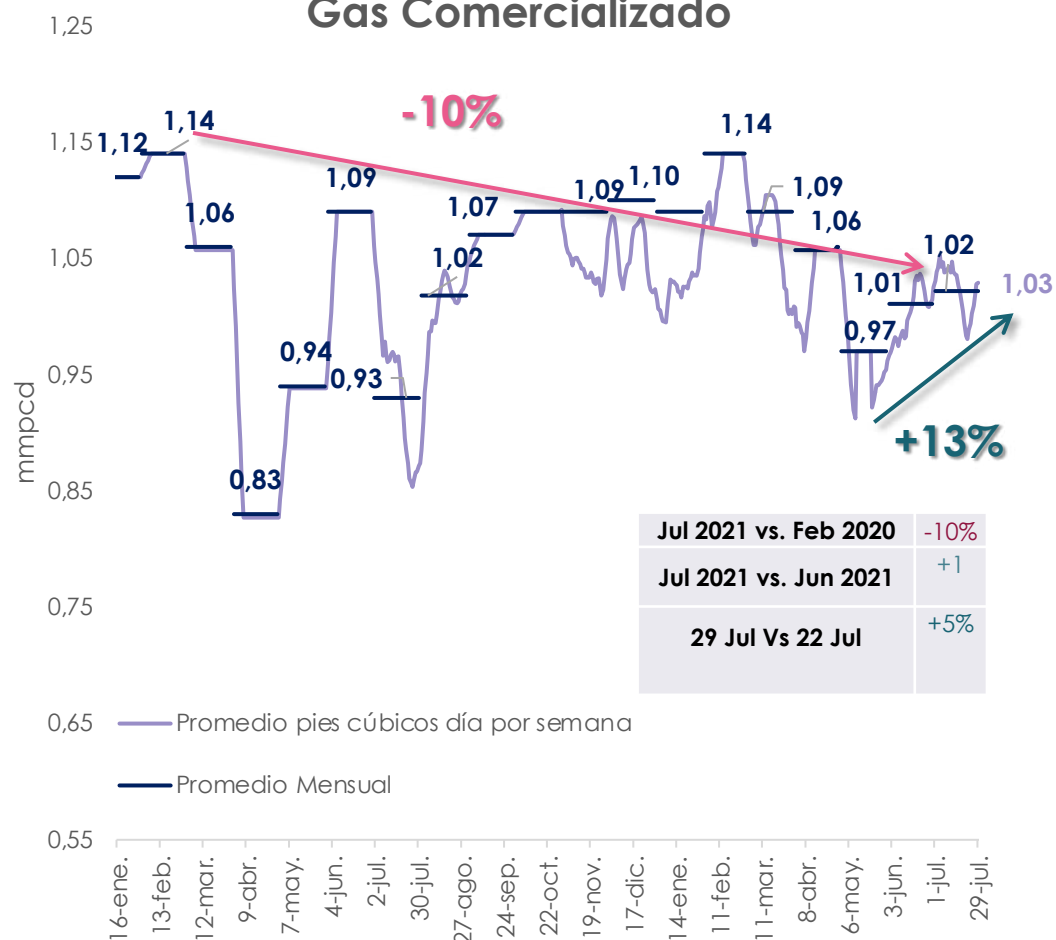
*Fuente: ANH Información de petróleo y gas al 29 de Julio de 2021. Producción diaria registrada por compañías operadoras mediante el Informe Diario de Producción (IDP). Los valores están sujetos a modificaciones y correcciones que se realizan a fin de mes mediante las revisiones de las formas oficiales de producción cuyo cierre total de balance país se realiza el día 20 del mes siguiente.

Producción de gas

Gas Fiscalizado

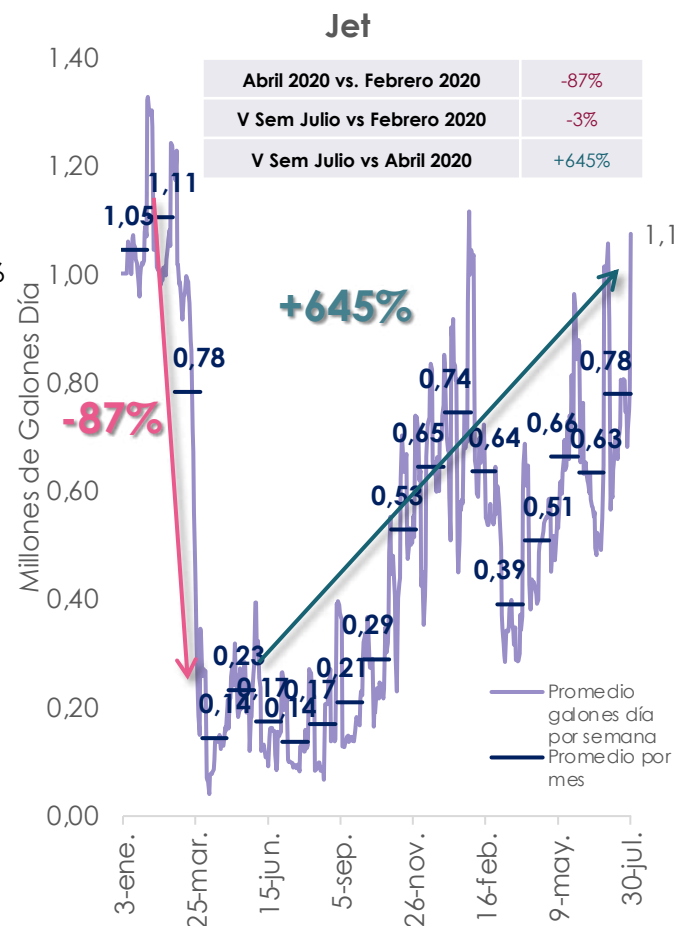
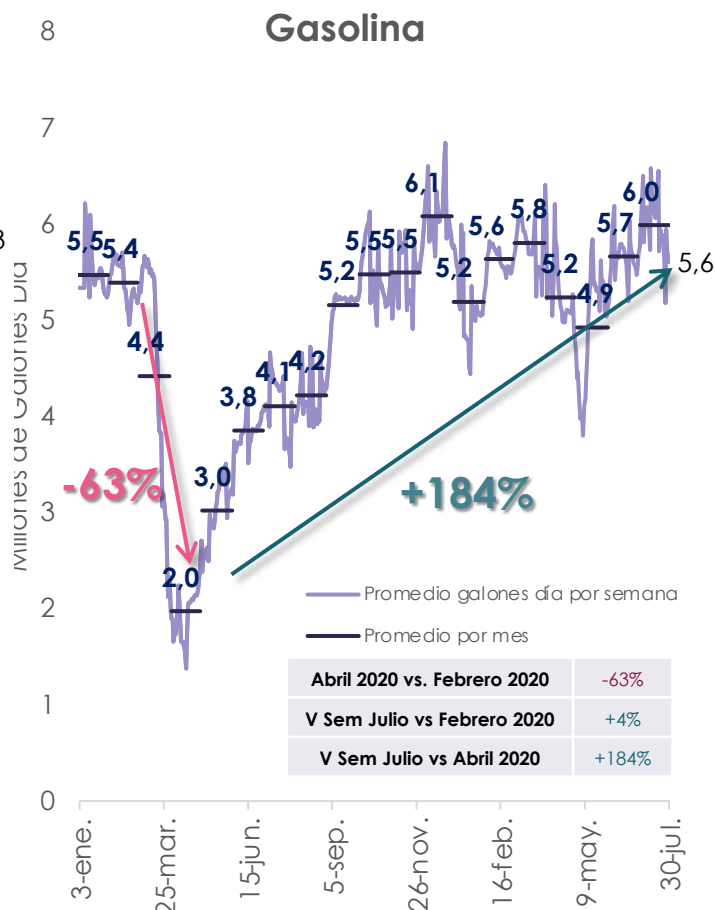
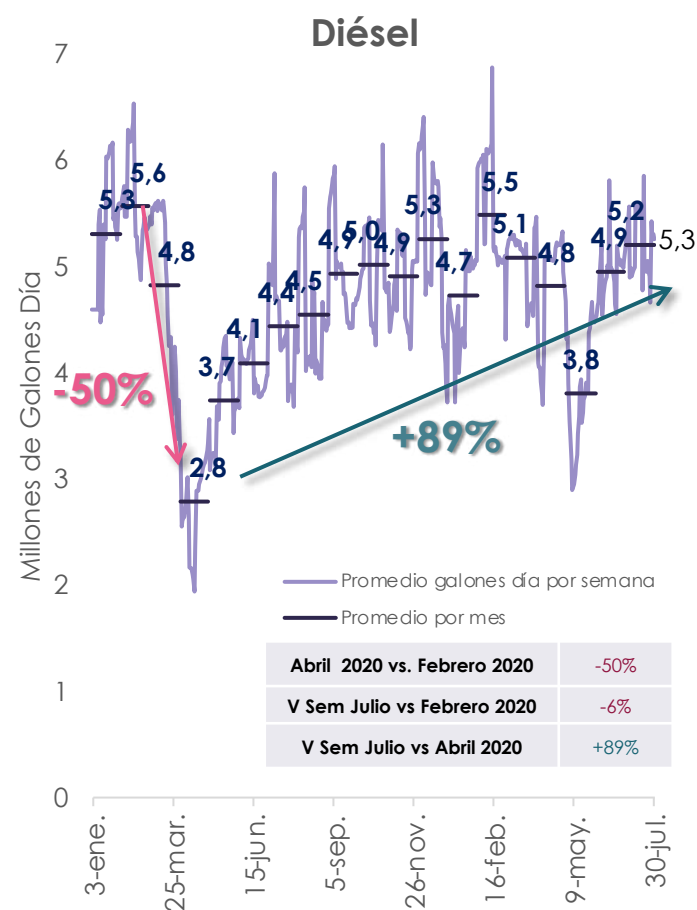


Gas Comercializado



- **Gas fiscalizado** preliminar promedio en Julio : **1,79 MMPCD.**
- **Gas comercializado** preliminar promedio en Julio : **1,02 MMPCD.**
- Para esta semana el promedio de producción de **gas comercializado** presentó una recuperación del 5% respecto a la semana anterior, ubicándose en 1,03 MMPCD.

Demanda de diésel, gasolina y jet fuel



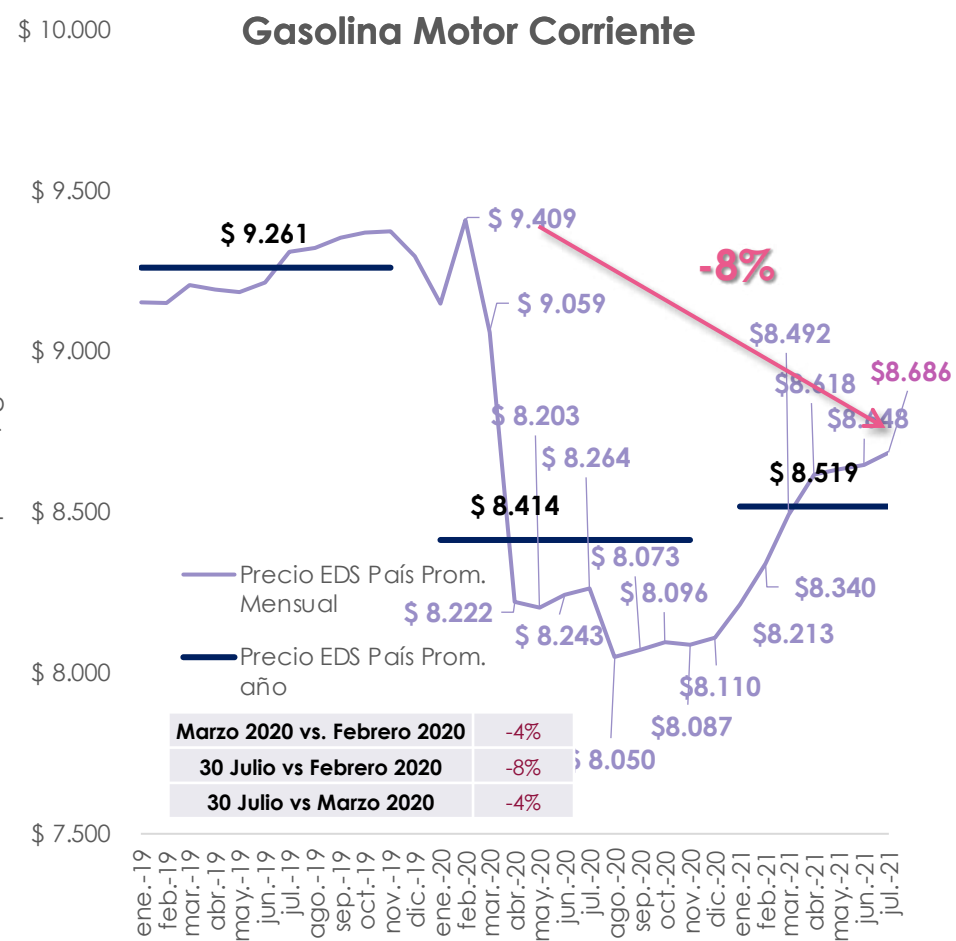
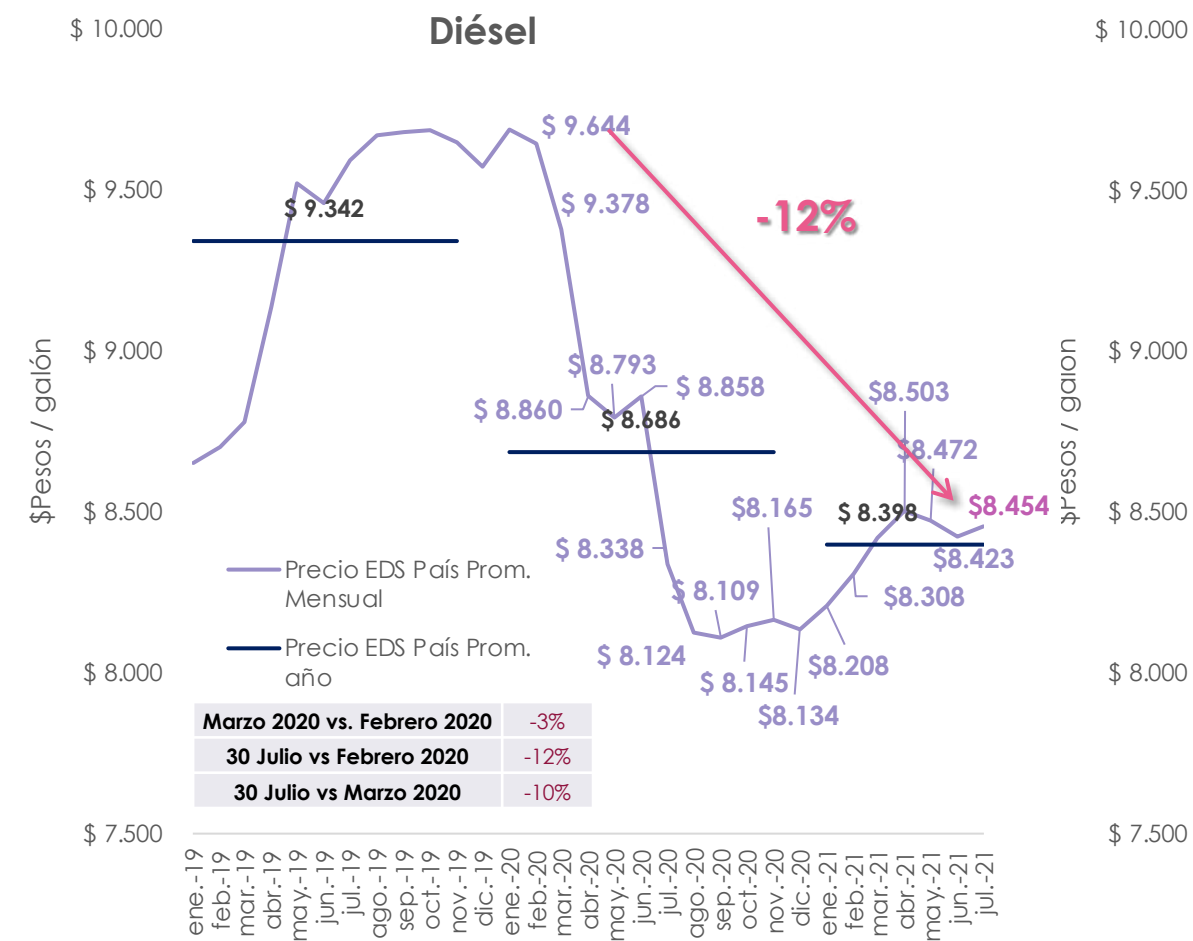
° La demanda de combustibles con corte a la última semana del mes de julio de 2021 frente a los niveles de abril 2020, **presentó una variación positiva del 89% para el diésel, 184% para gasolina motor corriente, y 645% en el Jet A1.**

° De acuerdo con los consumos de la semana anterior, evidenciamos los siguientes comportamientos: el diésel redujo los despachos 4,7% junto con la gasolina motor corriente un 4,6%. Por su parte, el jet nuevamente incrementó los despachos en 33,8% aproximadamente.

° Los consumos de diésel y gasolina motor corriente se han estabilizado sobre el fin de mes ante los incrementos representativos durante el mes de julio, los cuales obedecen a la reactivación económica de los sectores productivos del país, el incremento de las movilizaciones de carga y del número de viajes, así como el tránsito del parque vehicular que consume dichos energéticos.

En cuanto al jet, continúa el comportamiento al alza ante la evolución de los programas de vacunación los cuales podrían incrementar la capacidad de los aeropuertos así como la movilización de pasajeros a nivel nacional e internacional.

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 julio** y permanecen estables en algunas ciudades, con el objetivo de no trasladar a los consumidores la alta volatilidad que viene presentándose en los precios internacionales de los combustibles y del crudo.

Los Ministerios de Minas y Energía y de Hacienda y Crédito Público expidieron la Resolución 40225 del 12 de julio de 2021, en donde se establece un nuevo valor del Ingreso al Productor del combustible.

-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 30 de Julio**, son:

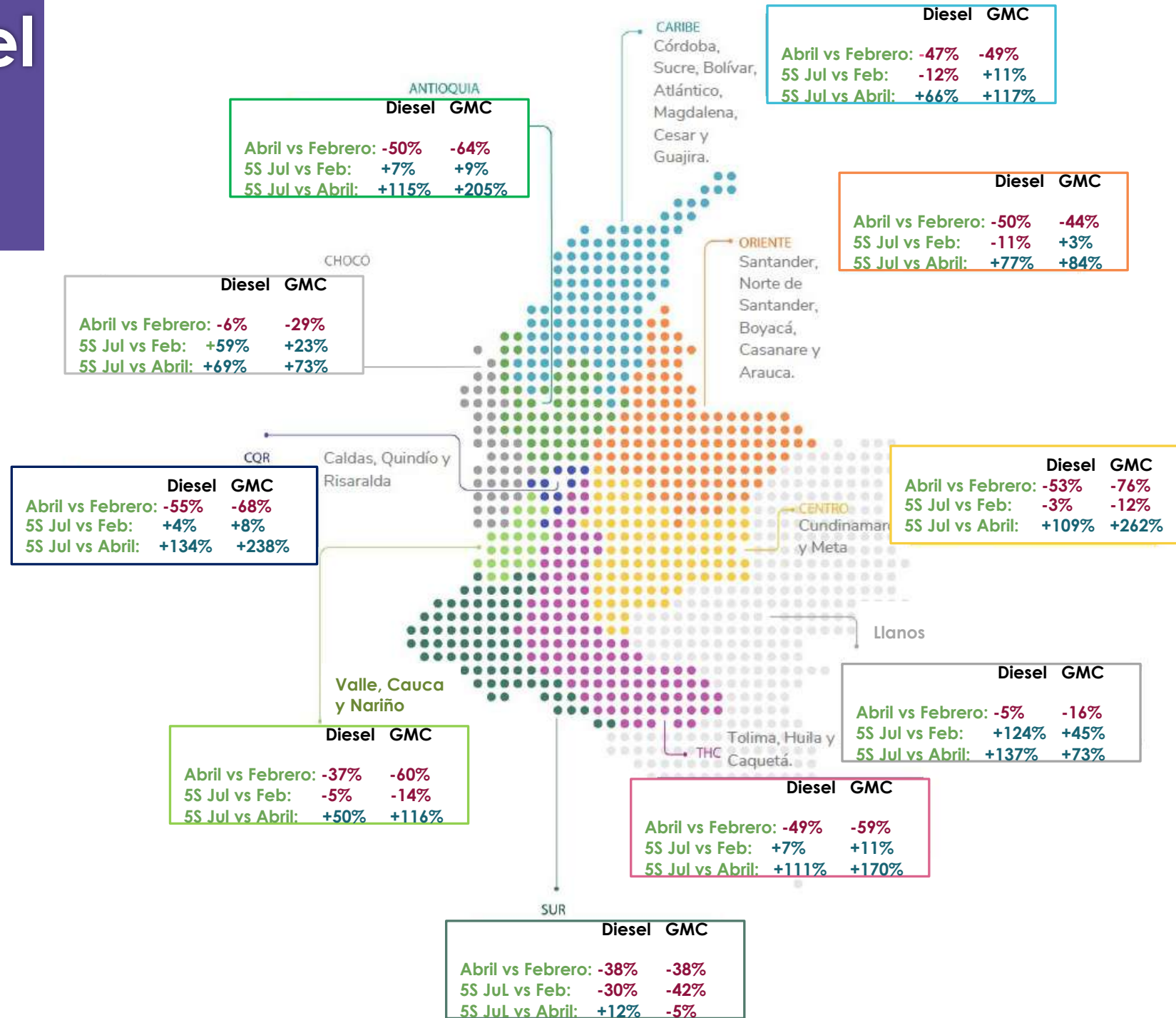
- Diésel: \$8.454
- GMC: \$8.686

- De acuerdo con los ajustes de precio, las estaciones de servicio para esta semana reportan caídas del 0,35% para el diésel y aumentos del 0,13% en la gasolina motor corriente.

Demanda de diésel y gasolina por regiones

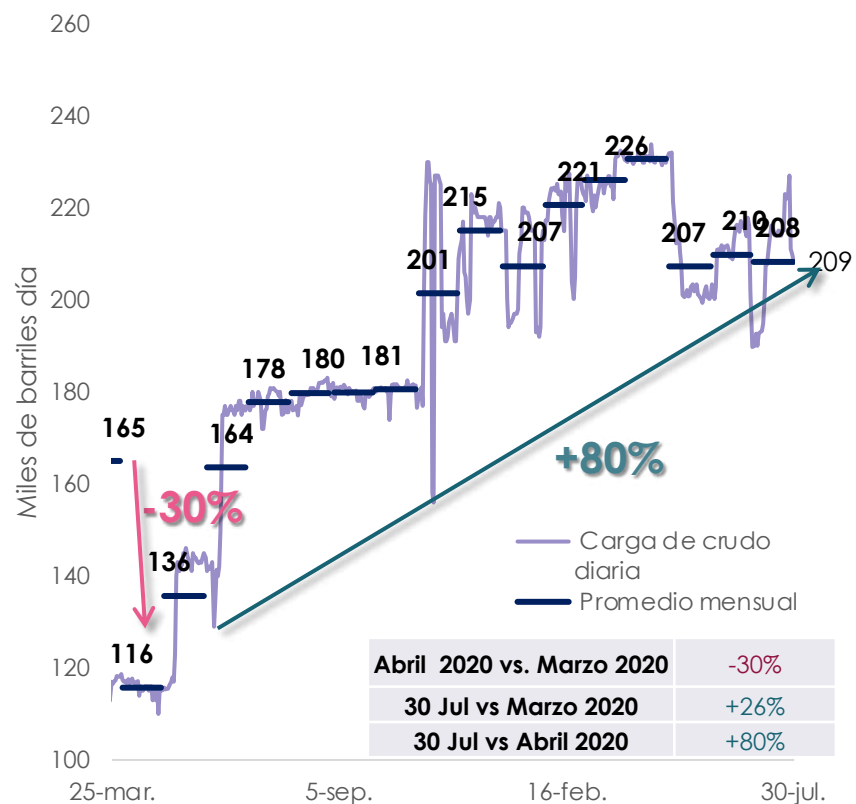
- El consumo de combustibles durante la última semana de julio ha presentado una recuperación no solo en cuanto a las afectaciones por el COVID-19 sino también en relación con las fuertes reducciones en gran parte del país en el mes de mayo y mitad de junio con motivo del paro nacional. Incluso sosteniendo niveles de demanda que en varias regiones del país superan los consumos prepandemia.
- El consumo de diésel frente a la semana anterior, desde un análisis regional, registra el incremento de los despachos en 8 de las 10 regiones en seguimiento, dichos incrementos rondan el 27% en promedio. Por su parte, la región sur occidental y oriental del país redujeron su consumo en un 8% en promedio.
- El caso de la gasolina motor corriente registra despachos superiores a los registrados en la cuarta semana, los cuales son cercanos al 12% en 4 regiones del país: Antioquia, Centro, Llanos y Andina. En cuanto a las restantes 6 regiones, la contracción fue cercana al 13% en promedio.

Fuente: Sicom. Datos a Julio 30

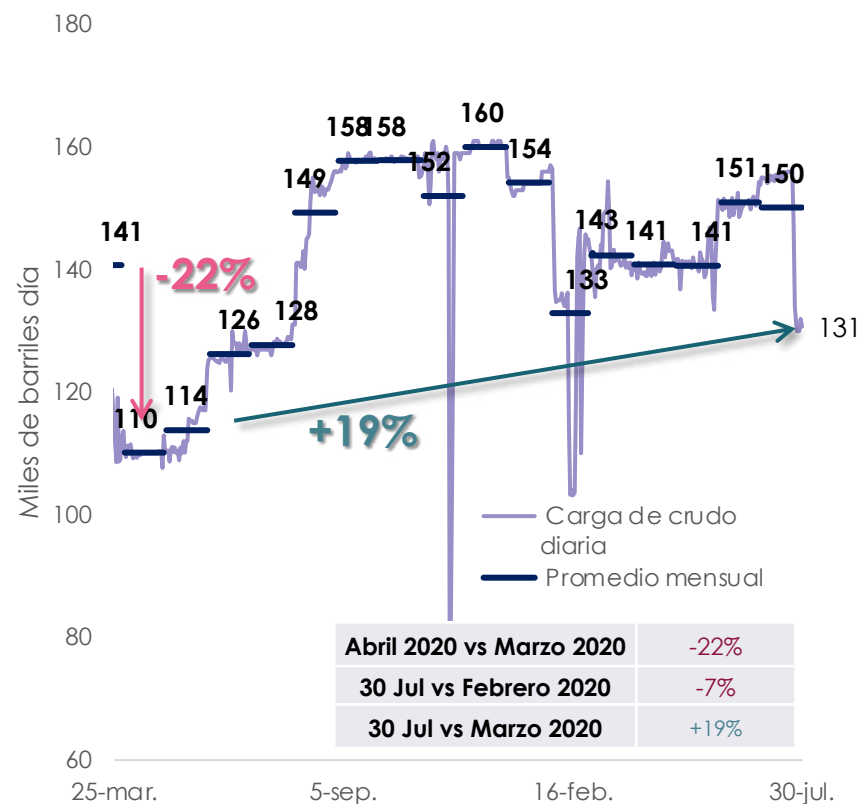


Carga de crudo en refinерías

Refinería de Barrancabermeja



Refinería de Cartagena

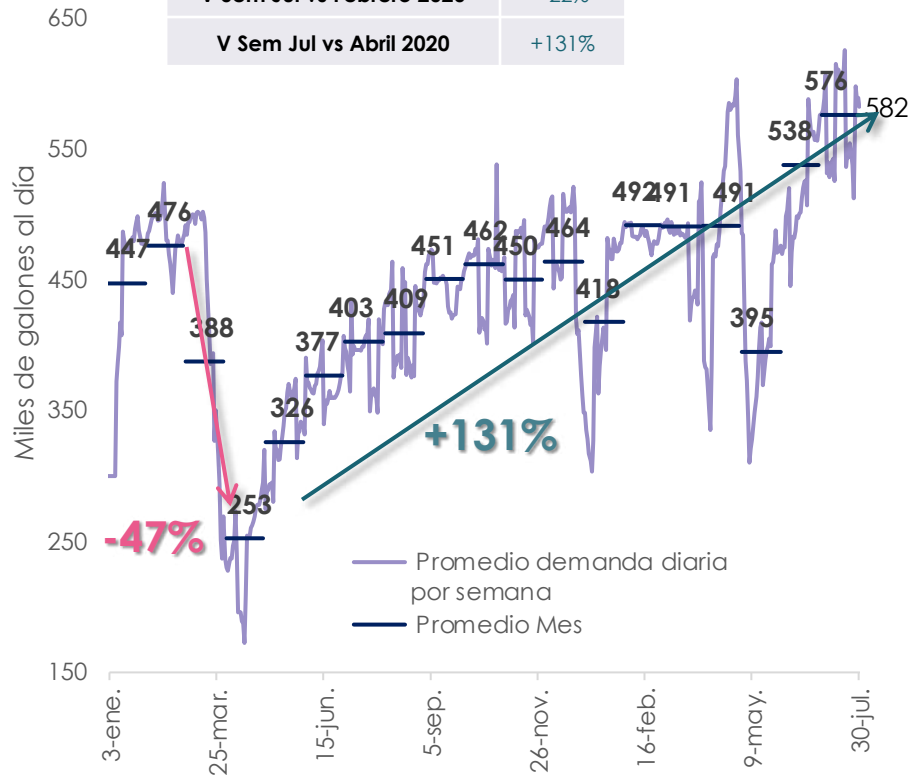


- o Ante la demanda de combustibles líquidos, la **refinería de Cartagena** continua, **en promedio**, niveles de carga cercanos a los **131 Kbls/día**.
- o Debido a la salida de la planta de Hydrocracking y cracking, se ha reducido la carga de refinería. Se que durante los primeros días del mes de agosto entren nuevamente en operación y retomar los niveles cercanos a las 155 KBD de carga.
- o Por su parte, en la **refinería de Barrancabermeja** se redujeron los niveles de carga promedios **en la semana a 209 kbls/día**.
- o La Refinería de Barrancabermeja durante las últimas semanas ha oscilado sobre los 208 KBD, con motivo de la disponibilidad de crudos ante los inconvenientes en los oleoductos Caño Limón – Coveñas y Bicentenario y las necesidades de combustible al interior del país,

Demanda de biocombustibles

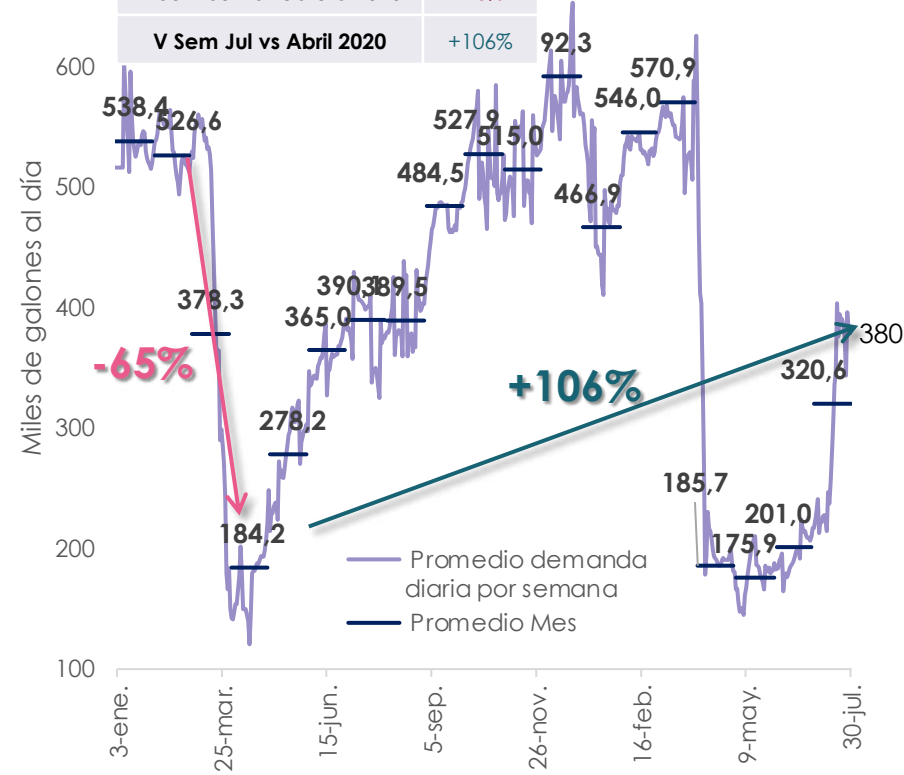
B100

Abril 2020 vs. Febrero 2020	-47%
V Sem Jul vs Febrero 2020	+22%
V Sem Jul vs Abril 2020	+131%



Etanol

Abril 2020 vs. Febrero 2020	-65%
V Sem Jul vs Febrero 2020	-28%
V Sem Jul vs Abril 2020	+106%



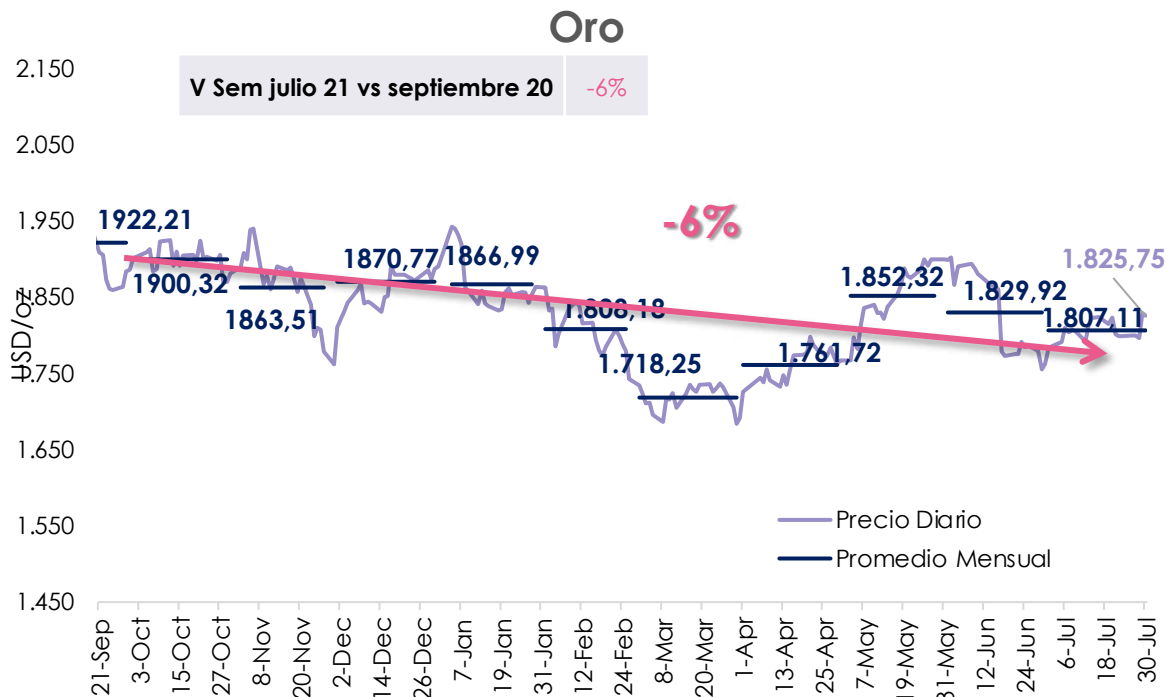
- La demanda para la quinta semana de julio vs. abril de 2020, ha **recuperado** su nivel en un **131%** para el biodiesel y un **106%** para el etanol.
- Los consumos promedio día de los biocombustibles para la V semana de julio tuvieron un comportamiento mixto: el biodiésel incrementó un 5% y el etanol contrajo sus despachos un 3% frente a la semana anterior.
- El biodiesel durante la semana sigue incrementando sus volúmenes los cuales superan de manera sostenida los consumos previos a la pandemia. Esto en cumplimiento a la entrada desde el mes de abril de 2021 de la mezcla B12 y la sustancial recuperación del consumo de diésel a nivel nacional,
- En cuanto al consumo de etanol, se evidencia un incremento en el consumo del combustible, teniendo en cuenta los consumos históricos de la gasolina motor corriente y extra en el país en algunos días puntuales del mes de julio.

Precios Internacionales y Sector Minero en Colombia

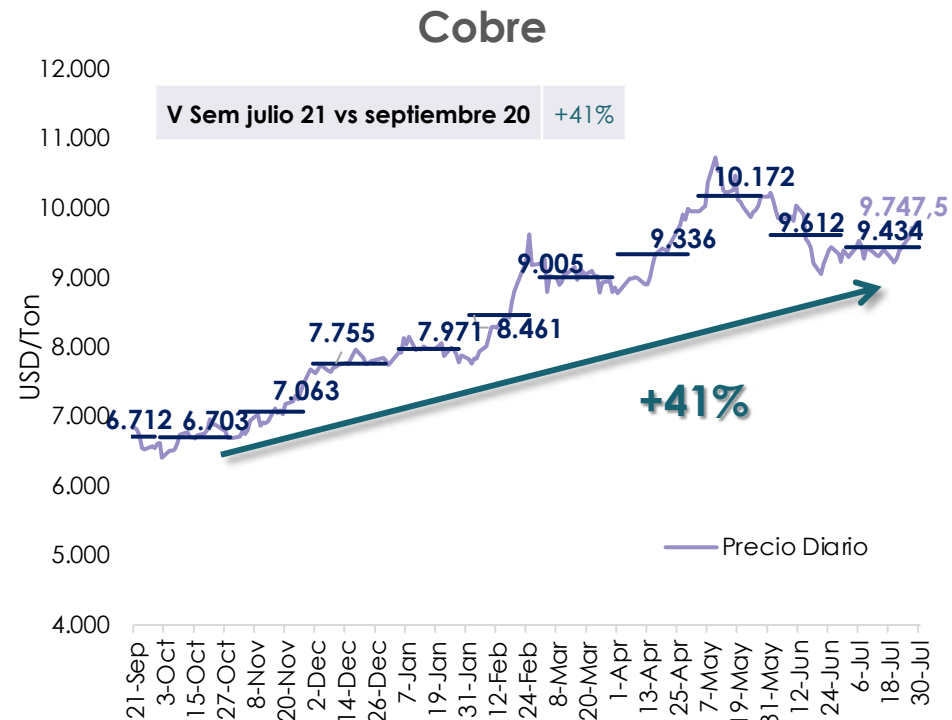
Semana 24- 30 Julio 2021

1. **Al cierre del mes de julio, el precio del oro se ubicó en 1.825,75 USD/oz, presentando un aumento del 1,45% en relación al precio de cierre de la semana anterior.** El promedio del mes de julio se ubica en 1.807,11 USD/oz, 1,25% inferior al promedio de junio.
2. **Al cierre del mes de julio, el precio del níquel sube a USD 19.892/Ton (máximo de 7 años y 2 meses).** El comportamiento ha estado impulsado por la fuerte demanda de las acerías de acero inoxidable y los fabricantes de baterías para vehículos eléctricos, en medio de una oferta ajustada debido a las interrupciones en las minas de níquel de Nueva Caledonia, Rusia y Canadá. Los inventarios de níquel de la LME están en su nivel más bajo desde el año 2020 con 228.612 toneladas
3. **El precio del cobre se ubicó en 9.747,5 USD/Ton al cierre de la última semana de julio de 2021, registrando un alza de 3,33% respecto de la cotización del viernes pasado.** El precio del cobre ha presentado un incremento de 41% frente al mes de septiembre 2020.
4. **El precio del carbón térmico colombiano** para la semana del 16 al 22 de julio de 2021 fue de 121,39 USD/ton, presentando un incremento de 7,59 % frente a la semana anterior. **El carbón metalúrgico** en la semana del 20 a 26 de julio aumentó su precio a 179,35 USD/ton, presentando una variación positiva de 0,84 % frente al cierre anterior.
5. Los movimientos en los mercados internacionales estuvieron marcados por la **actualización de proyecciones del FMI donde se espera una mayor recuperación mundial**, especialmente en e EE.UU , la zona Euro y América Latina donde se han visto grandes avances en temas de vacunación. Por otro lado, **China vería una ralentización** en la medida que las protestas en Hong Kong y, en general, su problemática política, está causando una desaceleración estructural.

Escenario internacional de precios: Oro y cobre



Fuente: Gold.org Datos a 30 de julio 2021 – Gold London Price \$ per troy Oz Low (USD)
<https://www.gold.org/goldhub/data/gold-prices>

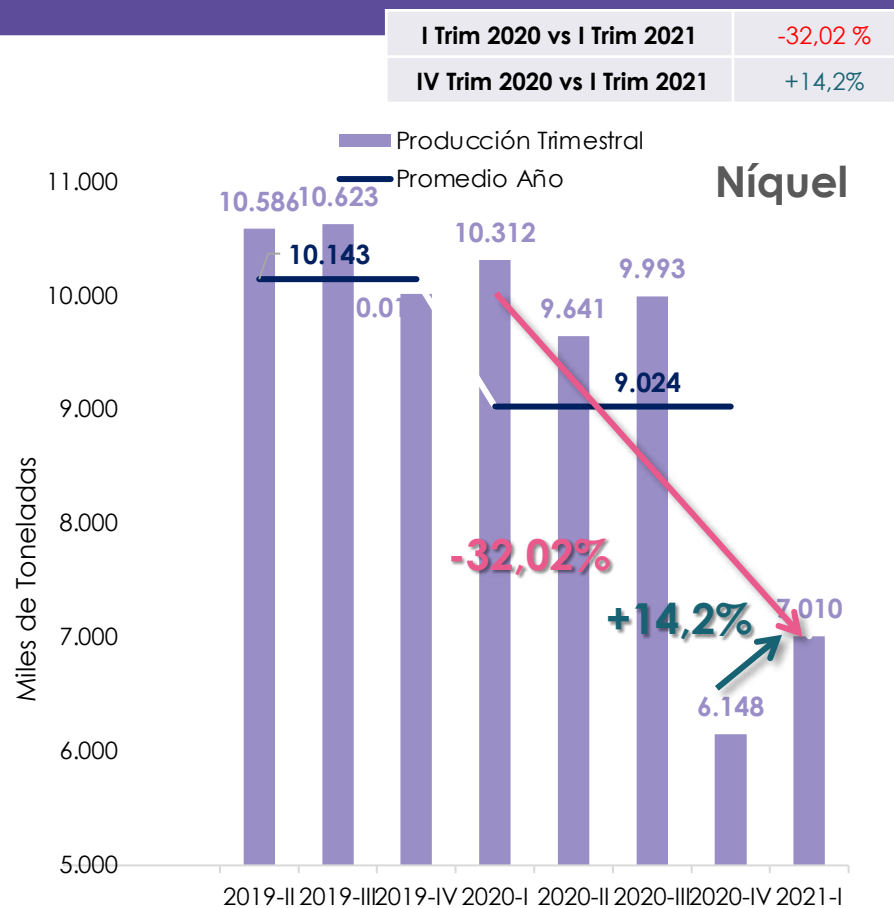
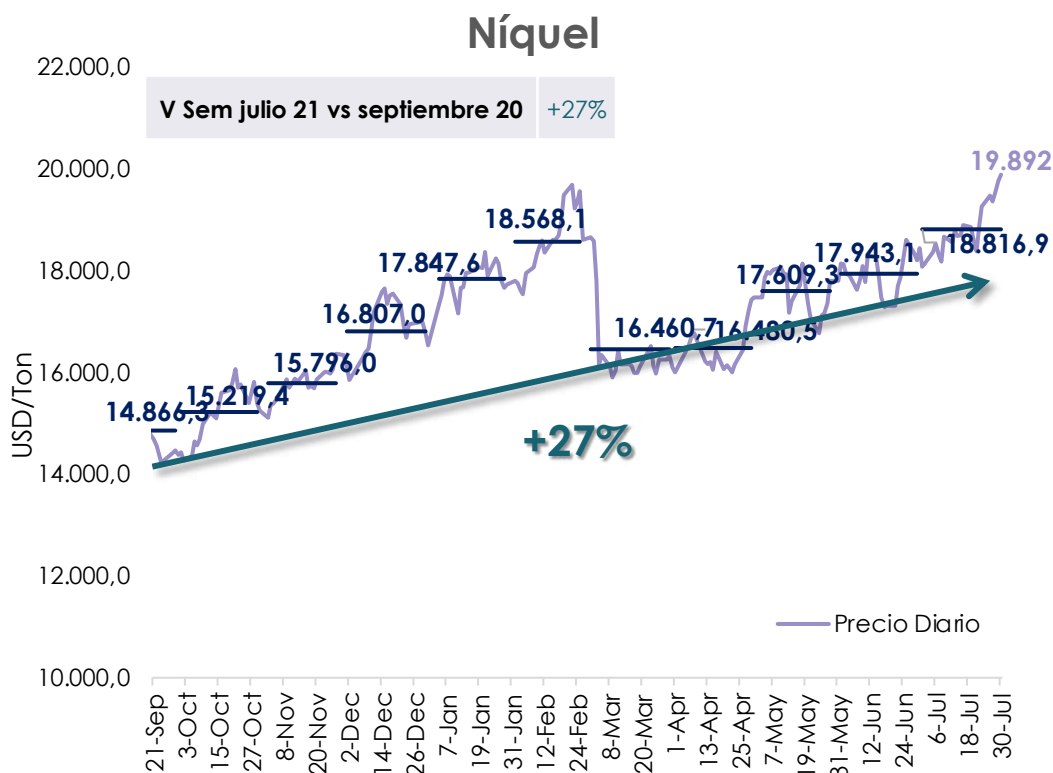


Fuente: Portal minero. Datos a 30 de julio 2021 – \$ per tonne Low (USD)
<http://www.portalminero.com/pages/viewpage.action?pagelId=31981855>

- El precio del **oro** presentó un **aumento de 1,45%**, en la última semana de julio. Su promedio mensual se situó en **1.807,11 USD/oz**, inferior en 1,25% al reportado en junio.
- El precio del **cobre** presentó un **alza de 3,33%** en la última semana de julio. El **promedio del mes se ubicó en 9.334 USD/Ton.**

Se mantiene la **tendencia alcista de 41%** frente al mes de septiembre de 2020.

Escenario internacional de precios y producción: Níquel



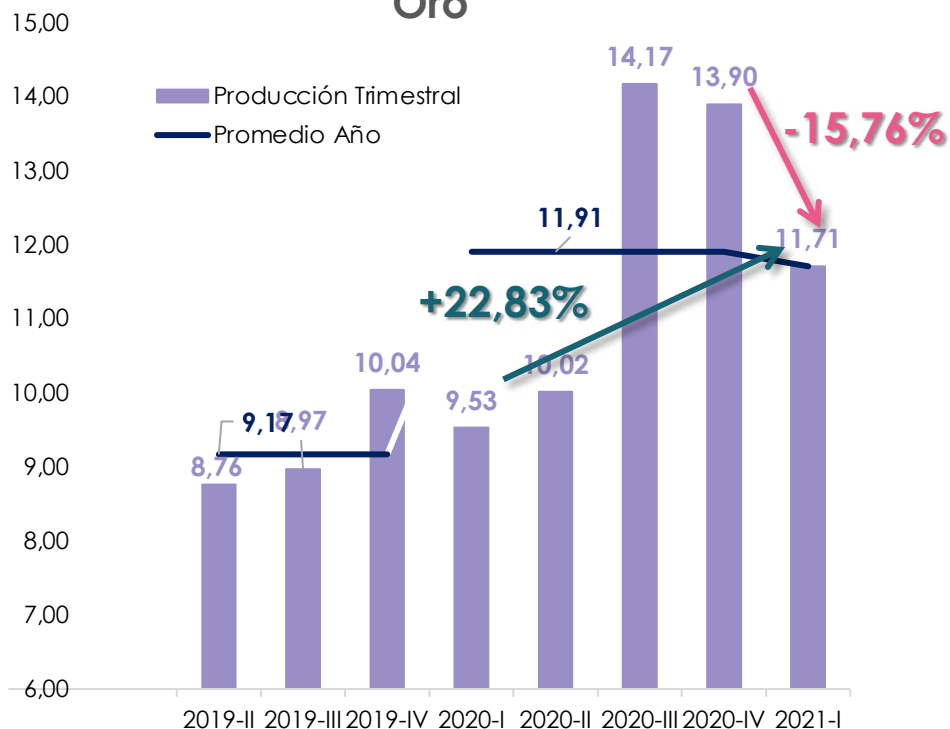
- El precio del Níquel presentó un aumento de 3,25%, en la última semana de julio, **alcanzando su máximo en los últimos 7 años, al ubicarse en USD 19.892/Ton.**
- En lo corrido de 2021 el precio de Níquel ha subido 14,69%. El precio promedio mes se sitúa en **18.816 USD/Ton**, superior en 4,87% al reportado en junio.
- 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%

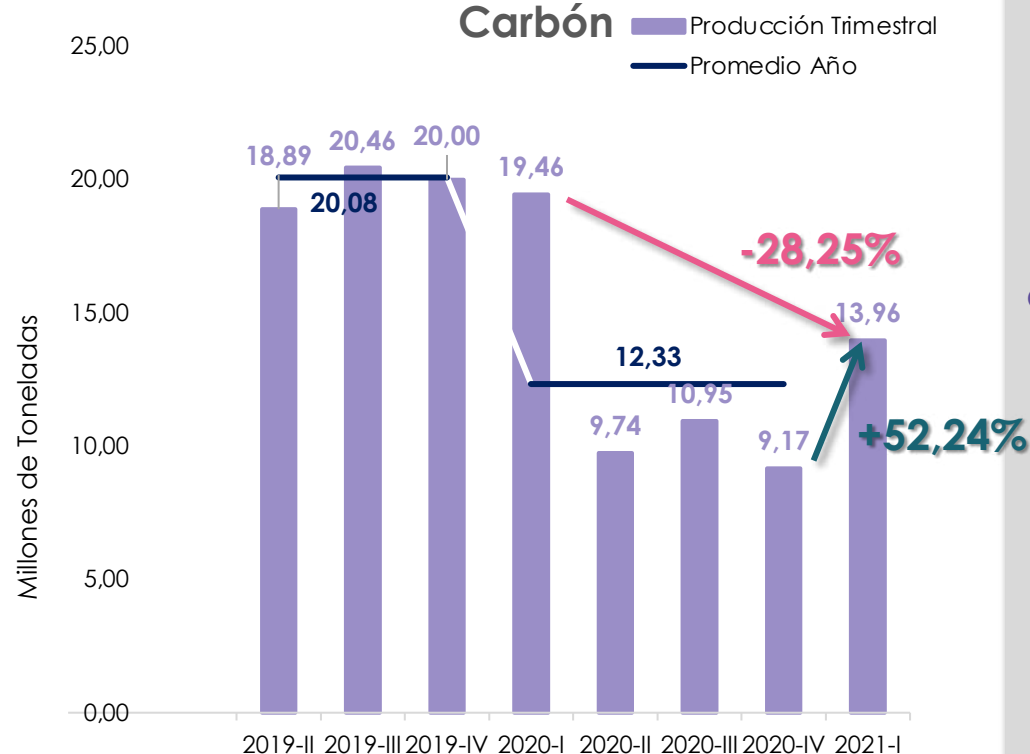
Oro



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

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

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.**