

Reporte Semanal

Mina de datos de la reactivación sostenible de Colombia

Ministerio de Minas y Energía

Semana 7 - 13 Agosto 2021

Resumen julio: Energía Eléctrica



84,4
\$/kWh

82,9 \$/kWh
junio 2021

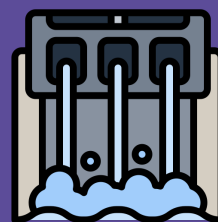
Precio bolsa
promedio



6381,7
GWh/mes

6,0% vs. junio 2021
7,1% vs. julio 2020

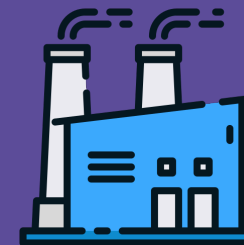
Demanda



86,0%

84,3%
30/06/2021

Volumen útil
embalse
31/07/2021



24,3
GWh/día

12,9% vs. junio 2021
-14,6% vs. julio 2020

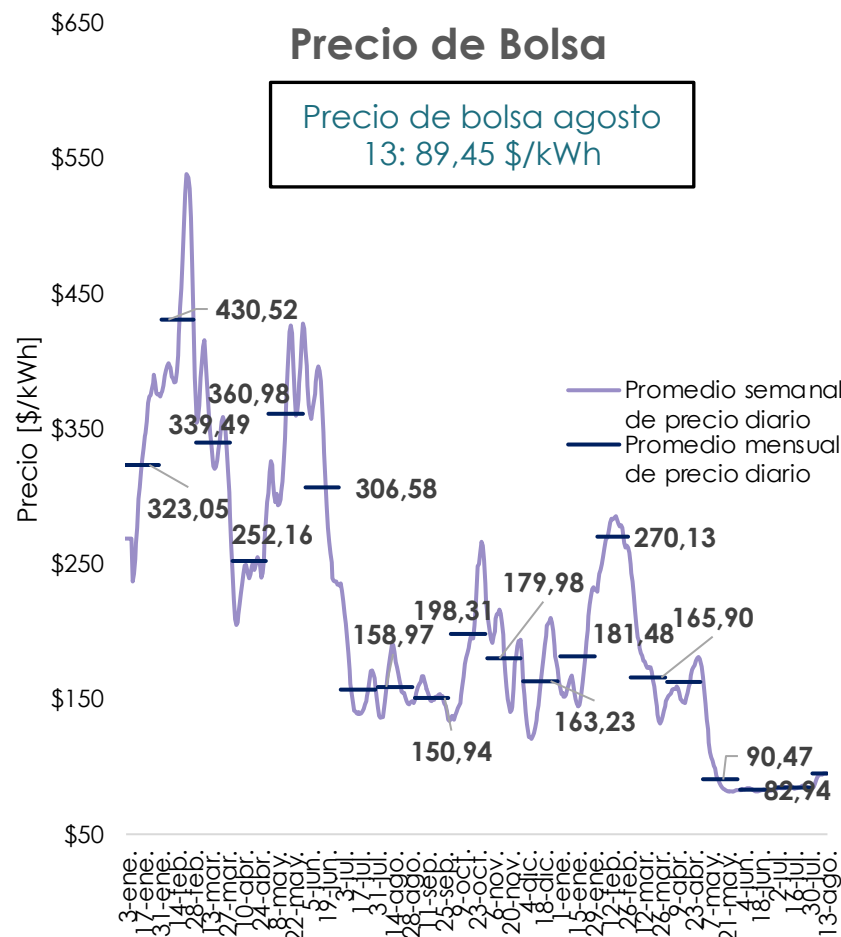
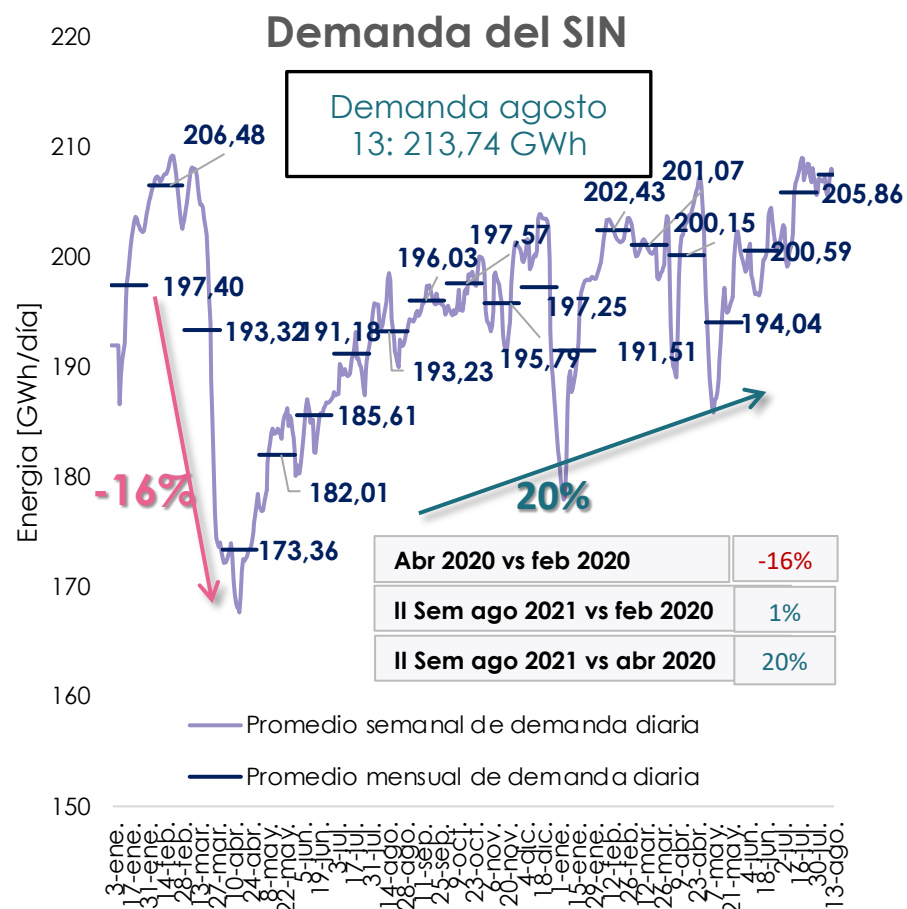
Generación térmica
promedio mes

Sector Eléctrico y Gas Combustible

Semana 7 – 13 agosto

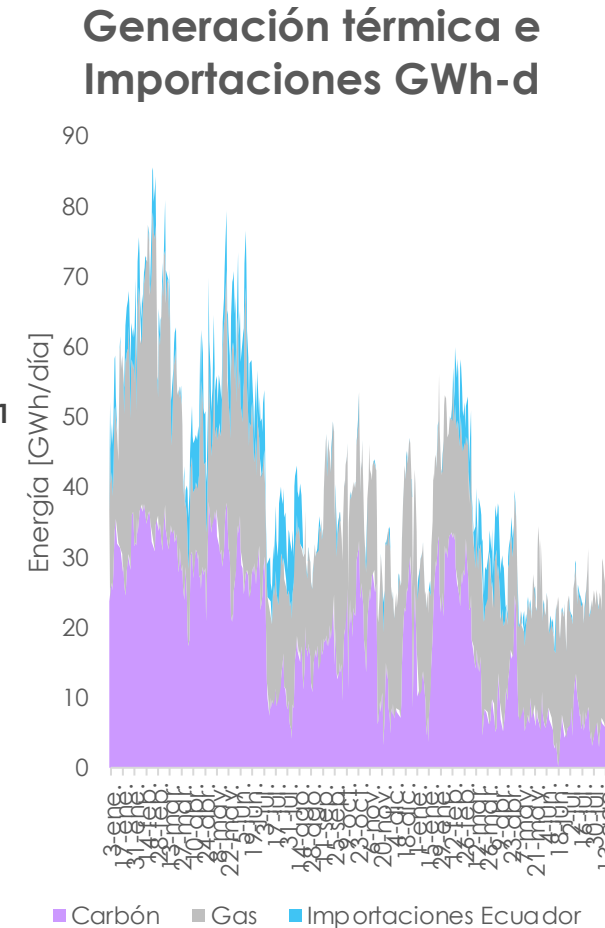
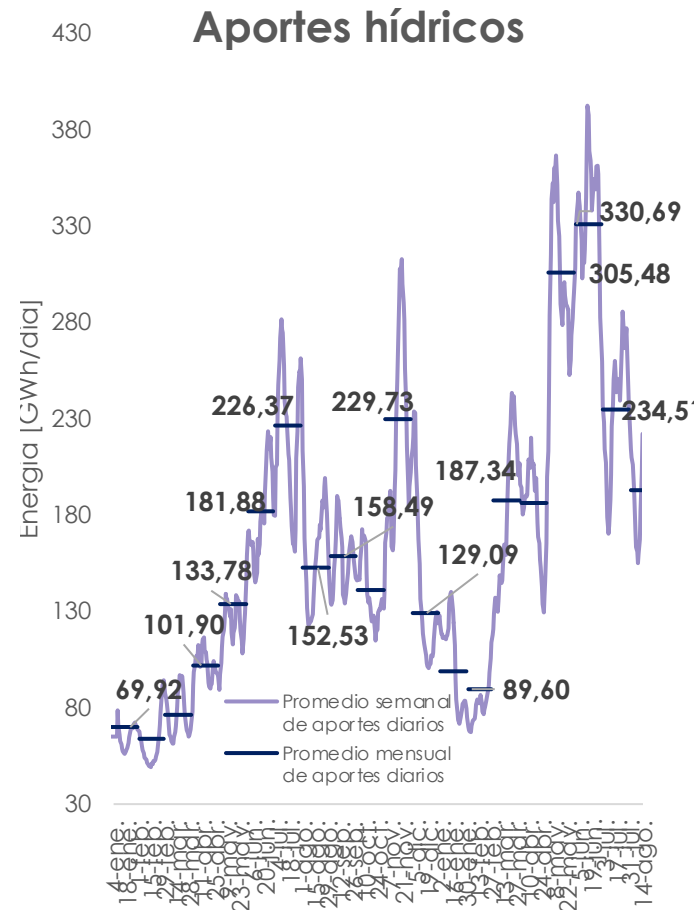
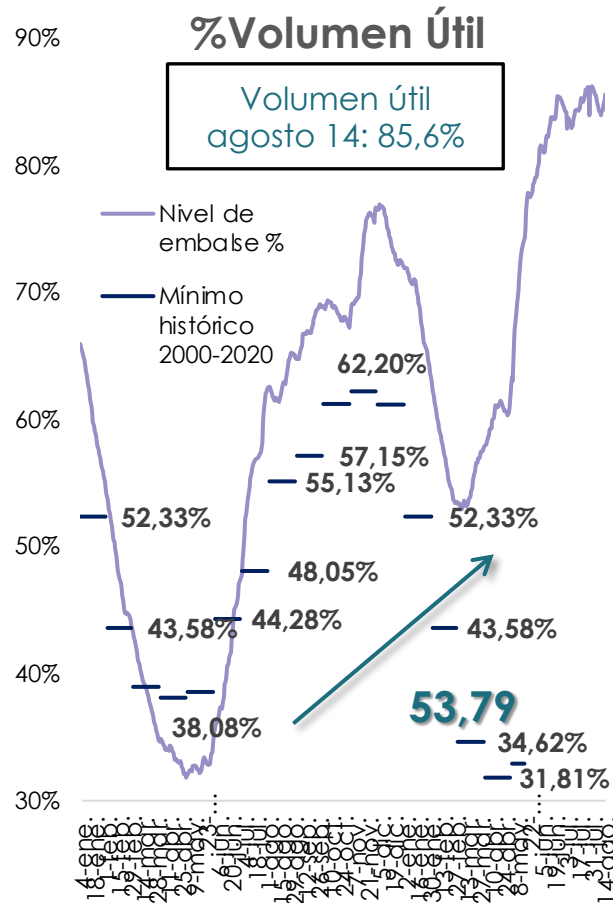
- 1. La demanda de energía eléctrica** en la II Semana de agosto 2021 fue en promedio **207,7 GWh/día, aumentó 0,3%** frente a la semana anterior. Se observa que **aumentó 5,7% frente a la demanda del año anterior**.
 - **La demanda promedio de los días hábiles** de esta semana (5 días) fue de **213,8 GWh/día, aumentó 1,4%** frente a los días hábiles de la **semana anterior** que presentaron un promedio de **210,8 GWh/día** (5 días).
 - Los sectores **Minería, Industria y Financiero** presentaron las mayores variaciones favorables con **2,6%, 2,5% y 1,2%**, respectivamente. De otro lado, en términos regionales **Guaviare, THC y Centro** presentaron las variaciones más favorables con **9,7%, 2,9% y 0,6%**, respectivamente.
- 2. El embalse agregado** a 14 de agosto se ubicó en **85,6%, aumentó 1,1 puntos porcentuales** frente a la semana anterior y se ubica **30,4 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 II Semana de agosto 2021 fue en promedio **94,8 \$/kWh, aumentó 1,4 \$/kWh** frente a la semana anterior. Los **aportes hídricos aumentaron** alcanzando un valor promedio de **201,7 GWh/día**. Por otra parte, la **generación térmica** fue en promedio **26,3 GWh/día, aumentó 8,3%** respecto a la semana anterior, mientras que la **importación de energía** desde Ecuador **disminuyó 86,7%** siendo en promedio **0,008 GWh/día**.
- 4. La demanda regulada de gas para la II semana de agosto se ubicó en 249 GBTU/día**, cayendo 1,5% frente a la semana anterior, **y registró un aumento de 20% 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



- El **precio en bolsa** para la II Semana de agosto 2021 se ubica en **promedio en 94,8 \$/kWh, aumentó 1,4 \$/kWh** frente a la semana anterior.
- La **demanda de los días hábiles** en II Semana de agosto 2021 **aumentó, situándose en 213,8 GWh/día**, se encuentra **por encima** del valor del Esc. Medio de la UPME (202,2 GWh/día considerando GCE, VE y GD en agosto, act. Jun 2021).

Sector eléctrico - Evolución de los embalses y generación térmica

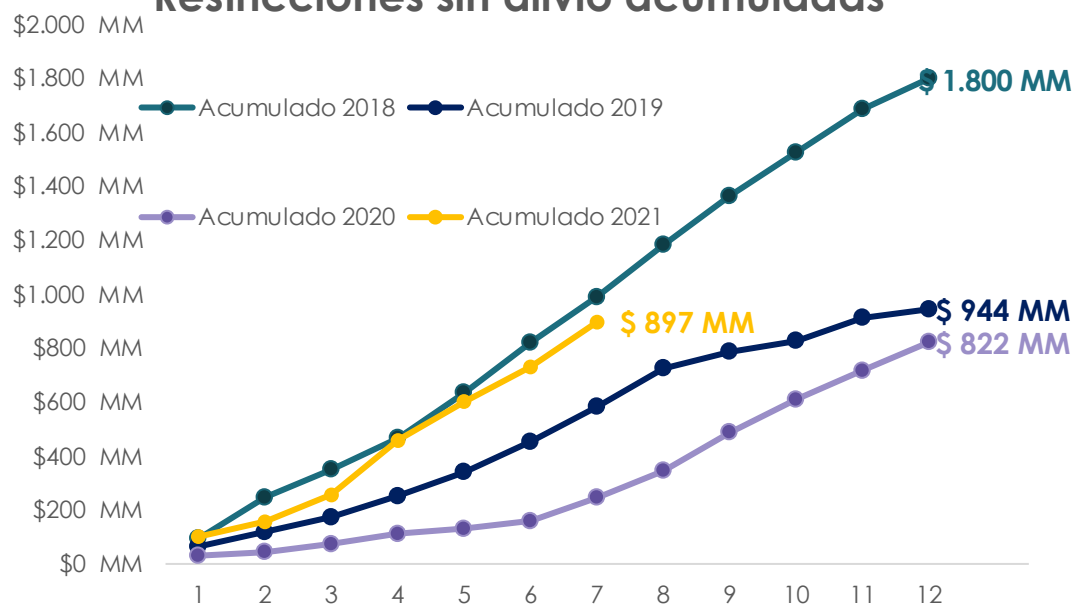


- El nivel del embalse **aumentó**, se ubica en **85,6%** a corte del 14 de agosto.
- Los **aportes hídricos** fueron en promedio **201,7 GWh/día**, **aumentaron 14,7%** frente a la semana anterior.
- La generación térmica fue en promedio **26,3 GWh/día**, **aumentó 8,3%** frente a la semana anterior.
- La importación promedio con Ecuador fue de **0,008 GWh/día**, **disminuyó 86,7%** frente a la semana anterior.

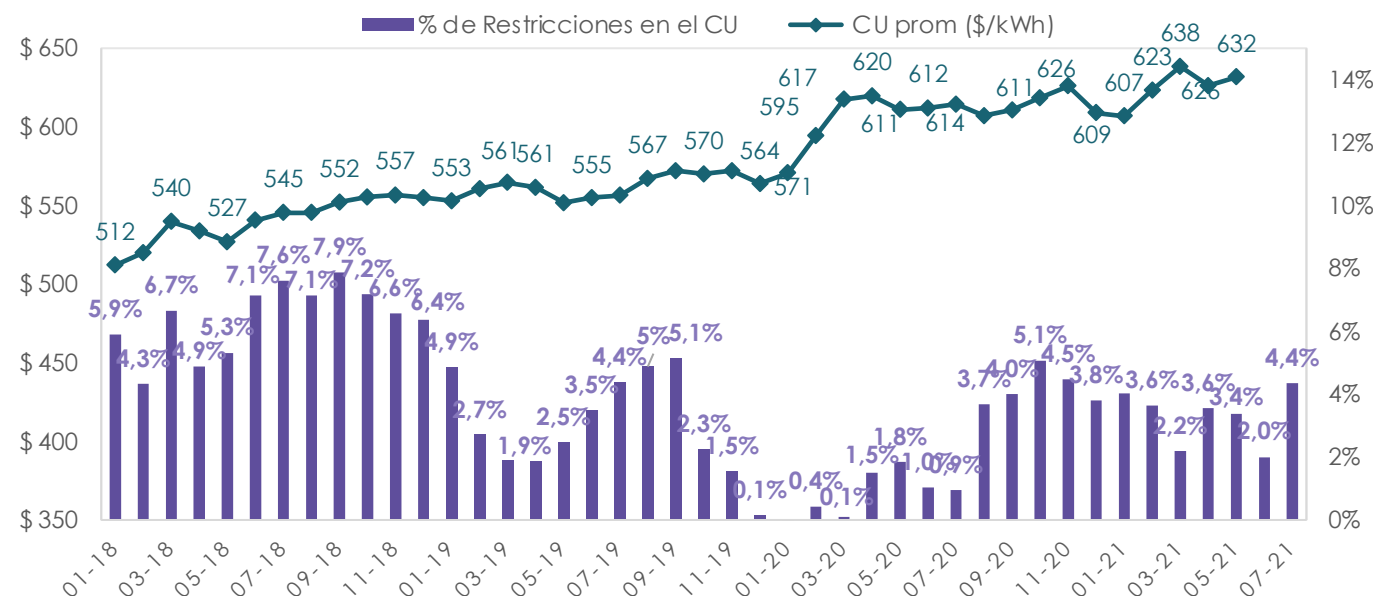
Evolución de las Restricciones de Red

Fuente: XM. Datos a 31/07/2021

Restricciones sin alivio acumuladas



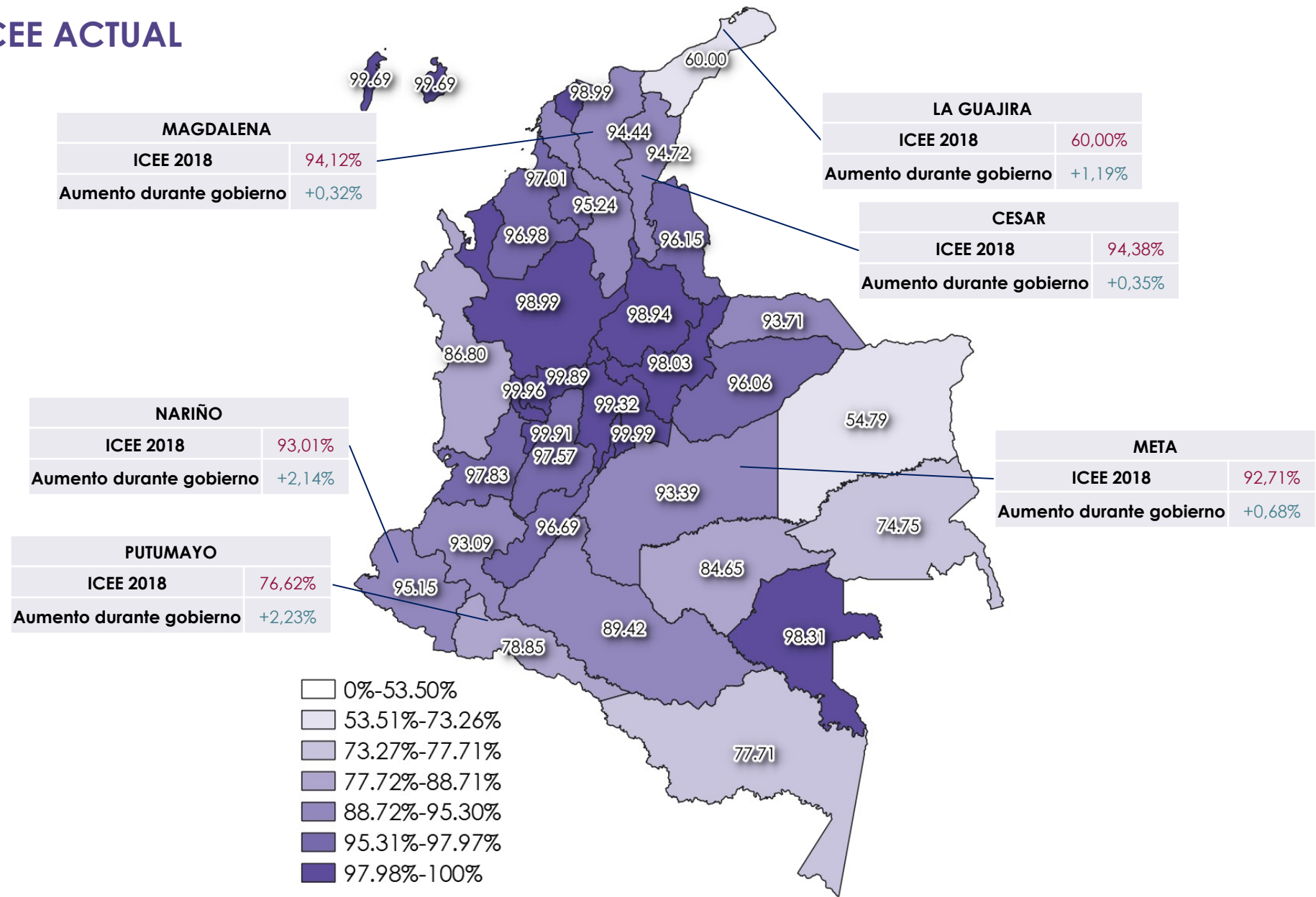
Evolución Costo Unitario restricciones % del CU



- El costo total de las restricciones en el mes de julio se encuentra por encima un **22,8%** respecto al mes anterior y alrededor de 3 veces con respecto a julio del 2020.
- El porcentaje de la componente de restricciones en el CU en el mes **aumentó** presentando un valor de **4,4%**.
- Con relación al mismo mes de los dos últimos años, 2020 y 2019, el costo unitario de las restricciones varió entre **3,4%** y **-0,003%** respectivamente.
- Las restricciones han incrementado dado que los generadores hidráulicos han estado en mérito, sin embargo, en las áreas donde no existen estos proyectos es necesario incluir unidades fuera de mérito (térmicas) para mantener la confiabilidad del sistema

COBERTURA DE ENERGÍA ELÉCTRICA

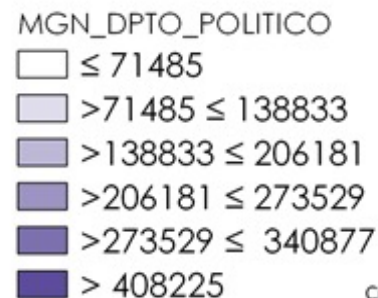
ICEE ACTUAL



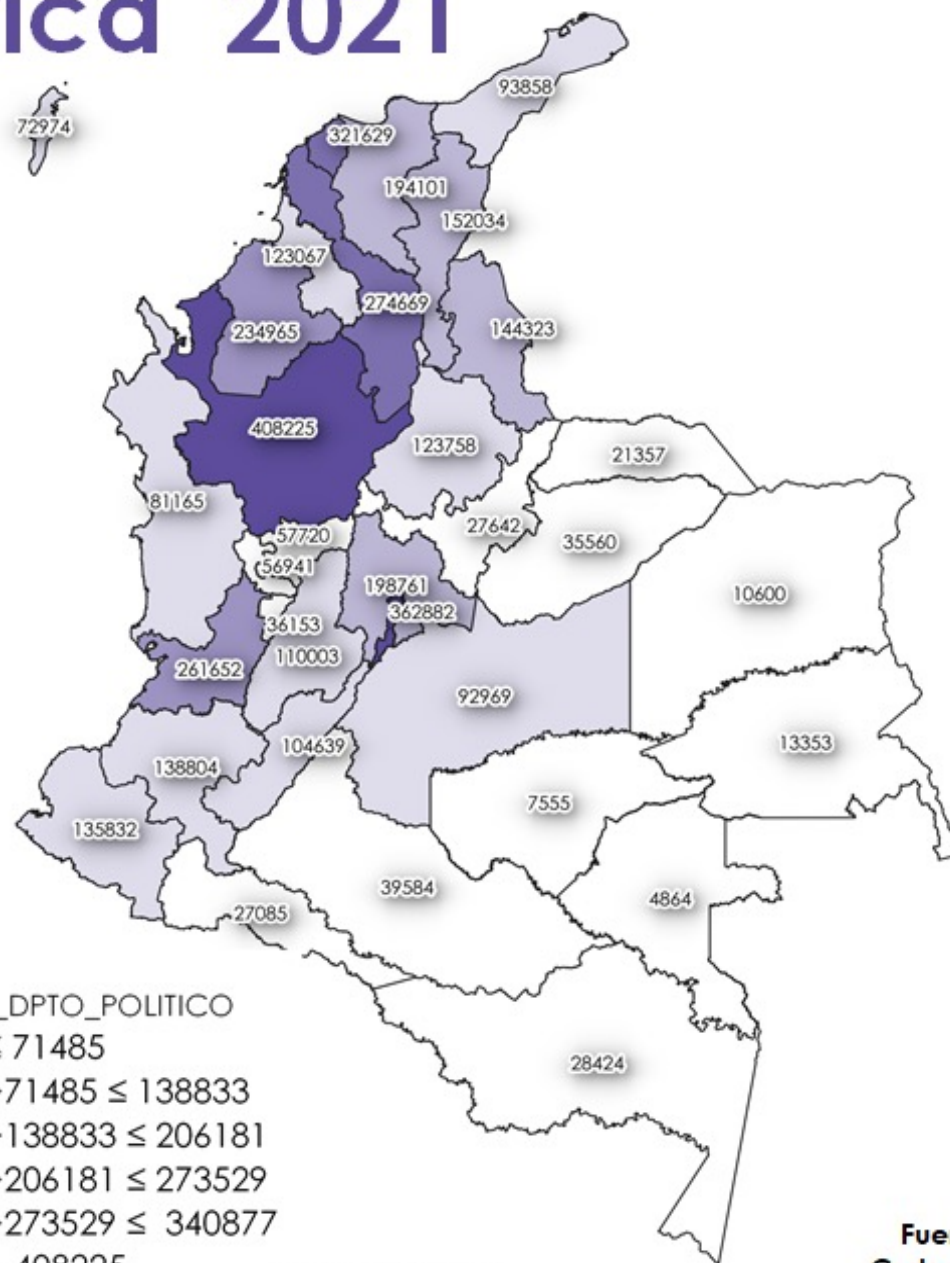
- Índice de cobertura de energía eléctrica nacional actual se estima en: **96,94%**.
- En este gobierno se ha dado acceso al servicio de energía eléctrica a **56.773 usuarios**.
- Ha tenido un aumento estimado nacional, del 2018 a la fecha, de **0,40%**.

Subsidios Energía Eléctrica 2021

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

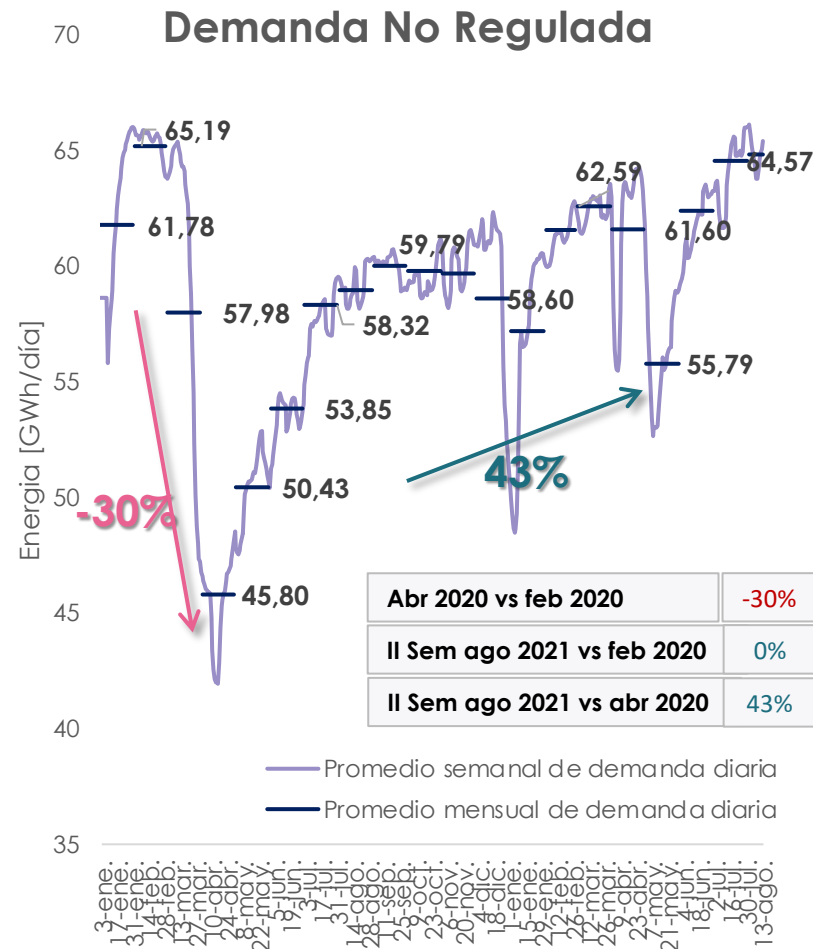
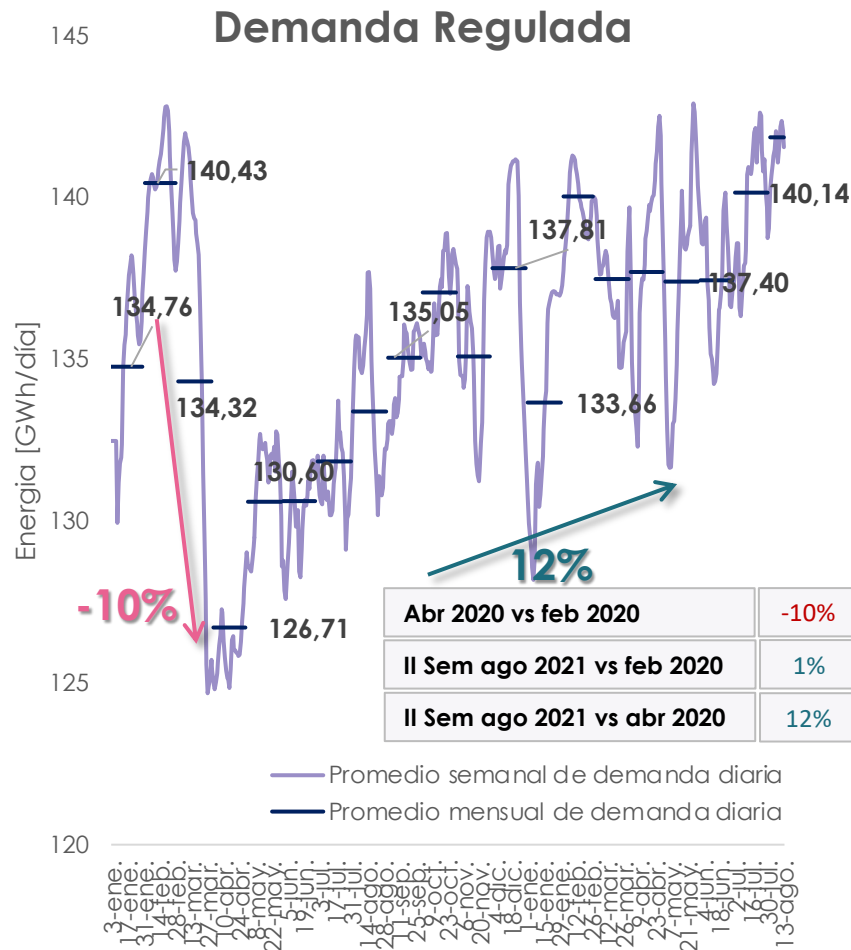


Cifras en Millones de Pesos



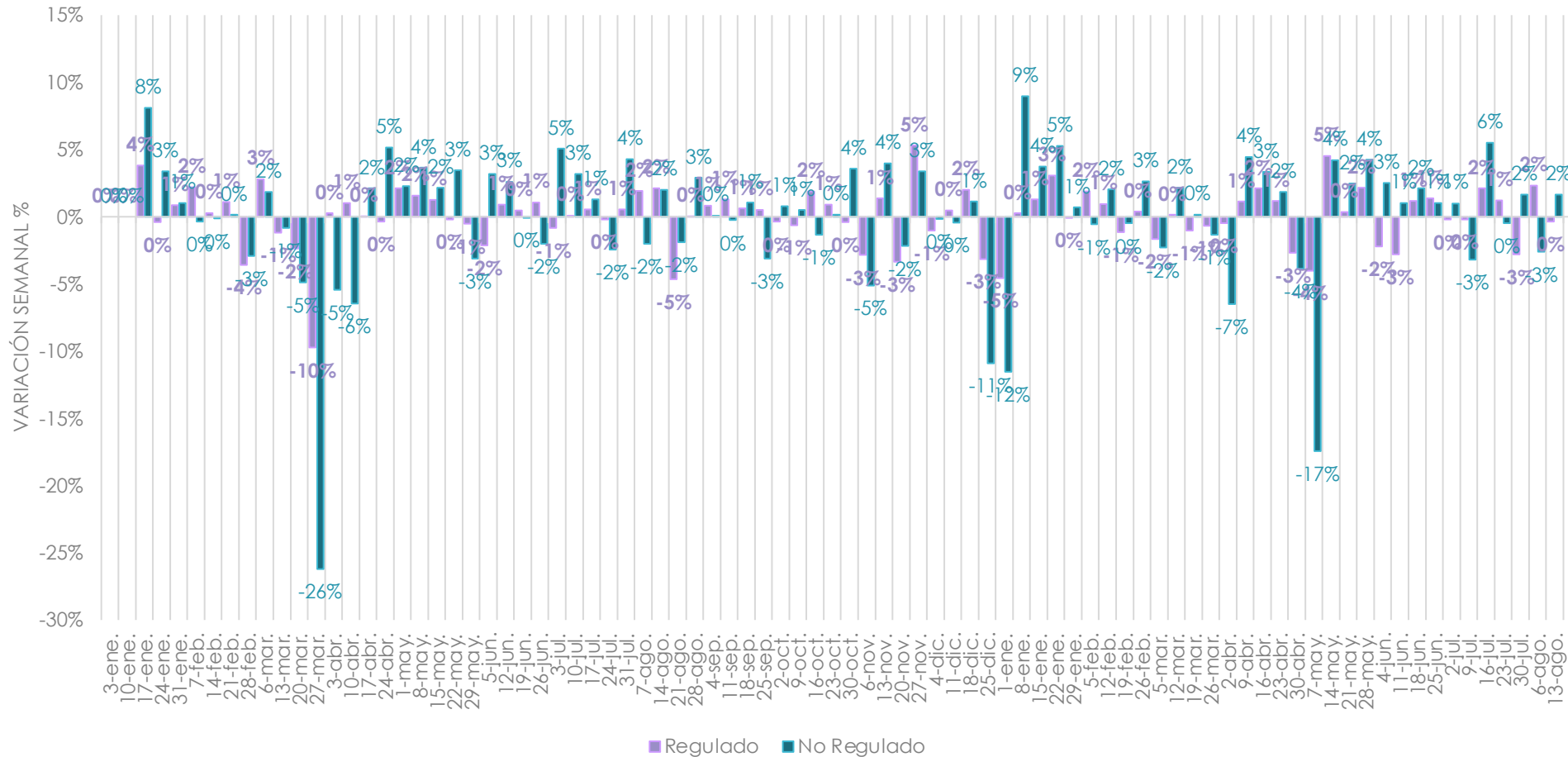
Fuente: SUI, MinEnergía
Corte: 30 de julio de 2021

Demanda de Energía – Regulada y No Regulada



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

Demanda de Energía – Regulada y No Regulada por semana

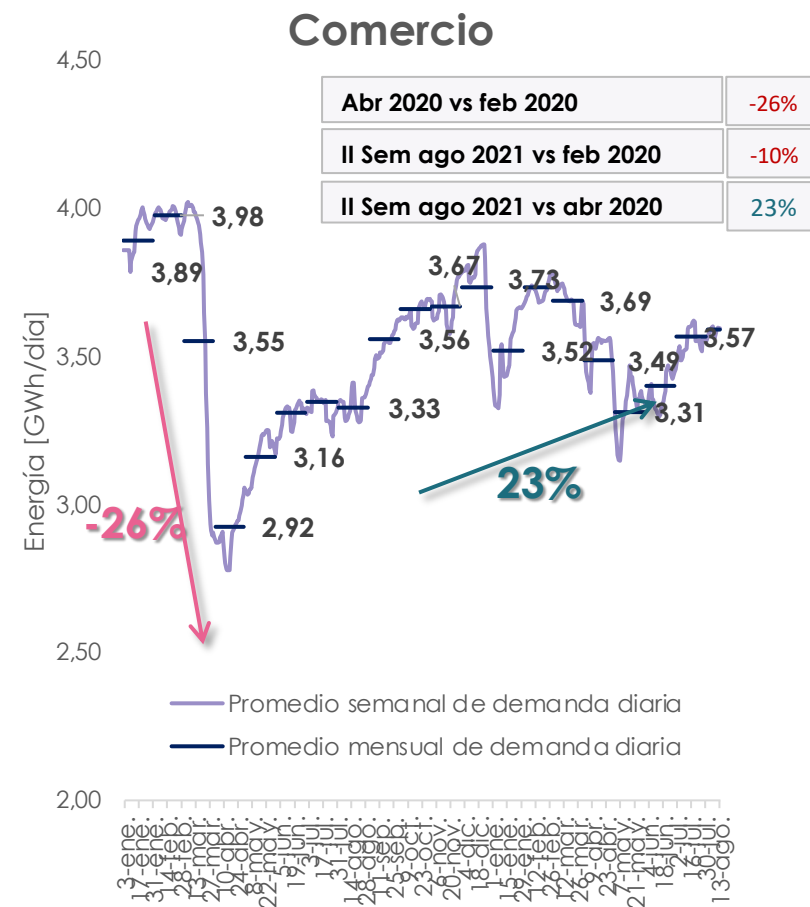
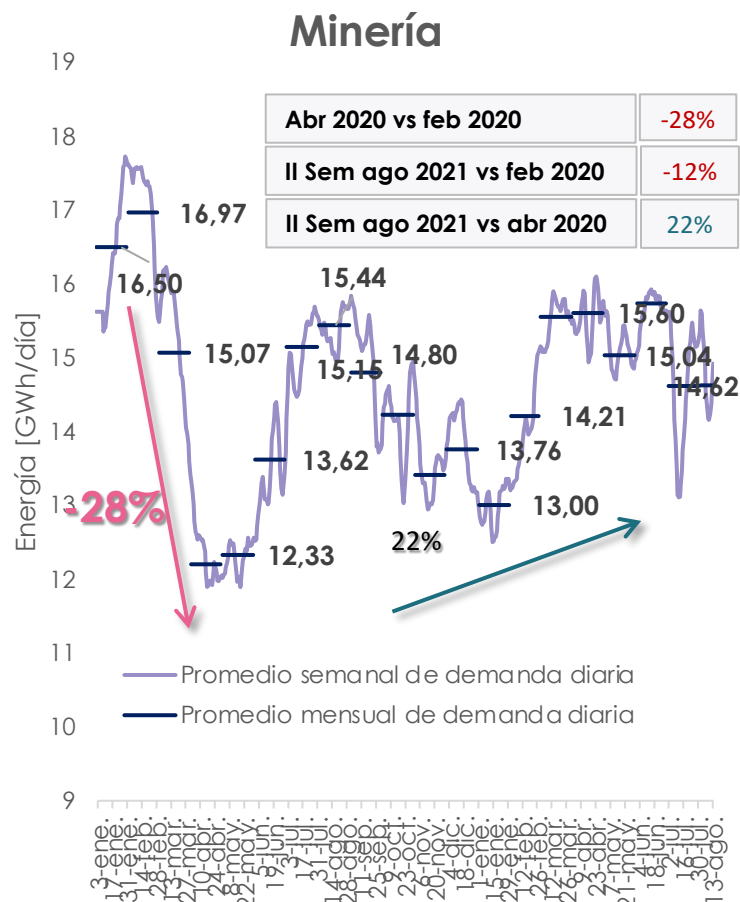
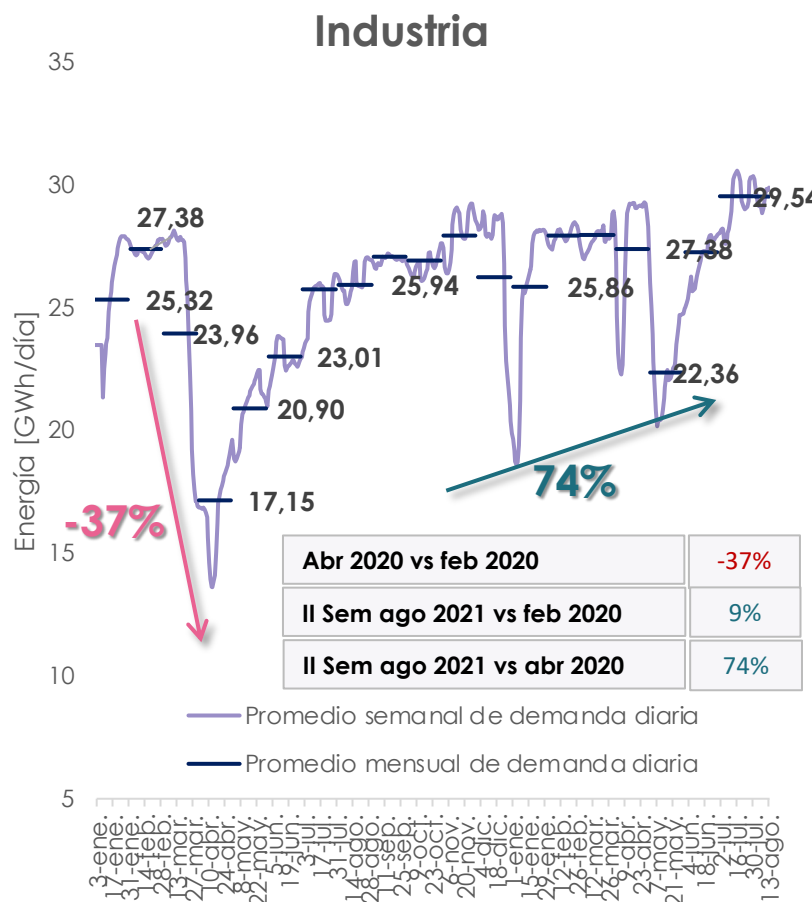


Desde el punto de vista de **variación inter semanal**, los dos grupos presentaron la siguiente variación:

i) **-0,4%** para el sector **regulado**.

ii) **1,6%** para el sector **no regulado**.

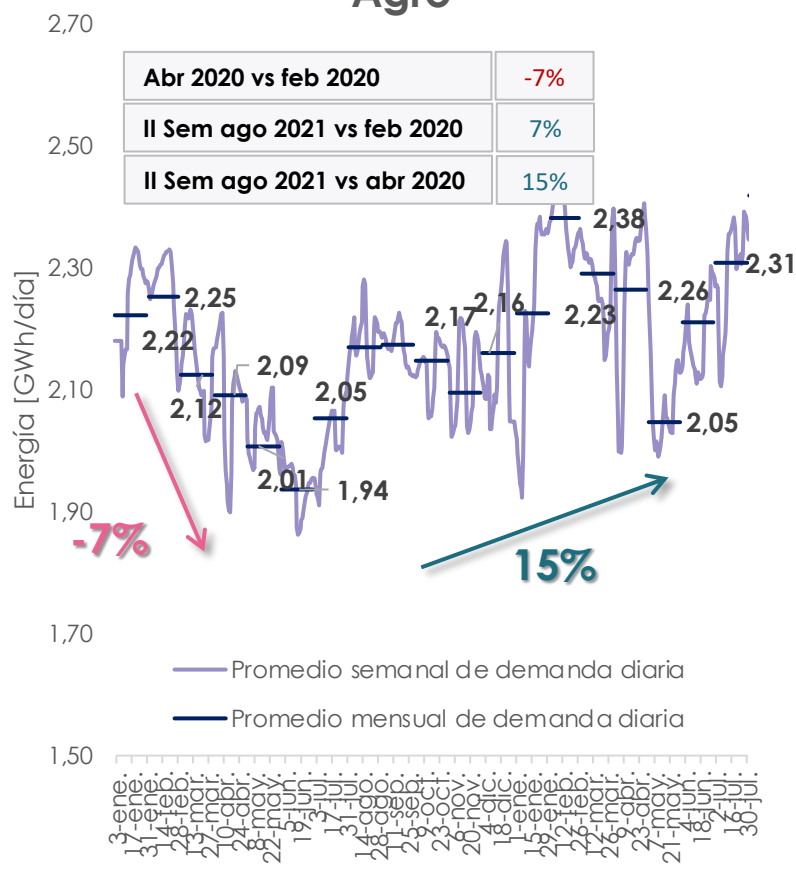
Demanda de Energía – por sectores



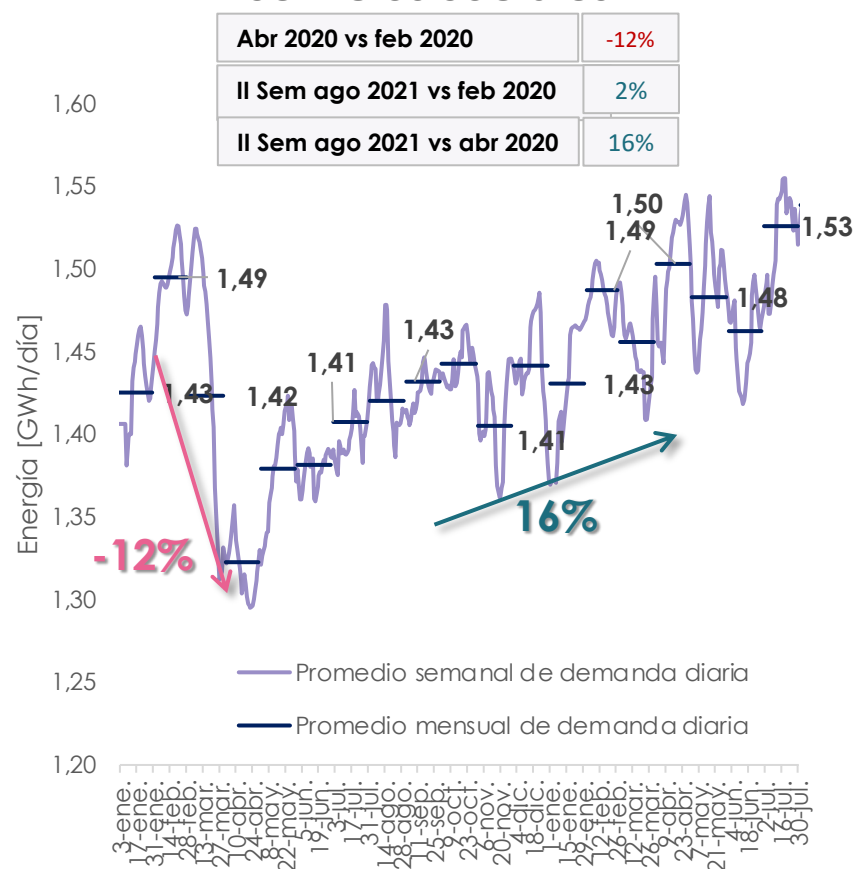
○ El sector Industrial aumentó 2,5%, Minería aumentó 2,6% y Comercio disminuyó 0,1%, frente a la semana anterior.

Demanda de Energía – por sectores

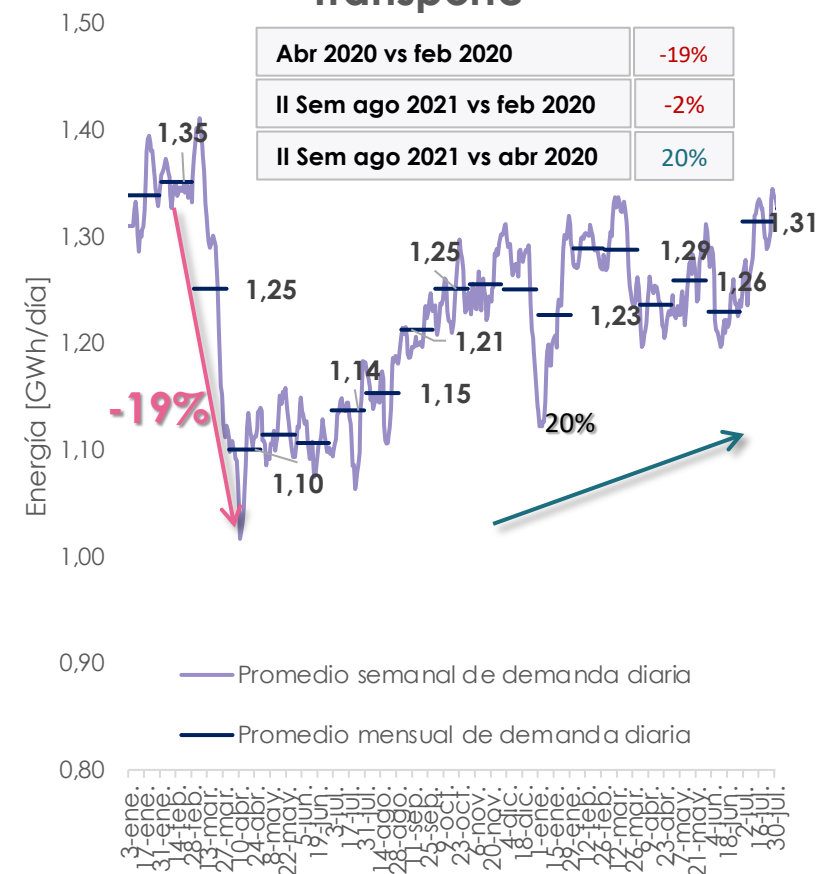
Agro



Servicios Sociales



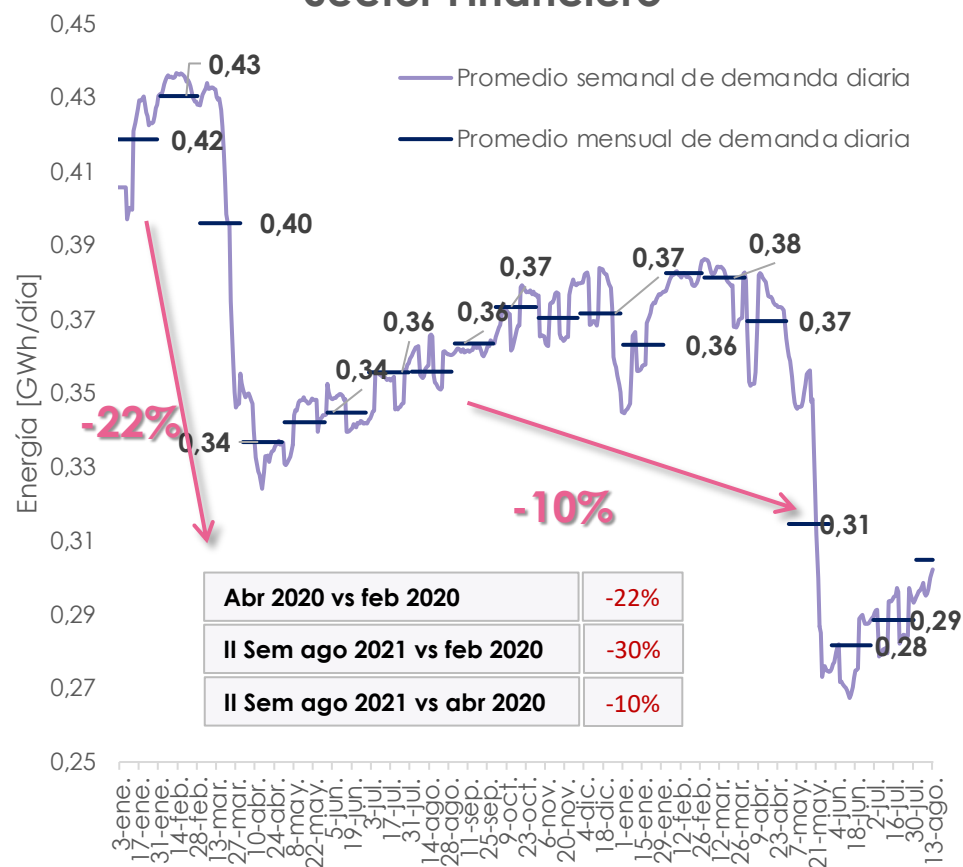
Transporte



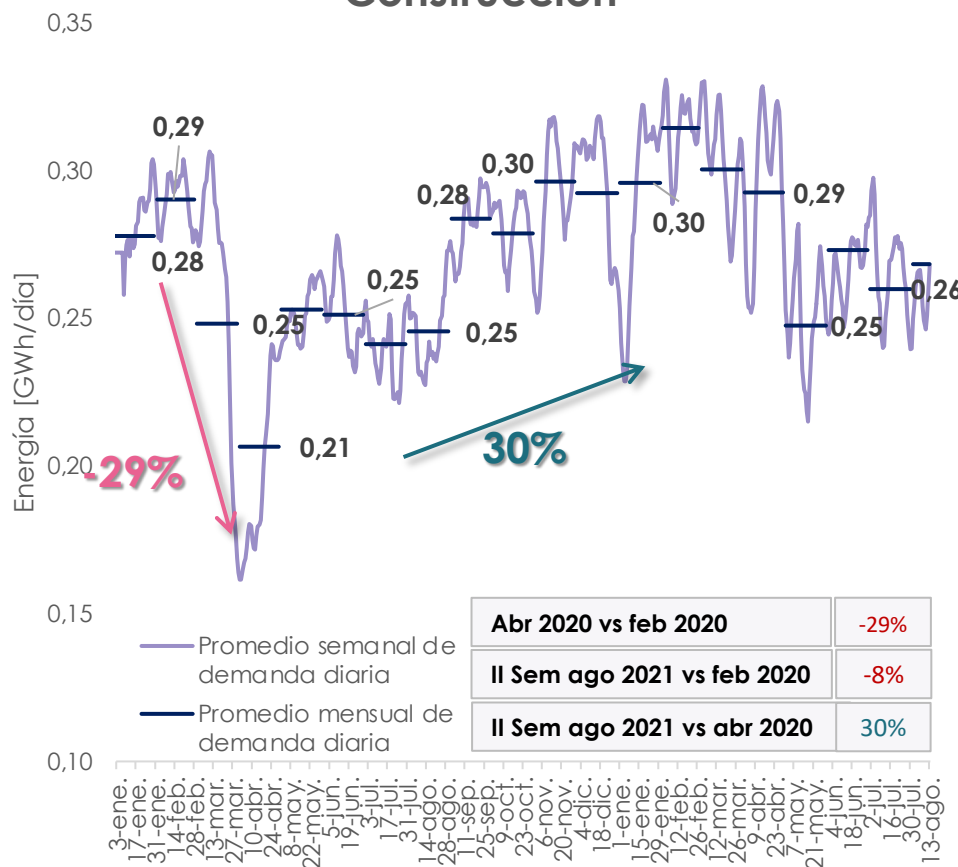
○ El sector **Agro** aumentó 0,1%, **Servicios Sociales** disminuyó 0,7% y **Transporte** disminuyó 1,4%, frente a la anterior semana.

Demanda de Energía – por sectores

Sector Financiero



Construcción



○ Frente a la semana anterior, el consumo de energía del sector **Financiero** aumentó 1,2%, y el sector **Construcción** aumentó 0,5%

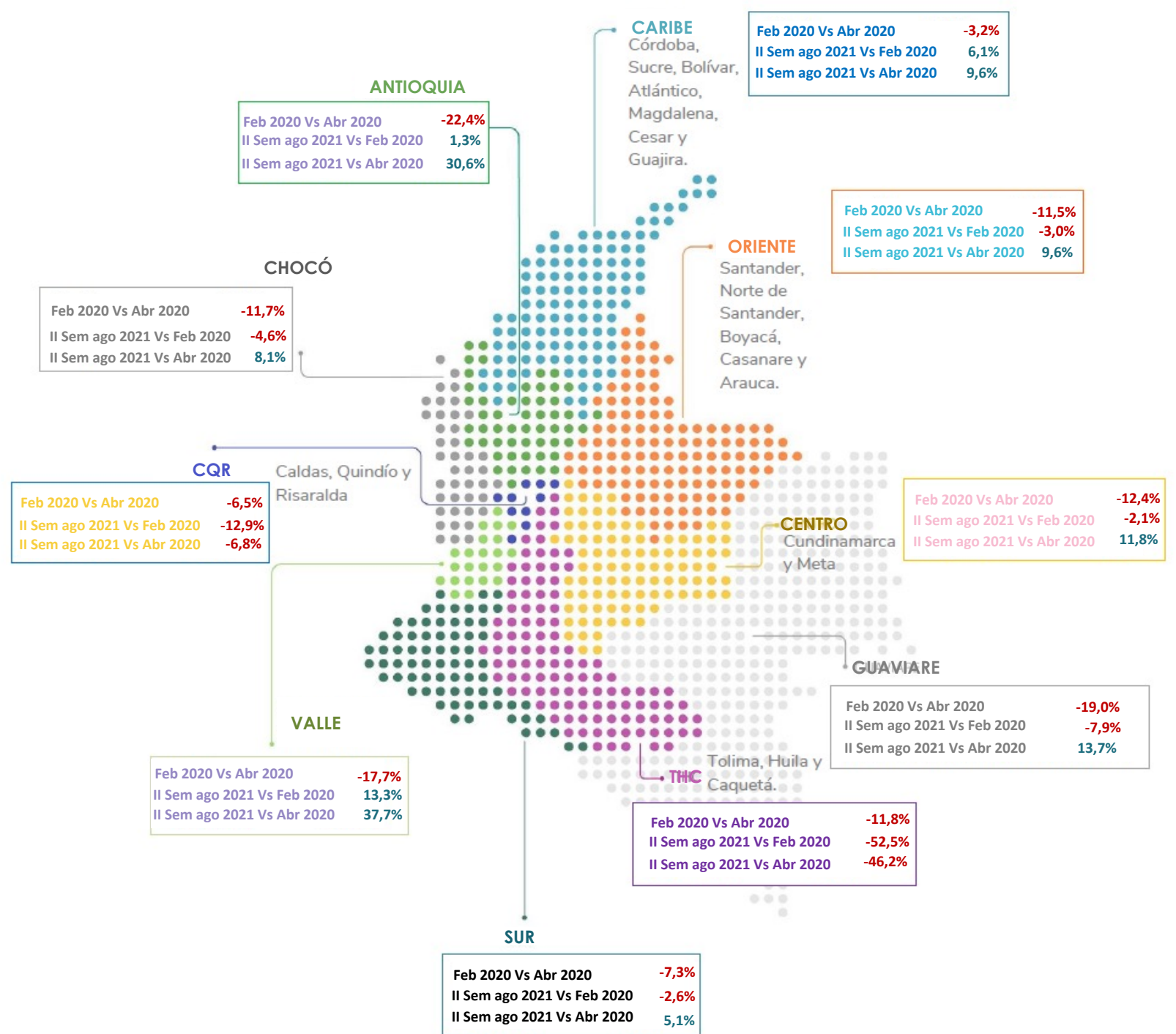
Demanda de Energía por regiones

- Según la variación del consumo frente al mes de abril de 2020, se evidencia un **crecimiento** en la demanda de energía en las regiones excepto en THC y CQR.
- Las regiones con mayor **recuperación** frente al mes de abril 2020 son: **Valle, Antioquia y Guaviare**.
- 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 **Guaviare, THC y Centro**.

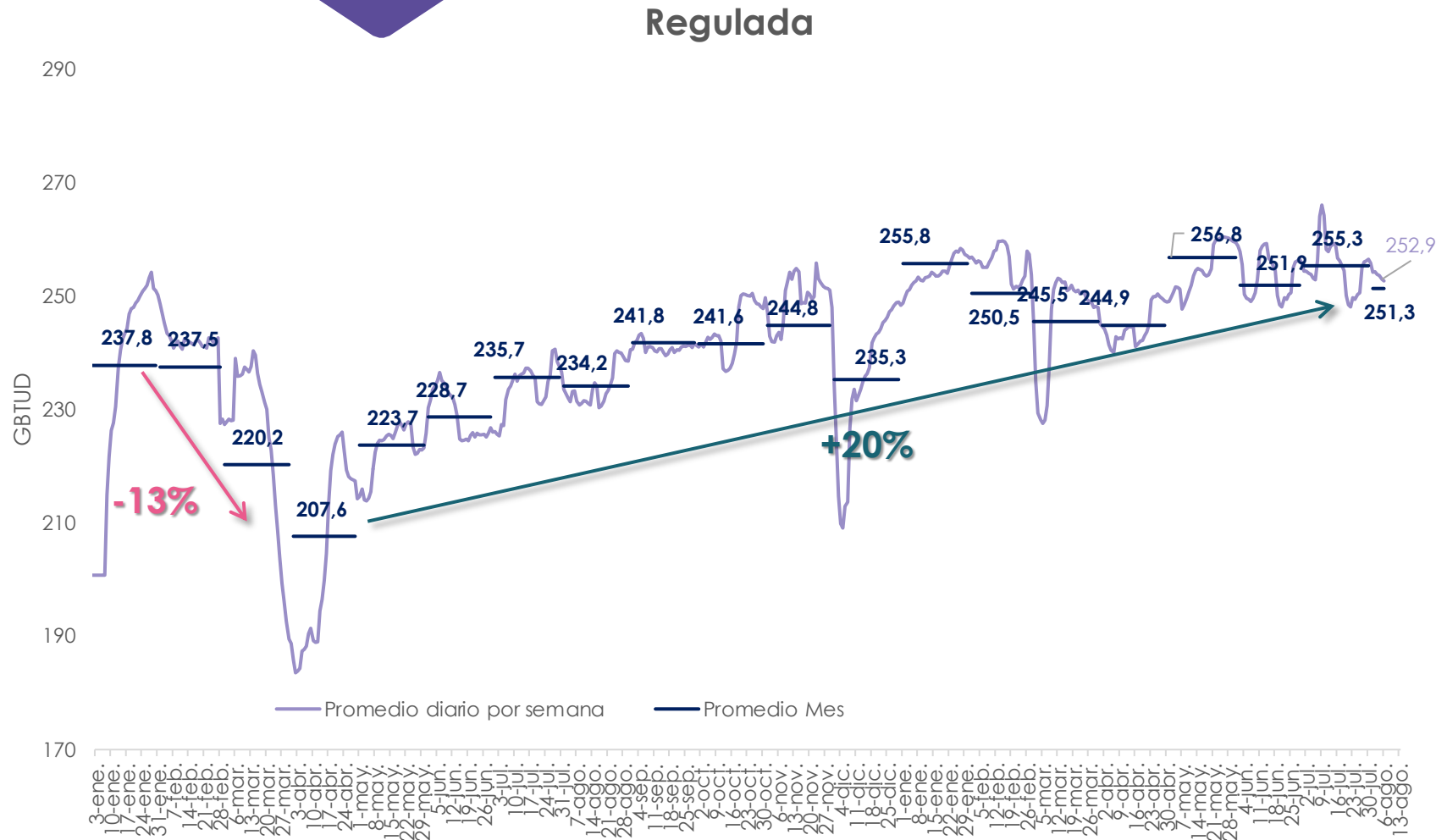
Fuente: XM

Variación entre

- Promedio febrero 2020 y abril 2020
- Promedio abril 2020 y II Semana de agosto 2021
- Variaciones semanales



Demanda de Gas Natural diaria – Regulada



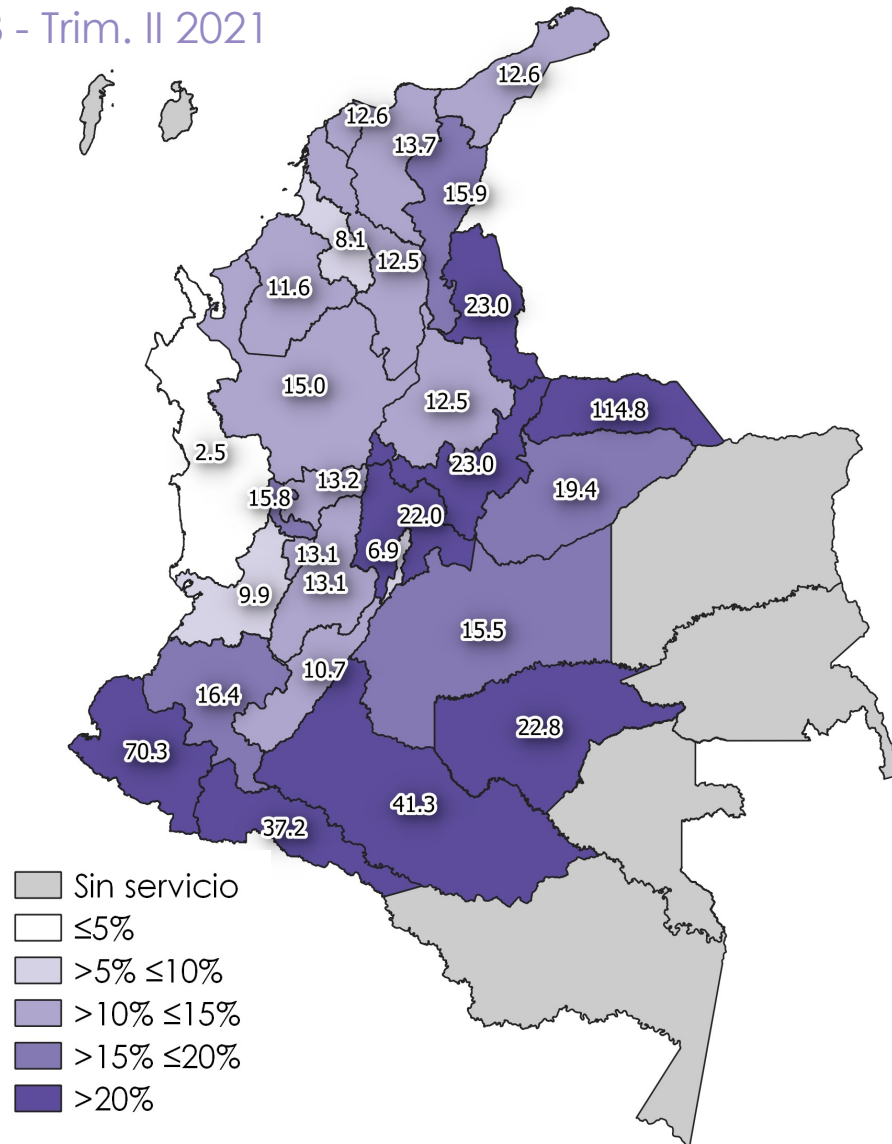
Abril 2020 vs. Febrero 2020	-13%
I Sem agosto vs febrero 2020	65%
I Sem agosto vs abril 2020	+20%

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

COBERTURA GAS COMBUSTIBLE POR REDES

Crecimiento de nuevos usuarios (%)

Trim. III 2018 - Trim. II 2021



- Índice de cobertura de gas combustible por redes nacional actual: 79%
- En este gobierno se ha dado acceso al servicio de gas combustible por redes a **1.227.907 usuarios** de los cuales **1.052.889 usuarios son residenciales**
- Desde el tercer trimestre de 2018 el índice nacional ha tenido un aumento de 9,4 %
- Departamentos con mayor crecimiento de usuarios:
 - Arauca (+114,8%)
 - Nariño (+70,3%)
 - Caquetá (+41,3%)
 - Putumayo (+37,2%)

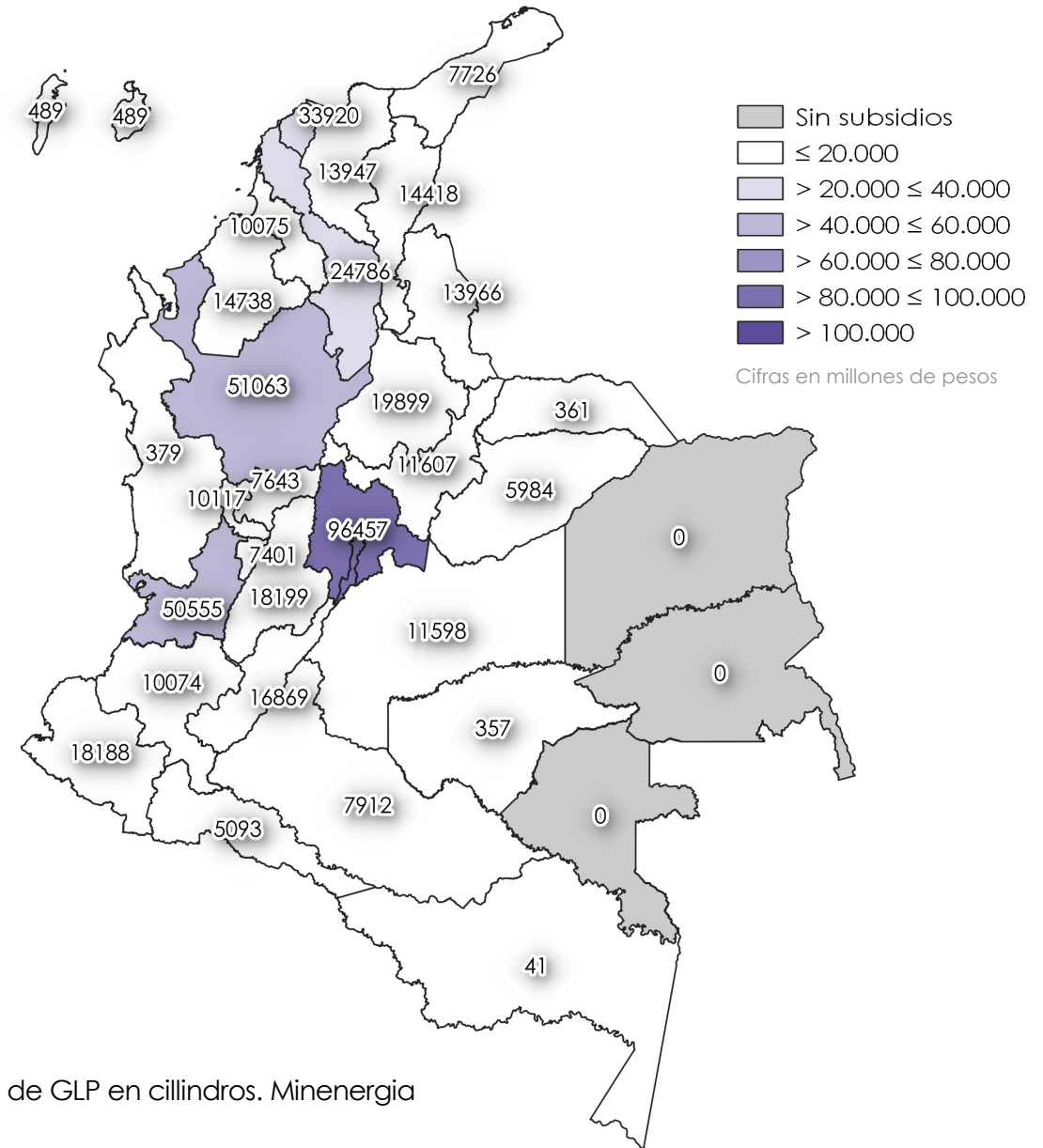
Fuente: Reporte trimestral de los distribuidores de gas combustible
por Red, Minenergía
Corte: 31 de julio de 2021

Aún no se han publicado, a la espera de la noticia de cumplimiento de neta de pnd

Subsidios de gas combustible causados y pagados 2021

○ 6,2 millones de usuarios en promedio se benefician mensualmente de subsidios

Durante el 2021 se han girado recursos por menores tarifas de subsidios desde el MME por valor de \$484 mil millones de pesos para subsidios de gas combustible por redes y GLP en cilindros



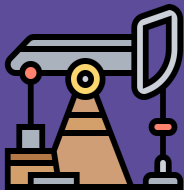
Fuente: Reporte trimestral de los distribuidores de gas combustible por Red, Sistema de Subsidios de GLP en cilindros. Minenergía

Corte: 31 de julio de 2021

Nota: Cifras en millones de pesos

Resumen Julio: Hidrocarburos

Producción promedio
crudo y gas



Crudo:

731,3 Miles de Barriles/ día

+5% vs. Junio 2021

-1% vs. Julio 2020

Gas Comercializado:

1,12 Miles de millones de pies cúbicos/día

+6% vs. Junio 2021

+20% vs. Julio 2020

Demanda promedio
combustibles



Diésel: 5,5 Millones de galones/día

+2,4% vs. Junio 2021

+25% vs. Julio 2020

Gasolina Corriente: 6,0 Millones de galones/día

+6% vs. Junio 2021

+46% vs. Julio 2020

Jet: 1,3 Millones de galones/día

+15% vs. Junio 2021

+843% vs. Julio 2020

Precios promedio EDS mes



Diésel:

\$8.453 /galón

+0,4% vs. Junio 2021

+1,4% vs. Julio 2020

Gasolina Corriente:

\$8.687 /galón

+0,5% vs. Junio 2021

+5,1% vs. Julio 2020

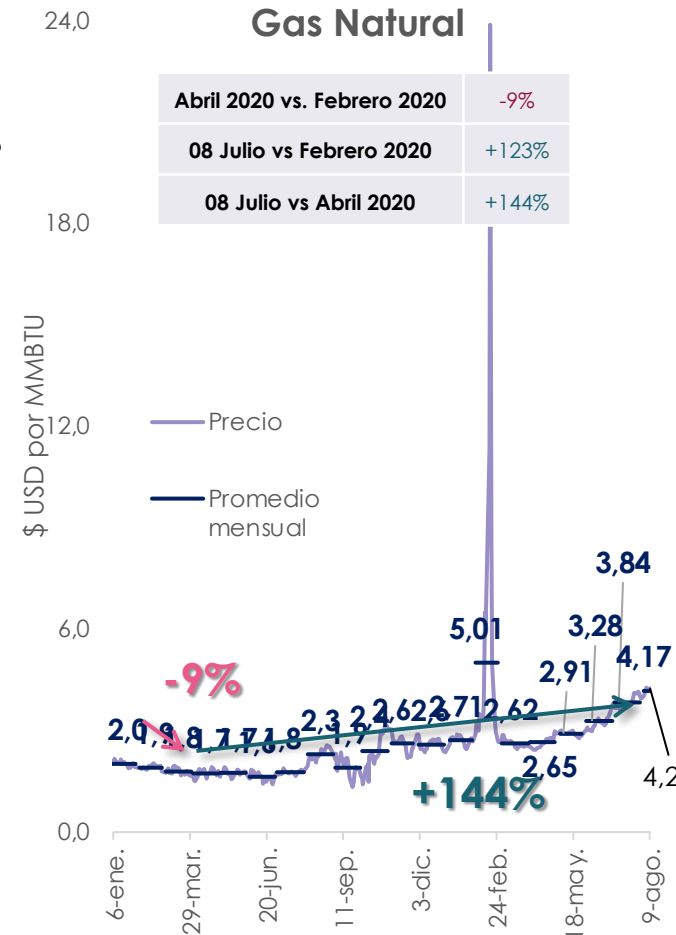
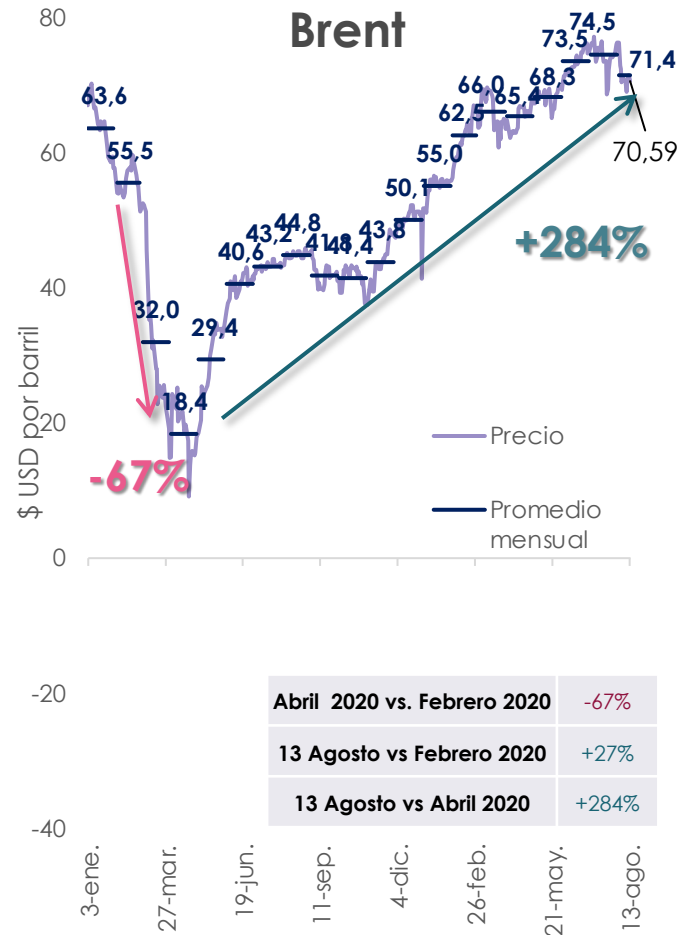
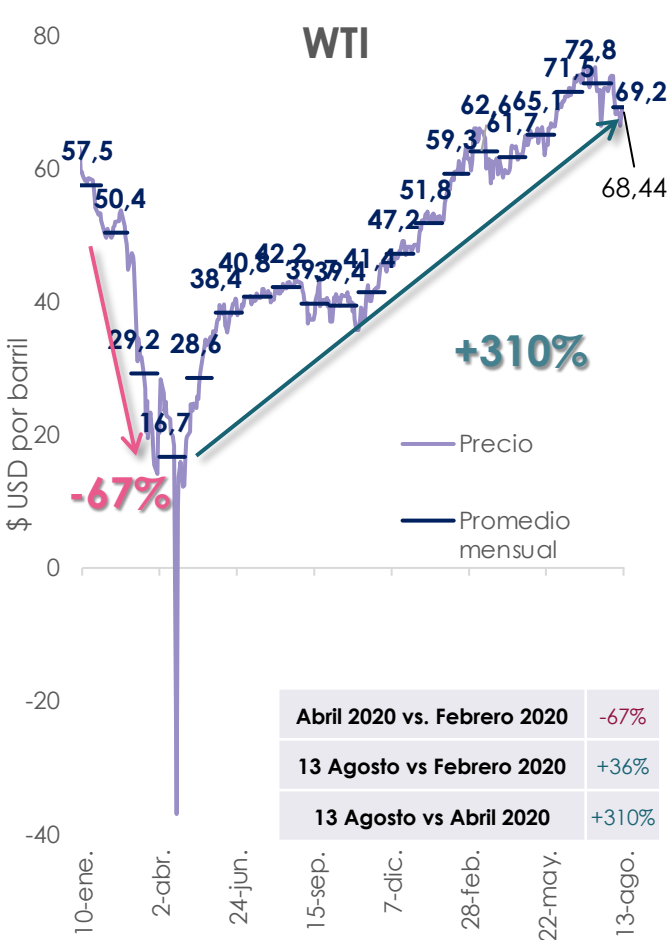
*Crudo y Gas-Fuente: ANH. Información de petróleo y gas preliminar al 30 de Julio. Producción diaria registrada por compañías operadoras mediante el Informe Diario de Producción (IDP). Los valores están sujetos a modificaciones y correcciones que se realizan a fin de mes mediante las revisiones de las formas oficiales de producción cuyo cierre total de balance país se realiza el día 20 del mes siguiente, es decir, el 20 de Marzo de 2021.

Precios Internacionales y Sector de Petróleo, Gas y Combustibles

Semana 6 – 13 agosto 2021

- 1. El precio del Brent se ubicó en USD \$70,59 /barril al 13 de agosto, disminuyendo un 0,16% frente a la semana anterior.** Las oscilaciones del precio durante la semana, obedecen a la incertidumbre de la demanda de crudo y sus derivados ante la aparición de nuevas variantes del COVID19, la implementación de nuevas medidas de confinamiento en muchos países, la afectación de sectores industriales con especial énfasis en el sudeste asiático y el estancamiento del sector turístico a nivel mundial.
- 2. El indicador de precio del Gas Natural, Henry Hub, se ubicó en USD 4,24/MMBTU al 8 de agosto,** con un crecimiento del 5,5% del precio frente al reporte del 2 de agosto, que responde no solo a la continuidad de la temporada de calor sino a la migración al consumo de Gas Natural de algunos sectores consumidores de GLP ante las fuertes alzas de precio, se espera que con la llegada de la tormenta tropical Fred a las costas del Golfo reduzcan las demandas para refrigeración y se estabilice el precio del energético.
- 3. En la segunda semana de Agosto,** el promedio semanal de **producción de petróleo fue de 751,2 mil barriles al día , presentando un leve incremento (0,4%)** respecto a la semana anterior. este promedio semanal (por encima de los 750 mil barriles) no se presentaba desde abril del presente año; mientras que **La producción de gas comercializado** presentó una **disminución del 4%** respecto a la semana anterior debido a producción diferida en los campos Cusiana-Cupiagua y a fluctuaciones en la demanda, ubicándose en **1,02 MMPCD**.
- 4. El comparativo de despachos de la II semana frente al inicio del mes de agosto, permite evidenciar una reducción en los 3 combustibles analizados: 0,2% en el caso del diésel, 9,3% en la gasolina motor corriente y un 31,3% para el jet A1.** Los consumos de combustibles durante la semana han presentado una normalización en los despachos que obedece a la finalización de las temporadas de vacacionales. Sin embargo, los niveles de consumo continúan evidenciando la recuperación económica a nivel nacional. El jet A-1, a pesar de su contracción de acuerdo con la logística de despachos por sistemas de poliductos, se espera continúe al alza ante las expectativas de recuperación del transporte aéreo de pasajeros y de carga durante el 3Qy 4Q del 2021.
- 5. Los precios del galón de gasolina y el diésel seguirán estables a partir del 14 de agosto** con el objetivo de no trasladar a los consumidores finales, la alta volatilidad que viene presentándose en los precios internacionales de los refinados en la Costa del Golfo de los EE.UU, así como el comportamiento de los precios del crudo y de la TRM.

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



1. El WTI se ha recuperado 310% y 284% el Brent, frente al mes de abril de 2020.

2. Los precios del crudo registrados para el cierre de la II semana y frente al reporte del 06 de agosto, se evidenciaron comportamientos mixtos. Por una parte, el crudo referencia WTI incrementó su valor en el mercado un 0,23% y por su parte el Brent se tuvo una variación negativa cercana al 0,15%.

Para esta semana, las oscilaciones del precio del crudo, responden al aumento de los confinamientos ante la aparición de nuevas variantes del COVID19 y paralización de numerosas industrias en muchos países y con especial énfasis en el sudeste asiático. Lo que pone en alerta la recuperación del turismo internacional y que reduce la probabilidad de recuperar el consumo de derivados y por consiguiente las necesidades de crudo.

3. El precio del gas se encuentra sobre valores cercanos a los 4,24 USD/ MMBTU.

Aunque durante la semana se llegó al precio más alto del energético frente al precio observado el 19 de febrero del 2021, lo cual ha sido impulsado por la acostumbrada temporada de altas temperaturas que se han sostenido por un mayor tiempo también ha capturado algunos cambios en el consumo de algunas industrias y sectores que han migrado al consumo del Gas Natural ante el alza del precio del GLP.

Por otra parte, se espera que reduzca la demanda de refrigeración y pro consiguiente de gas natural, con la llegada de la tormenta tropical Fred sobre la costa del Golfo.

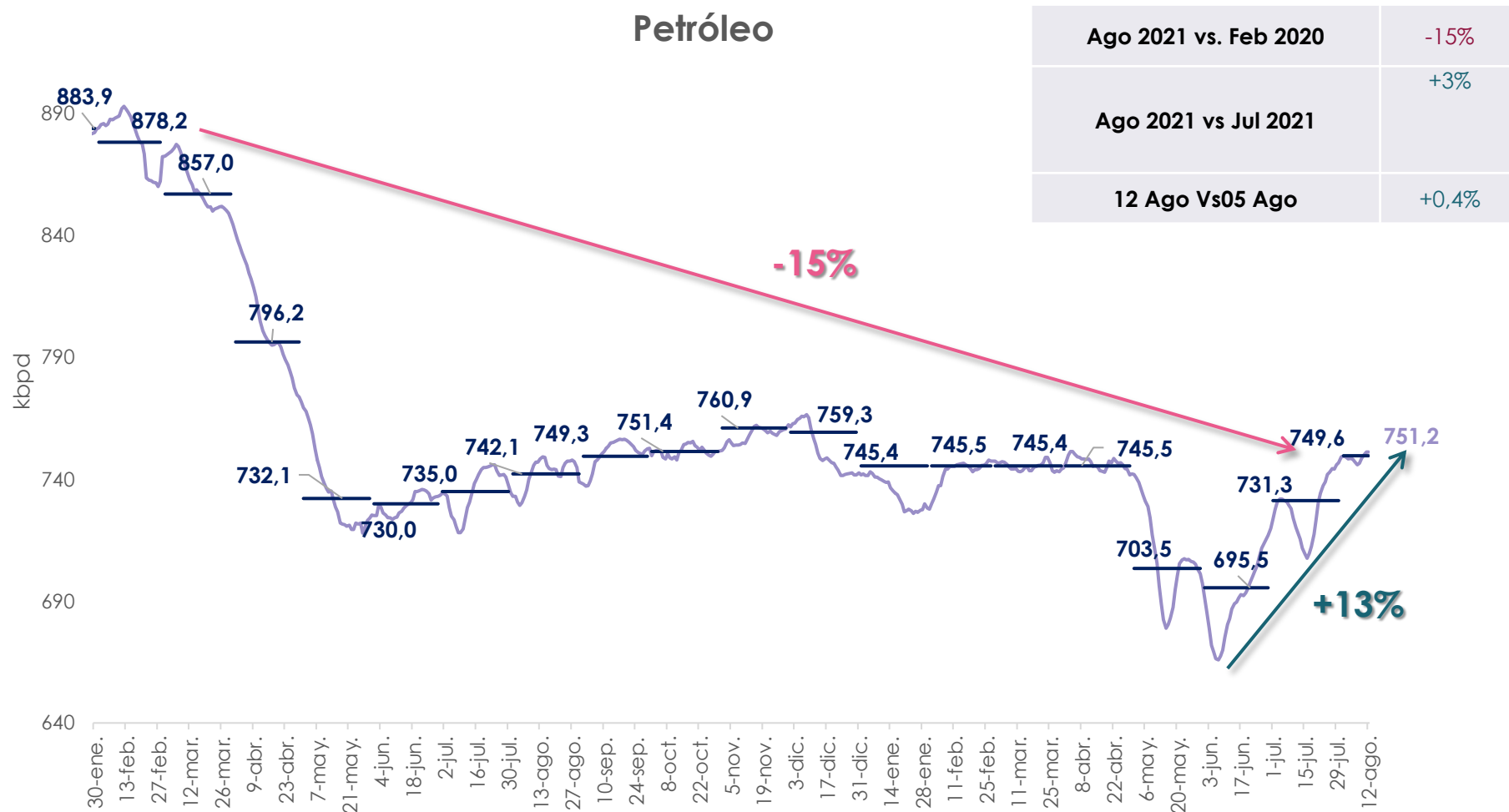
3. Precios (USD/Barril) 13 Ago/2021:

WTI : \$68,44

Brent: \$70,59

GN: \$4,24 USD/MMBTU (8 Agosto)

Producción de petróleo

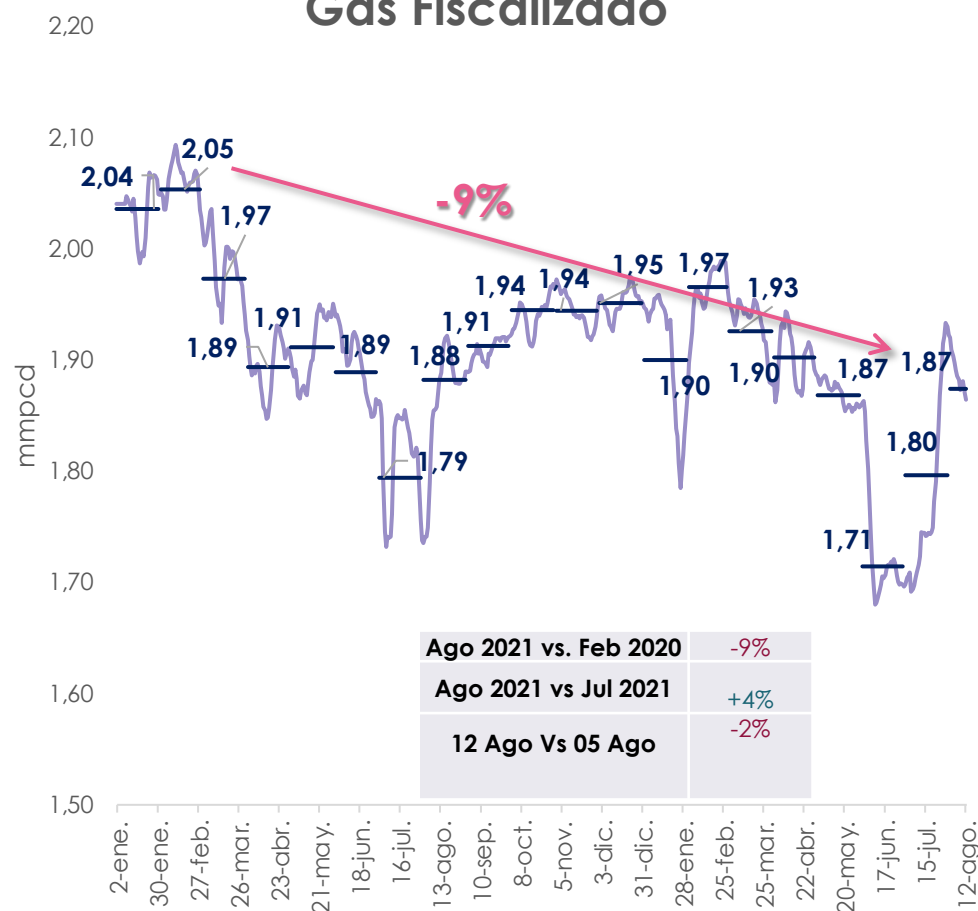


- **Petróleo** promedio preliminar mensual en Agosto **749,6 KBOPD**.
- Para esta semana el promedio de producción de **petróleo** **presentó un leve aumento** respecto a la semana anterior (+0,4%), ubicándose en 751,2 mil barriles diarios.
- A pesar del aumento de producción, esta semana se evidenció una caída de producción en los campos: Rubiales, chichimene, akacias, Quifa, Apiay, Gavan, Guatiquia, Andina, Ocelote, Yarigui Cantagallo, Pauto Sur, Cusiana, Palagua, Los Angeles, Akira, Bacano, Jacana, Casabe, Cohembi y Yurilla, por fallas mecánicas y fallas eléctricas principalmente

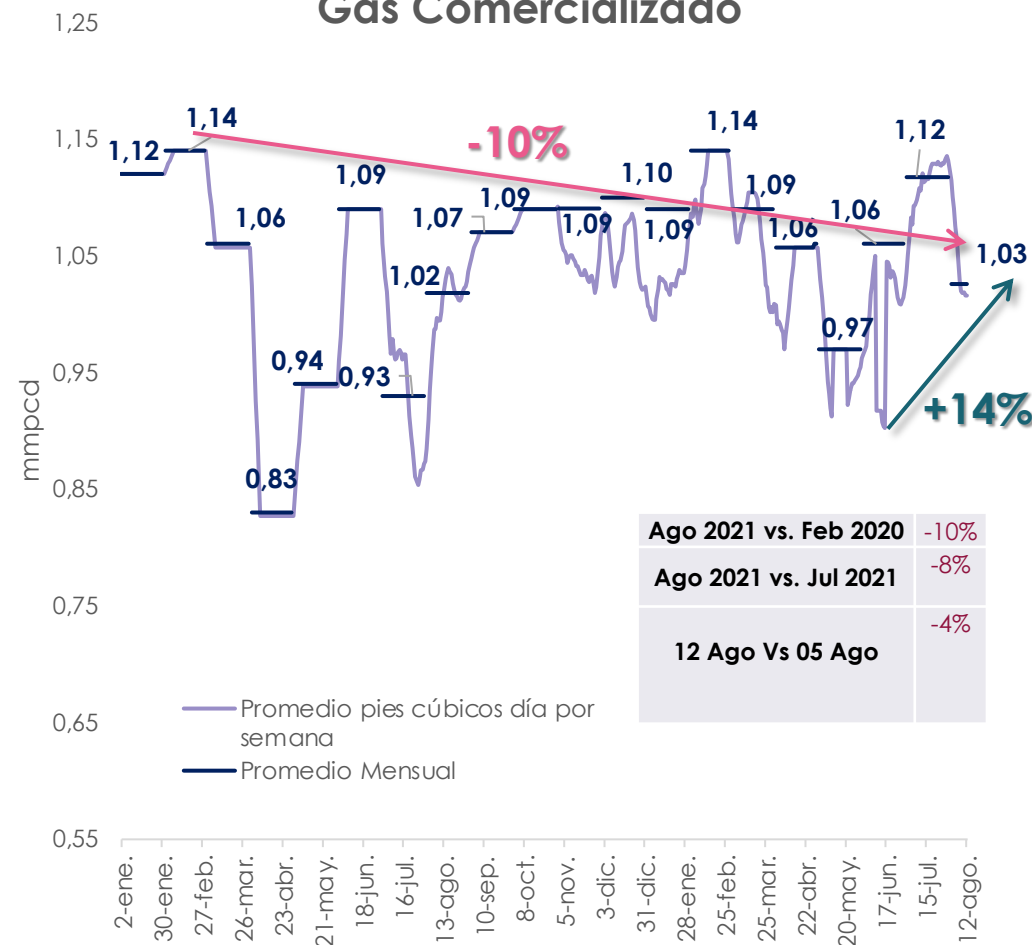
*Fuente: ANH Información de petróleo y gas al 12 de Agosto de 2021. Producción diaria registrada por compañías operadoras mediante el Informe Diario de Producción (IDP). Los valores están sujetos a modificaciones y correcciones que se realizan a fin de mes mediante las revisiones de las formas oficiales de producción cuyo cierre total de balance país se realiza el día 20 del mes siguiente.

Producción de gas

Gas Fiscalizado

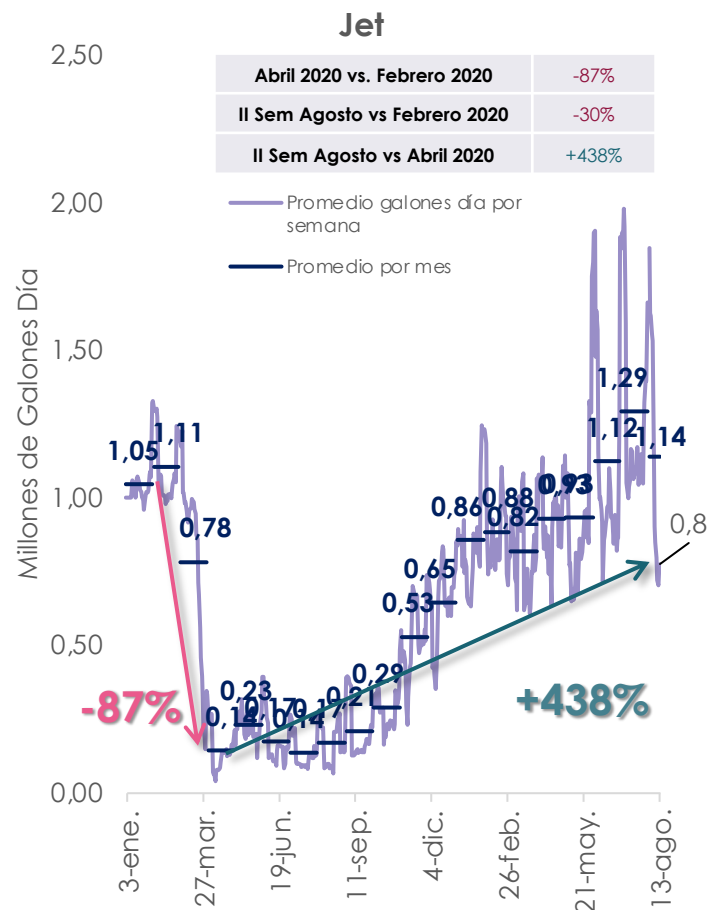
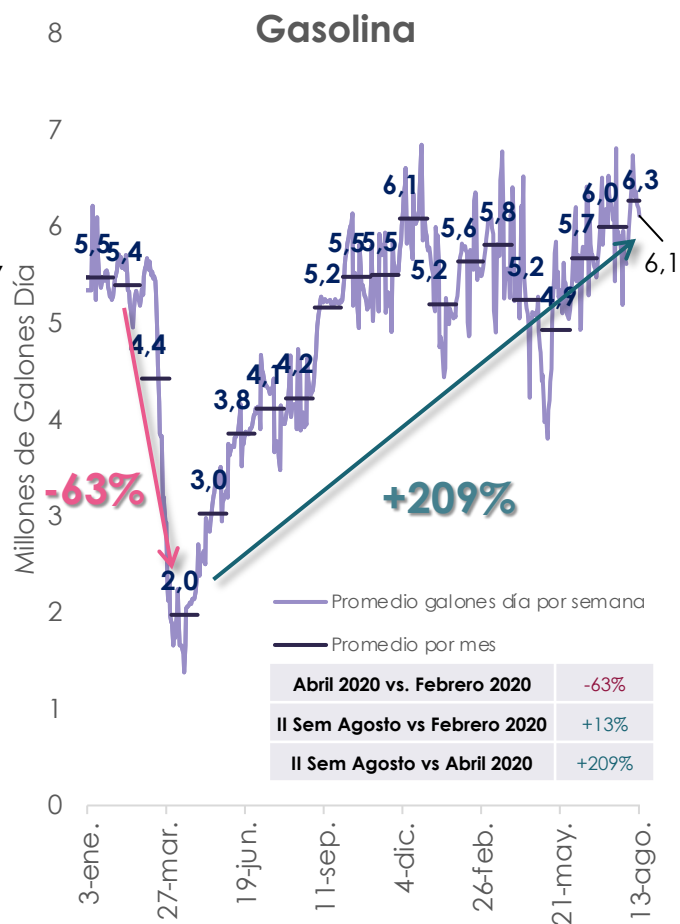
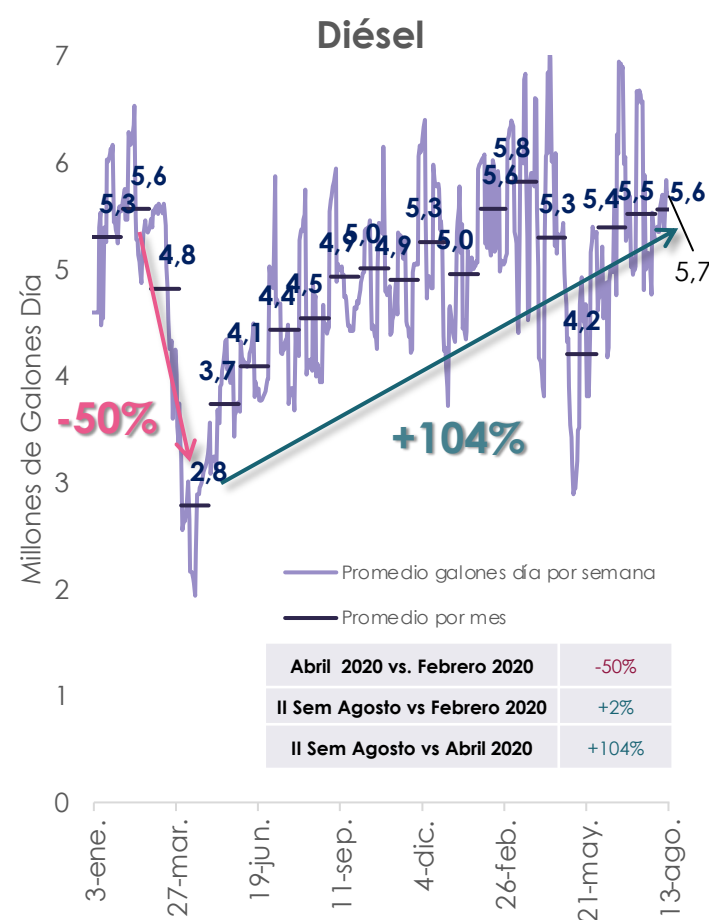


Gas Comercializado



- **Gas fiscalizado** preliminar promedio en Agosto: **1,87 MMPCD.**
- **Gas comercializado** preliminar promedio en Agosto : **1,03 MMPCD.**
- Para esta semana **el** promedio de producción de **gas comercializado** presentó una disminución del 4% respecto a la semana anterior, ubicándose en 1,02 MMPCD.

Demanda de diésel, gasolina y jet fuel



° La demanda de combustibles con corte a la segunda semana del mes de agosto de 2021 frente a los niveles de abril 2020, **registra una variación positiva del 104% para el diésel, 209% para gasolina motor corriente, y 438% en el Jet A1.**

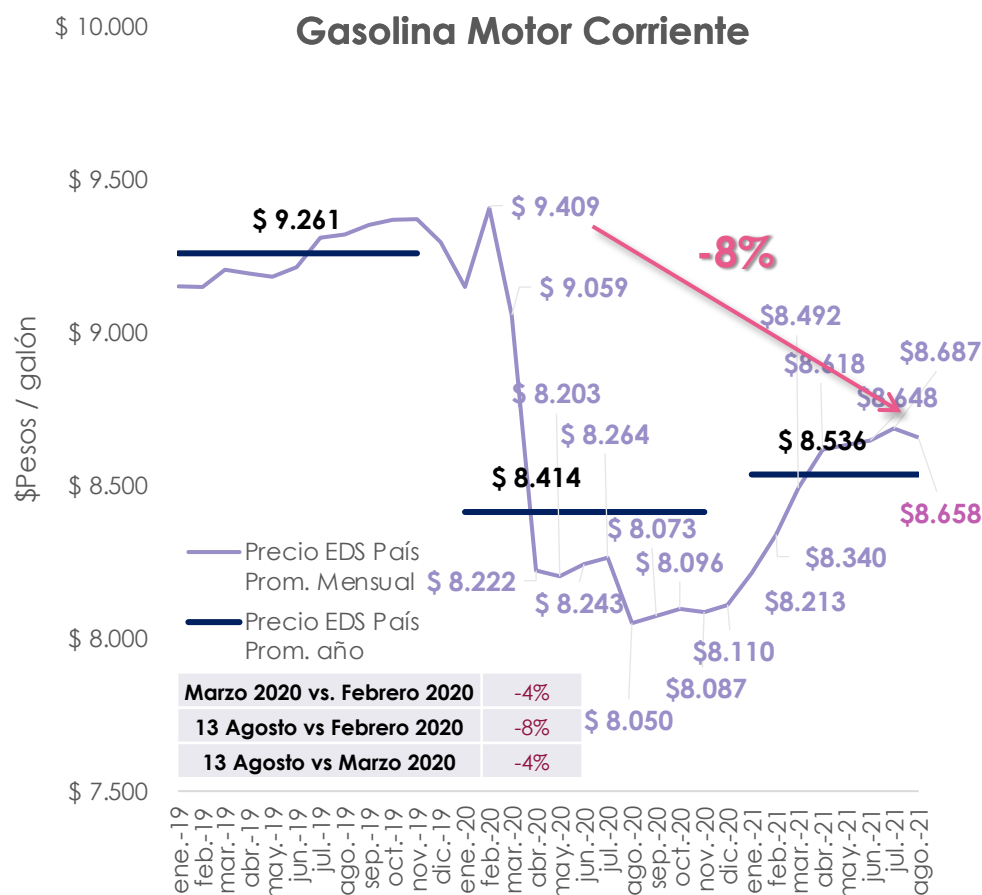
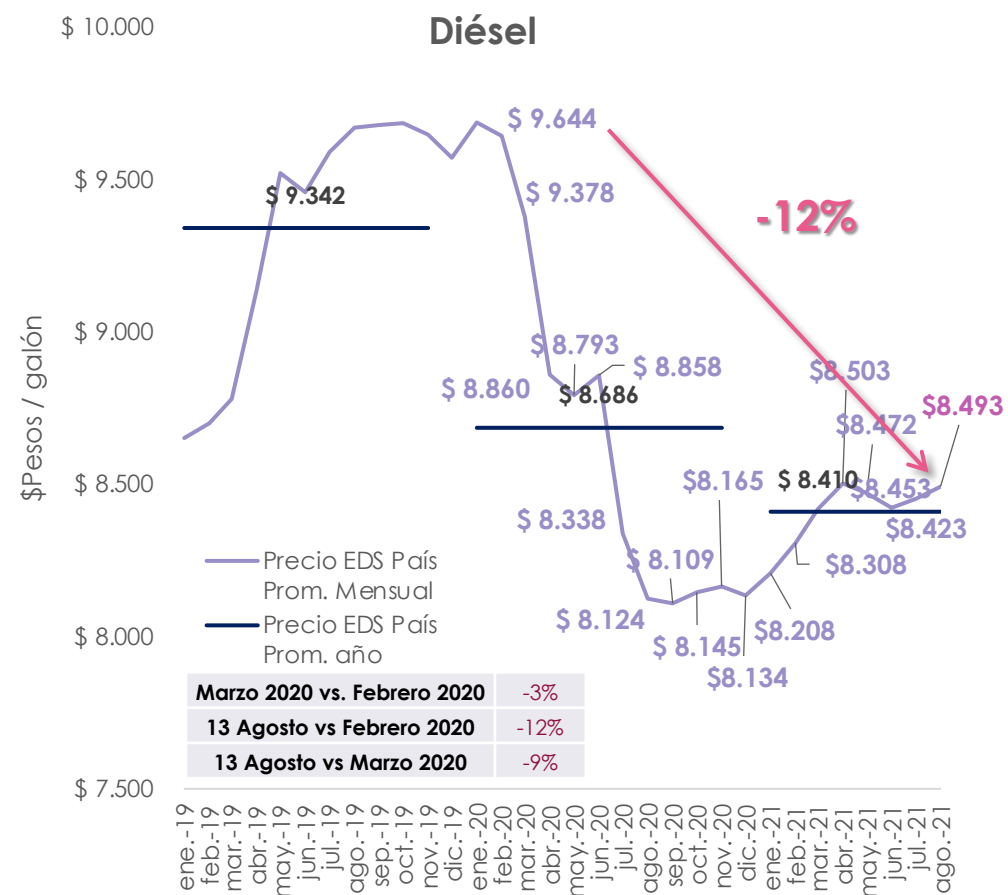
° De acuerdo con el comparativo de despachos de la II semana frente al inicio del mes de agosto, evidenciamos una reducción en los 3 combustibles analizados: 0,2% en el caso del diésel, 9,3% en la gasolina motor corriente y un 31,3% para el Jet A1.

° Los despachos de diésel han venido presentando una tendencia al alza de manera súbita, que en gran medida respondieron a la necesidad evacuar carga represada ante las afectaciones del paro nacional. Sin embargo, evidenciamos la normalización de las operaciones de transporte acorde con los registros de movilización de carga y número de viajes registrados por el MinTransporte. A pesar de registrar una pequeña contracción en lo corrido de la semana los índices de reactivación económica nos permiten inferir este comportamiento sostenido en el consumo del energético.

Sobre la gasolina motor corriente, continuamos por encima de los niveles históricos de demanda, esto en respuesta a la continuidad de la temporada vacacional y los incrementos en la movilidad de automóviles para este fin de semana festivo de acuerdo con los registros de la DITRA que proyecta una movilización de 3.869.235 vehículos (paso-peaje).

Por otra parte el Jet presenta una reducción ante la ciclicidad de los despachos del combustible por los poliductos. Sin embargo, continúa proyectándose una recuperación de las conexiones aéreas locales a niveles prepandemia en este 3Q del 2021. El Dorado de Bogotá se prevé que recupere el 100 % de la operación hacia finales de octubre, frente a un porcentaje de 50% actualmente.

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 agosto** seguirán estables, con el objetivo de no trasladar a los consumidores finales, la alta volatilidad que viene presentándose en los precios internacionales de los refinados en la Costa del Golfo de los EE.UU, así como el comportamiento de los precios del crudo y de la TRM.

En agosto de 2020 el precio de la gasolina fue de \$7.972 y el precio del diésel fue de \$8.036

Para la gasolina, en los 8 primeros meses de 2020, el precio promedio en las 13 ciudades principales decreció \$1.297, mientras que en el mismo periodo de 2021, ha incrementado \$397, En el caso del diésel, en los 8 primeros meses de 2020, el precio promedio en las 13 ciudades principales decreció \$835, mientras que en el mismo periodo de 2021, ha incrementado \$364

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

- Diésel: \$8.388
- GMC: \$8.526

-Los precios promedio nacionales (\$/galón) reportados por las EDS, con **corte al 13 de Agosto**, son:

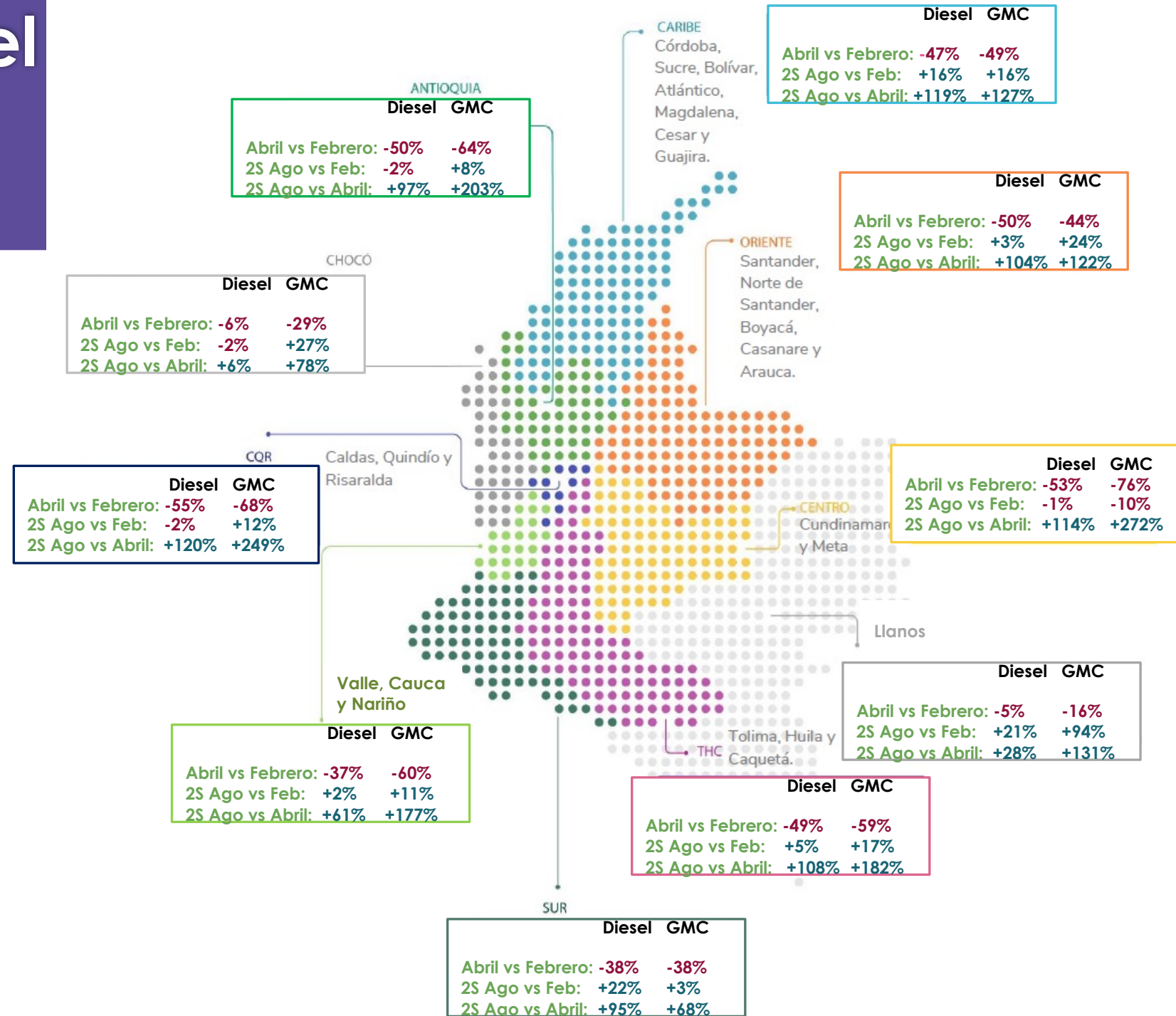
- Diésel: \$8.493
- GMC: \$8.658

- Según el registro en SICOM de los precios de los combustibles por parte de las EDS a nivel nacional, se observa, frente a la semana anterior, una reducción del 0,59% para el caso del diésel, mientras que la GMC incrementó, en promedio, cerca de un 0,49%.

Demanda de diésel y gasolina por regiones

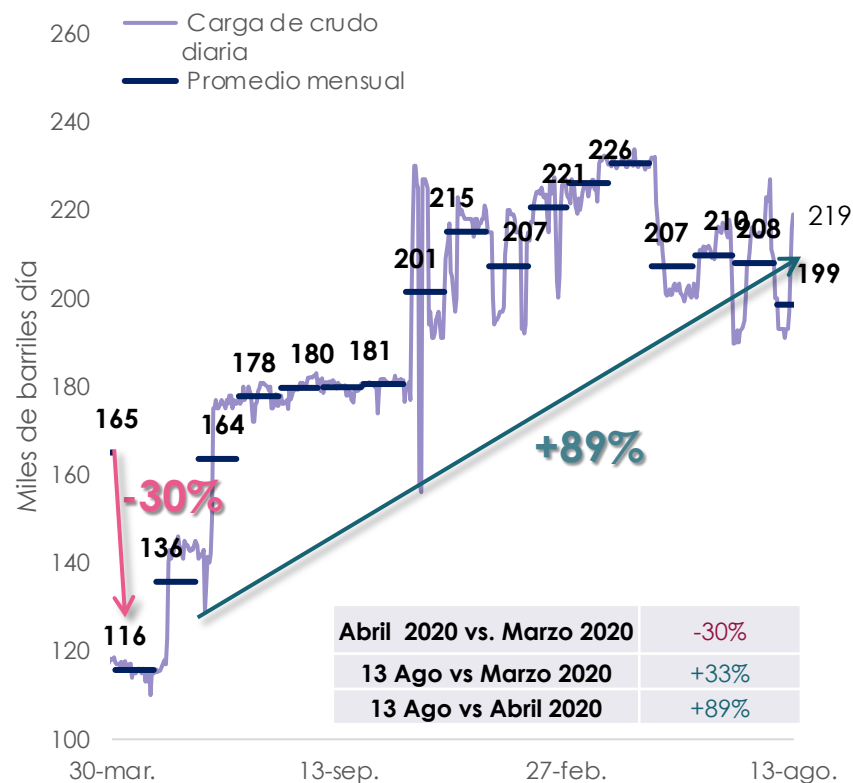
- Los consumos de combustibles fósiles son un claro indicador que refleja la recuperación económica de las diferentes regiones del país, de esta manera el consumo a la segunda semana del mes de agosto, continúa registrando consumos representativos tanto en diésel y gasolina, que nos llevan a un escenario, que en general, son superiores a los registros previos al inicio de la pandemia ocasionada por el COVID-19, así como una recuperación rápida frente a las afectaciones generadas por el paro nacional de los pasados meses de mayo y junio de 2021.
- Para el caso particular del diésel, los registros comparativos del cierre de la II semana de agosto ante los despachos de la semana anterior, reportan una reducción promedio del 22% en 7 zonas de análisis. Por su parte, el Caribe, Centro y Llanos estuvieron un 18% al alza.
- Por su parte los volúmenes de gasolina motor corriente, comparando los mismos periodos de tiempo, nos permiten evidenciar una variación negativa del 46% en promedio para 8 zonas del país. Las regiones que presentaron alzas en los despachos son: Chocó y los Llanos Orientales, crecimiento que fue del 17% en promedio.

Fuente: Sicom. Datos a Agosto 13

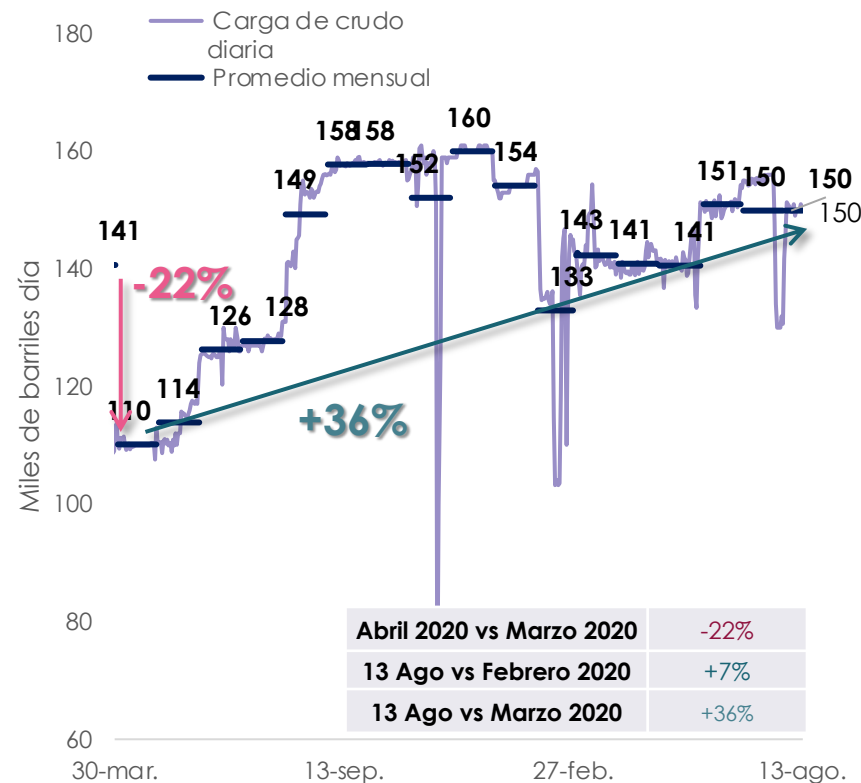


Carga de crudo en refinерías

Refinería de Barrancabermeja



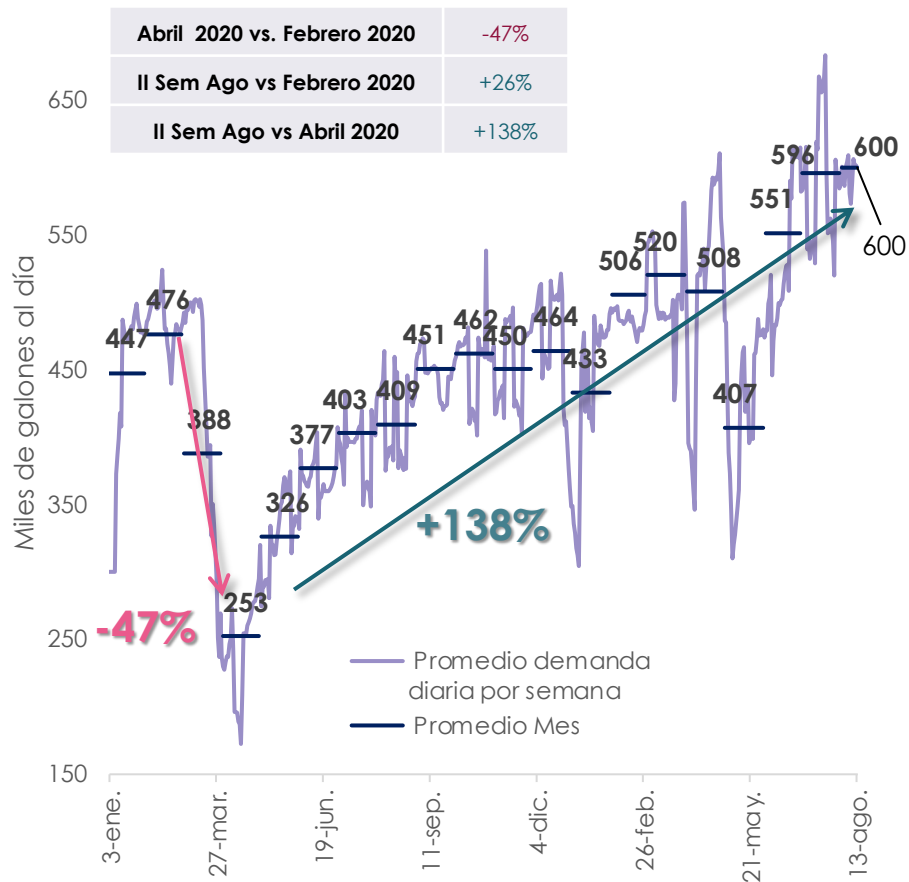
Refinería de Cartagena



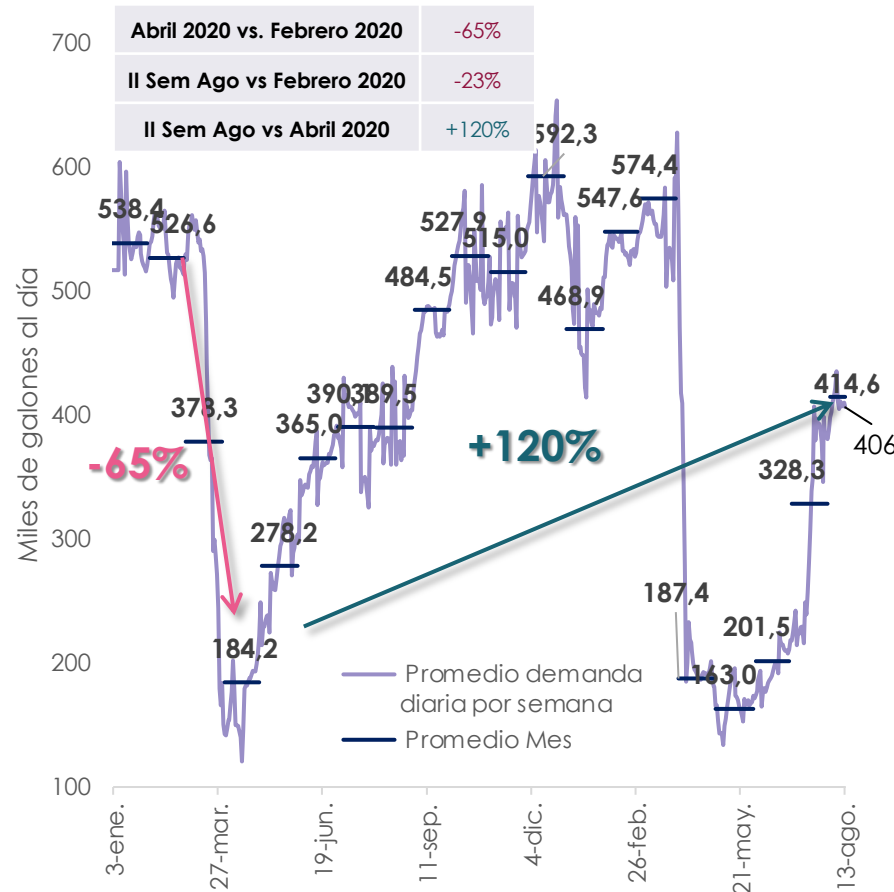
- La **refinería de Cartagena** recuperó sus niveles de carga y durante la semana estuvo estable en niveles que rodearon los **150 KBD**.
 - A pesar las dificultades por la salida de 2 unidades de producción y una afectación en uno de los hornos de la refinería, se estabilizó rápidamente la carga de crudo, sosteniendo los niveles máximos y esperados para asegurar el abastecimiento de combustibles a nivel nacional.
- La **refinería de Barrancabermeja** sobre finales de semana, inició el proceso de normalización de carga, cerrando en **219 KBD**.
 - Ante la implementación de planes alternos para la evacuación del crudo proveniente de Caño Limón, se logró subir el nivel de inventarios en refinería lo cual facilitó el incremento de la carga a los niveles planeados para el mes de agosto, los cuales responden al plan de abastecimiento que responde a las necesidades adicionales de combustibles tipo diésel y gasolina con especial énfasis.

Demanda de biocombustibles

B100



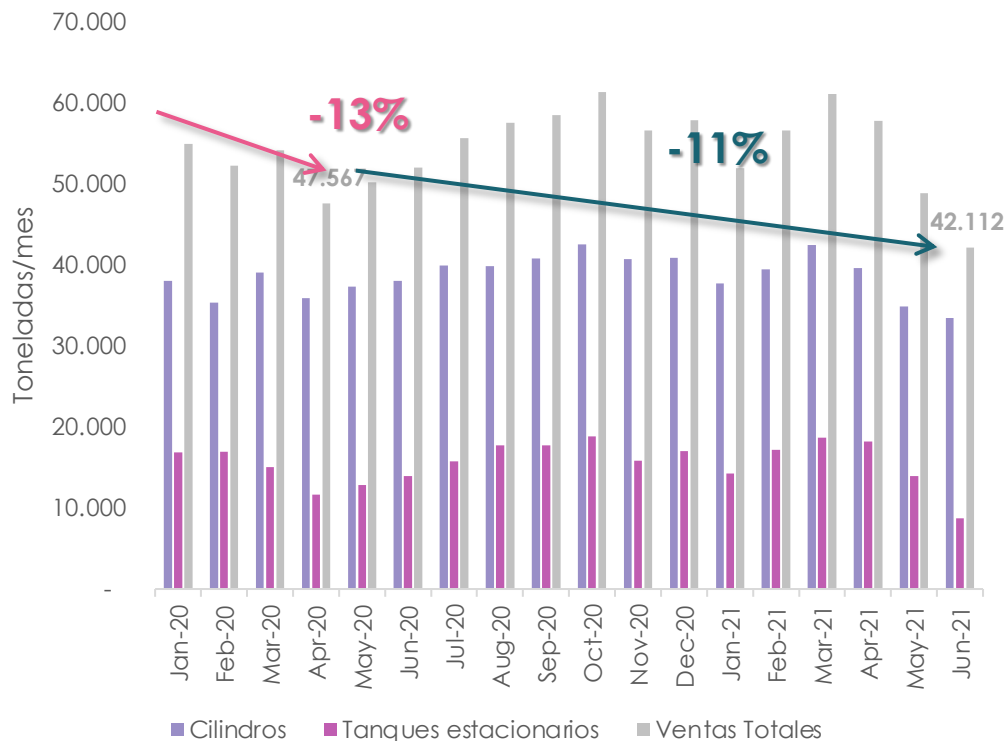
Etanol



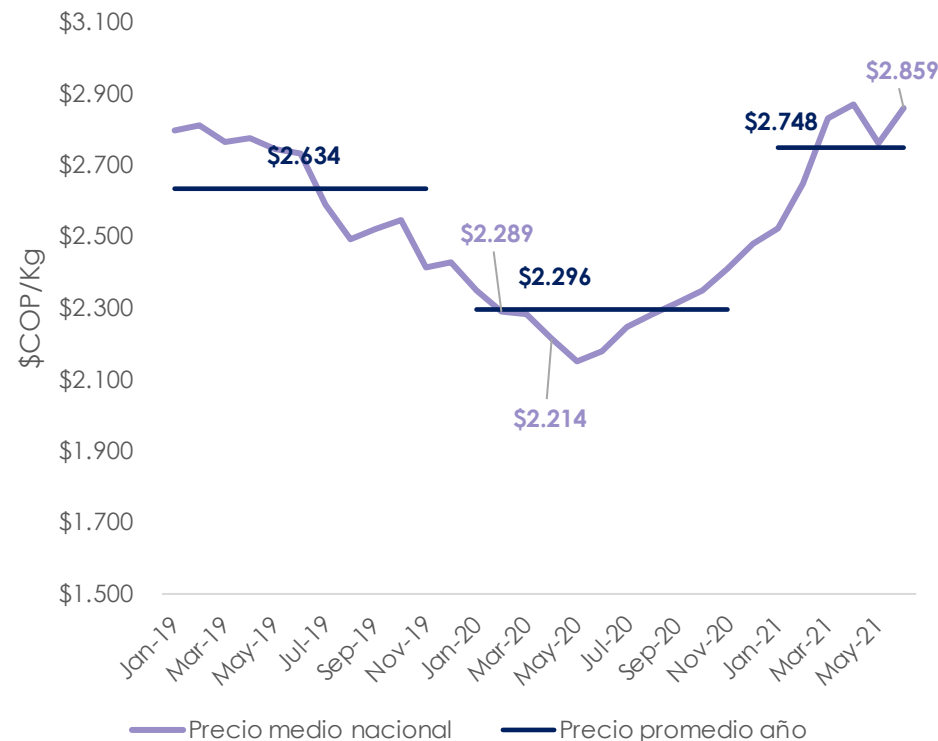
- La demanda de biocombustibles para la segunda semana de agosto vs. abril de 2020, ha **recuperado** su nivel en un **138%** para el biodiesel y un **120%** para el etanol.
- Los consumos promedio día de los biocombustibles para la II semana de agosto presentaron una contracción en ambos productos: el biodiesel redujo sus despachos un 1,45%, mientras que la caída del etanol estuvo cerca del 6,65%.
- En el caso del biodiesel, evidenciamos una contracción que obedece a la reducción del consumo de diésel a nivel nacional para la semana en curso. Sin embargo, ante las limitaciones de la oferta por parte de los productores e inventarios en la cadena, los despachos fueron limitados en alguna medida. Por lo cual, la mezcla del 12% se redujo desde el 14 de agosto al 10% a nivel nacional.
- Para el caso del etanol, evidenciamos un comportamiento tendiente a la estabilización de los consumos elevados de gasolinas oxigenadas. A partir del 14 de agosto la mezcla incrementó al 8%. Sin embargo, ante demandas elevadas y las señales de los precios internacionales que inciden sobre las importaciones del producto, se estableció una reducción al 6% para el mes de septiembre.

Demanda y precio del GLP

Ventas GLP



Precio GLP



- Durante el mes de mayo y junio se presentó una disminución en el consumo, debido al paro nacional.
- El precio del GLP, depende de los marcadores internacionales de Mont Belvieu y mantienen su relación con el comportamiento del petróleo.

Resumen Julio: Minería



ORO

1.807,11 USD/Oz

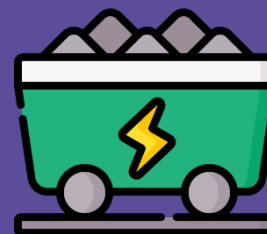
-1,25% respecto
junio 2021

Precio promedio

11,71 Toneladas

-15,76 % respecto
IV Trimestre 2020

**Producción
I Trimestre 2021***



CARBÓN METALÚRGICO

286,87 USD/Ton

igual respecto
junio 2021

Precio promedio

13,96 Mill. de Toneladas

+52,2%* Respecto
IV Trimestre de 2020

**Producción
I Trimestre 2021***

*ANM. Producción preliminar

Resumen Julio: Minería

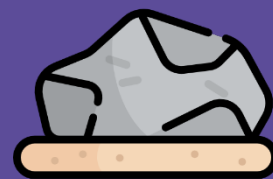


COBRE

9.434 UDS/Tn

-1,86% respecto
junio 2021

Precio promedio



NÍQUEL

18.816,9 UDS/Tn

+4,87 % respecto
junio 2021

Precio promedio

7.010 Toneladas

+14,2%* Respecto
IV Trimestre de 2020

**Producción
I Trimestre 2021***

*ANM. Producción preliminar

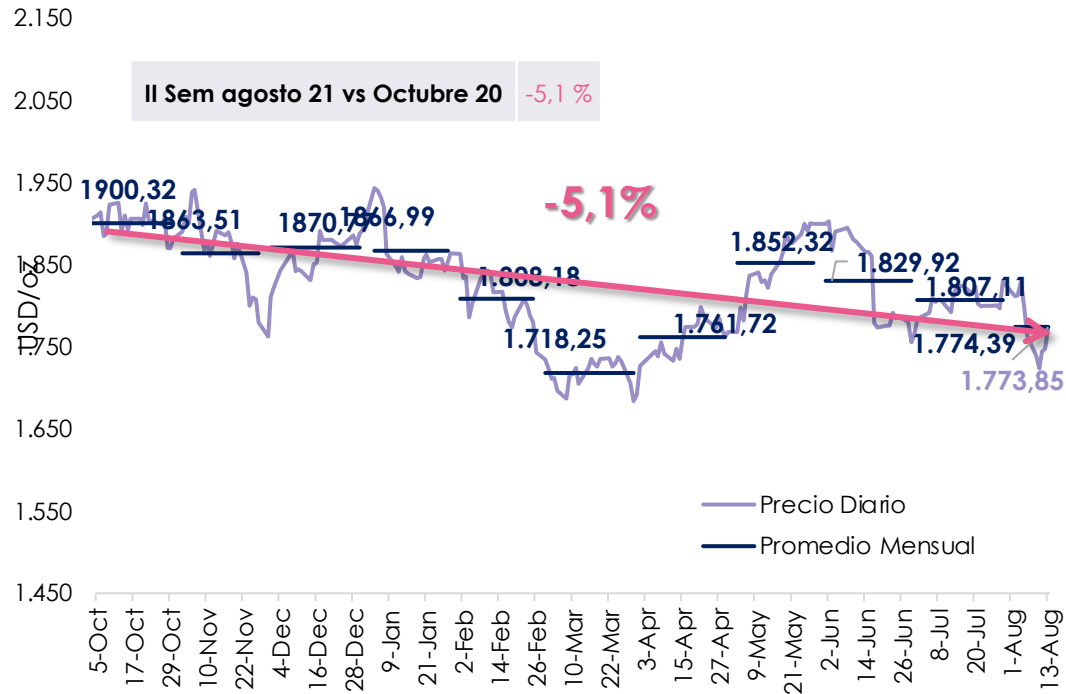
Precios Internacionales y Sector Minero en Colombia

Semana 6 - 13 agosto 2021

1. **En la segunda semana del mes de agosto, el precio del oro se ubicó en 1.773,85 USD/oz, presentando un incremento de 0,62% en relación al precio de cierre de la semana anterior.** El promedio del mes de agosto se ubica en 1.774,39 USD/oz, inferior en 1,81% respecto al promedio de julio.
2. **En la segunda semana del mes de agosto, el precio del níquel se ubicó en 19.650,0 USD/oz, presentando un incremento de 0,60% en relación al precio de cierre de la semana anterior.** El promedio del mes de agosto se ubica en 19.284,6 USD/oz, superior en 2,49% respecto al promedio de julio.
3. **El precio del cobre se ubicó en 9.429,5 USD/Ton al cierre de la segunda semana de agosto de 2021, registrando una caída de 1,05% respecto de la cotización del viernes pasado.** El precio del cobre ha presentado un incremento de 41% frente al mes de octubre 2020.
4. Los movimientos en los mercados internacionales estuvieron marcados por el **potencial impacto económico de la variable Delta del coronavirus**; la **caída de las importaciones de cobre en China** debido a la desaceleración de su economía y la **apreciación del dólar** ante expectativas de reducción de estímulos cuantitativos por parte de la Reserva Federal.

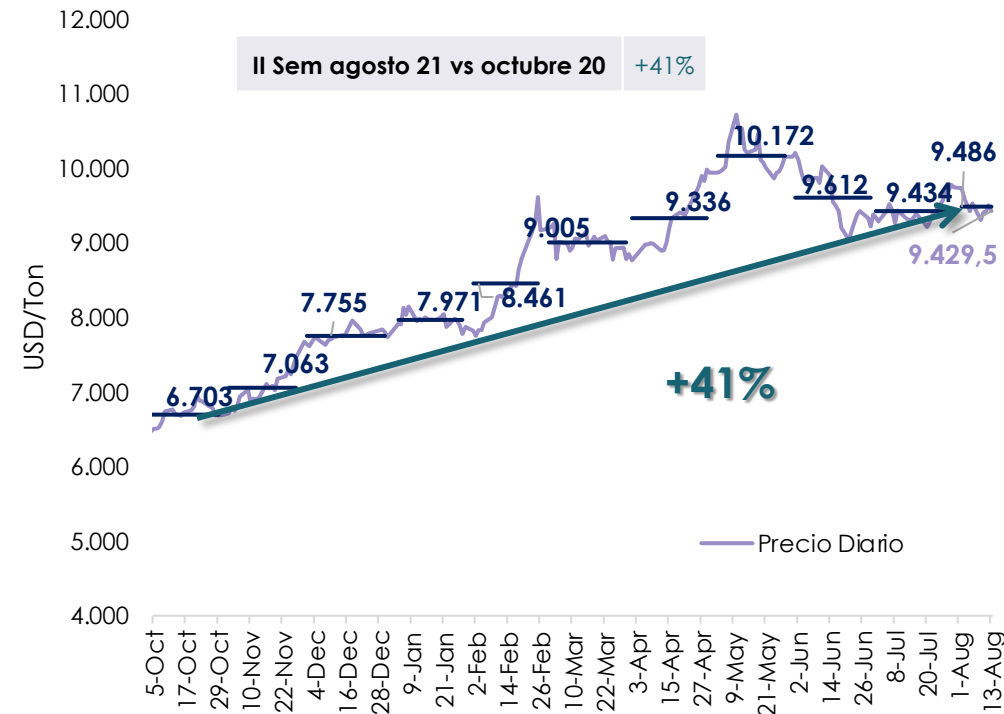
Escenario internacional de precios: Oro y cobre

Oro



Fuente: Gold.org Datos a 13 de agosto 2021 – Gold London Price \$ per troy Oz Low (USD)
<https://www.gold.org/goldhub/data/gold-prices>

Cobre

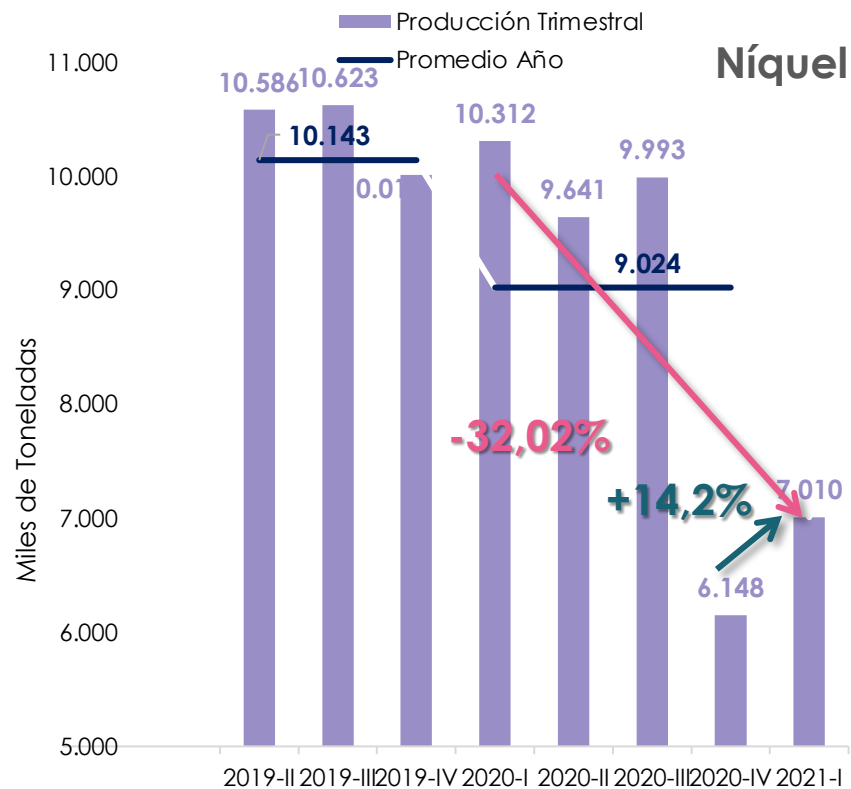
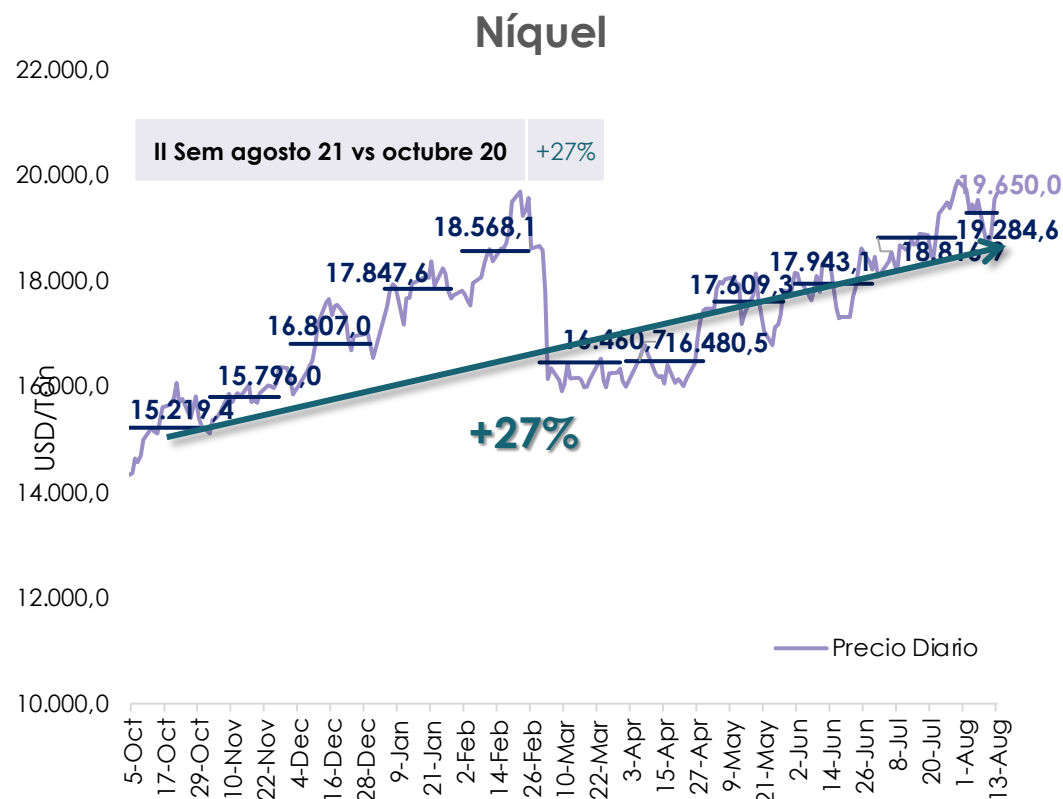


Fuente: Portal minero. Datos a 13 de agosto 2021 – \$ per tonne Low (USD)
<http://www.portalminero.com/pages/viewpage.action?pagelId=31981855>

- El precio del **oro** presentó un **aumento de 0,62%**, en la segunda semana de agosto. Su promedio mensual se situó en **1.774,39 USD/oz**, inferior en 1,81% al reportado en julio.
- El precio del **cobre** presentó una **caída de 1,05%** en la segunda semana de agosto. El **promedio del mes se ubicó en 9.486,2 USD/Ton.**

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

Escenario internacional de precios y producción: Níquel



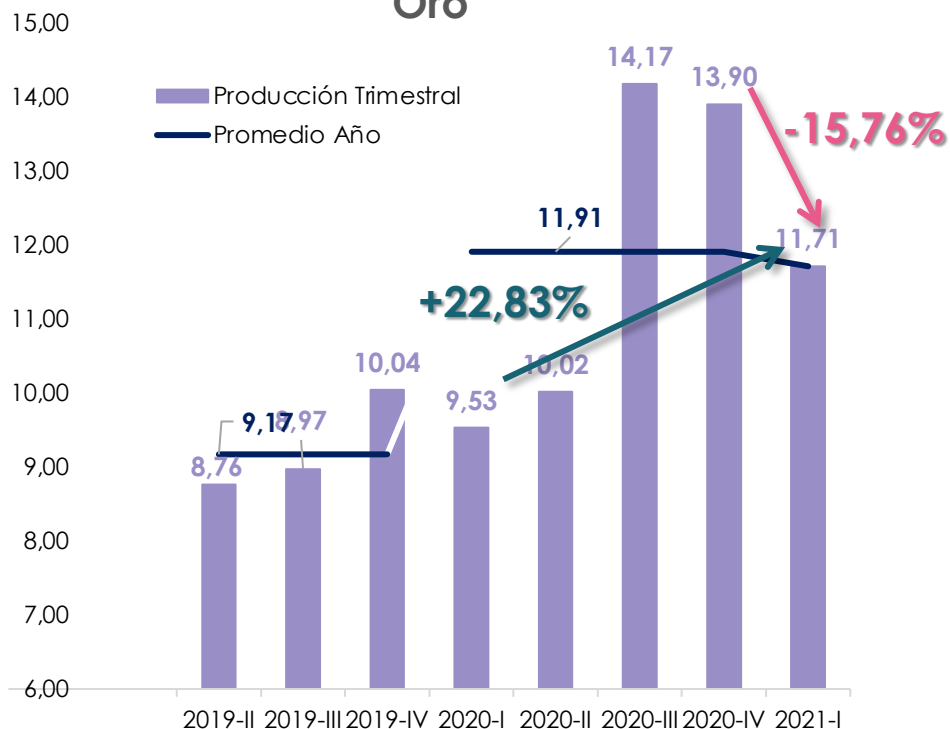
- El precio del Níquel presentó un aumento de 0,6%, en la segunda semana de agosto.
- El precio promedio mes se sitúa en **19.284,6 USD/Ton**, superior en 2,49% al reportado en julio.
- En el I trimestre de 2021, la producción de níquel presentó una disminución de 32,02% frente al mismo periodo de 2020, 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%

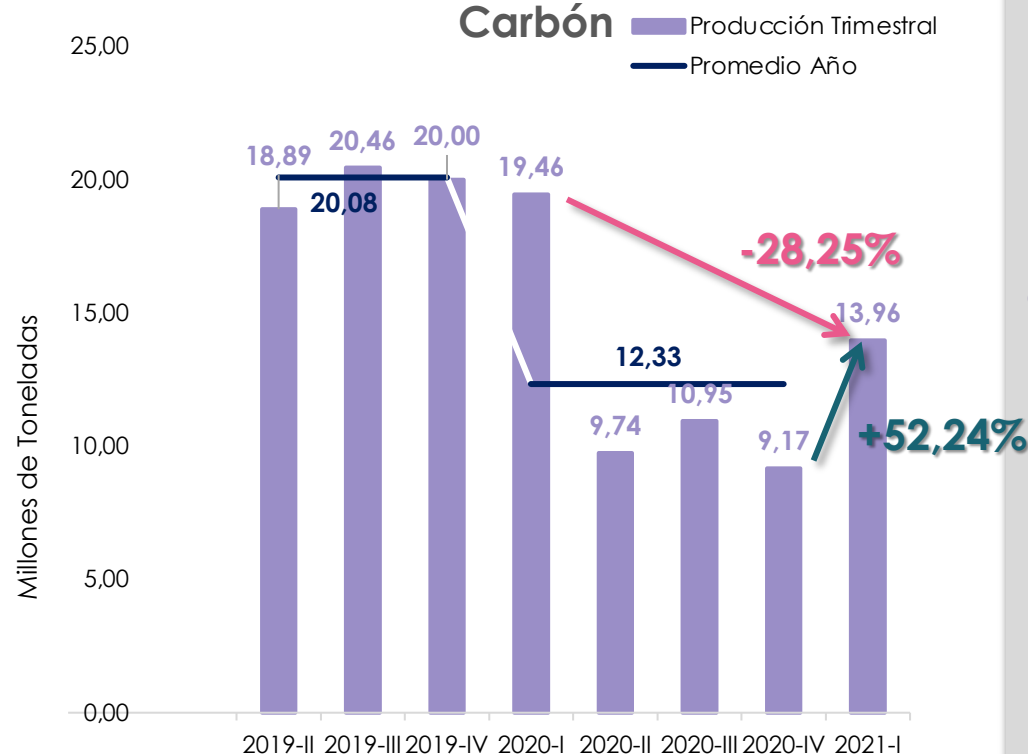
Oro



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.**