

Reporte Semanal
Mina de datos de la reactivación
sostenible de Colombia
Ministerio de Minas y Energía

Semana 11 - 17 Septiembre 2021

Resumen agosto: Energía Eléctrica



91
\$/kWh

84.4 \$/kWh
julio 2021

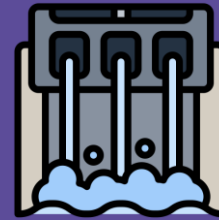
Precio bolsa
promedio



6346.8
GWh/mes

0,5% vs. julio 2021
5,6% vs. agosto 2020

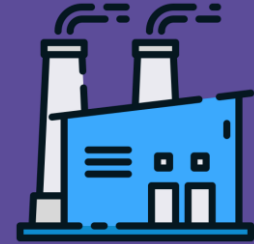
Demanda



86,8%

86,0%
31/07/2021

Volumen útil
embalse
31/08/2021



24.5
GWh/día

1,1% vs.julio 2021
16,5% vs. agosto 2020

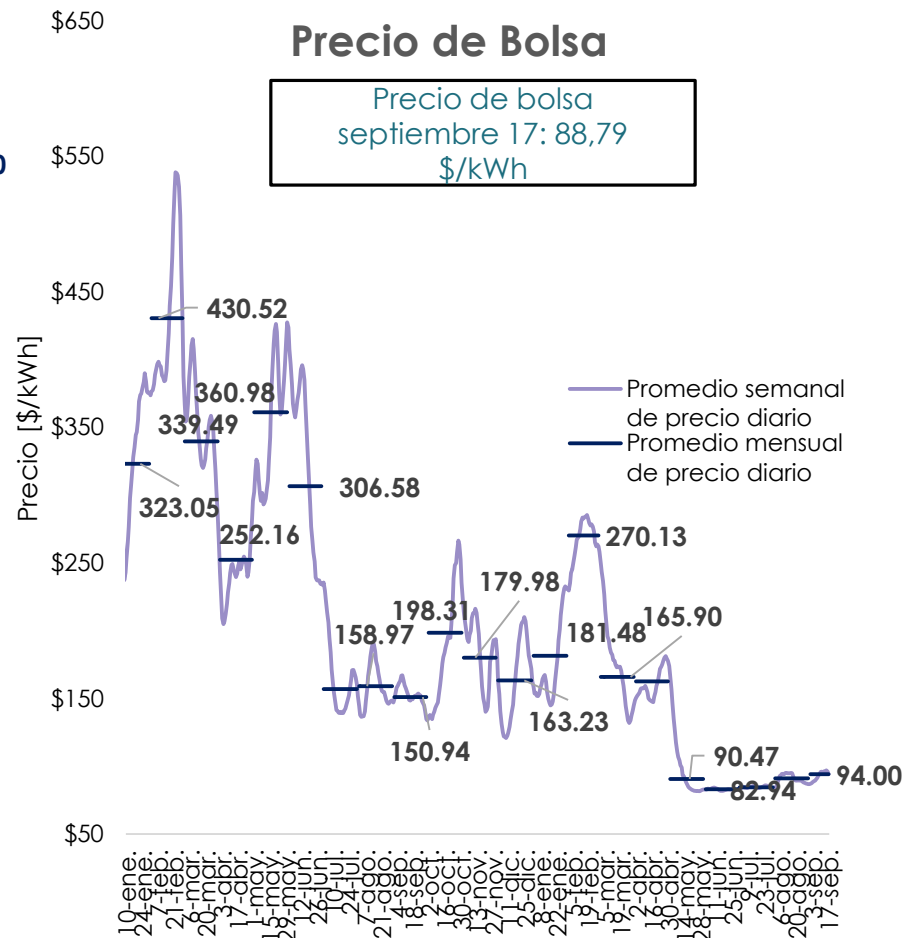
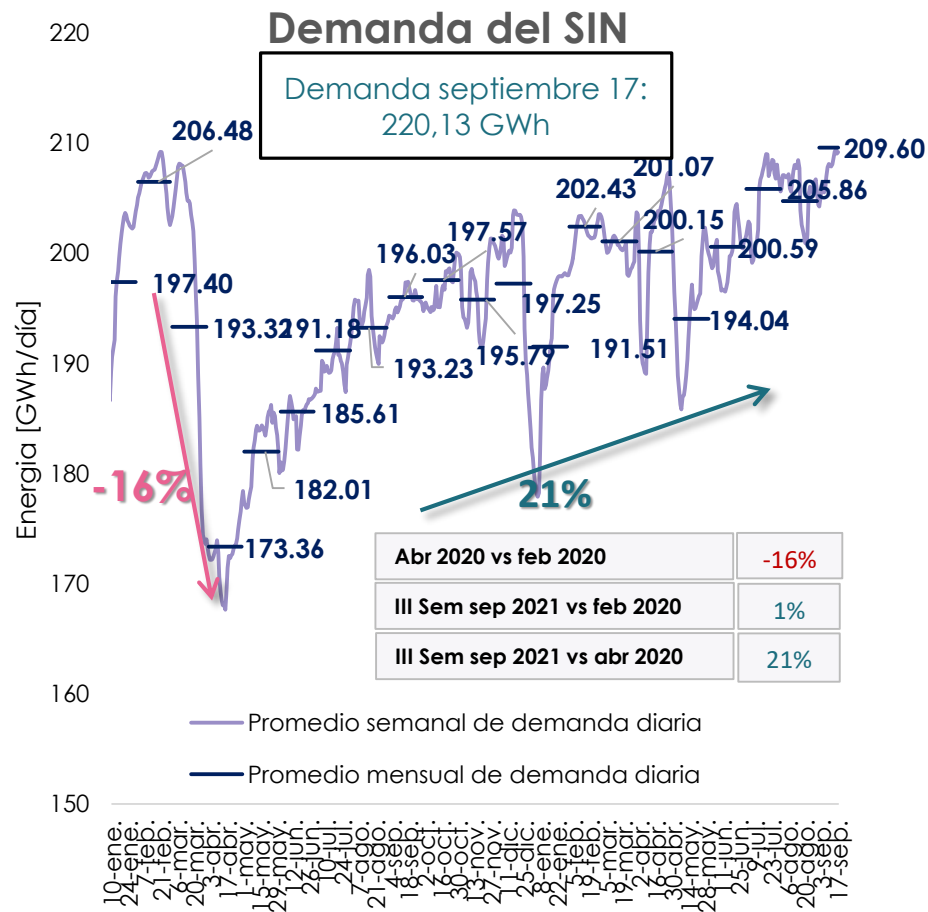
Generación térmica
promedio mes

Sector Eléctrico y Gas Combustible

Semana 11 -17 septiembre

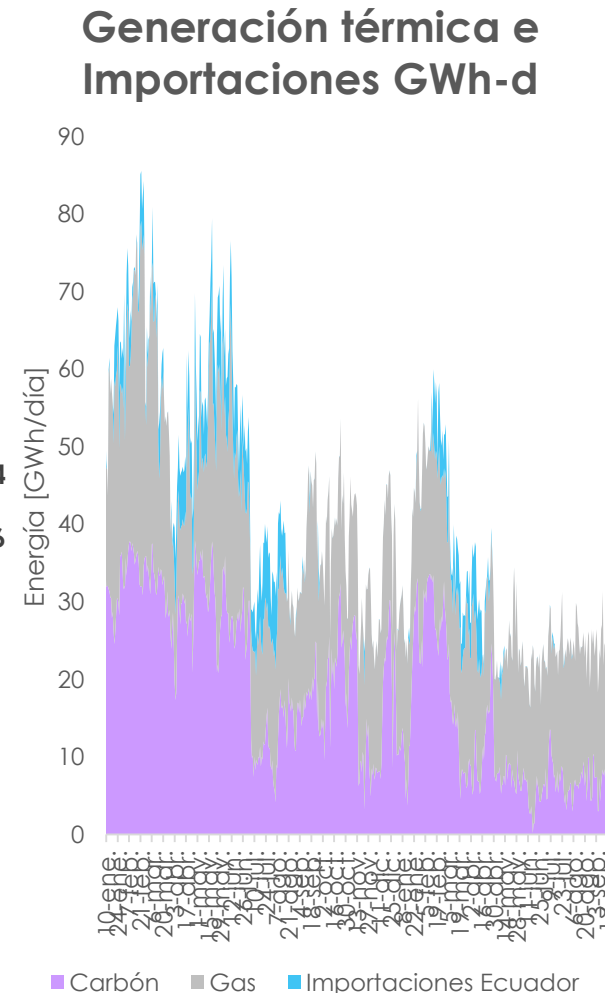
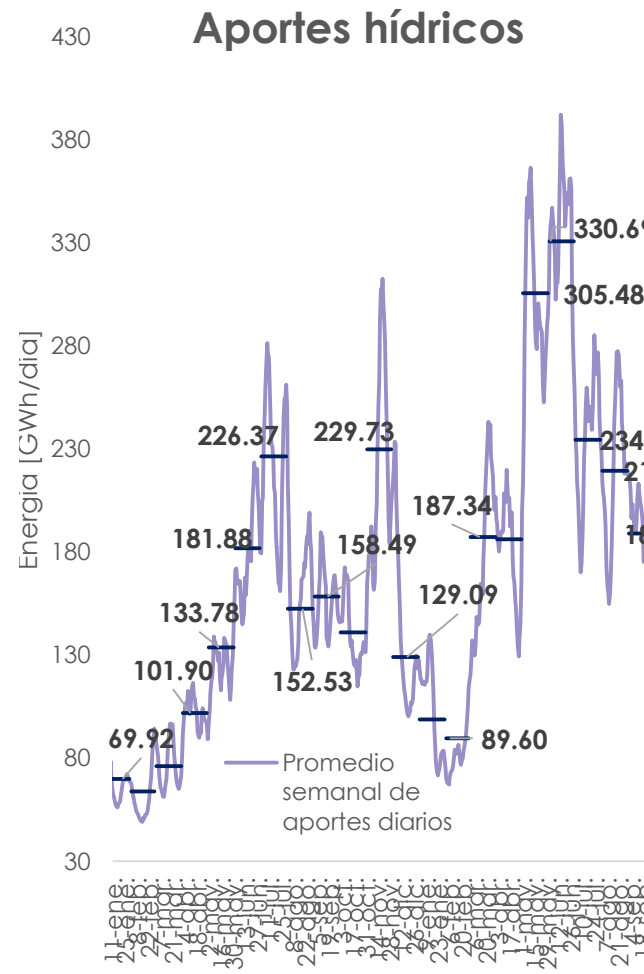
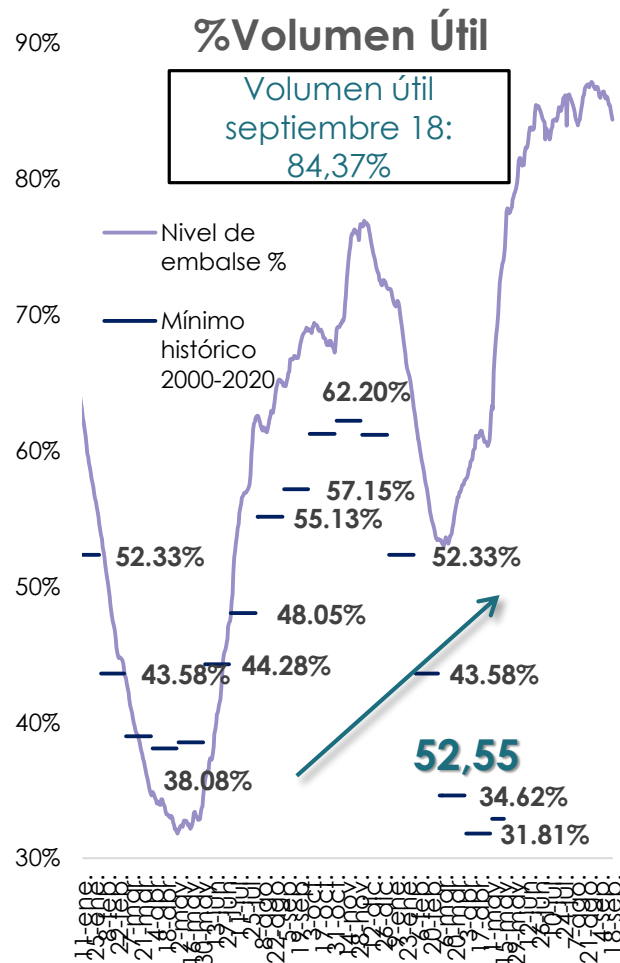
- 1. La demanda de energía eléctrica** en la III Semana de septiembre 2021 fue en promedio **209,2 GWh/día**, **aumentó 0,6%** frente a la semana anterior. Se observa que **aumentó 5,6% frente a la demanda registrada en el mismo periodo del año anterior**. **El viernes 17 de septiembre se presentó una demanda de 220,13 GWh/día**, el segundo valor más alto de la historia, sólo por debajo de los 220,19 presentados el 23 de julio del 2021.
 - **La demanda promedio de los días hábiles** de esta semana (5 días) fue de **214,7 GWh/día**, **aumentó 0,7%** frente a los días hábiles de la **semana anterior** que presentaron un promedio de **213,1 GWh/día** (5 días).
 - Los sectores **Construcción, Minería y Sociales** presentaron las mayores variaciones favorables con **8,8%, 1,9% y 1,4%** respectivamente. De otro lado, en términos regionales **Valle, Caribe y Oriente** presentaron las variaciones mas favorables por **2,7%, 2,3% y 0,2%** , respectivamente.
- 2. El embalse agregado** a 18 de septiembre se ubicó en **84,4%**, **disminuyó 1 punto porcentual** frente a la semana anterior y se ubica **23,5 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 III Semana de septiembre 2021 fue en promedio **\$94 /kWh**, **disminuyó 1,6 \$/kWh** frente a la semana anterior. Los **aportes hídricos disminuyeron** alcanzando un valor promedio de **193,8 GWh/día**. Por otra parte, la **generación térmica** fue en promedio **26 GWh/día**, **aumentó el 10,1%** respecto a la semana anterior, mientras que la **importación de energía** desde Ecuador **disminuyó presentando valores cercanos a 0 GWh/día**.
- 4. La demanda regulada de gas para la III semana de septiembre se ubicó en 256 GBTU/día**, cayendo 2,2% frente a la semana anterior, **y registró un aumento de 23% 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 III Semana de septiembre 2021 se ubica en **promedio en \$94/kWh, disminuyó \$1,6/kWh** frente a la semana anterior.
- La demanda de los días hábiles en III Semana de septiembre 2021 **aumentó**, situándose en **214,7 GWh/día**, se encuentra **por encima** del valor del Esc. Medio de la UPME (204.5 GWh/día considerando GCE, VE y GD en septiembre, act. Jun 2021).

Sector eléctrico - Evolución de los embalses y generación térmica

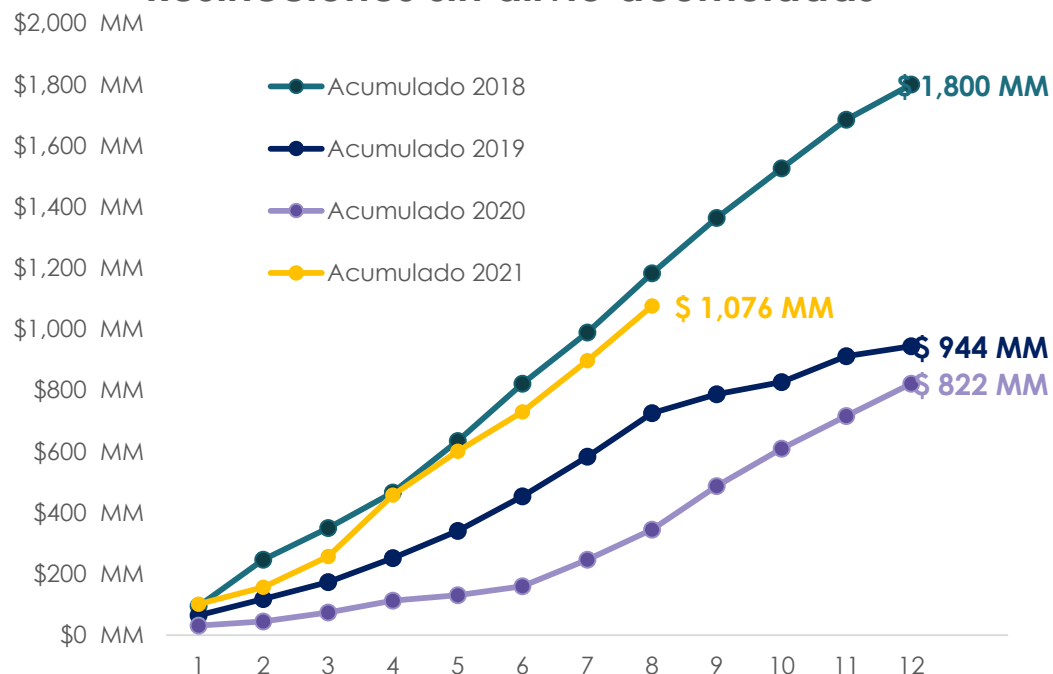


- El nivel del embalse **disminuyó**, se ubica en **84,4%** a 18 de septiembre.
- Los **aportes hídricos** fueron en promedio **193,8 GWh/día**, **disminuyeron 0,5%** frente a la semana anterior.
- La generación térmica fue en promedio **26 GWh/día**, **aumentó 10,1%** frente a la semana anterior.
- La importación promedio con Ecuador fue de **presentó valores cercanos a 0 GWh/día**.

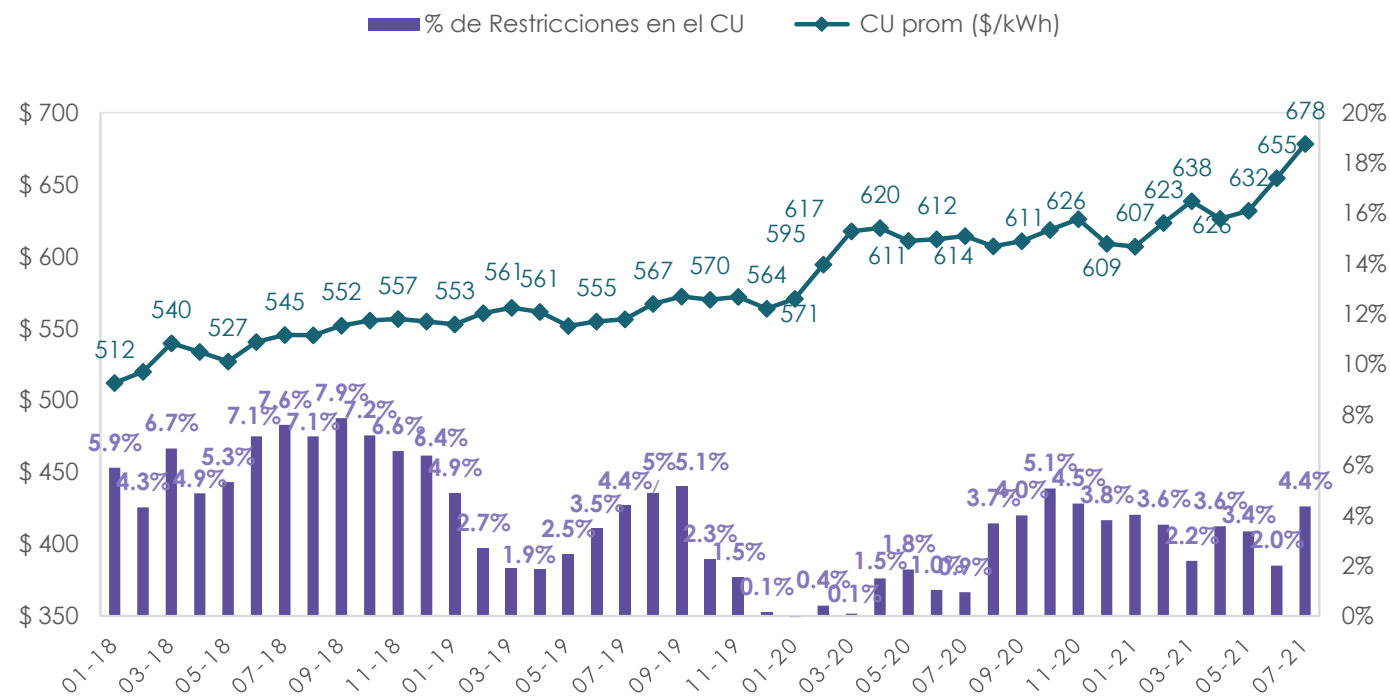
Evolución de las Restricciones de Red

Fuente: XM. Datos a 31/08/2021

Restricciones sin alivio acumuladas



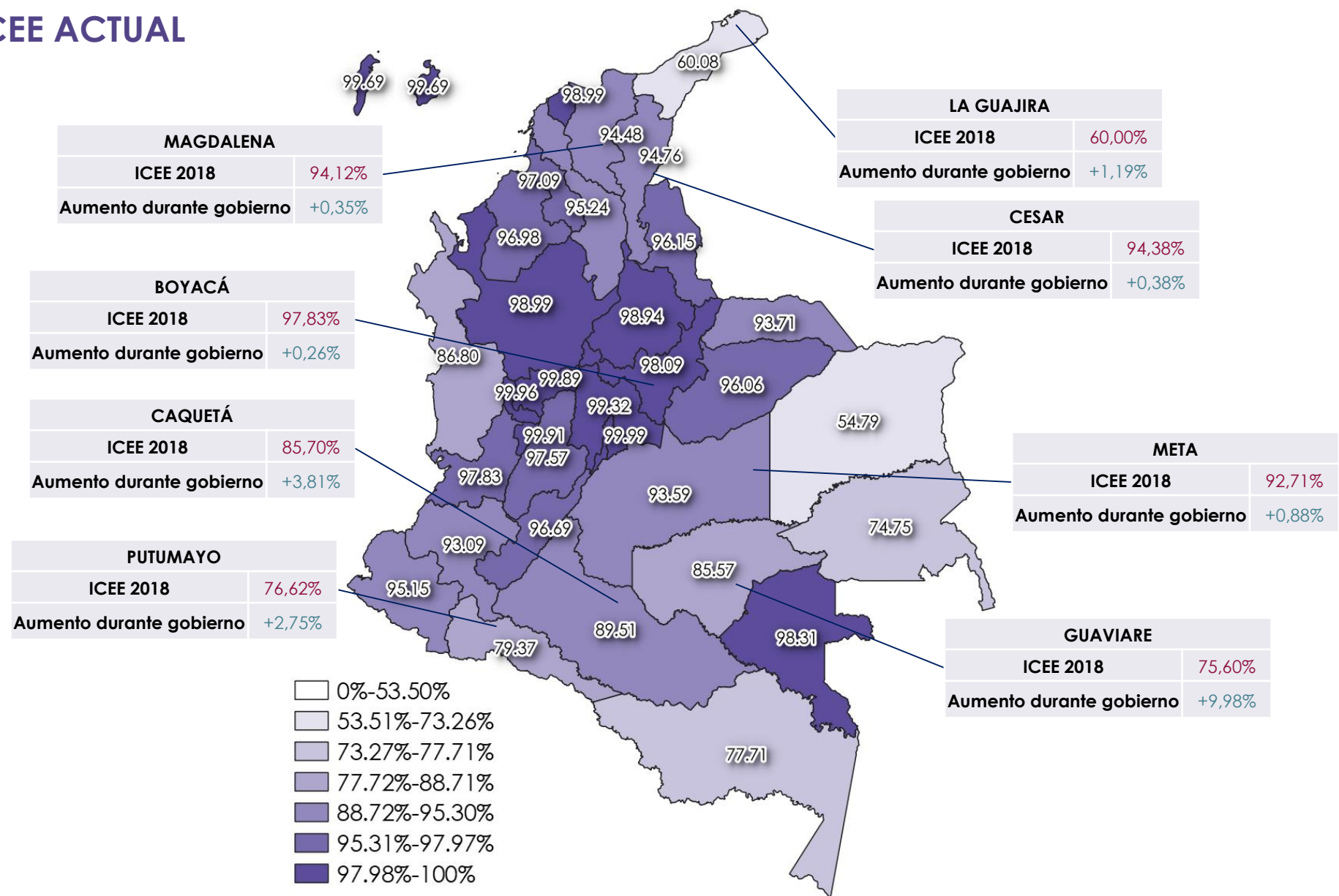
Evolución Costo Unitario restricciones % del CU



- El costo total de las restricciones en el mes de agosto se encuentra por encima un **20,0%** respecto al mes anterior y alrededor de 2.6 veces con respecto a agosto del 2020.
- El porcentaje de la componente de restricciones en el CU en el mes **augmentó** presentando un valor de **4,4%**
- Con relación al mismo mes de los dos últimos años, el costo unitario de las restricciones se encuentra **0,7% y 0,5%** respectivamente

COBERTURA DE ENERGÍA ELÉCTRICA

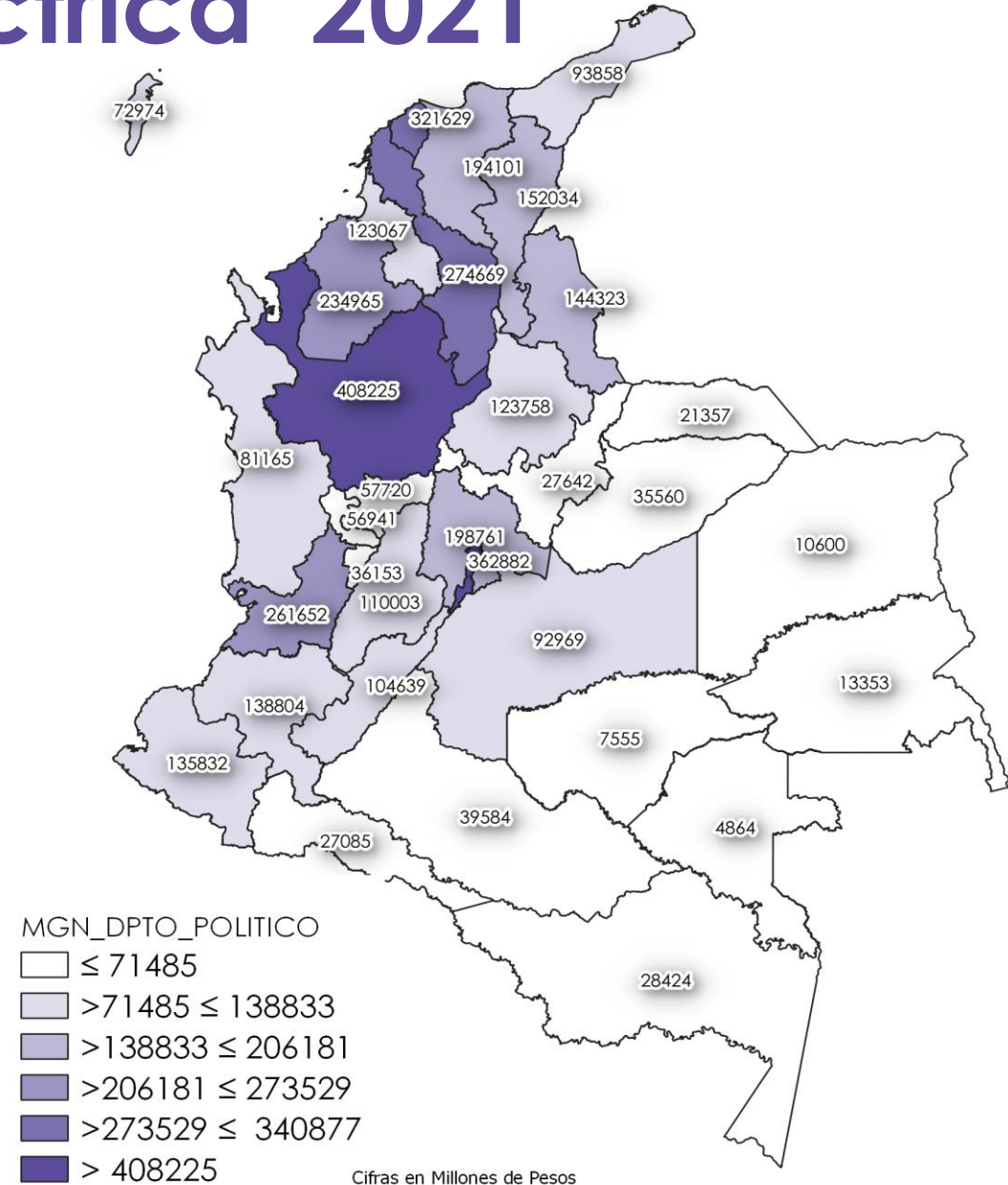
ICEE ACTUAL



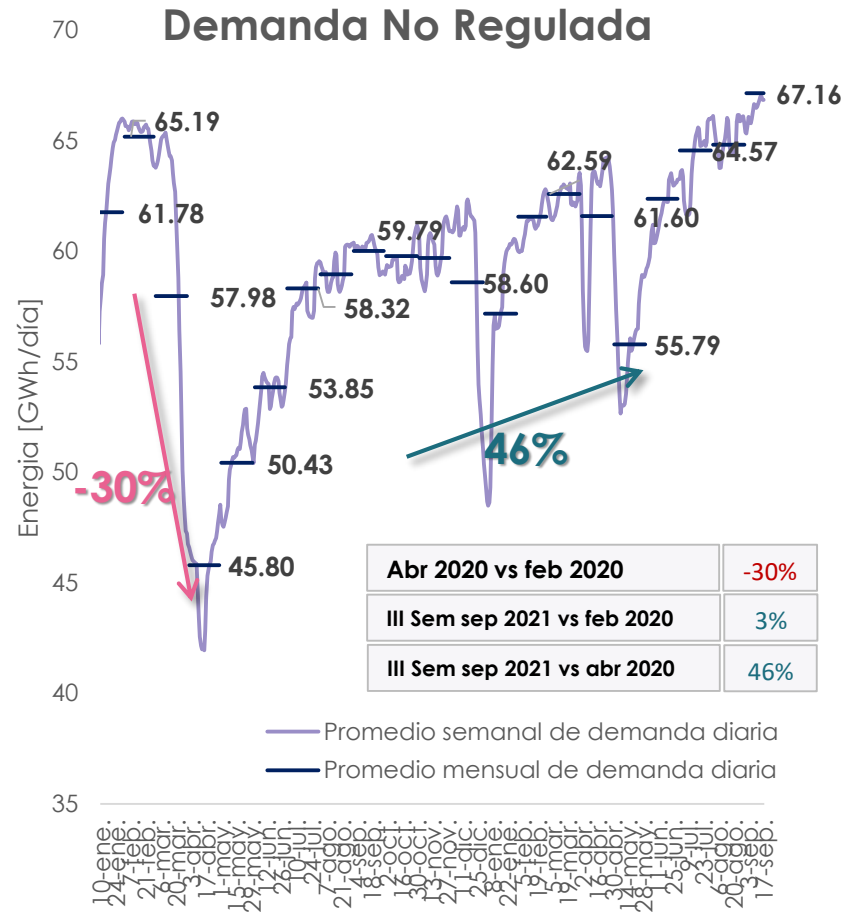
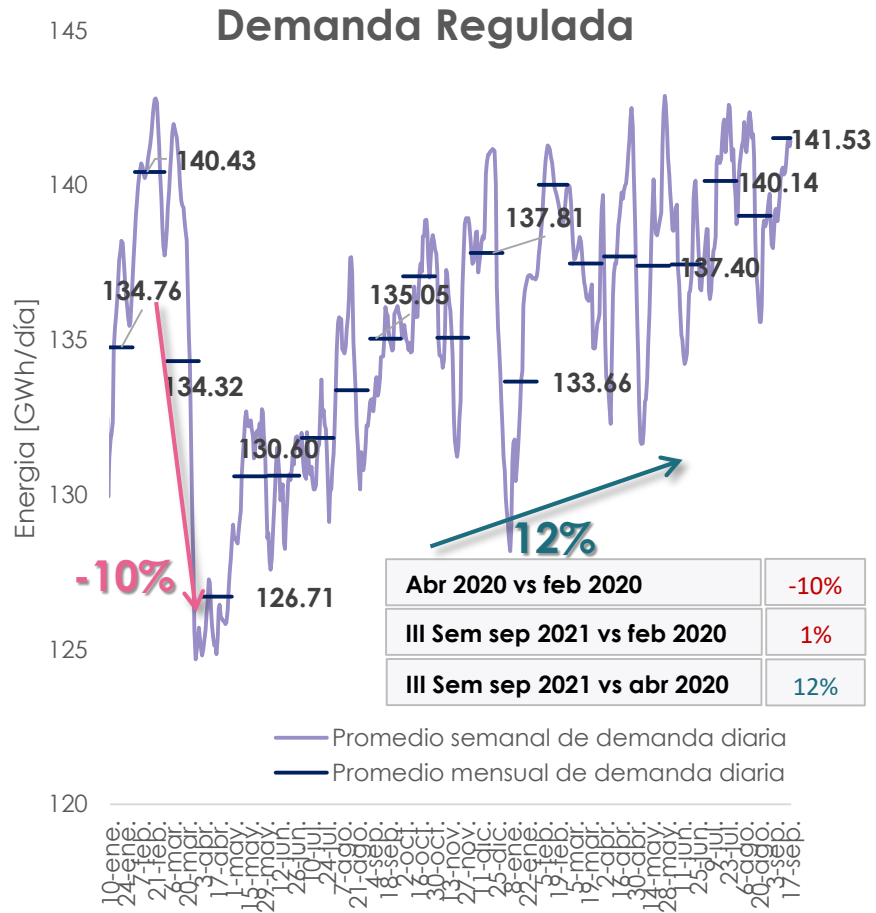
- Índice de cobertura de energía eléctrica nacional actual se estima en: **96,96%**.
- En este gobierno se ha dado acceso al servicio de energía eléctrica a **59.166 usuarios**.
- Ha tenido un aumento estimado nacional, del 2018 a la fecha, de **0,41%**.

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 **1,45 billones de pesos**

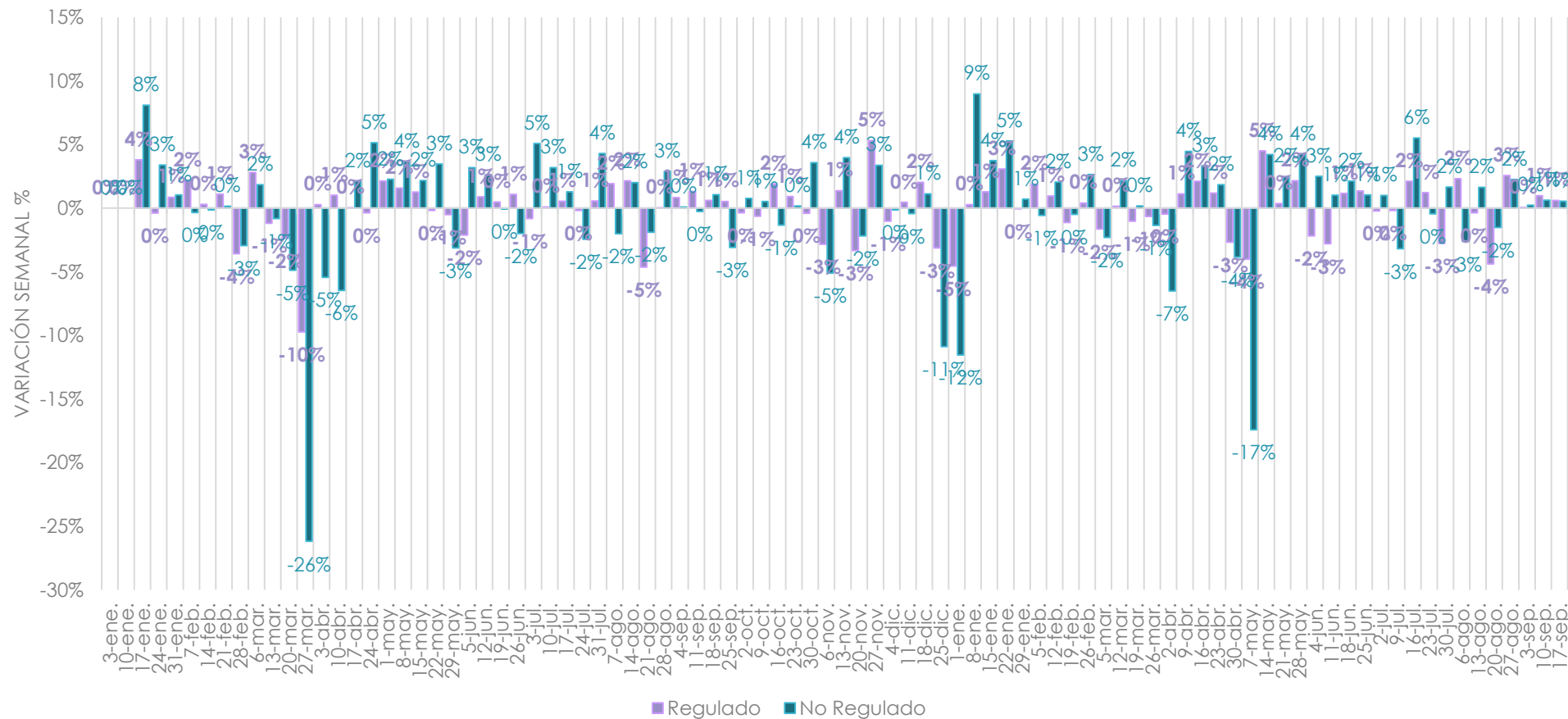


Demanda de Energía – Regulada y No Regulada



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

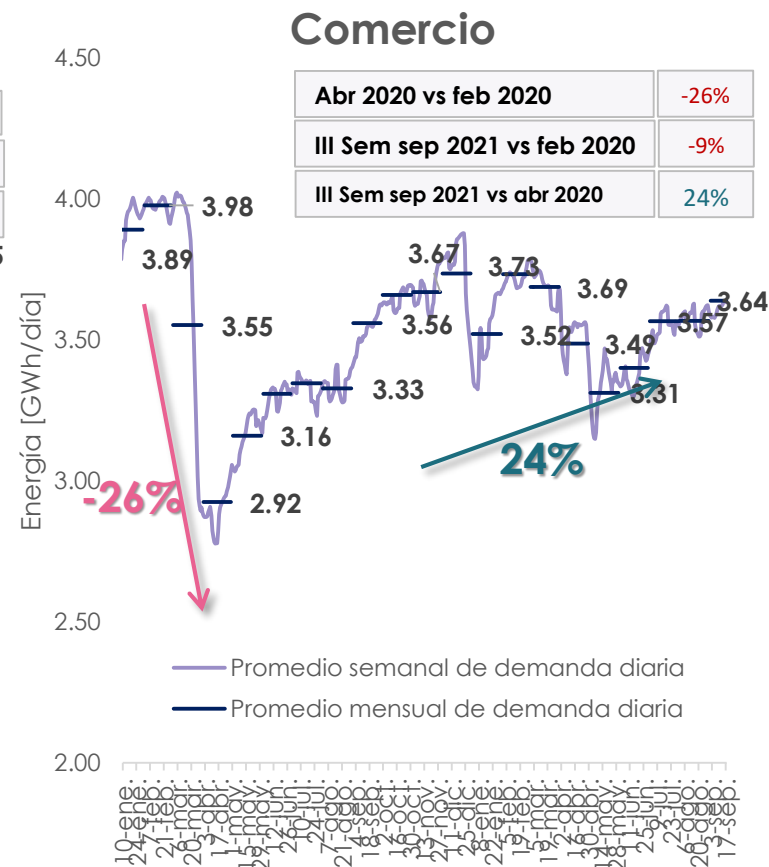
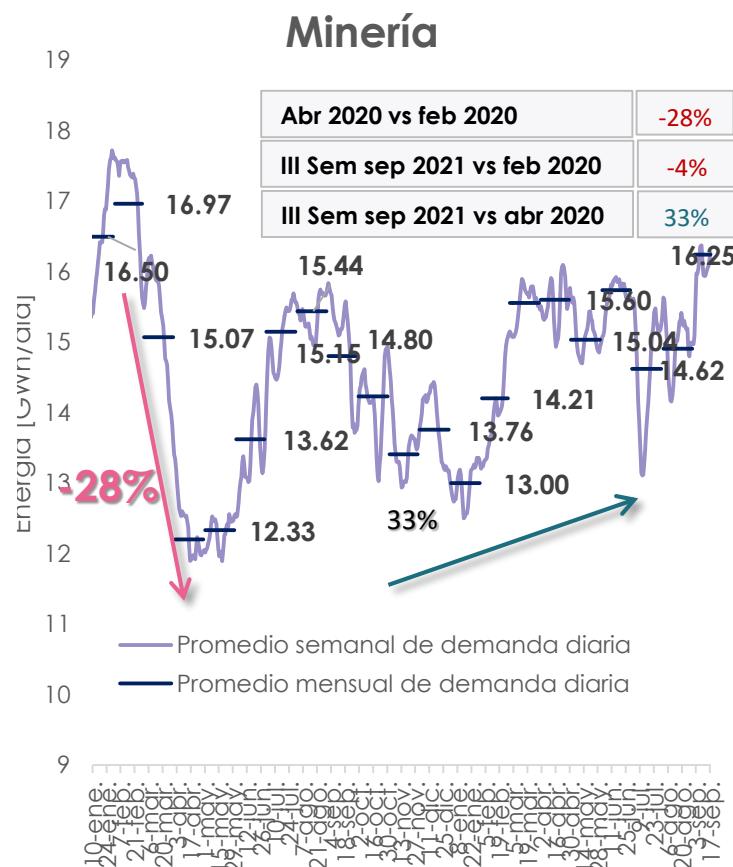
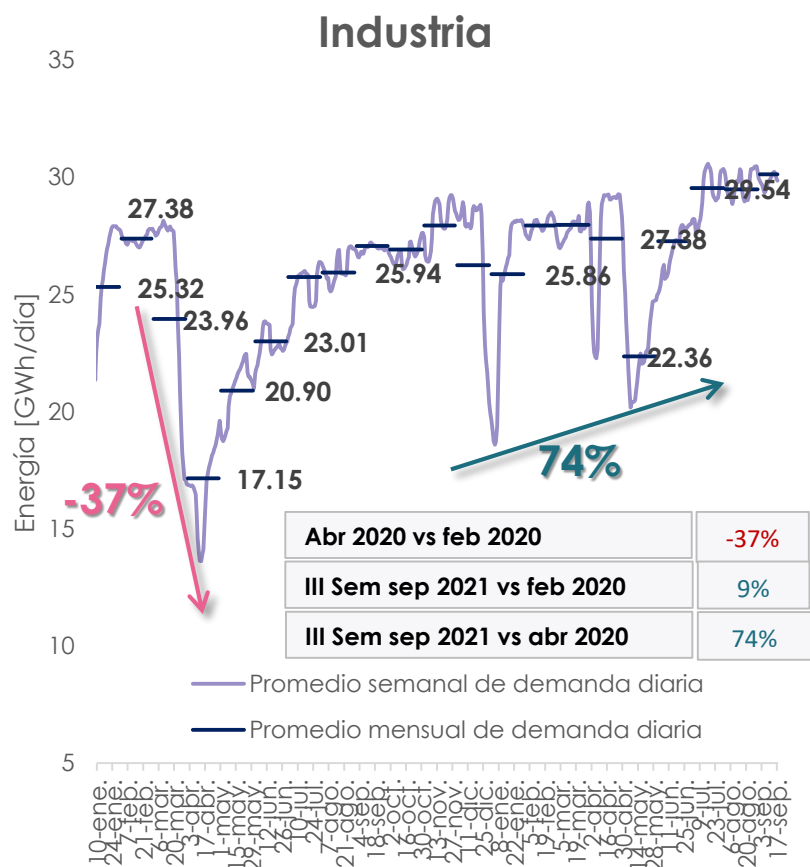
Demanda de Energía – Regulada y No Regulada por semana



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

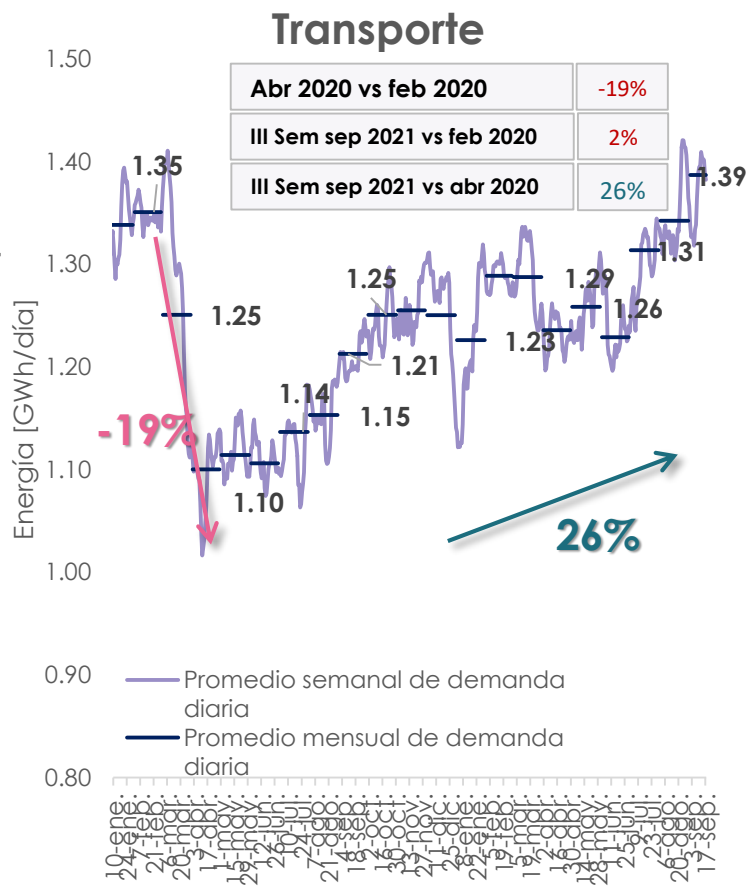
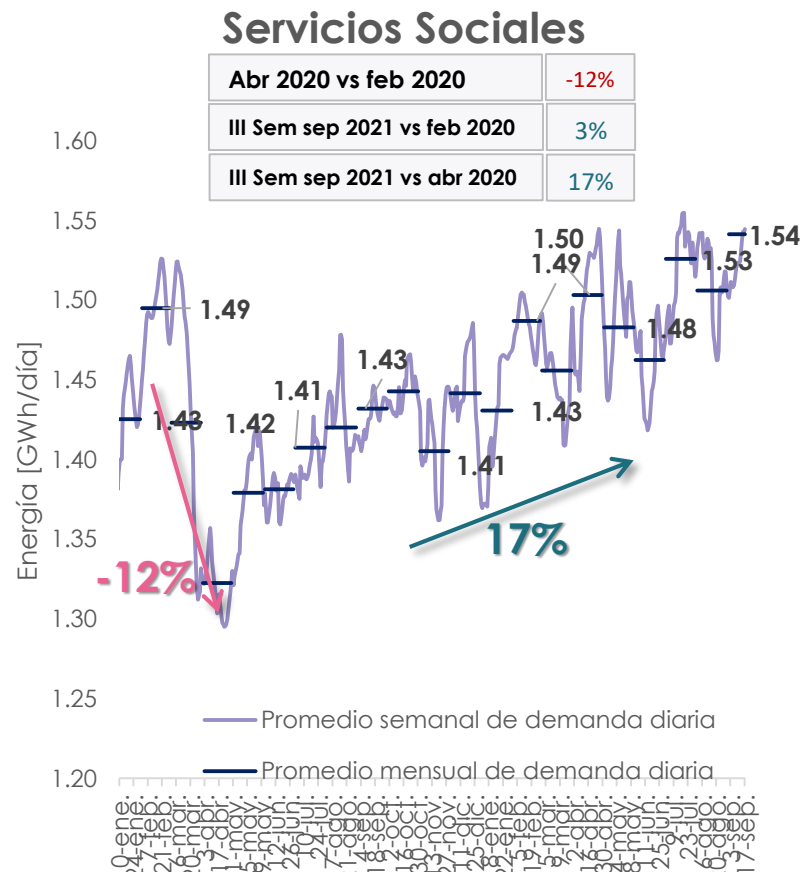
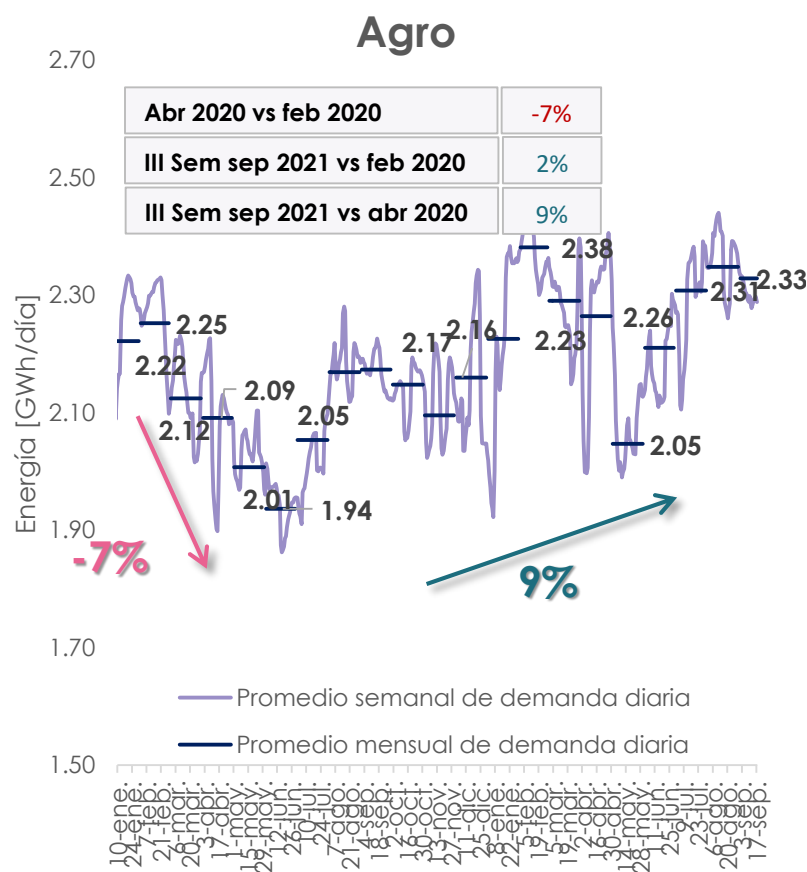
- i) El consumo del **sector regulado** **aumentó 0,6%**
- ii) El consumo del **sector no regulado** **aumentó 0,5%**

Demanda de Energía – por sectores



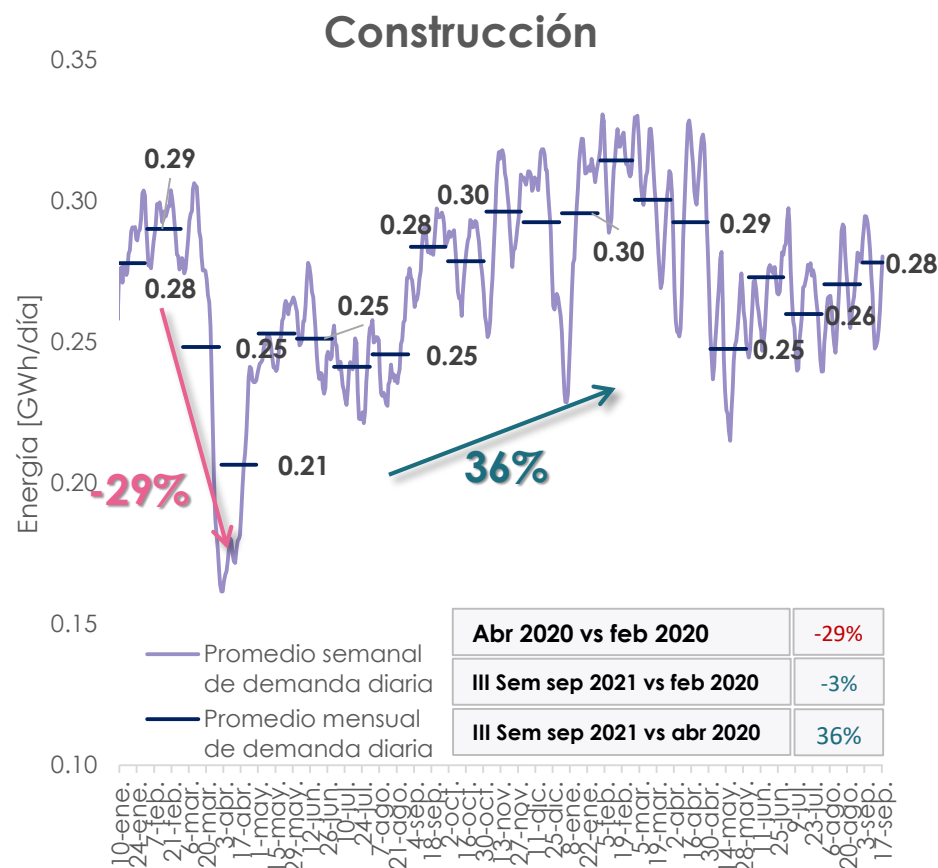
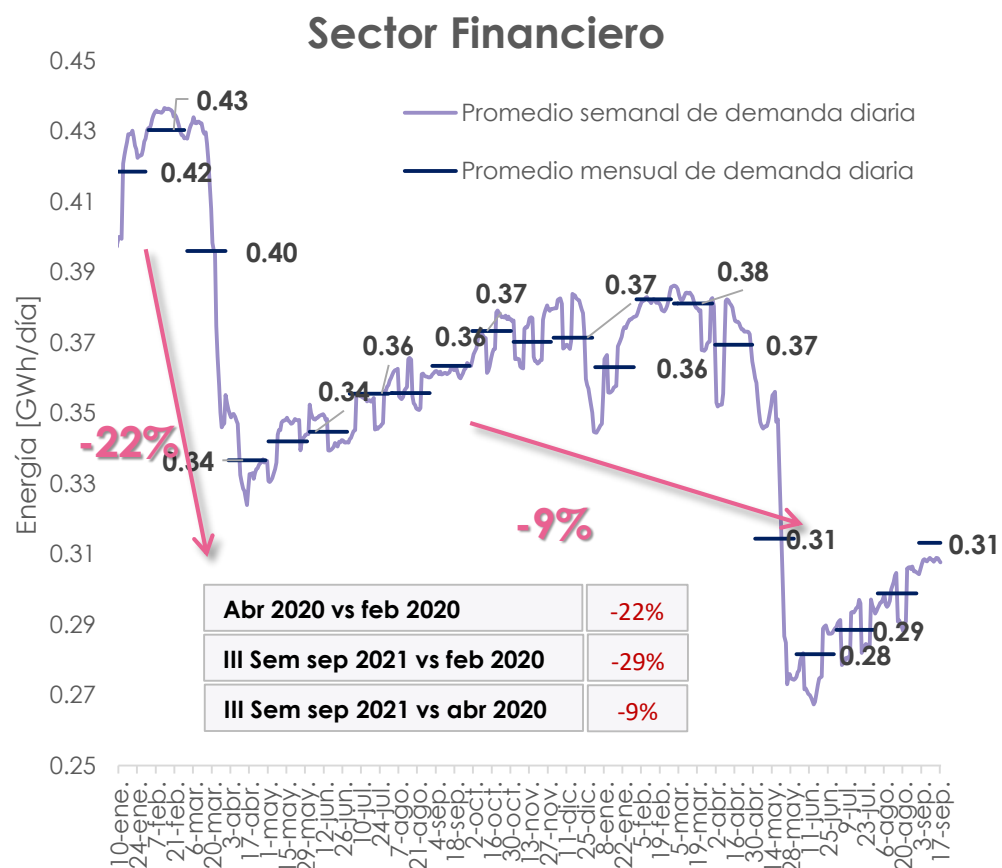
○ El sector **Industrial** disminuyó 0,1%, **Minería** aumentó 1,9% y **Comercio** aumentó 0,4%, frente a la anterior semana.

Demanda de Energía – por sectores



○ El sector **Agro** disminuyó 0,5%, **Sociales** aumentó 1,4% y **Transporte** disminuyó 0,9%, frente a la anterior semana.

Demanda de Energía – por sectores



○ Frente a la semana anterior, el consumo de energía del sector **Financiero disminuyó 0,3%**, El del sector **Construcción aumentó 8,8%**

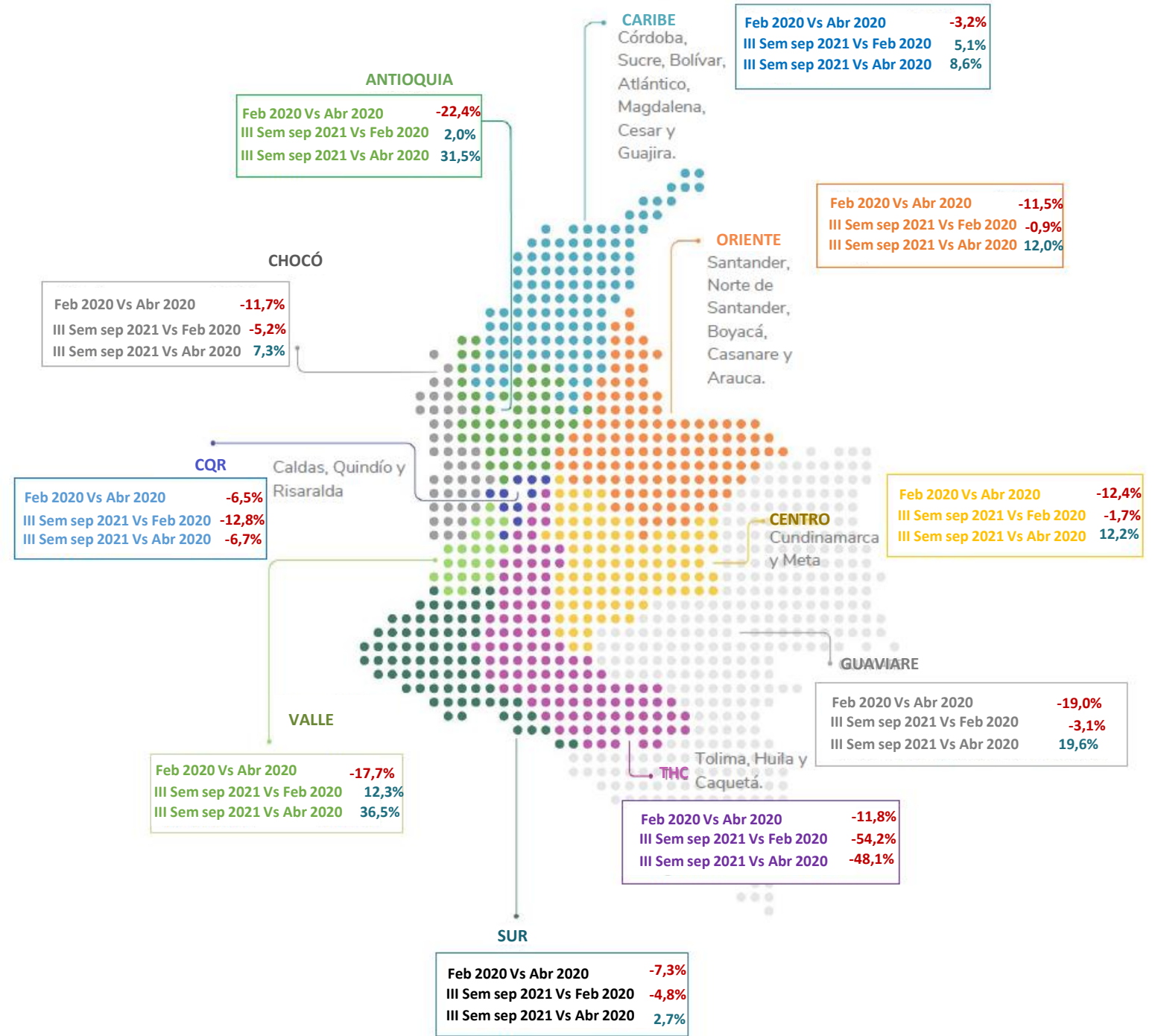
Demanda de Energía por regiones

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

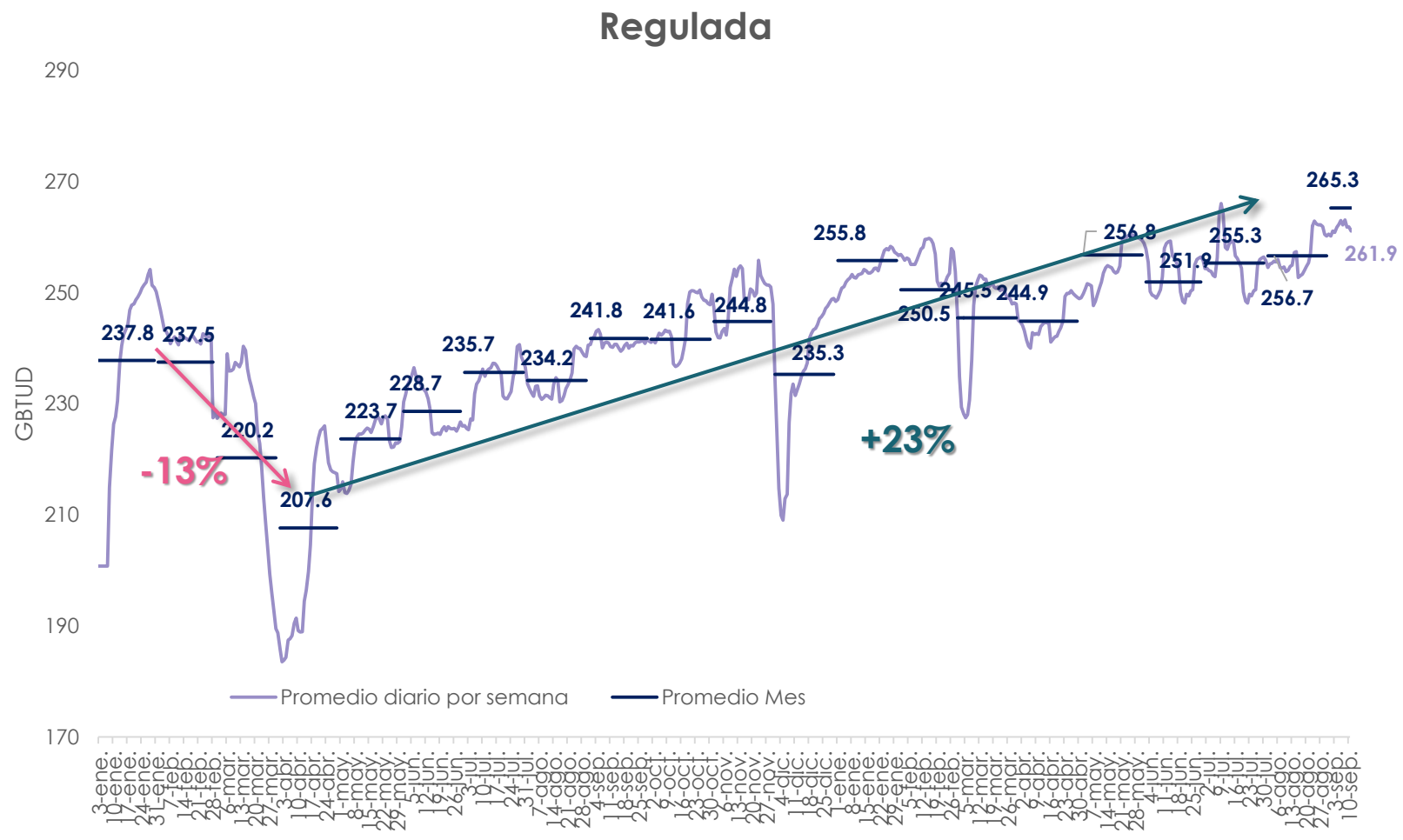
Fuente: XM

Variación entre

- Promedio febrero 2020 y abril 2020
- Promedio abril 2020 y III Semana de septiembre 2021
- Variaciones semanales



Demanda de Gas Natural diaria – Regulada



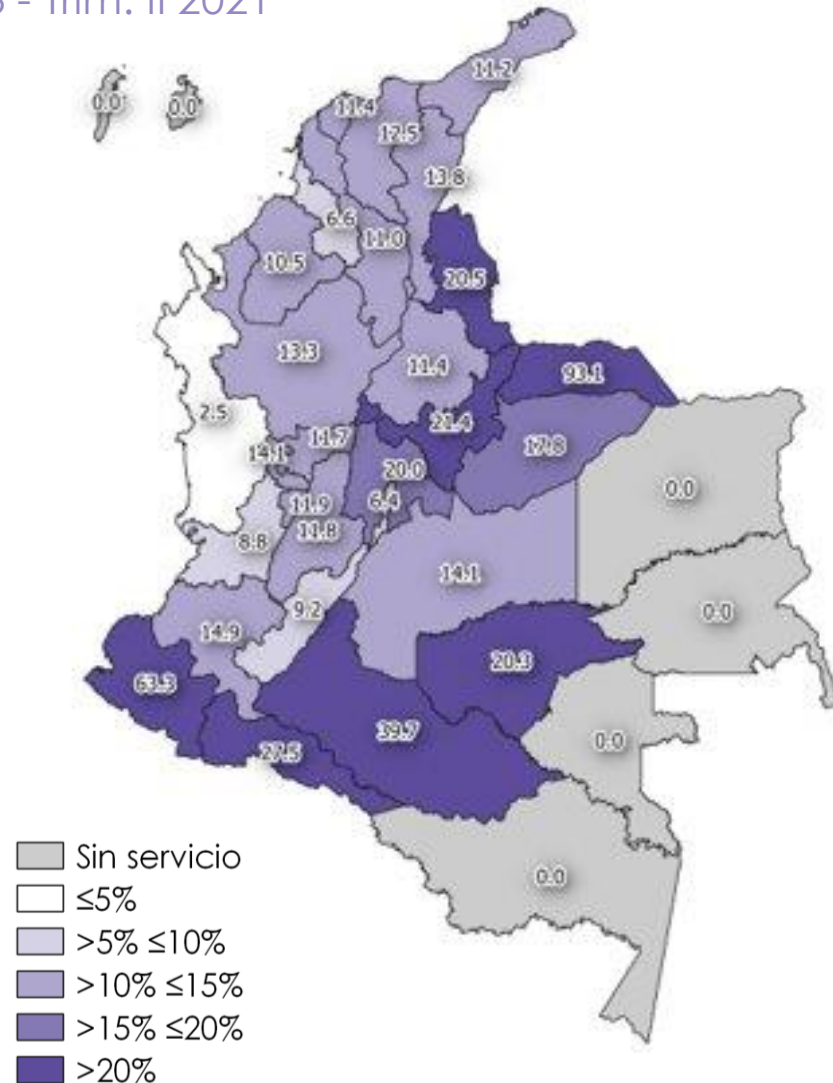
Abril 2020 vs. Febrero 2020	-13%
III Sem septiembre vs febrero 2020	8%
III Sem septiembre vs abril 2020	+23%

- En la III semana de septiembre la demanda de gas regulada se ubicó en 265 GBTUD.
- Frente al periodo de abril 2020, hay una recuperación del **23%**.

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 **1.118.551 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 (+93,15%)
 - Nariño (+63,3%)
 - Caquetá (+39,7%)
 - Putumayo (+27,5%)

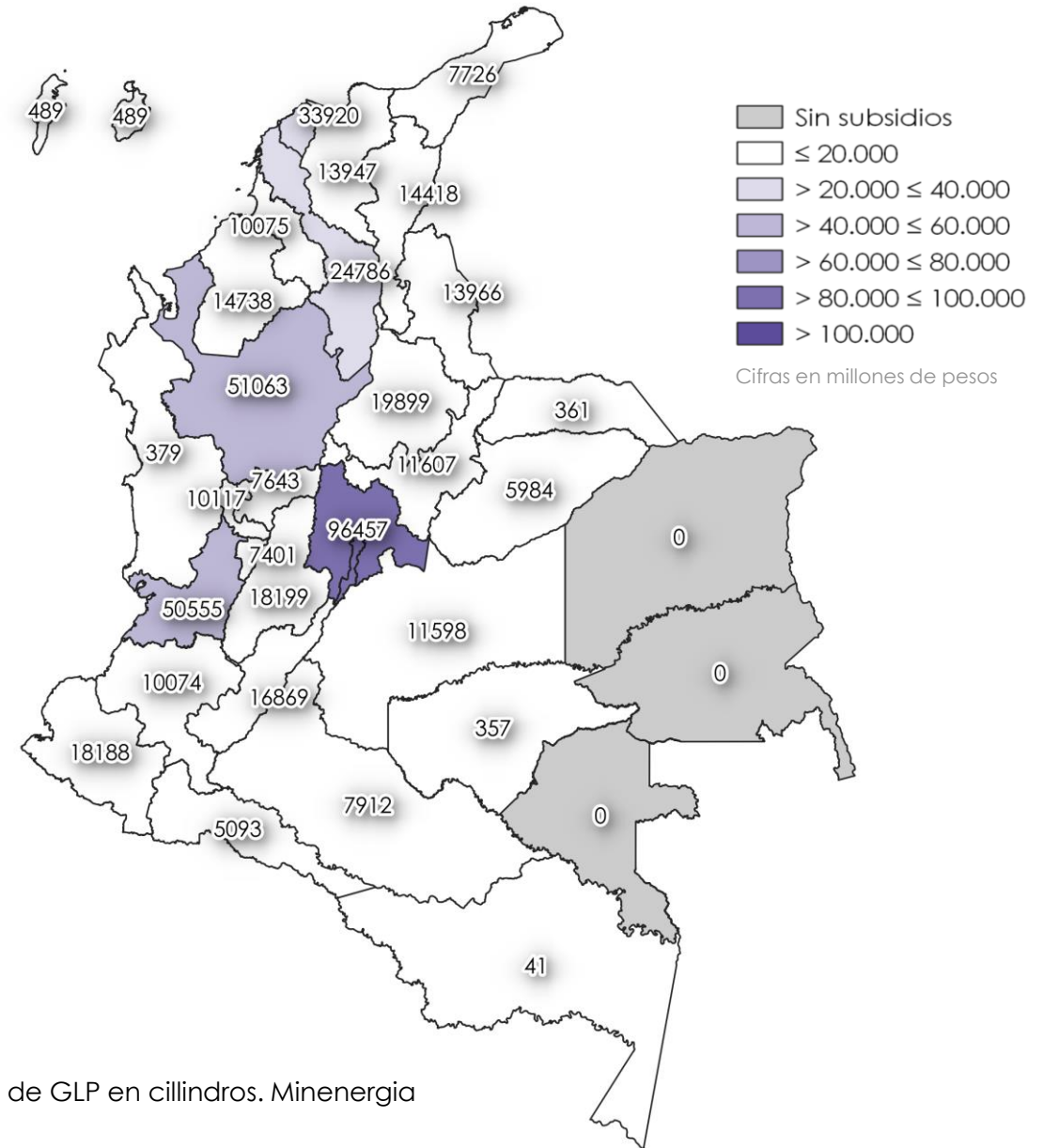
Fuente: Reporte trimestral de los distribuidores de gas combustible por Red, Minenergía
Corte: 31 de julio de 2021

*Avance con respecto a la meta del 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. Minenergia

Corte: 31 de julio de 2021

Resumen Agosto: Hidrocarburos

Producción promedio
crudo y gas



Crudo:

747,8 Miles de Barriles/ día

+2% vs. Julio 2021

+1% vs. Agosto 2020

Gas Comercializado:

0,97 Miles de millones de pies cúbicos/día

-13% vs. Julio 2021

-5% vs. Agosto 2020

Demanda promedio
combustibles



Diésel: 5,7 Millones de galones/día

+2,3% vs. Julio 2021

+24,4% vs. Agosto 2020

Gasolina Corriente: 6,2 Millones de galones/día

+3% vs. Julio 2021

+46,3% vs. Agosto 2020

Jet: 1,0 Millones de galones/día

-20,7% vs. Julio 2021

+502,9% vs. Agosto 2020

Precios promedio EDS mes



Diésel:

\$8.457 /galón

+0,05% vs. Julio 2021

+4,1% vs. Agosto 2020

Gasolina Corriente:

\$8.677 /galón

-0,12% vs. Julio 2021

+7,8% vs. Agosto 2020

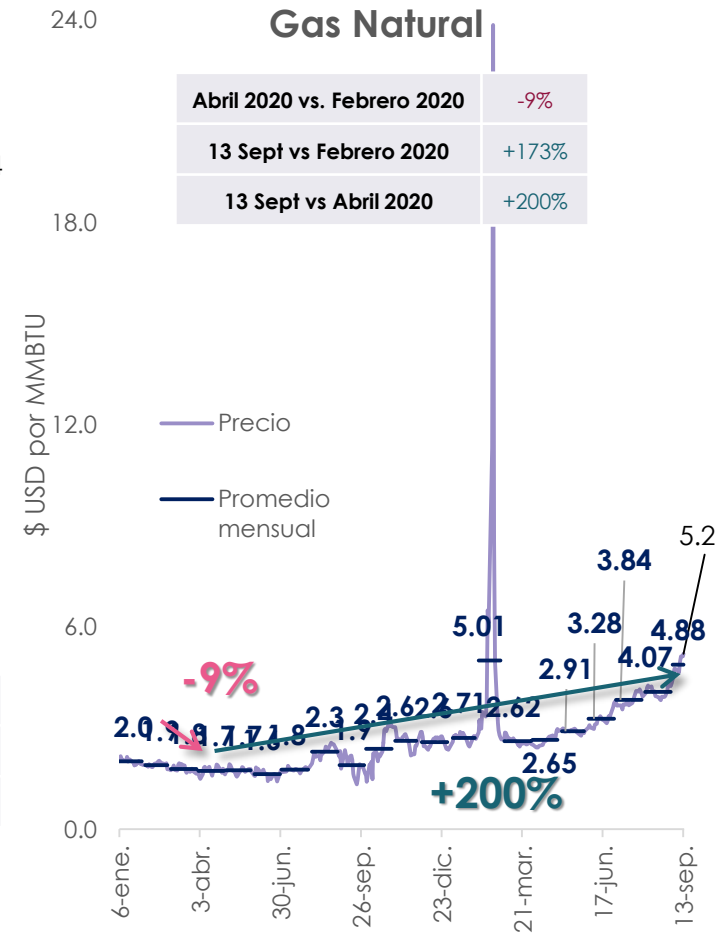
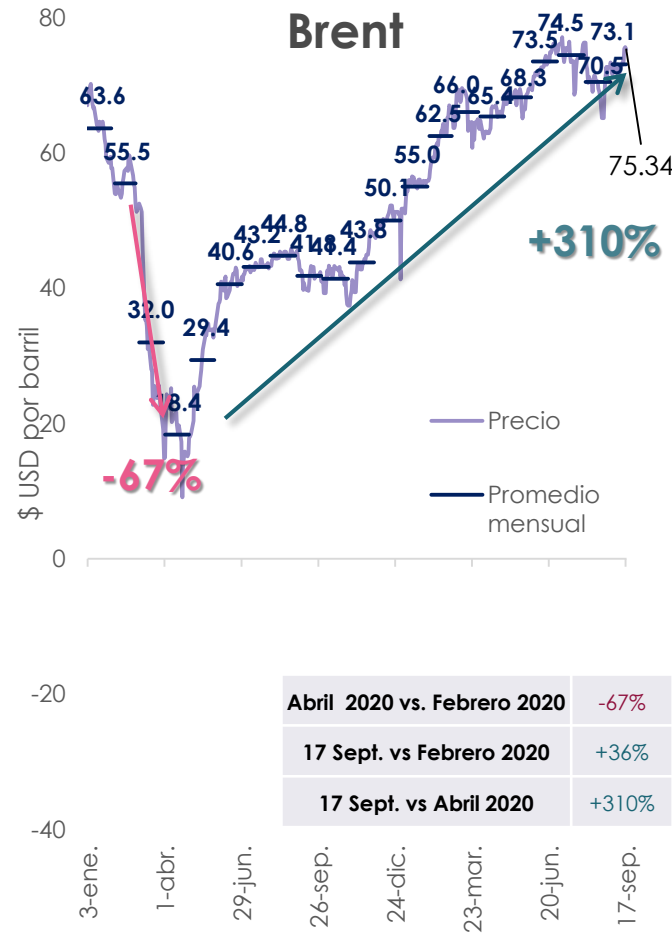
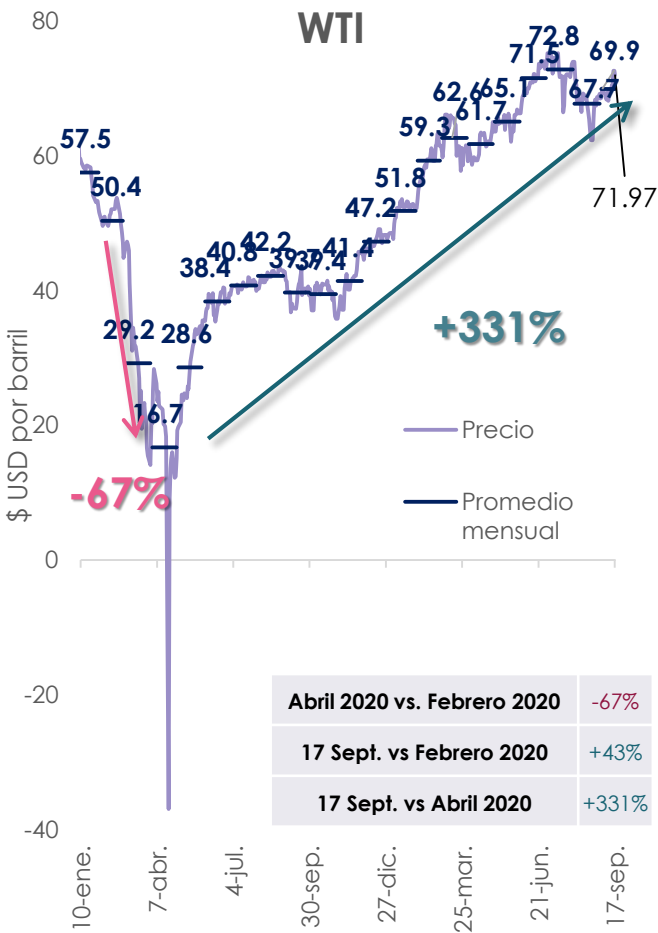
*Crudo y Gas-Fuente: ANH. Información de petróleo y gas preliminar al 31 de Agosto. Producción diaria registrada por compañías operadoras mediante el Informe Diario de Producción (IDP). Los valores están sujetos a modificaciones y correcciones que se realizan a fin de mes mediante las revisiones de las 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 11 – 17 septiembre

- 1. El precio del Brent se ubicó en USD \$75,34/barril al 17 de septiembre, incrementando un 3,32% frente al cierre de la semana anterior.** El incremento del precio del crudo y estimaciones al alza para lo que resta del año se debe principalmente a la publicación de las reservas de los EEUU, las cuales están por debajo de los niveles reportados en septiembre de 2019, al pronóstico de una fuerte temporada de huracanes y a la continuidad de la reactivación económica con motivo del avance de los procesos de vacunación a nivel mundial.
- 2. El indicador de precio del Gas Natural, Henry Hub, se ubicó en USD 5,21/MMBTU al 13 de septiembre, el cual continúa incrementando su precio en el mercado un 10,6%.** La entrada de la temporada de frío en algunas regiones del mundo, los bajos inventarios y una producción ralentizada ante el paso del huracán Ida en el Golfo de México, continúan incentivando el crecimiento del precio del gas natural en el mercado.
- 3. En la III semana de septiembre, el promedio de la producción de petróleo fue de 741,9 mil barriles día, presentando una disminución del 1%** respecto a la semana anterior debido a producción diferida por fallas mecánicas y eléctricas en campos de los departamentos del Meta, Casanare, Boyacá, Santander y Putumayo; mientras que **la producción de gas comercializado presentó una recuperación del 2%** respecto a la semana anterior debido a restablecimiento de la producción en los campos del piedemonte llanero, ubicándose en **1,03 MMPCD**.
- 4. El consumo de combustibles líquidos en la III semana de septiembre, frente a la semana anterior, presentó comportamientos mixtos en los despachos a distribuidores minoristas: el diésel incrementó un 2,7% junto con el jet que recuperó sus despachos en un 42,5%. Por otra parte, la gasolina motor corriente oxigenada presentó una contracción cercana al 2,97%.**
- 5. Después de 6 meses sin alzas, en septiembre se presentaron leves variaciones en los precios de los combustibles.** El precio promedio de la gasolina tendrá un ajuste al alza de \$146 por galón y el del diésel será de \$150 por galón. El precio del combustible que se comercializa en **Colombia tiene un precio de venta al consumidor final más bajo que el precio promedio de combustibles en el continente americano.**

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



1. El WTI se ha recuperado 331% y 310% el Brent, frente al mes de abril de 2020.

2. En comparación con el cierre de los mercados para la III semana, frente al reporte del 03 de septiembre el WIT incrementó el precio reportado en un 3,23% y el crudo de referencia Brent creció un 3,32%. Las consecuencias de estos comportamientos fueron:

- ° Publicación de las reservas de crudo de los Estados Unidos que se encuentran en niveles mínimos no vistos desde septiembre de 2019, junto con una mejora en las perspectivas de la demanda mundial de crudo.

- ° Otros eventos que han sumado a estos crecimientos en el precios, son el retraso en alcanzar un acuerdo nuclear con Irán por parte de EEUU y posibles interrupciones futuras en la producción de crudo ante una temporada de huracanes que se pronostica muy activa y con ello la llegada de un invierno muy álgido en el hemisferio boreal.

3. El precio del gas se encuentra sobre valores cercanos a los 5,2 USD/ MMBTU.

Ante la proximidad de la temporada de bajas temperaturas en muchos lugares del mundo y la información reportada por la Administración de Información Energética de Estados Unidos, se estima que los inventarios de gas natural en los EEUU lleguen a noviembre por debajo del promedio de los cinco años previos, sumado a una producción se mantiene bastante plana. Estos comportamientos y análisis, continúan incentivando el incremento del precio del gas natural a nivel mundial.

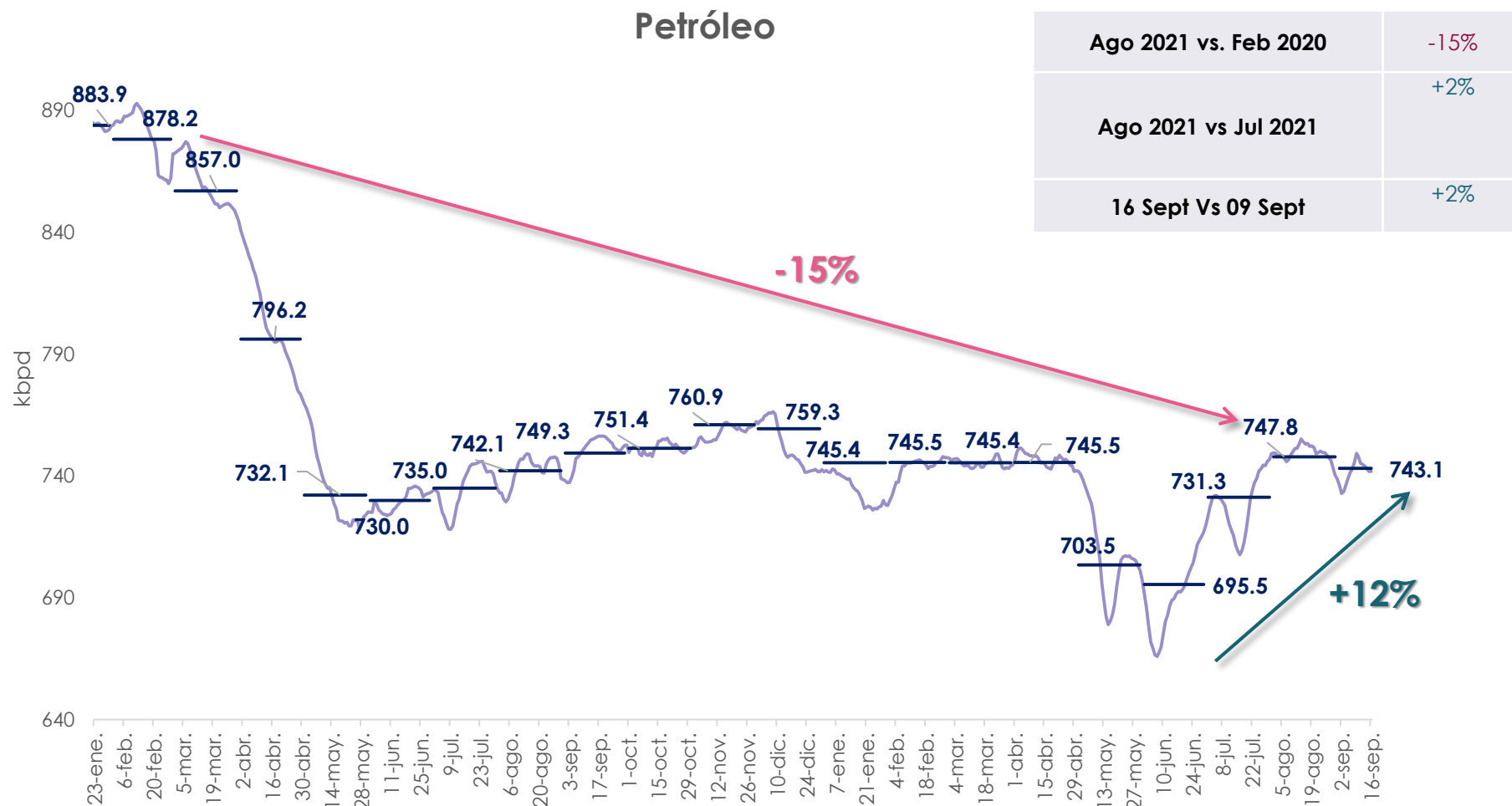
° Precios (USD/Barril) 17 Sep/2021:

WTI : \$71,97

Brent: \$75,34

GN: \$5,21 USD/MMBTU (13 sep)

Producción de petróleo

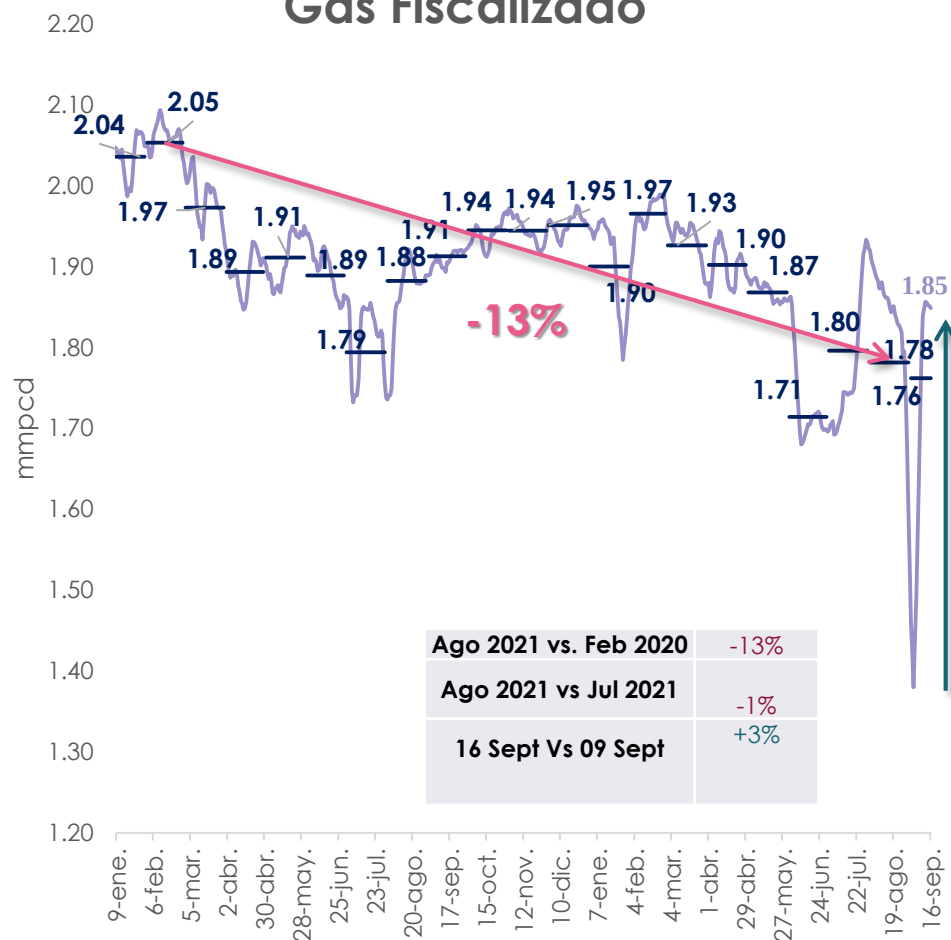


- **Petróleo** promedio preliminar mensual en Septiembre **743,1 KBOPD**.
- Para esta semana el promedio de producción de **petróleo presentó una disminución del 1%** respecto a la semana anterior, ubicándose en 741,9 mil barriles diarios.
- Se evidenció pérdida de producción en algunos campos del los departamentos del Meta, Casanare, Boyacá, Santander y Putumayo, por fallas mecánicas y eléctricas, principalmente.

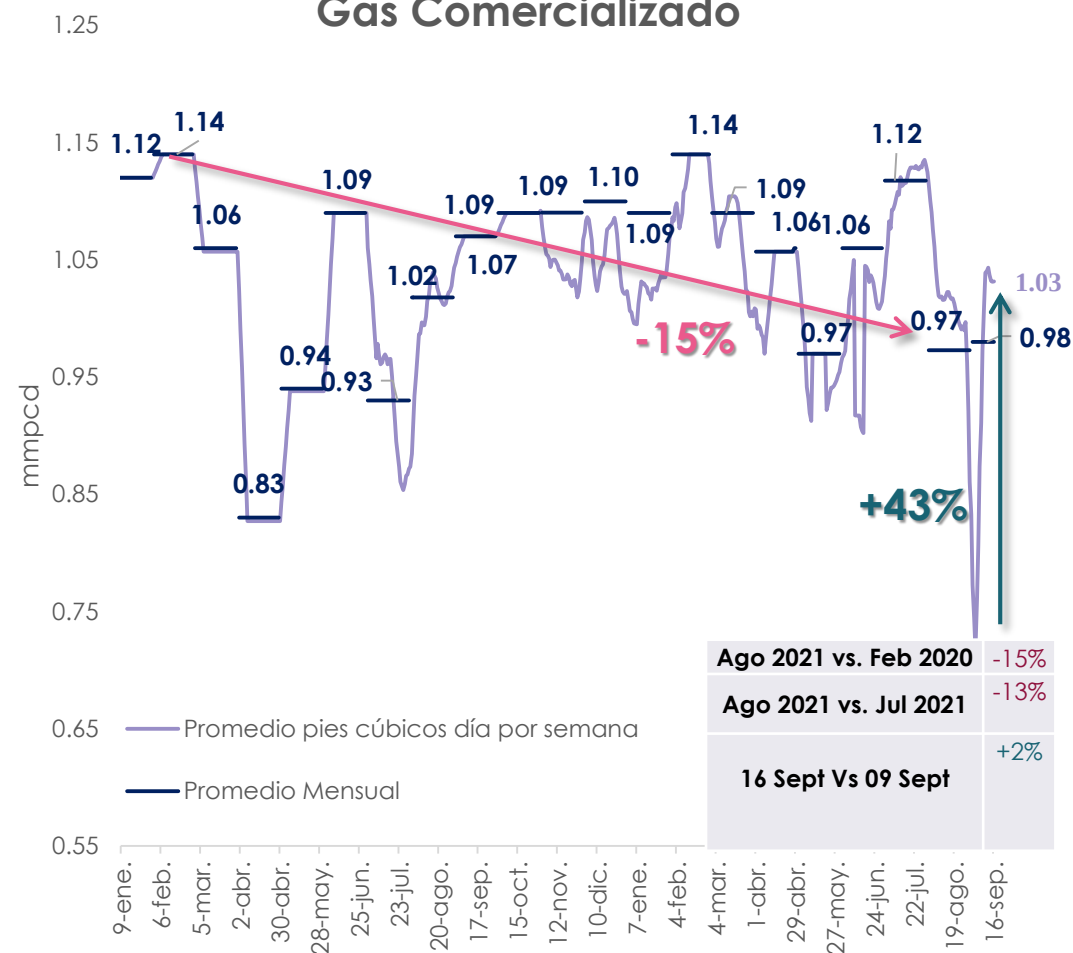
*Fuente: ANH Información de petróleo y gas al 16 de Septiembre de 2021. Producción diaria registrada por compañías operadoras mediante el Informe Diario de Producción (IDP). Los valores están sujetos a modificaciones y correcciones que se realizan a fin de mes mediante las revisiones de las formas oficiales de producción cuyo cierre total de balance país se realiza el día 20 del mes siguiente.

Producción de gas

Gas Fiscalizado



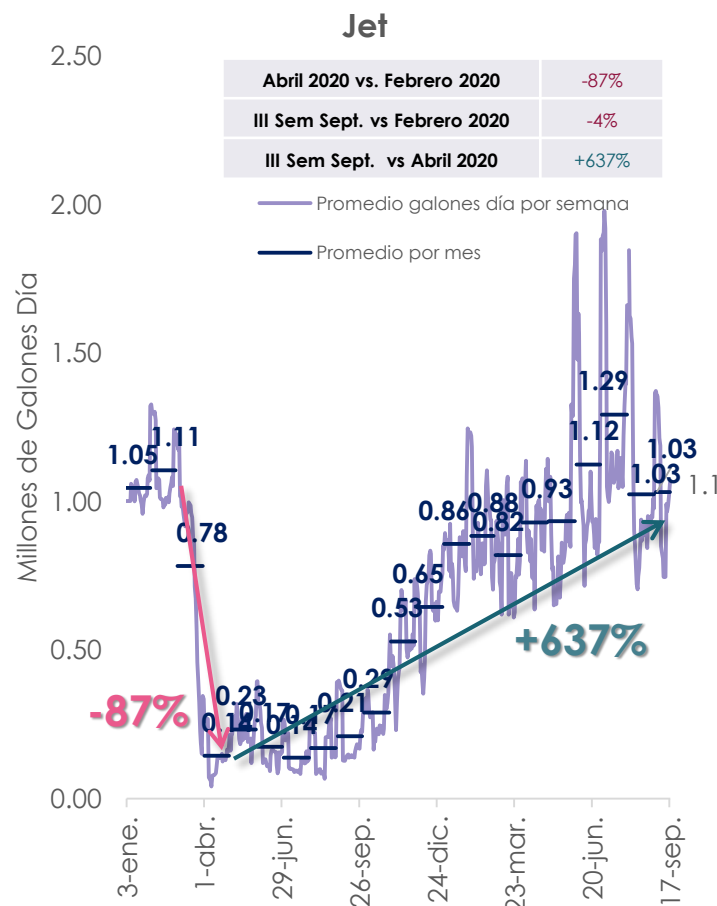
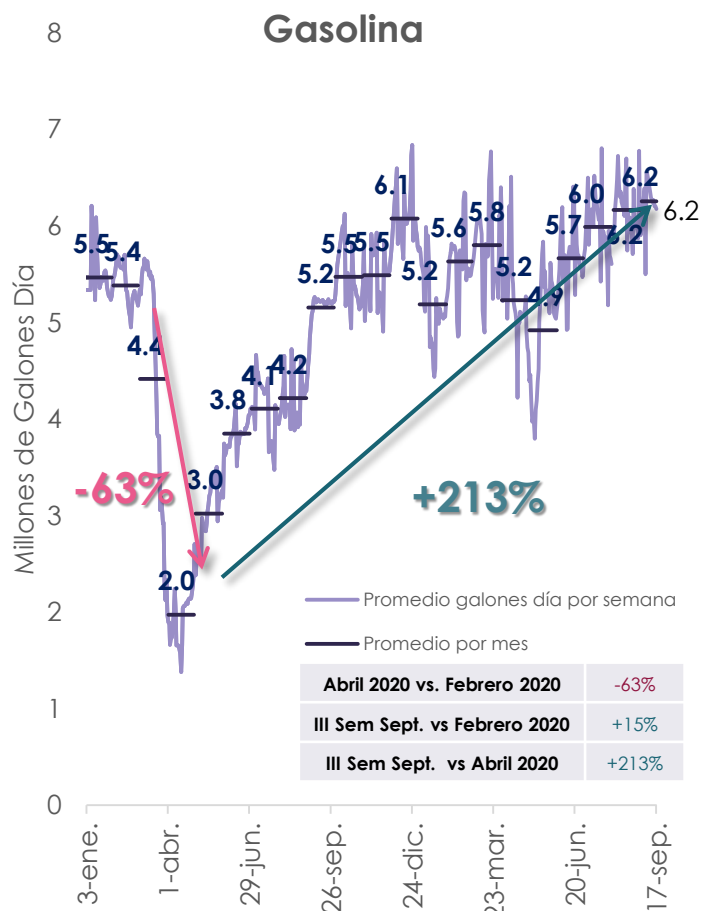
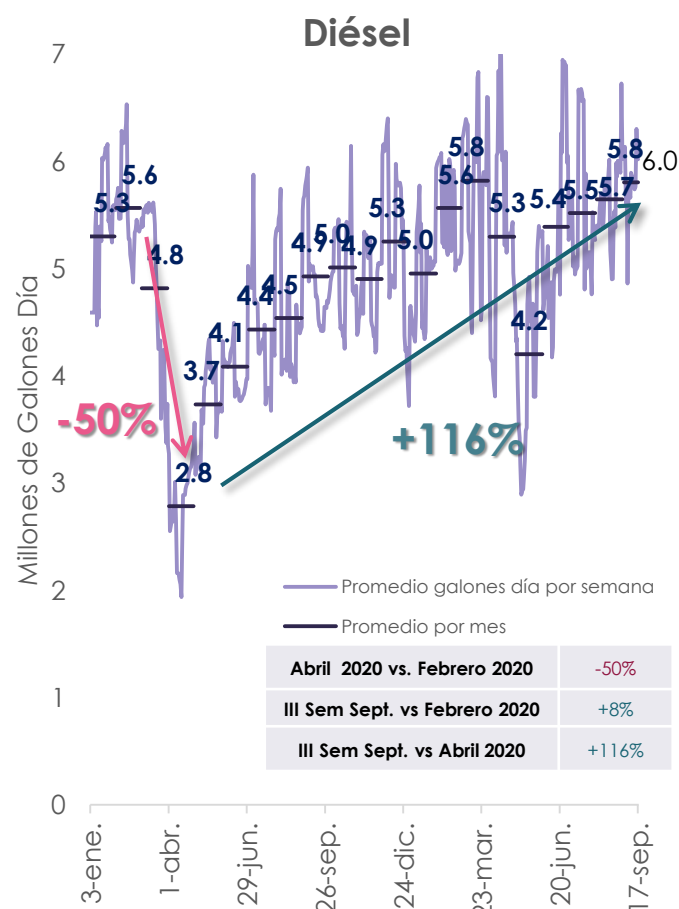
Gas Comercializado



- **Gas fiscalizado** preliminar promedio en Septiembre: **1,76 MMPCD.**
- **Gas comercializado** preliminar promedio en Septiembre : **0,98 MMPCD.**
- Para esta semana el promedio de producción de **gas comercializado** presentó una **recuperación del 2%** respecto a la semana anterior debido al restablecimiento de la producción de los campos ubicados en el piedemonte llanero, ubicándose en 1,03 MMPCD.

*Fuente: ANH Información de petróleo y gas al 16 de Septiembre 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.

Demanda de diésel, gasolina y jet fuel



° La demanda de combustibles con corte a la segunda semana de septiembre frente a los niveles de abril 2020, **registra una variación positiva del 116% para el diésel, 213% para gasolina motor corriente, y 637% en el Jet A1.**

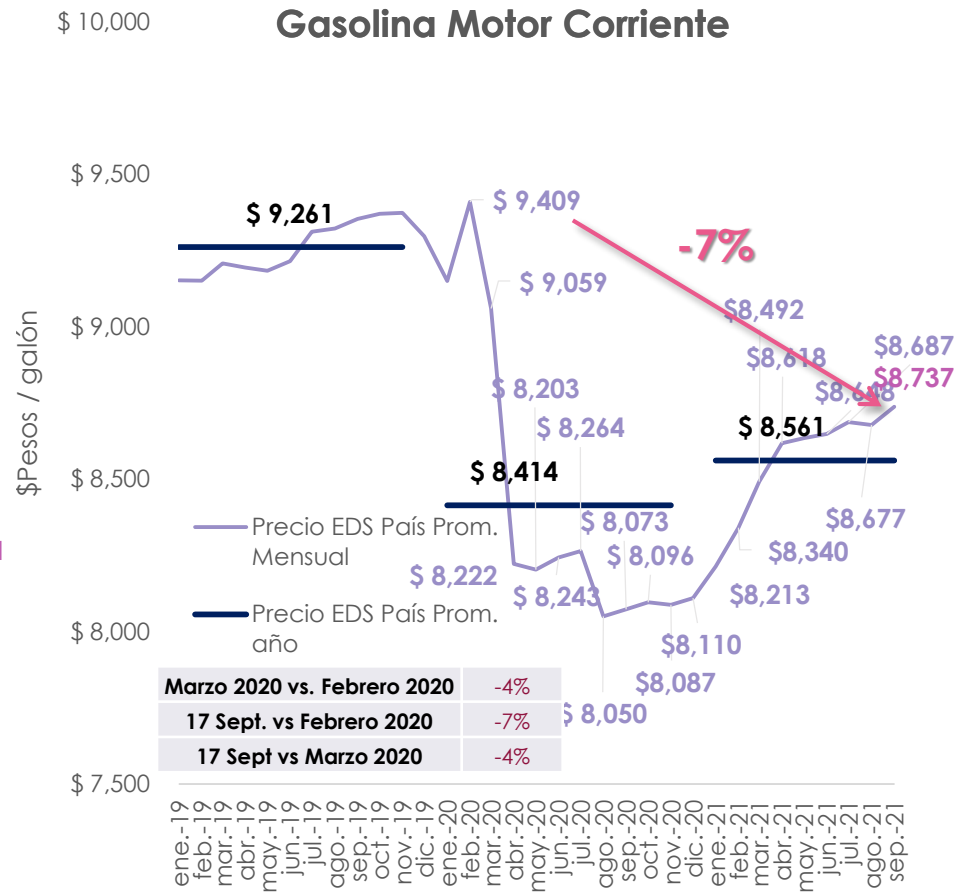
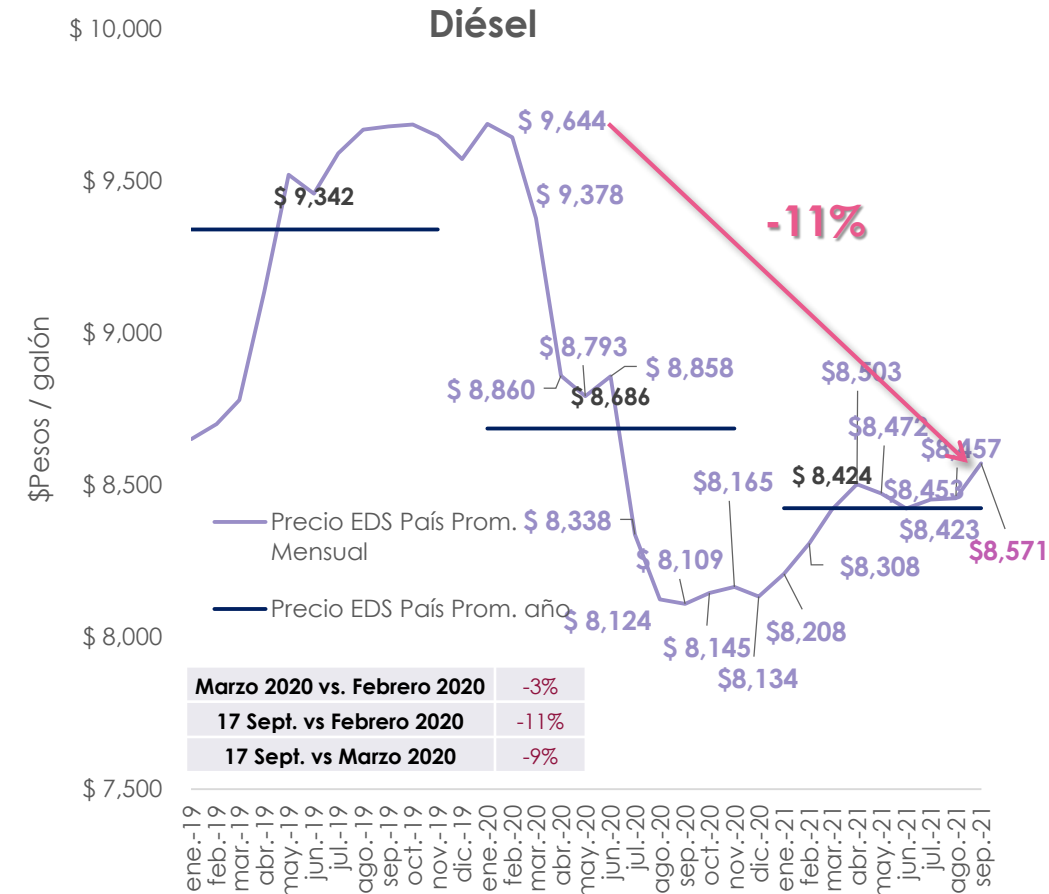
° Frente a la semana anterior, los combustibles presentaron comportamientos mixtos en los despachos a distribuidores minoristas: el diésel incrementó un 2,7% junto con el jet que recuperó sus despachos en un 42,5%. Por otra parte, la gasolina motor corriente oxigenada presentó una contracción cercana al 2,97%.

° De acuerdo con las cifras registradas para el transporte de carga, el cual representa un gran porcentaje del consumo del diésel, un indicador que refleja el crecimiento de dicha actividad es el número de contribuyentes del sector, es así como al cierre del mes de agosto del presente año, se registra un incremento del 7,6% respecto a la cantidad que se detectó en el 2020, según la Subsecretaría de Estado de Tributación (SET).

Por otra parte, de acuerdo con el DANE, en el segundo trimestre la economía de Colombia creció 17,6%, mientras que para el periodo enero - junio, aumentó 8,8%. Donde sectores como el comercio, la reparación de vehículos automotores y motocicletas, el transporte y almacenamiento fueron de las actividades que reportan una mayor recuperación. Sectores que evidentemente, inciden el consumo de combustibles tanto diésel como gasolina y jet.

En cuanto al transporte aéreo, de acuerdo con las cifras de la ANATO, se han registrado mejoras representativas por concepto de entrada de divisas por viajes y transporte aéreo de pasajeros, registrando una reactivación del 34% durante el primer semestre de 2021. Estos crecimientos dan cuenta del comportamiento sostenido del consumo del combustible para aviación que para esta semana registra consumos sobre los niveles prepandemia.

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



-Tras 6 meses sin alzas, en septiembre se presentarán variaciones en los precios de los combustibles. Es de tener en cuenta que el combustible que actualmente se comercializa en Colombia tiene un precio de venta al consumidor final que resulta incluso más bajo que el precio promedio de combustibles en el continente americano

Los precios definidos por el Gobierno Nacional rigen a partir del **11 de septiembre**. El precio promedio de la gasolina tendrá un ajuste al alza de \$146 por galón, y en el precio del diésel será del orden de \$150 por galón. Esto se debe, principalmente, al precio del crudo en los mercados internacionales, a la volatilidad de los precios de los refinados en el mercado de referencia de la Costa del Golfo de los Estados Unidos, al nivel de la Tasa de Cambio (TRM), así como al nivel de los precios de la materia prima de los biocombustibles y sus productos finales.

La estabilidad en los precios que se había tenido durante los últimos 6 meses fue posible gracias al funcionamiento del Fondo de Estabilización de Precios de los Combustibles (FEPC). **Este ha debido estabilizar los precios del mercado nacional en un monto equivalente a \$850.000 millones por cada mes. Esta estabilización es asumida por la Nación.**

Si este mecanismo no existiera, los consumidores de gasolina motor corriente y de diésel actualmente podrían llegar a pagar al menos unos \$2.900 más por cada galón de gasolina y unos \$3.300 más por cada galón de diésel.

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

- Diésel: \$8.538
- GMC: \$8.672

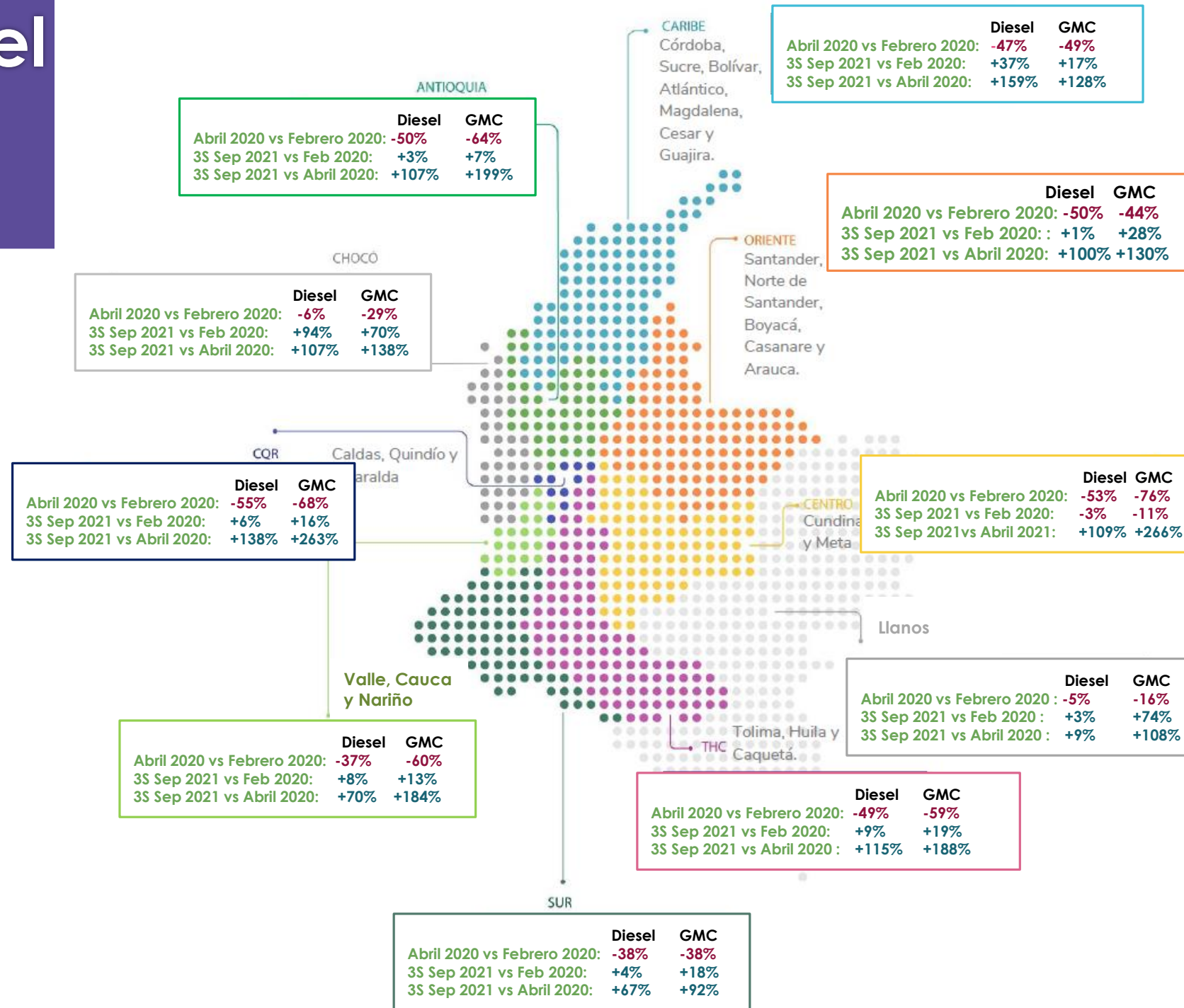
-Los precios promedio nacionales (\$/galón) reportados por las EDS, con **corte al 17 de Septiembre**, son:

- Diésel: \$8.571
- GMC: \$8.737

De acuerdo con el reporte en SICOM, el precio de cierre de esta semana frente al cierre de la semana anterior, redujo un 0,13% en el diésel, mientras que la gasolina motor corriente incrementó un 0,17%.

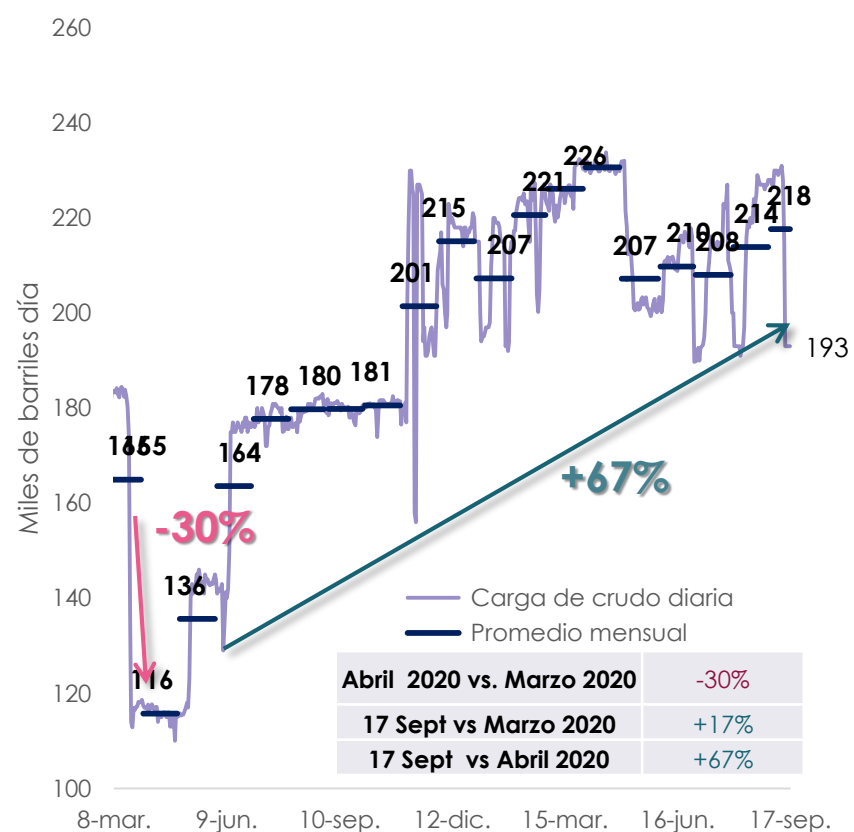
Demanda de diésel y gasolina por regiones

- En lo corrido del mes de septiembre, se mantienen comportamientos observados al alza en diésel y gasolina motor corriente en todas las regiones del país. A pesar de algunas contracciones en el comparativo semanal, muchos departamentos del país registran consumos por encima de los niveles prepandemia o incluso históricos tanto en diésel como en gasolina motor corriente.
- Para el caso del diésel, el comportamiento de despachos de la tercera semana en comparación con el cierre de la semana anterior, nos permite observar contracciones en 7 de las 10 regiones observadas, las cuales en promedio fueron del orden de 12%. Sin embargo, se registra un incremento en la región Caribe, Chocó y Llanos Orientales.
- En cuanto a la gasolina motor corriente, el comparativo en el periodo señalado anteriormente, nos permite evidenciar un crecimiento de regiones como Chocó, Eje Cafetero y el Sur del país. Por su parte, las otras 7 regiones a pesar de haber reducido sus despachos, en promedio las contracciones registradas no superaron el 5%.

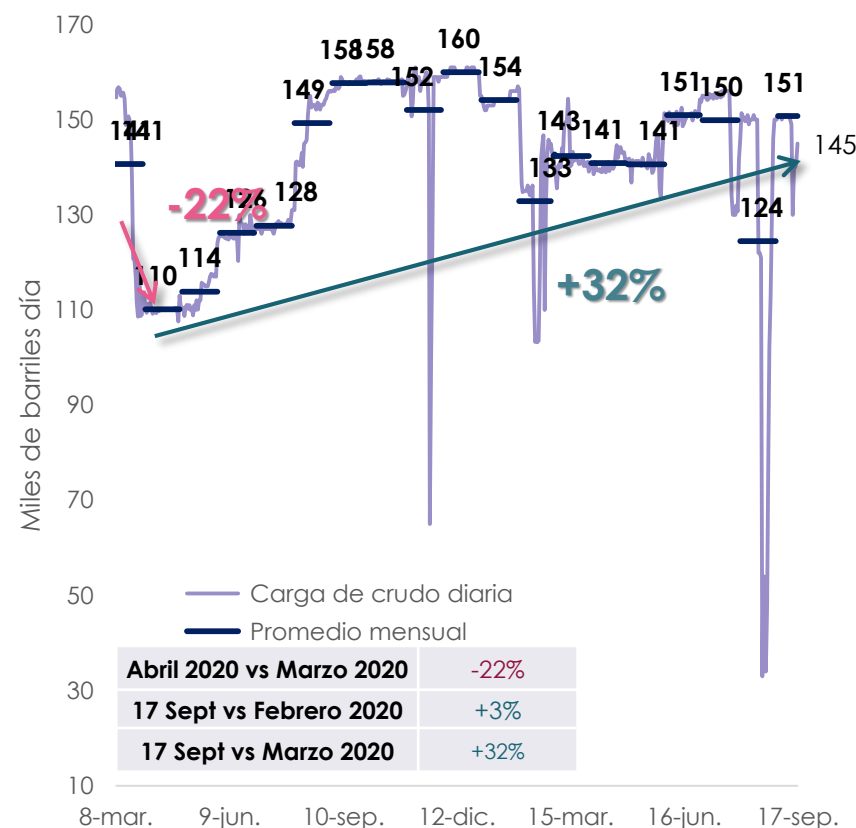


Carga de crudo en refinерías

Refinería de Barrancabermeja



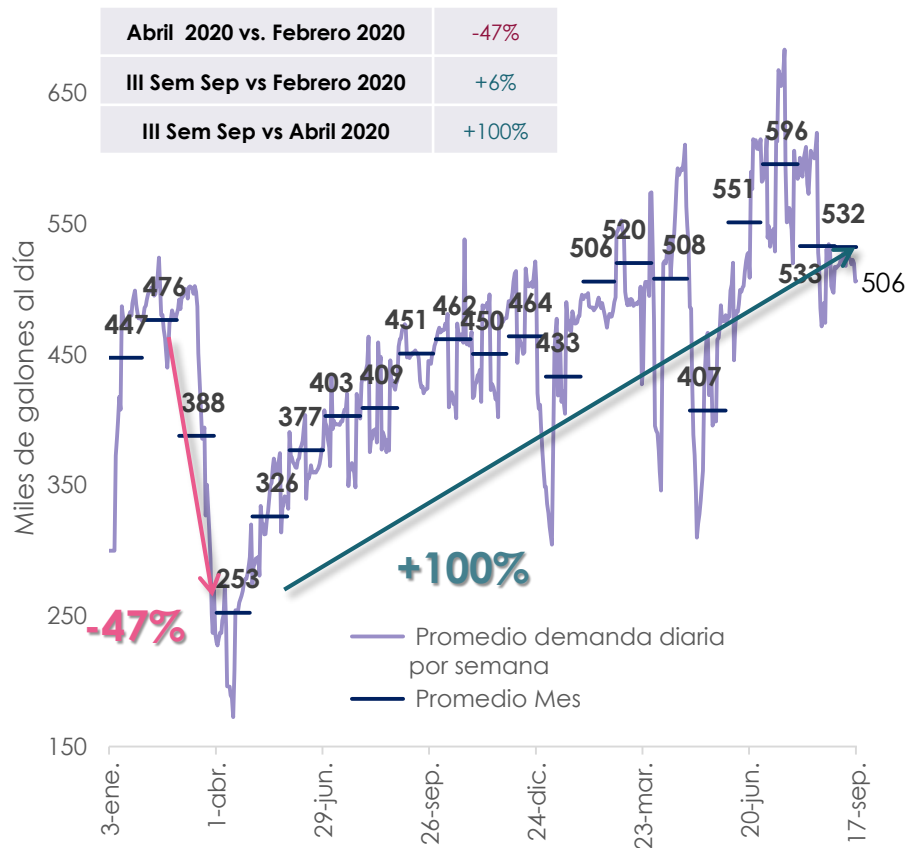
Refinería de Cartagena



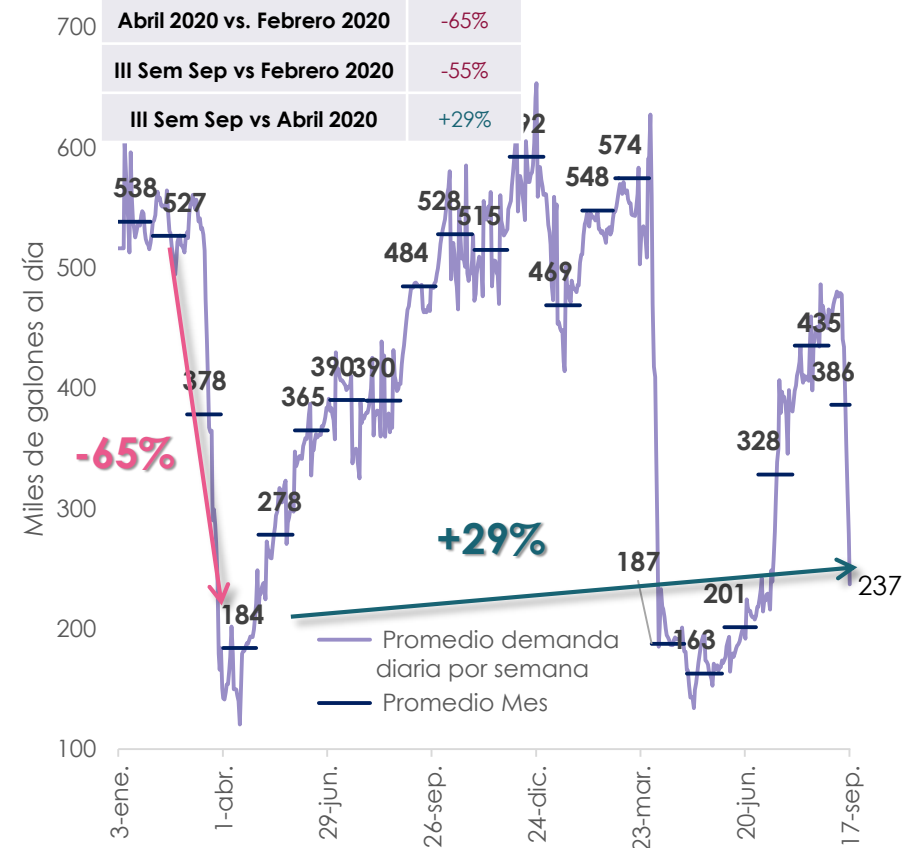
- La **refinería de Cartagena** durante la semana tuvo una reducción de su carga de crudo que la llevó sobre los 130 Kbls. Sin embargo, la carga de crudo estuvo sobre los 145 KBD para el cierre de la semana.
 - La refinería presentó una salida de una unidad hidrotatadora sobre inicios de semana, evento que se encuentra totalmente superado y en proceso de normalización de la carga. Dicho evento no tuvo ningún impacto en el suministro de combustibles ante la demanda estimada.
- La **refinería de Barrancabermeja** durante la semana presentó cargas sobre los **193 KBD**.
 - Ante el mantenimiento programado de una unidad de crudo de la refinería, la carga general se redujo escalonadamente en la semana. Se estima que desde el 20 de septiembre, se inicie el proceso de incremento de carga hasta alcanzar los niveles normales y estimados para el mes de septiembre. Dicho evento no tuvo ningún impacto en el suministro de combustibles ante la demanda estimada.

Demanda de biocombustibles

B100

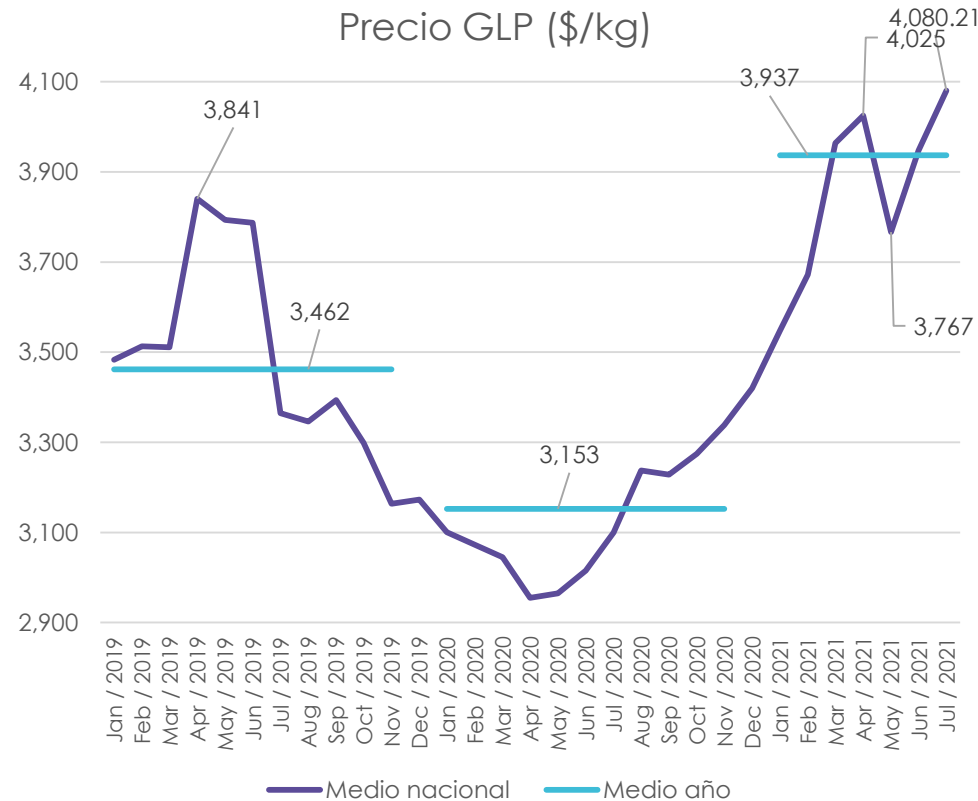
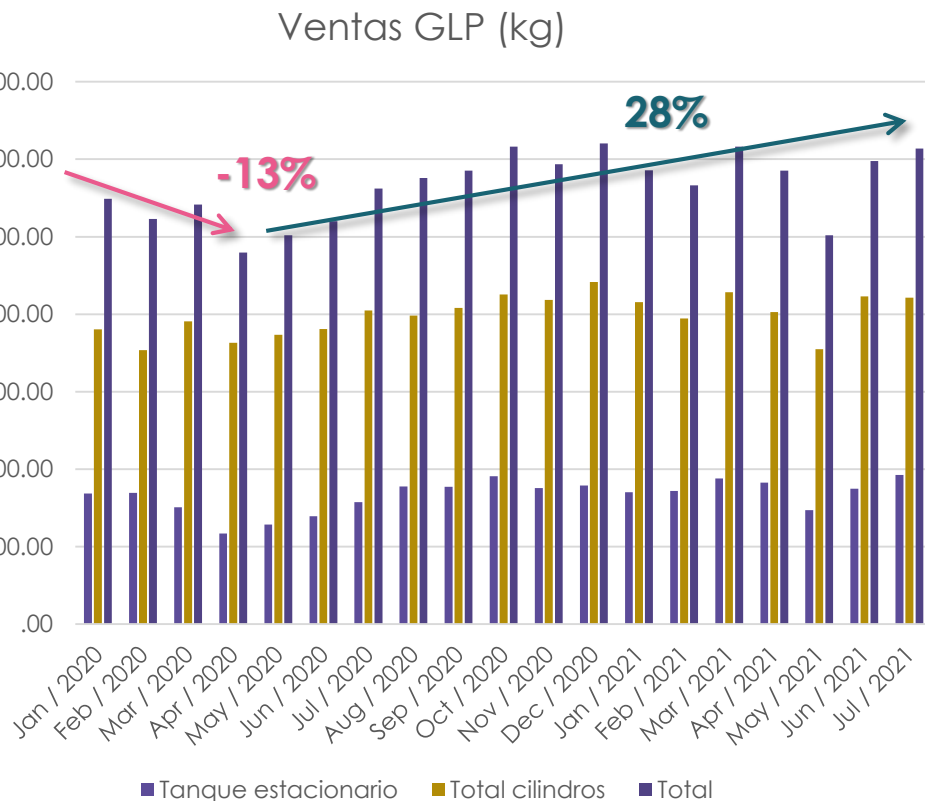


Etanol



- La demanda de biocombustibles para la tercera semana de septiembre vs. abril de 2020, ha **recuperado** su nivel en un **100%** para el biodiesel y un **29%** para el etanol.
- Los consumos promedio día de los biocombustibles tuvieron comportamientos a la baja: el biodiesel redujo un 4,1% y el etanol un 50,4% frente a los despachos de la semana anterior.
- El biodiesel ante las lógicas de despachos de la semana y la estabilización de los inventarios en las plantas mayoristas, se han regulado sus consumos para mezcla ante la reducción de la mezcla en agosto que pasó del 12% al 10%.
- Ante la implementación de la medida que tomó vigencia el pasado 11 de septiembre, en la cual mediante la Resolución 40294, se redujo la mezcla al 4% de etanol para la mezcla con gasolina fósil, para esta semana evidenciamos la reducción del 50% teniendo en cuenta que para agosto nos encontrábamos al 8%. Lo anterior, con motivo de la temporada invernal que ha golpeado la producción del biocombustible en algunas destilerías.

Demanda y precio del GLP



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

Resumen agosto Minería



ORO

1.784,01 USD/Oz

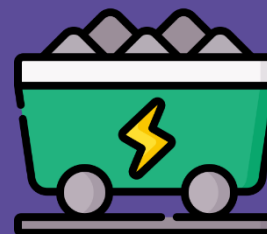
-1,28% respecto
julio 2021

Precio promedio

14,66 Toneladas

+25,19 % respecto
I Trimestre 2021

**Producción
II Trimestre 2021***



CARBÓN

133,6 USD/Ton

+6,2% respecto
julio 2021

Precio promedio

13,63 Mill. de Toneladas

-2,36%* Respecto
I Trimestre de 2021

**Producción
II Trimestre 2021***

*ANM. Producción preliminar

Resumen agosto: Minería



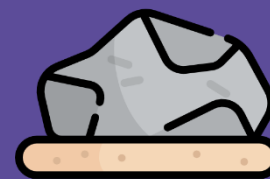
COBRE

9.352 UDS/Ton

20 Kg

-0,87% respecto
julio 2021

**Producción
II Trimestre 2021***



NÍQUEL

19.160,2 UDS/Ton

10.987 Toneladas

+1,82 % respecto
julio 2021

+56,7%* Respecto
I Trimestre de 2021

Precio promedio

**Producción
II Trimestre 2021***

*ANM. Producción preliminar

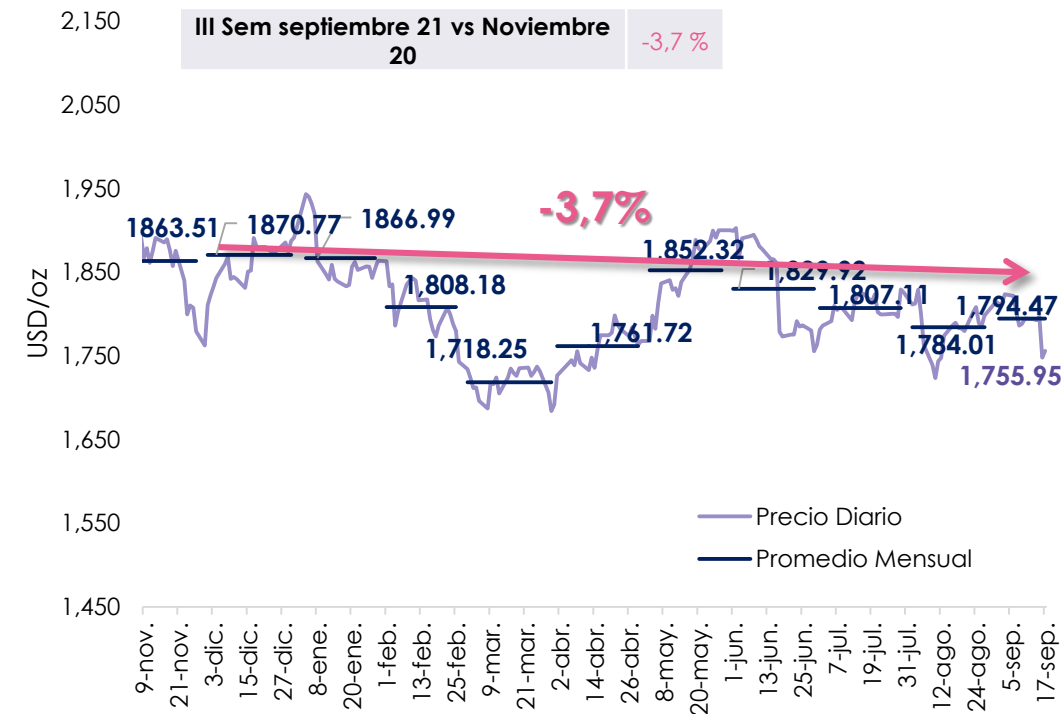
Precios Internacionales y Sector Minero en Colombia

Semana 11 – 17 septiembre

1. En la III semana del mes de septiembre el precio del oro se ubicó en 1.755,95 USD/oz, presentando una disminución de 2,15% en relación al precio de cierre de la semana anterior. El promedio del mes de septiembre se ubica en 1.795,08 USD/oz, superior en 0,59% al promedio de agosto.
2. En la III semana del mes de septiembre el precio del níquel se ubicó en 19.531 USD/oz, presentando una disminución de 4,14% en relación al precio de cierre de la semana anterior. El promedio del mes de septiembre se ubica en 19.740,8 USD/oz, superior en 3,03% respecto al promedio de agosto. El aumento en el precio del Níquel está impulsado por la **fuerte demanda de las acerías y los fabricantes de baterías para vehículos eléctricos, junto con la reducción de los inventarios**. Los inventarios de níquel en los almacenes de la ShFE cayeron a un mínimo histórico de 4.455 toneladas en agosto, mientras los inventarios de níquel a 30 días 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 9.392 USD/Ton al cierre de la III semana de septiembre de 2021, registrando una disminución de 1,21% respecto a la cotización del viernes pasado. El precio del cobre ha presentado un incremento de 20% en lo corrido del 2021.

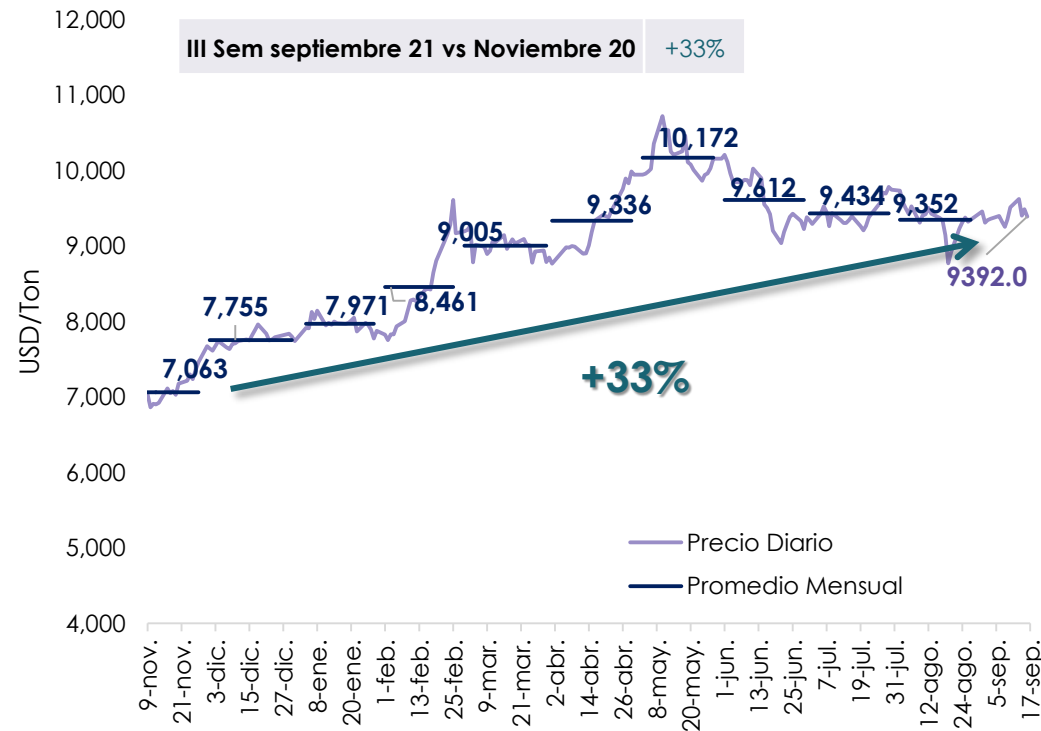
Escenario internacional de precios: Oro y cobre

Oro



Fuente: Gold.org Datos a 17 de septiembre 2021 – Gold London Price \$ per troy Oz Low (USD)
<https://www.gold.org/goldhub/data/gold-prices>

Cobre



Fuente: Portal minero. Datos a 17 de septiembre 2021 – \$ per tonne Low (USD)
<http://www.portalminero.com/pages/viewpage.action?pagelId=31981855>

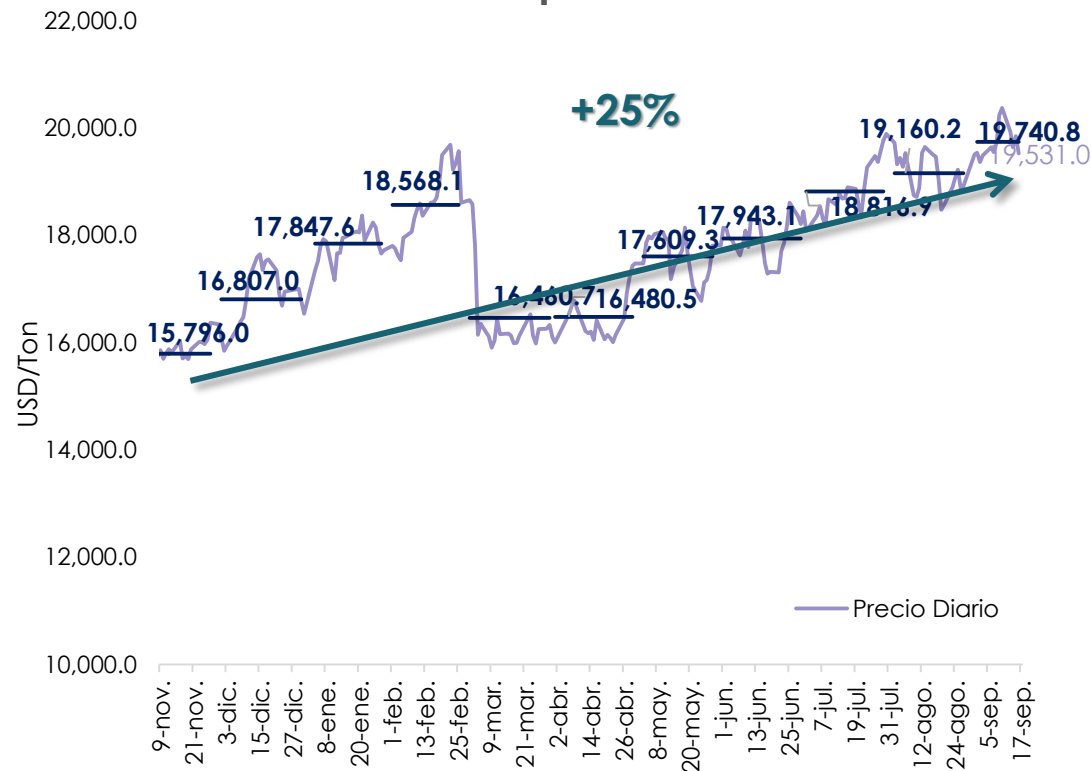
- El precio del **oro** presentó una **disminución de 2,15%**, en la tercera semana de septiembre. Su promedio mensual se situó en **1.794,47 USD/oz**, superior en 0,59% al reportado en agosto.
- El precio del **cobre** presentó una **disminución de 1,29%** en la tercera semana de septiembre. **El promedio del mes se ubicó en 9.352 USD/Ton.**

Se mantiene la **tendencia alcista de 33%** frente al mes de noviembre de 2020.

Escenario internacional de precios y producción: Níquel

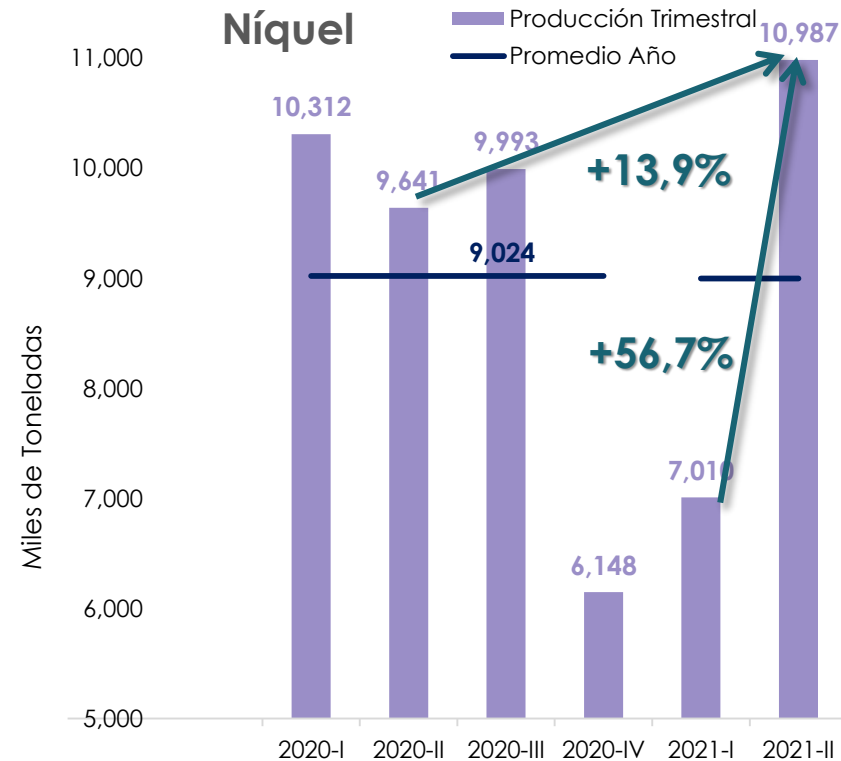
II Sem septiembre 21 vs Noviembre 20 +25%

Níquel



II Trim 2020 vs II Trim 2021	+13,9 %
I Trim 2021 vs II Trim 2021	+56,7%

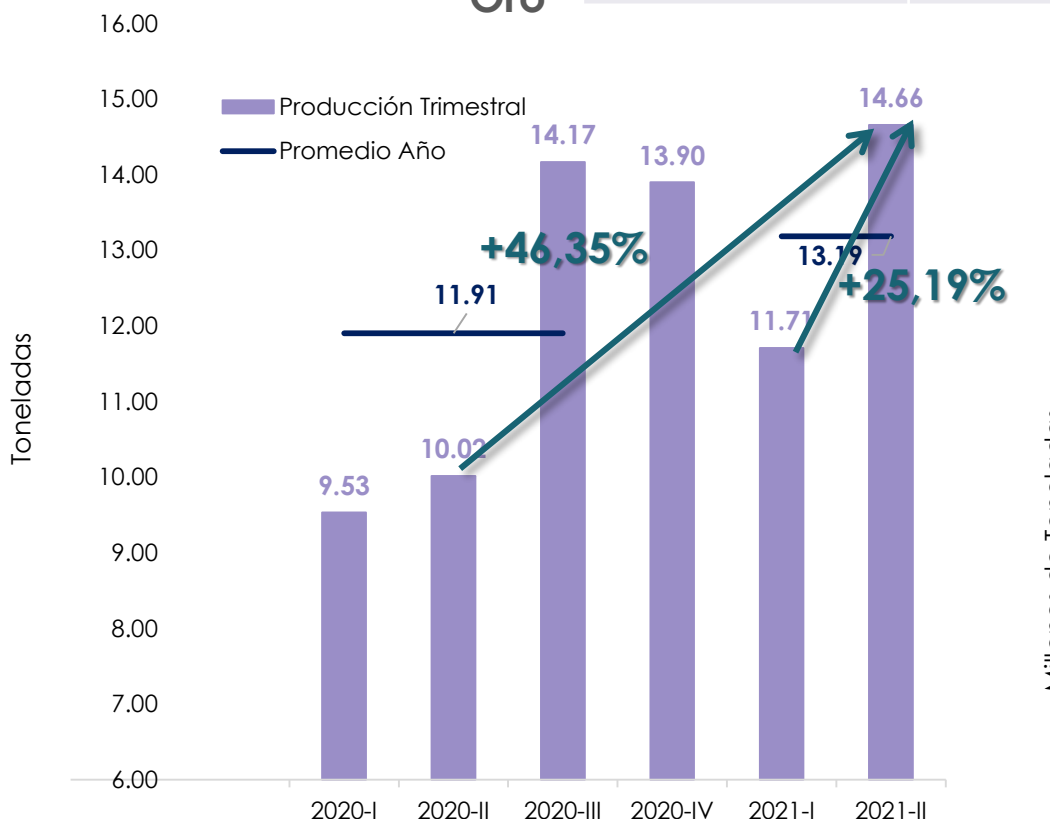
Níquel



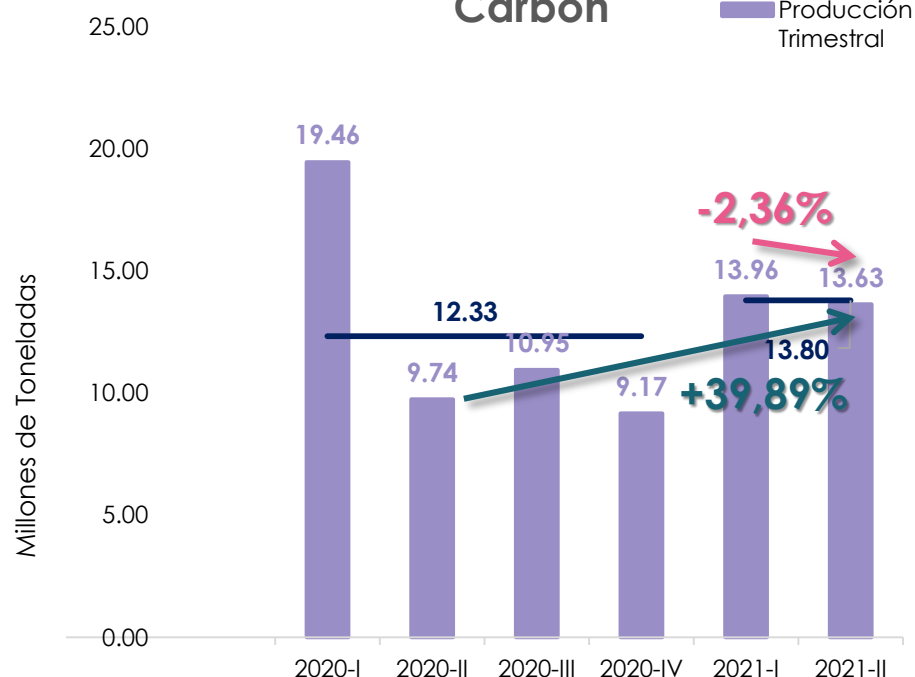
- El precio del Níquel **presentó una** disminución de 4,14%, en la tercera semana de septiembre.
- El precio promedio mes se sitúa en **19.740,8 USD/Ton**, superior en 3,04% al reportado en agosto.
- En el II trimestre de 2021, la producción de níquel presentó un aumento de 13,9% frente al mismo periodo de 2020, y un aumento de 56,7% frente al trimestre anterior.

Producción trimestral de oro y carbón

Oro



Carbón



- La producción de oro llegó a **14,66 Toneladas** en el segundo trimestre del 2021, **un aumento del 46,35%** frente a los niveles observados en el mismo periodo en 2020 y **un 25,19% superior que el trimestre anterior**.
- En el segundo trimestre del 2021, la **producción de carbón del país se ubicó en 13,63 millones de toneladas**, mostrando **una disminución del 2,36%** frente al trimestre anterior. **Y un 39,89% superior que el mismo trimestre del 2020.**