

Reporte Semanal

Mina de datos de la reactivación sostenible de Colombia

Ministerio de Minas y Energía

Semana 9 - 15 octubre 2021

Resumen septiembre: Energía Eléctrica



**106,7
\$/kWh**

91 \$/kWh
agosto 2021

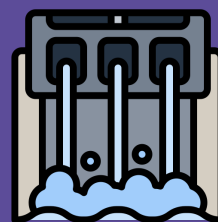
Precio bolsa
promedio



**6308,8
GWh/mes**

-0,6% vs. agosto 2021
6,8% vs. septiembre 2020

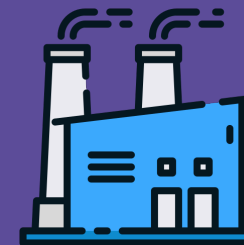
Demanda



84,6%

86,8%
31/08/2021

Volumen útil
embalse
30/09/2021



**24,7
GWh/día**

0,9% vs. agosto 2021
35,3% vs. septiembre 2020

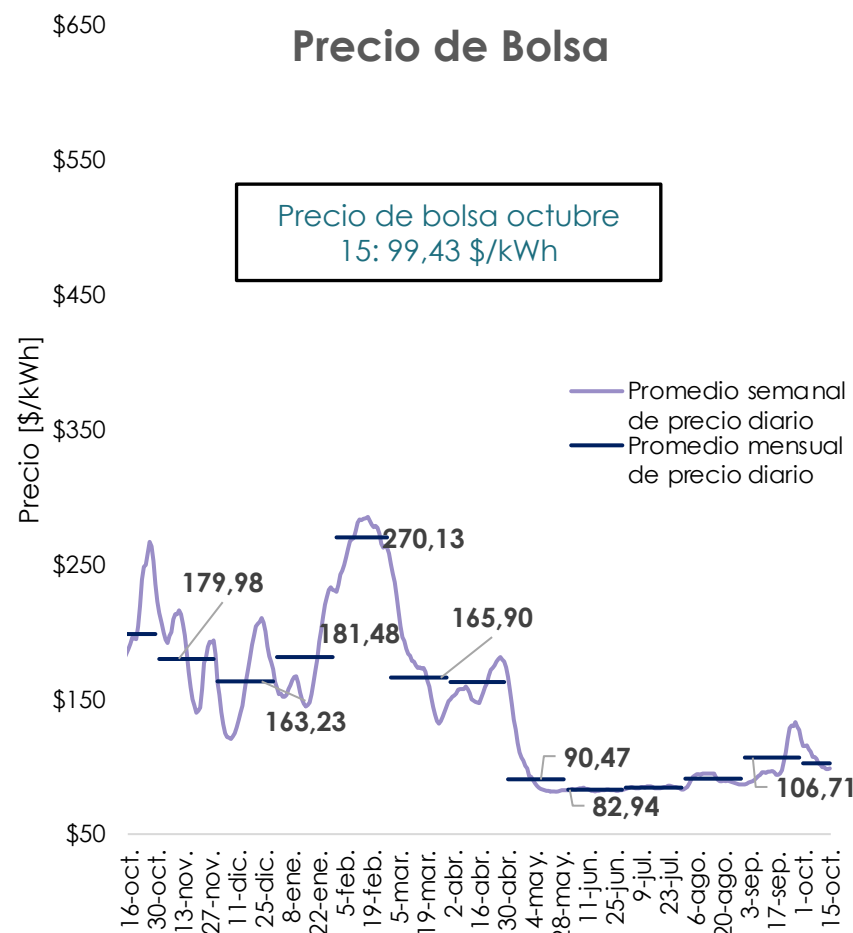
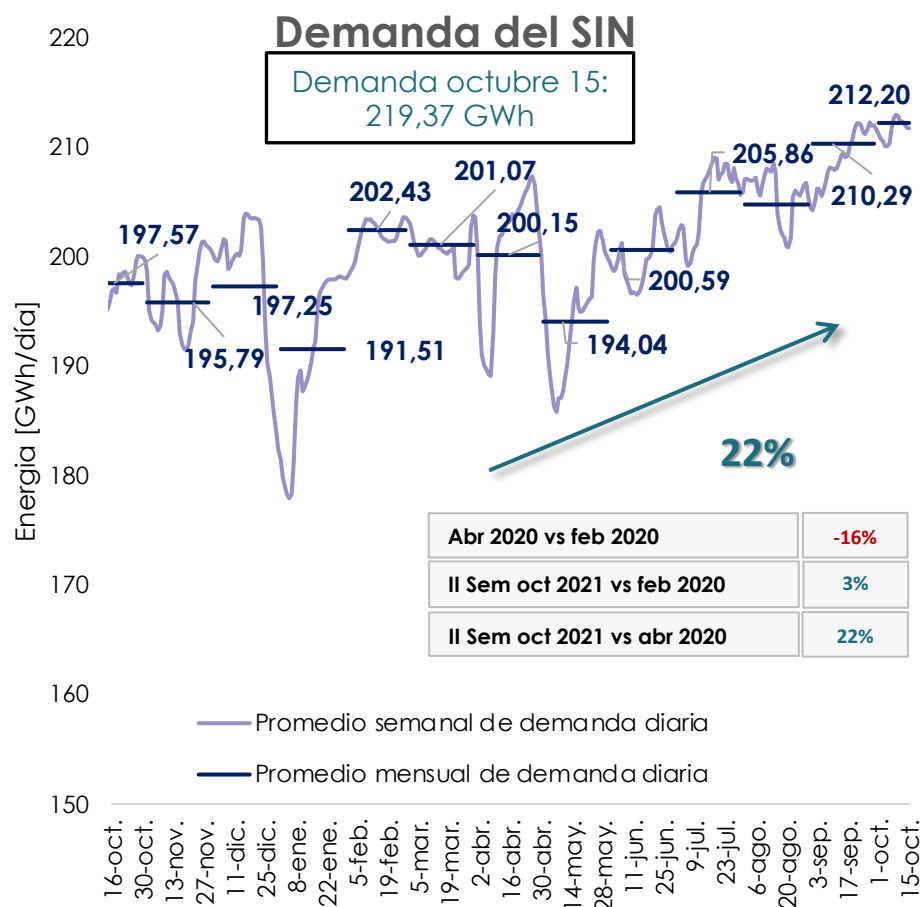
Generación térmica
promedio mes

Sector Eléctrico y Gas Combustible

Semana 9 - 15 octubre

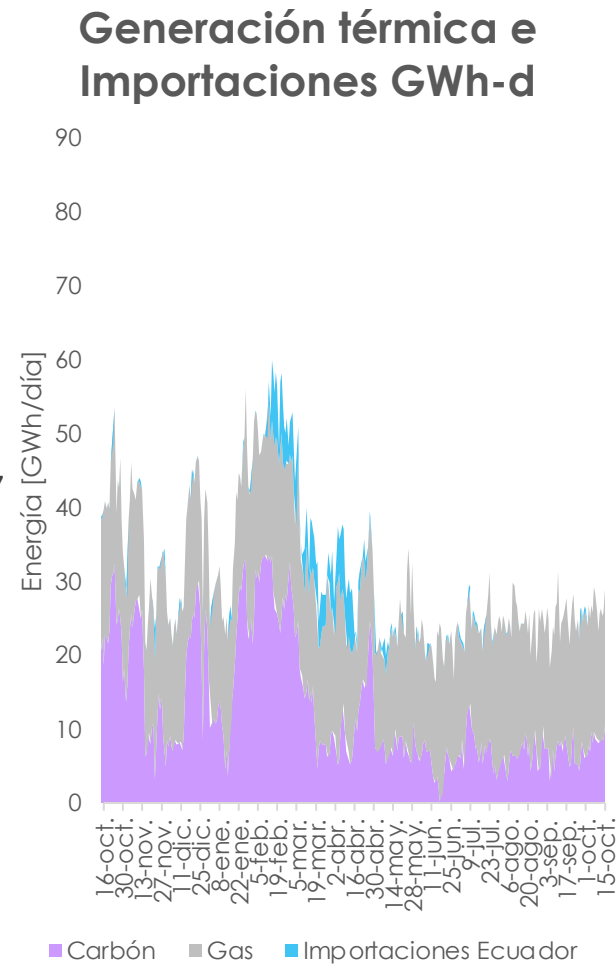
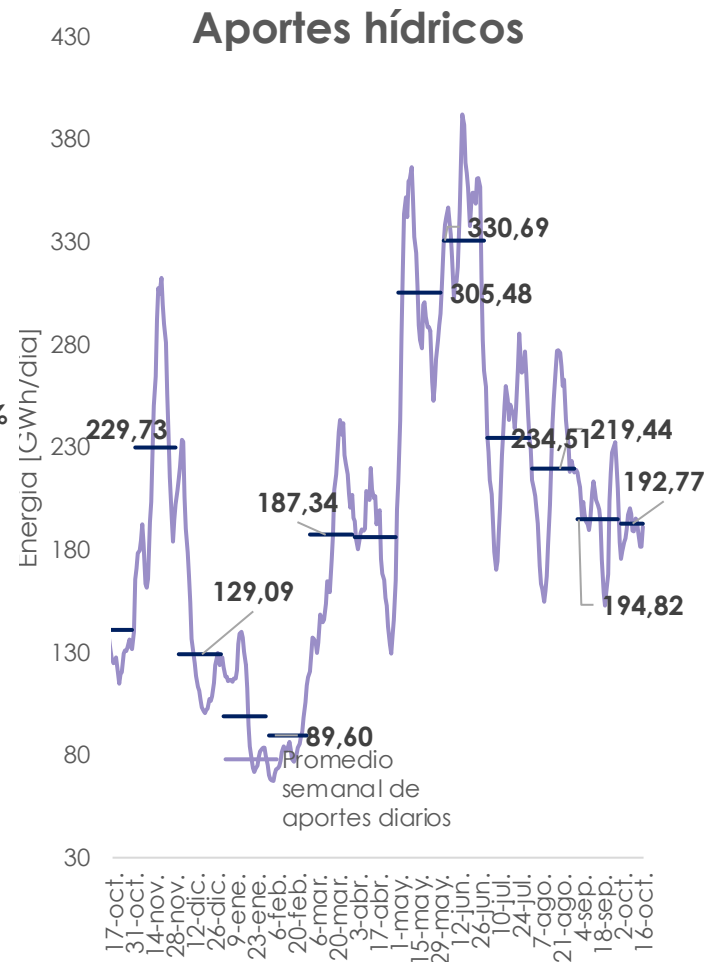
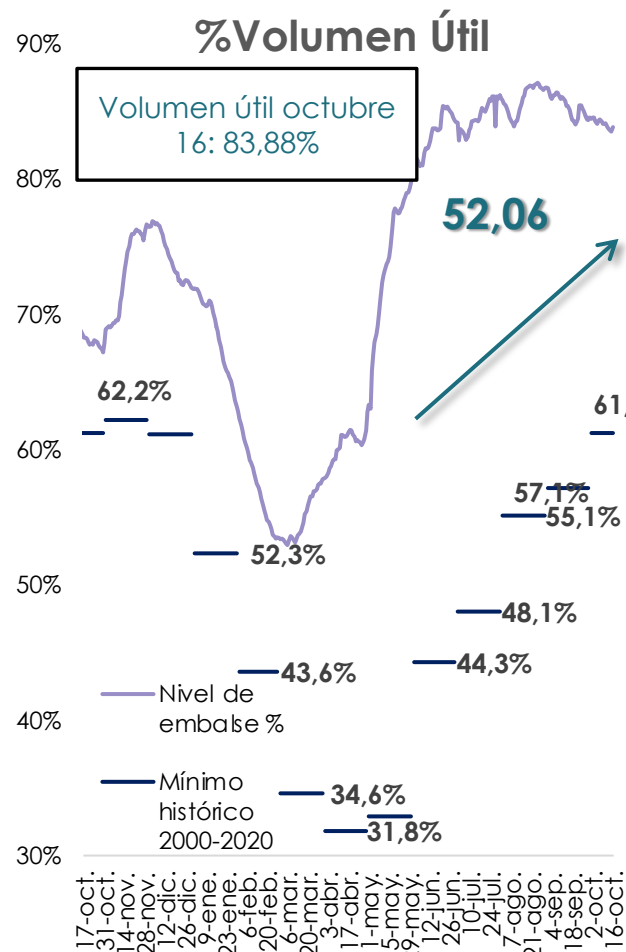
- 1. La demanda de energía eléctrica** en la II semana de octubre 2021 fue en promedio **211,7 GWh/día, disminuyó 0,5%** frente a la semana anterior. Se observa que **aumentó el 7,4% frente a la demanda del año anterior**.
 - **La demanda promedio de los días hábiles** de esta semana (5 días) fue de **216,4 GWh/día, disminuyó 0,7%** frente a los días hábiles de la **semana anterior** que presentaron un promedio de **218 GWh/día** (5 días).
 - Los sectores **Construcción, Minería e Industria** presentaron las mayores variaciones favorables con **7,0%, 5,9% y 2,2%** respectivamente. De otro lado, en términos regionales **Guaviare, Sur y CQR** presentaron las variaciones más favorables con **3,9%, 0,9% y 0,3%**, respectivamente.
- 2. El embalse agregado** a 16 de octubre se ubicó en **83,9%, disminuyó 0,4 puntos porcentuales** frente a la semana anterior y se ubica **20,8 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 II semana de octubre 2021 fue en promedio **\$98,5 /kWh, disminuyó 7,6 \$/kWh** frente a la semana anterior. Los **aportes hídricos disminuyeron** alcanzando un valor promedio de **181,4 GWh/día**. Por otra parte, la **generación térmica** fue en promedio **26 GWh/día, disminuyó el 2,1%** respecto a la semana anterior.
- 4. La demanda regulada de gas para la primera semana de octubre** se ubicó en **259 GBTU/día**, aumentando 1,1% frente a la semana anterior **y registró un aumento de 22% 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 octubre 2021 se ubica en promedio en **\$98,5/kWh**, disminuyó **\$7,6/kWh** frente a la semana anterior.
- La demanda de los días hábiles en II Semana de octubre 2021 **disminuyó**, situándose en **216,4 GWh/día**, se encuentra **por encima** del valor del Esc. Medio de la UPME (202,5 GWh/día considerando GCE, VE y GD en octubre, act. Jun 2021).

Sector eléctrico - Evolución de los embalses y generación térmica

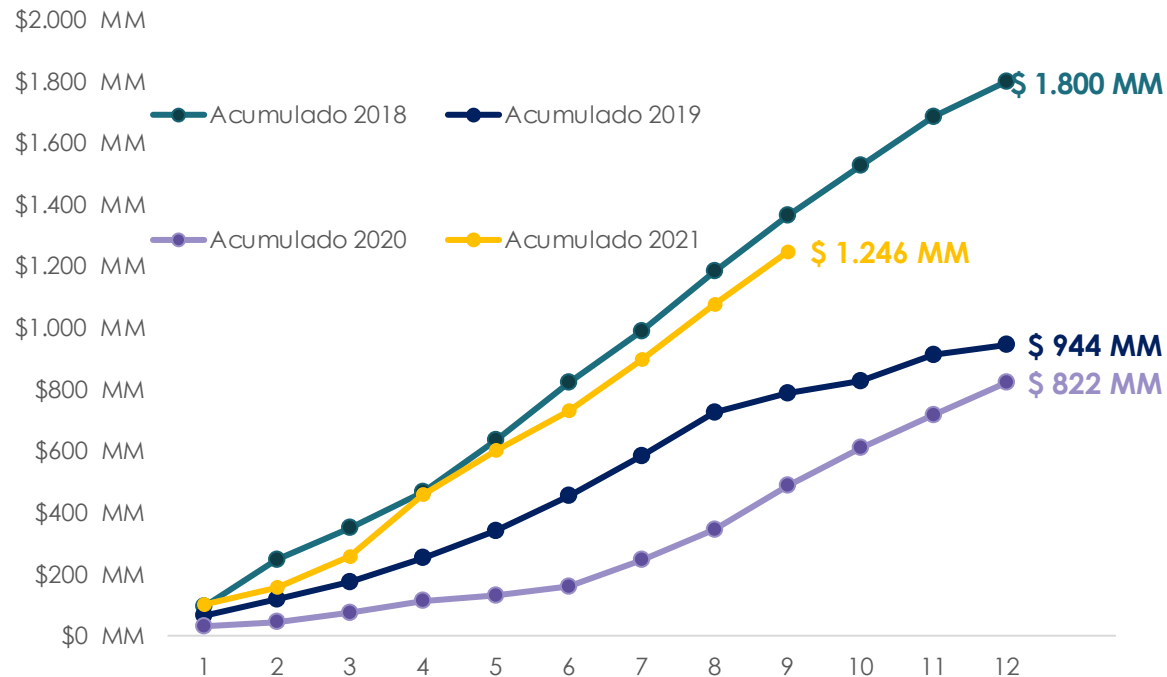


- El nivel del embalse **disminuyó**, se ubica en **83,9%** a 16 de octubre.
- Los **aportes hídricos** fueron en promedio **181,4 GWh/día**, **disminuyeron 8,8%** frente a la semana anterior.
- La generación térmica fue en promedio **26 GWh/día**, **disminuyó 2,1%** frente a la semana anterior.
- La importación promedio con Ecuador fue de **0 GWh/día**.

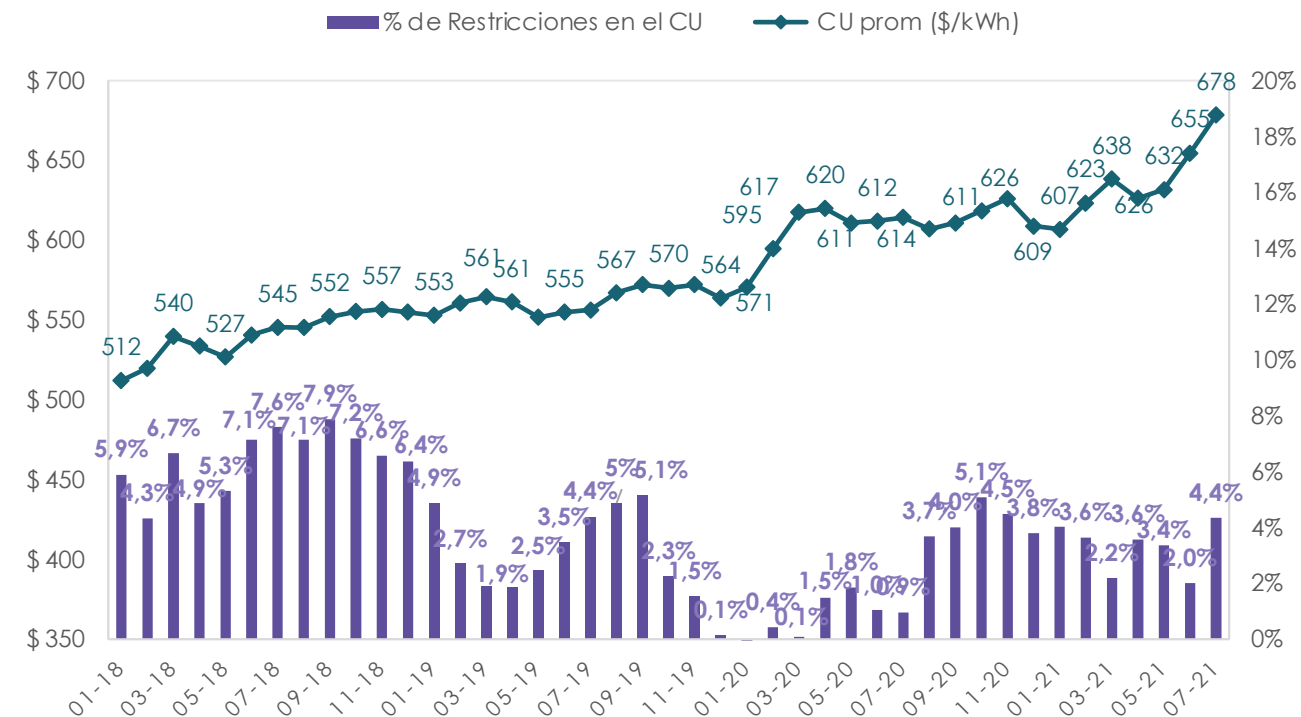
Evolución de las Restricciones de Red

Fuente: XM. Datos a 30/09/2021

Restricciones sin alivio acumuladas



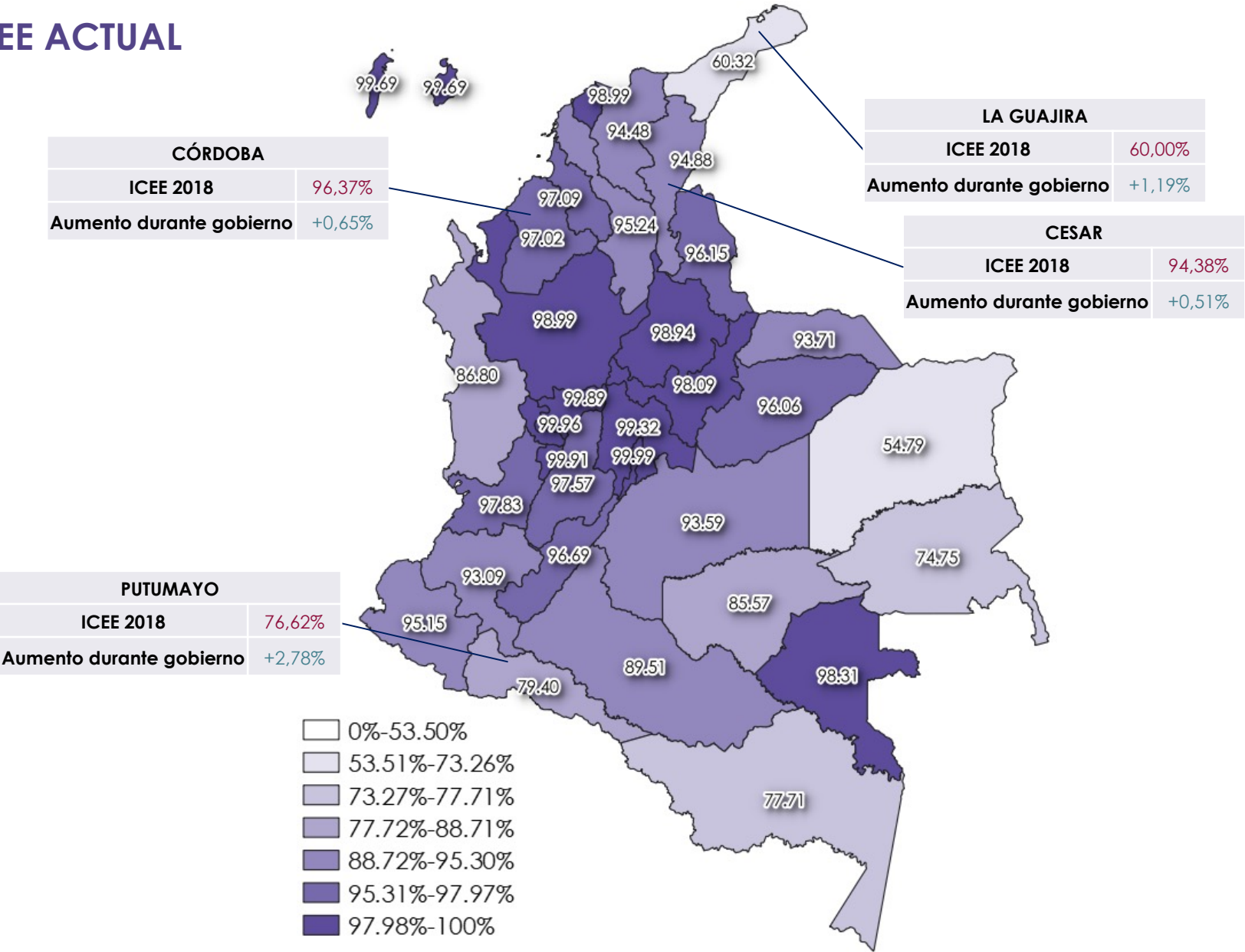
Evolución Costo Unitario restricciones % del CU



- El costo total de las restricciones en el mes de septiembre se encuentra un **15,9%** por encima, respecto al mes anterior y alrededor de 2,2 veces con respecto a septiembre 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, el costo unitario de las restricciones se encuentra **3,4% v 0,04%**, respectivamente

COBERTURA DE ENERGÍA ELÉCTRICA

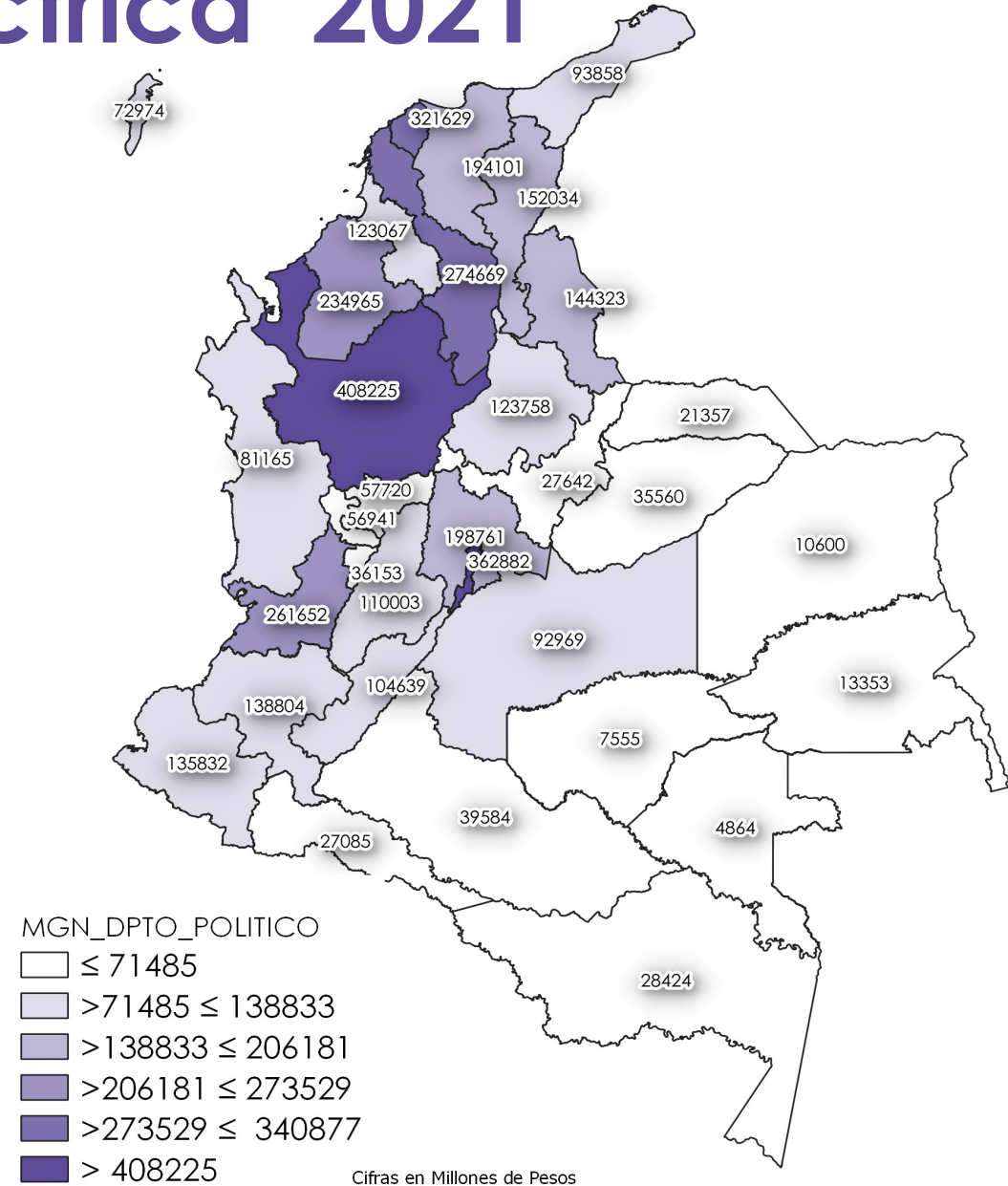
ICEE ACTUAL



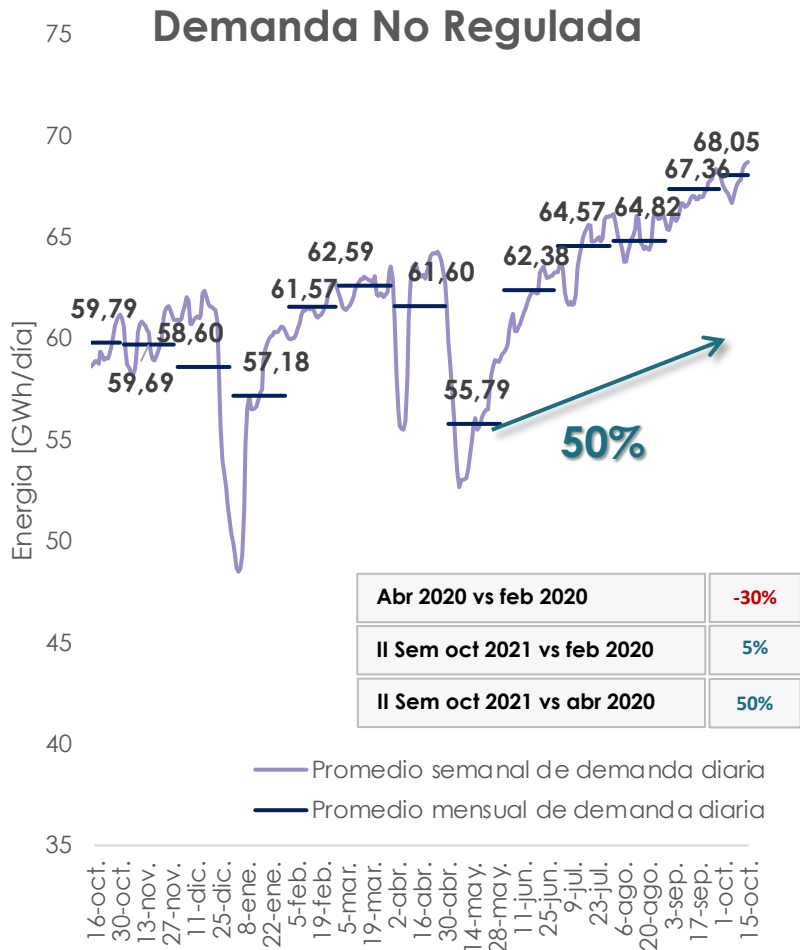
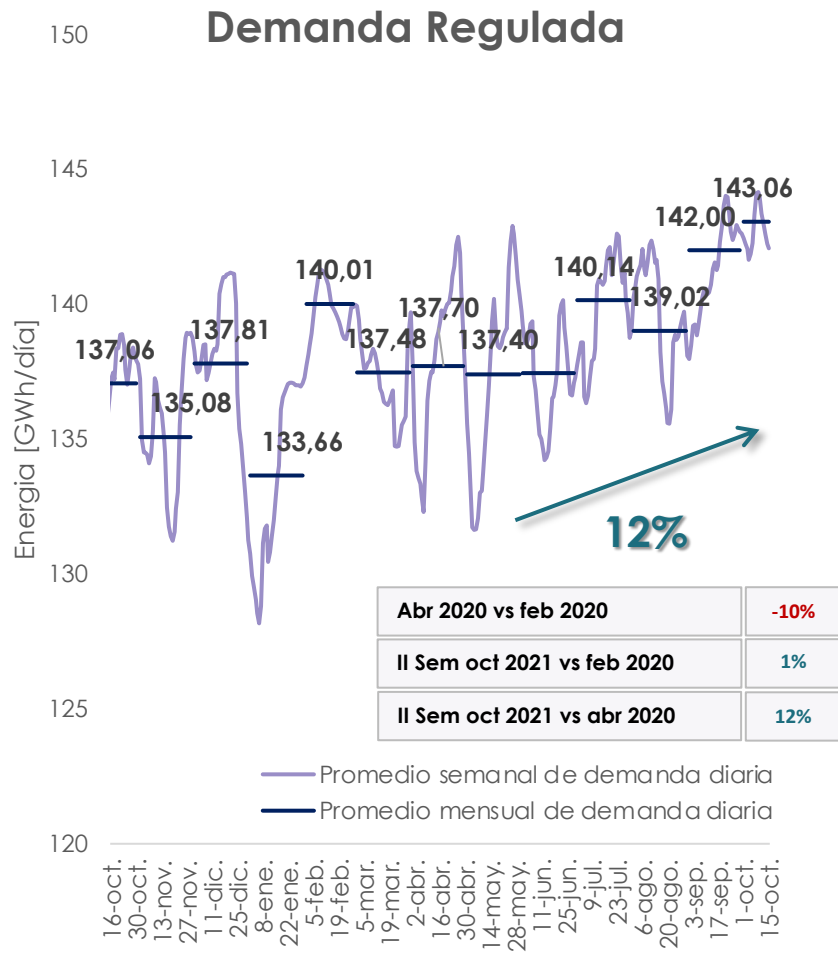
- Índice de cobertura de energía eléctrica nacional actual se estima en: **96,96%**.
- En este gobierno se ha dado acceso al servicio de energía eléctrica a **60.185 usuarios**.
- Ha tenido un aumento estimado nacional, del 2018 a la fecha, de **0,42%**.

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 **\$2 billones de pesos**

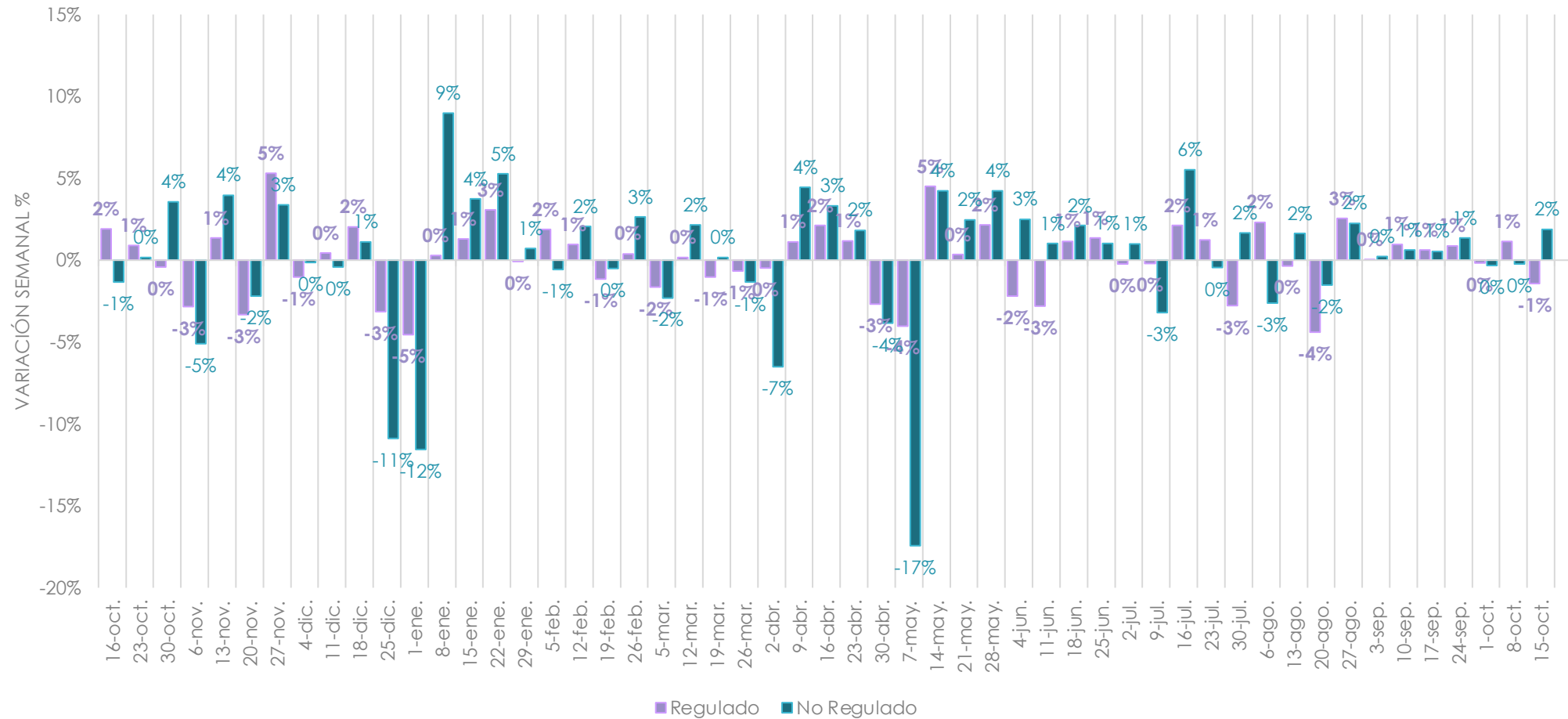


Demanda de Energía – Regulada y No Regulada



- 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

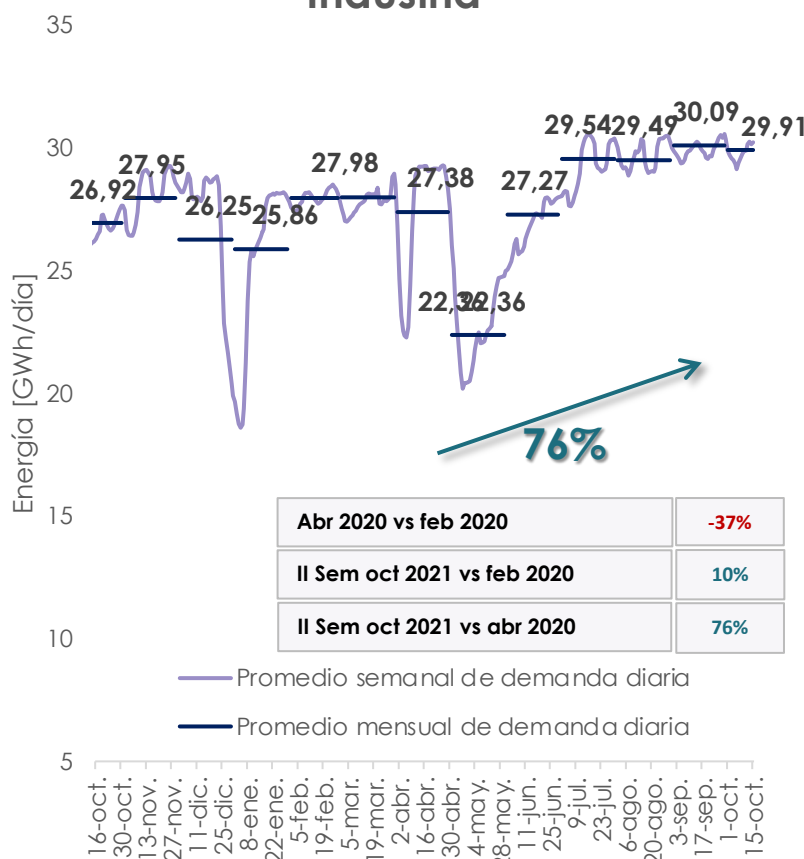


Desde el punto de vista de **variación inter semanal**, los dos grupos presentaron la siguiente variación:

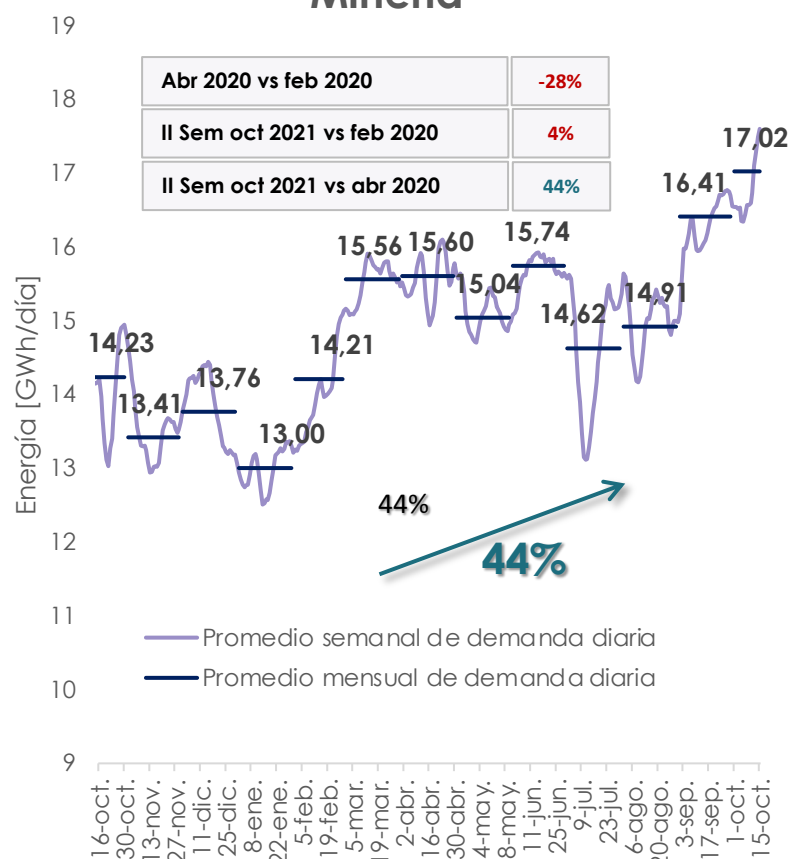
- i) El consumo del **sector regulado** disminuyó 1,4%
- ii) El consumo del **sector no regulado** aumentó 1,9%

Demanda de Energía – por sectores

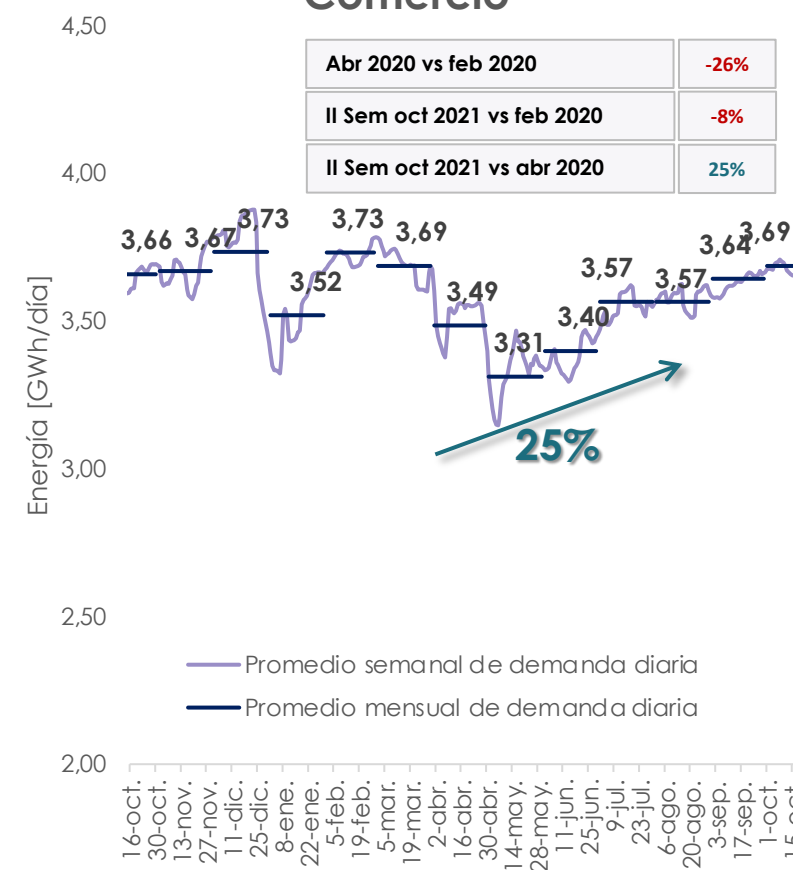
Industria



Minería



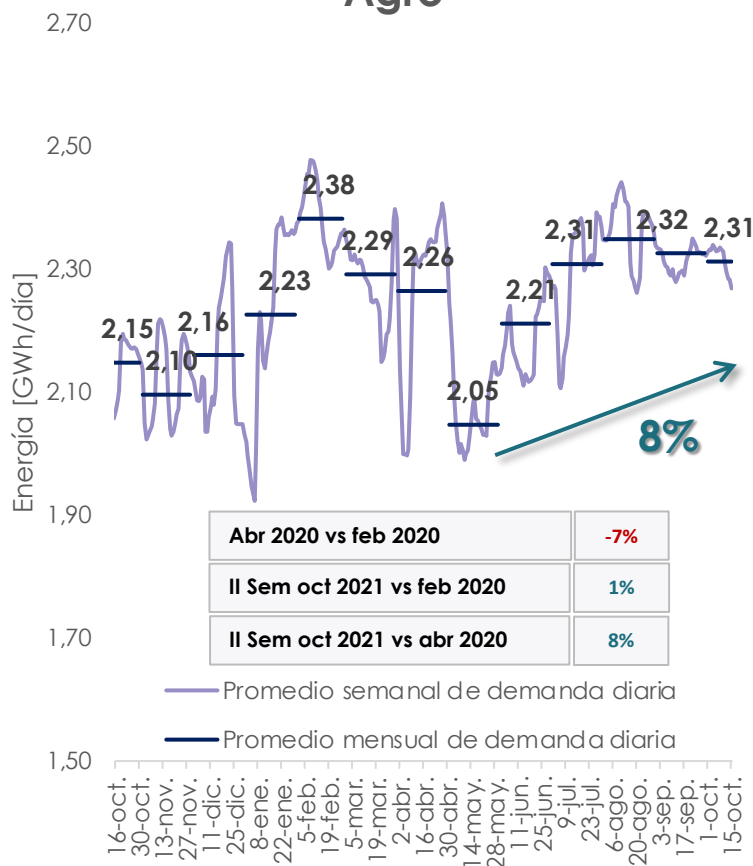
Comercio



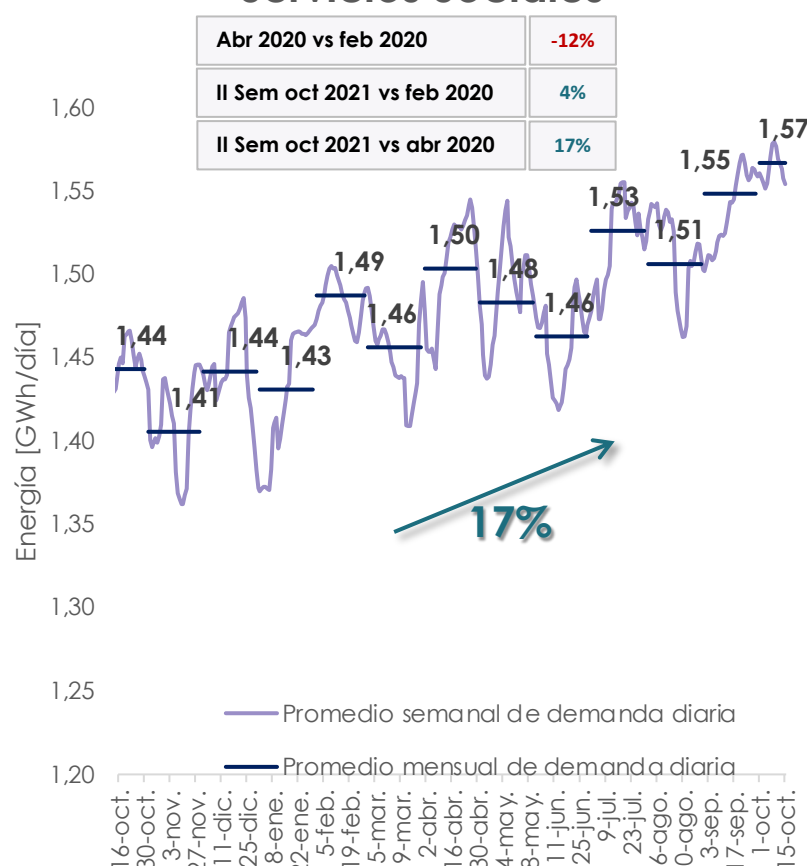
○ El sector Industrial aumentó 2,2%, Minería aumentó 5,9% y Comercio disminuyó 1,5%, frente a la anterior semana.

Demanda de Energía – por sectores

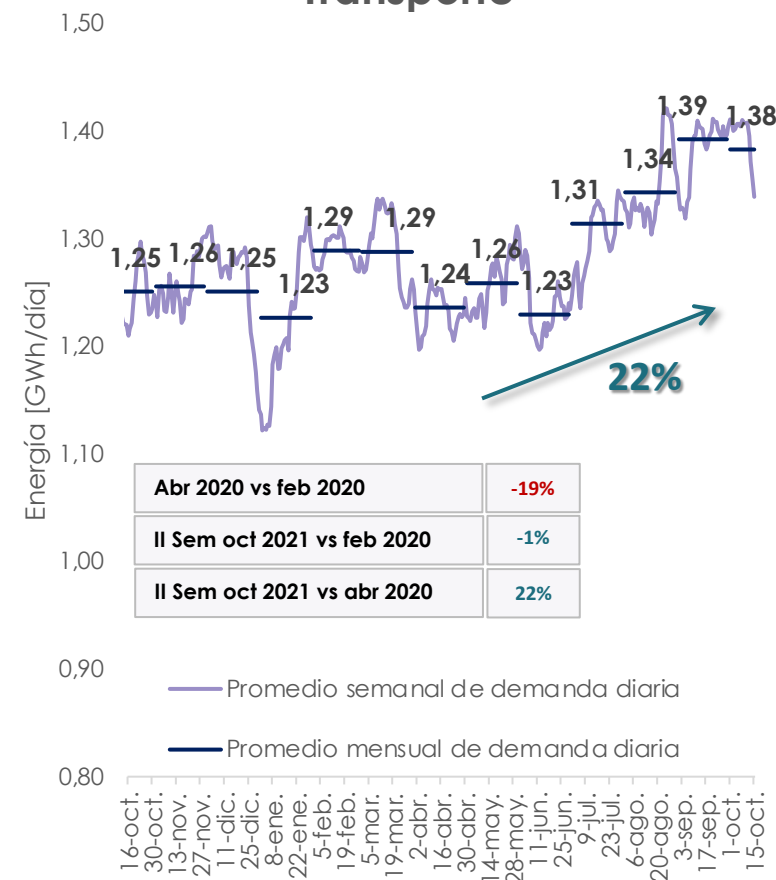
Agro



Servicios Sociales



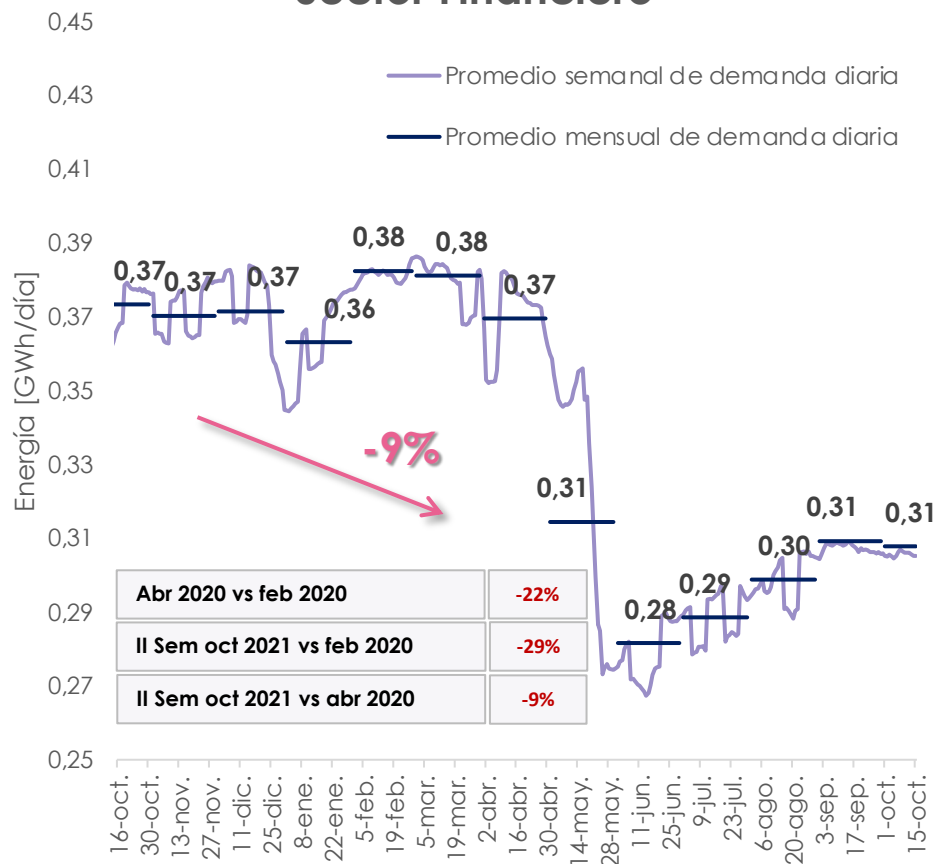
Transporte



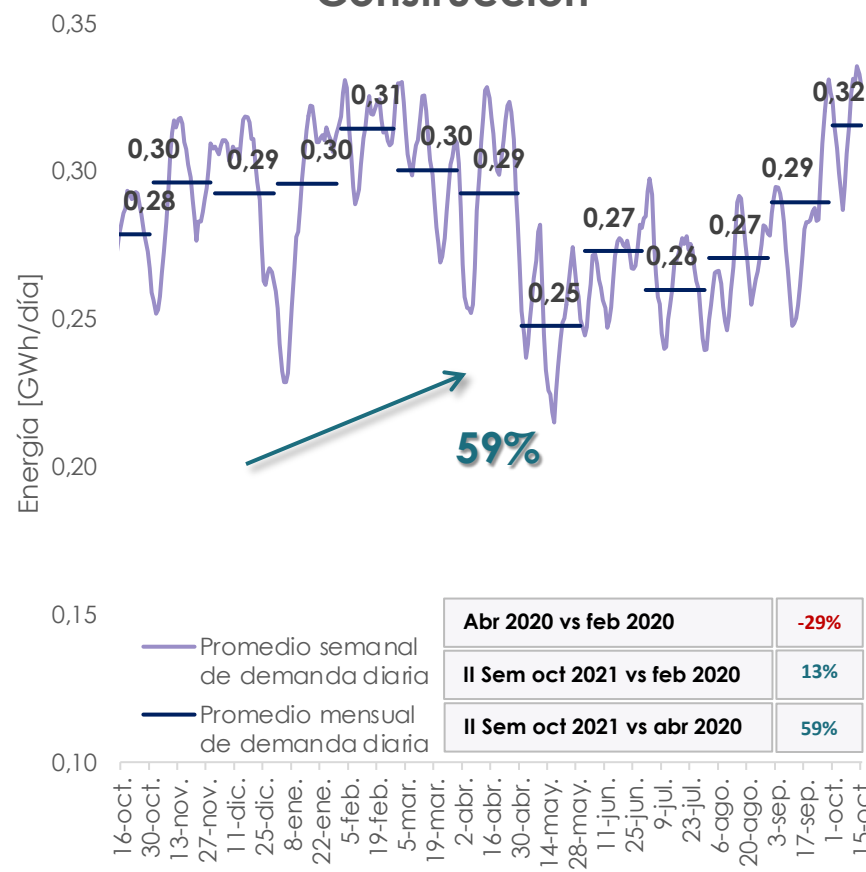
○ El sector **Agro** disminuyó 3,0%, **Sociales** disminuyó 1,6% y **Transporte** disminuyó 5,3%, frente a la anterior semana.

Demanda de Energía – por sectores

Sector Financiero



Construcción



○ Frente a la semana anterior, el consumo de energía del sector **Financiero disminuyó 0,6%**, El del sector **Construcción aumentó 7,0%**

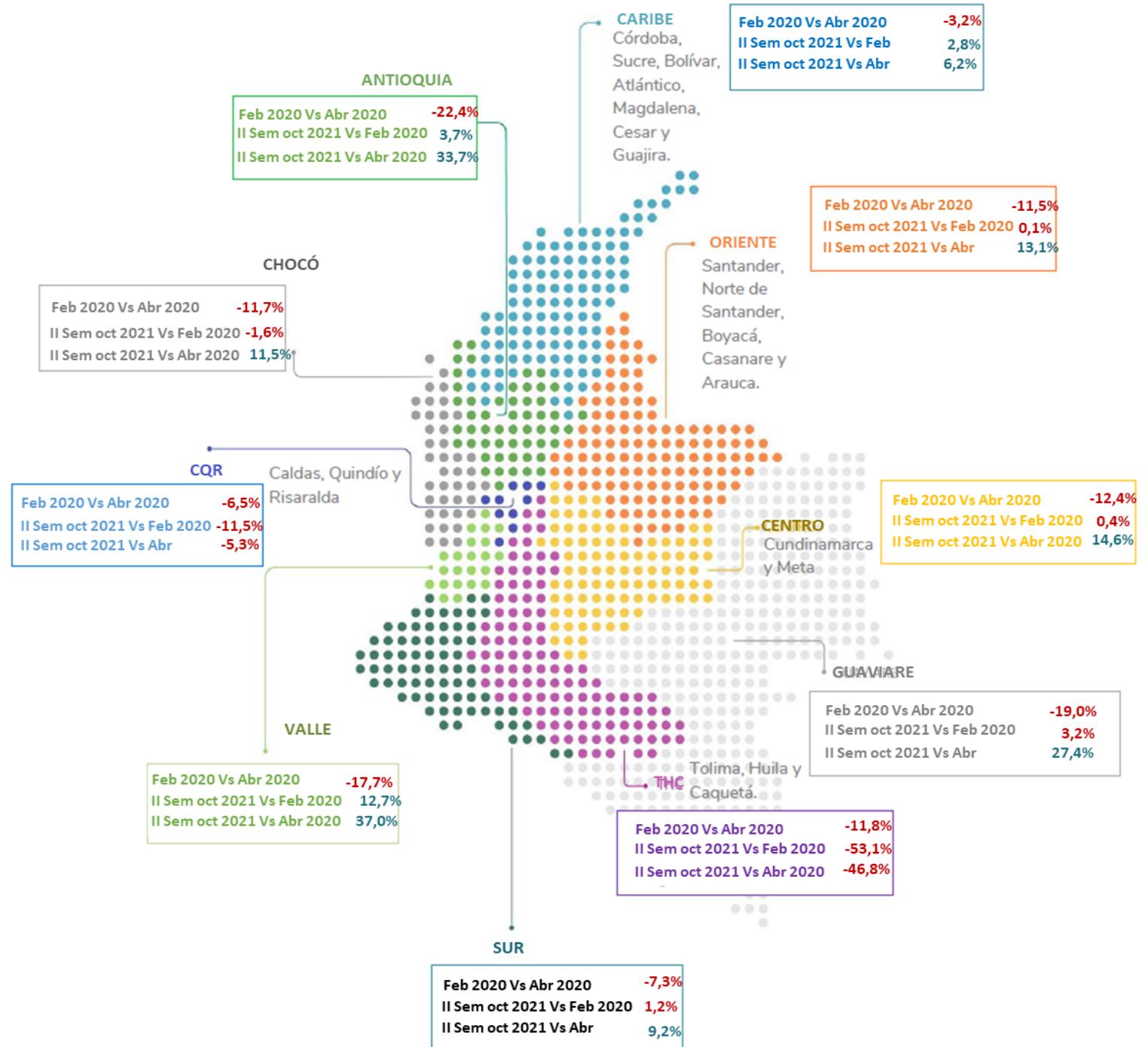
Demanda de Energía por regiones

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

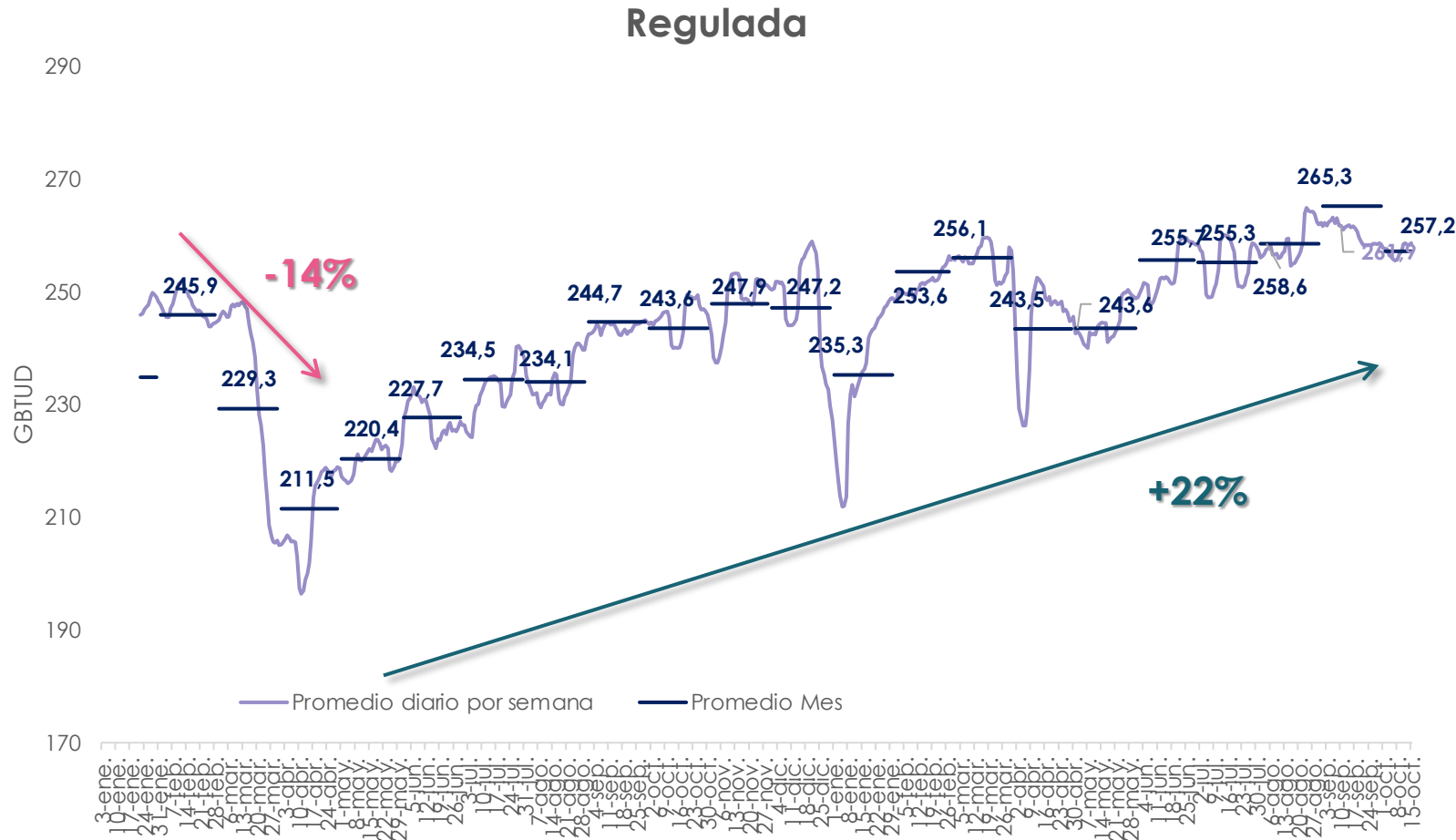
Fuente: XM

Variación entre

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



Demanda de Gas Natural diaria – Regulada



Abril 2020 vs. Febrero 2020

-14%

II Sem octubre vs febrero 2020

5%

II Sem octubre vs abril 2020

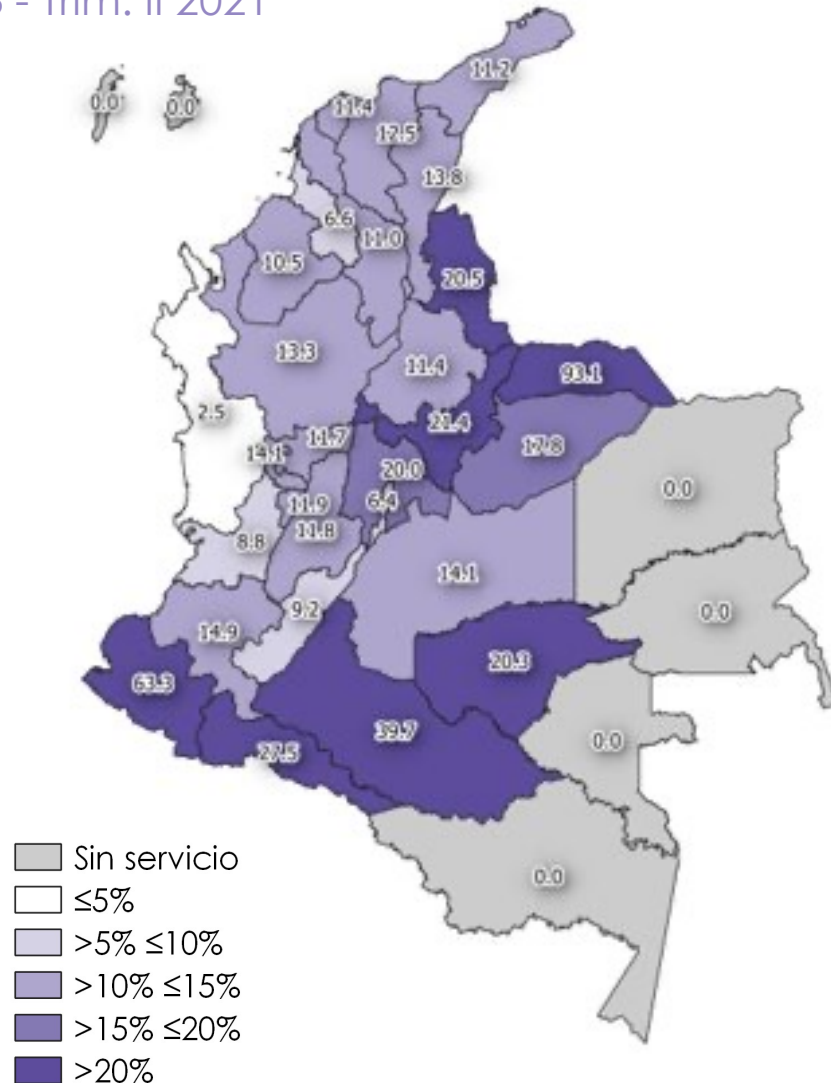
+22%

- En la segunda semana de octubre la demanda de gas regulada se ubicó en 259 GBTUD.
- Frente al periodo de abril 2020, hay una recuperación del **22%**.

COBERTURA GAS COMBUSTIBLE POR REDES

Crecimiento de nuevos usuarios (%)

Trim. III 2018 - Trim. II 2021



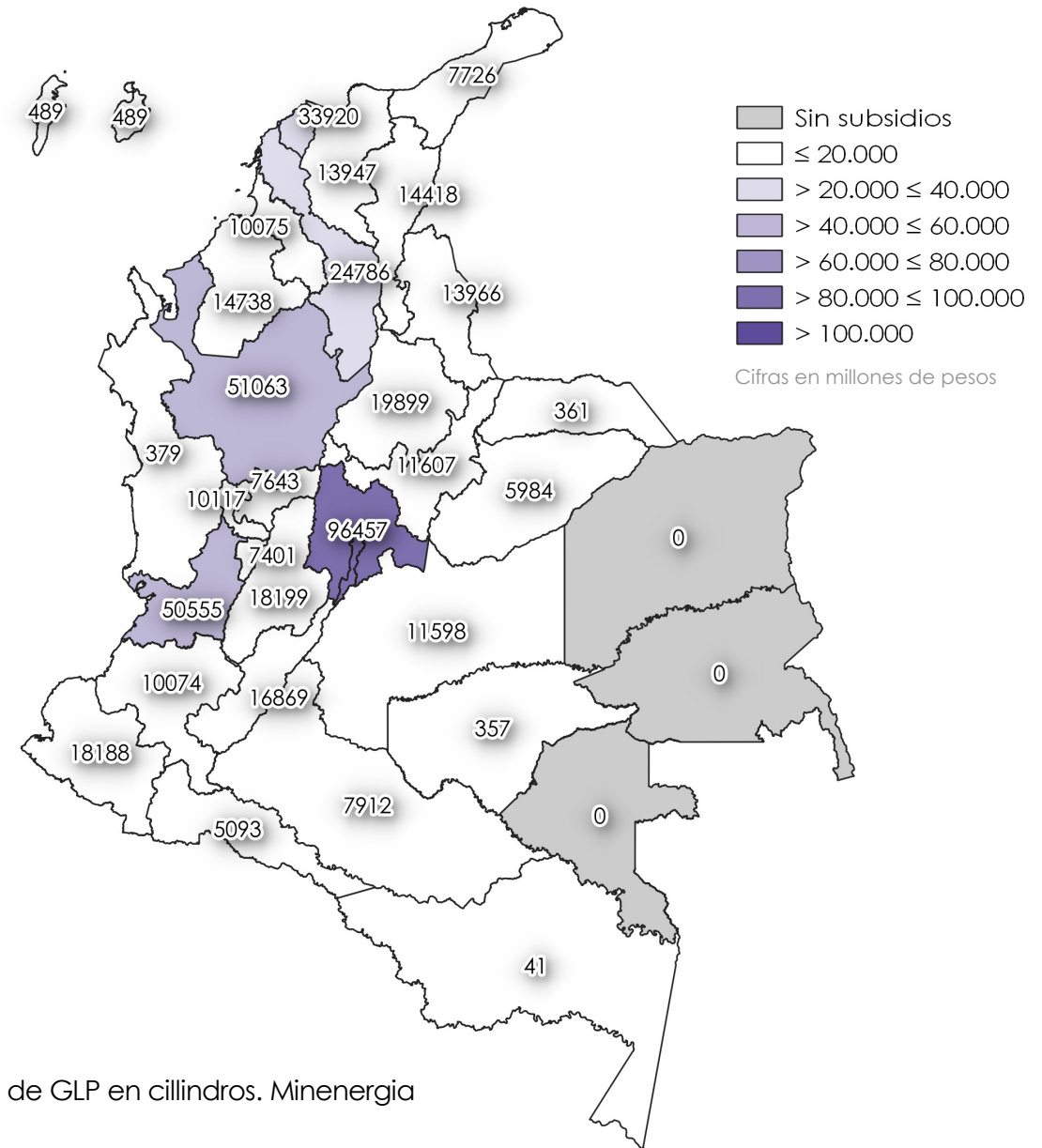
- Índice de cobertura de gas combustible por redes nacional actual: 79%
- En este gobierno se ha dado acceso al servicio de gas combustible por redes a **1.118.551 usuarios**, de los cuales, **1.052.889* usuarios son residenciales**
- Desde el tercer trimestre de 2018 el índice nacional ha tenido un 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 \$484 mil millones de pesos para subsidios de gas combustible por redes y GLP en cilindros.

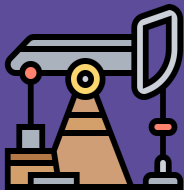


Fuente: Reporte trimestral de los distribuidores de gas combustible por Red, Sistema de Subsidios de GLP en cilindros. Minenergía

Corte: 31 de julio de 2021

Resumen septiembre: Hidrocarburos

Producción promedio
crudo y gas



Crudo:

743,3 Miles de Barriles/ día

-0,6% vs. Agosto 2021

-1% vs. Septiembre 2020

Gas Comercializado:

1,00 Miles de millones de pies cúbicos/día

-6% vs. Agosto 2021

-7% vs. Septiembre 2020

Demanda promedio
combustibles



Diésel: 5,8 Millones de galones/día

+3,1% vs. Agosto 2021

+18,2% vs. Septiembre 2020

Gasolina Corriente: 6,2 Millones de galones/día

-0,1% vs. Agosto 2021

+19,5% vs. Septiembre 2020

Jet: 1,0 Millones de galones/día

+1,94% vs. Agosto 2021

+397,1% vs. Septiembre 2020

Precios promedio EDS mes



Diésel:

\$8.535 /galón

+0,9% vs. Agosto 2021

+5,3% vs. Agosto 2020

Gasolina Corriente:

\$8.753 /galón

+0,9% vs. Agosto 2021

+8,4% vs. Septiembre 2020

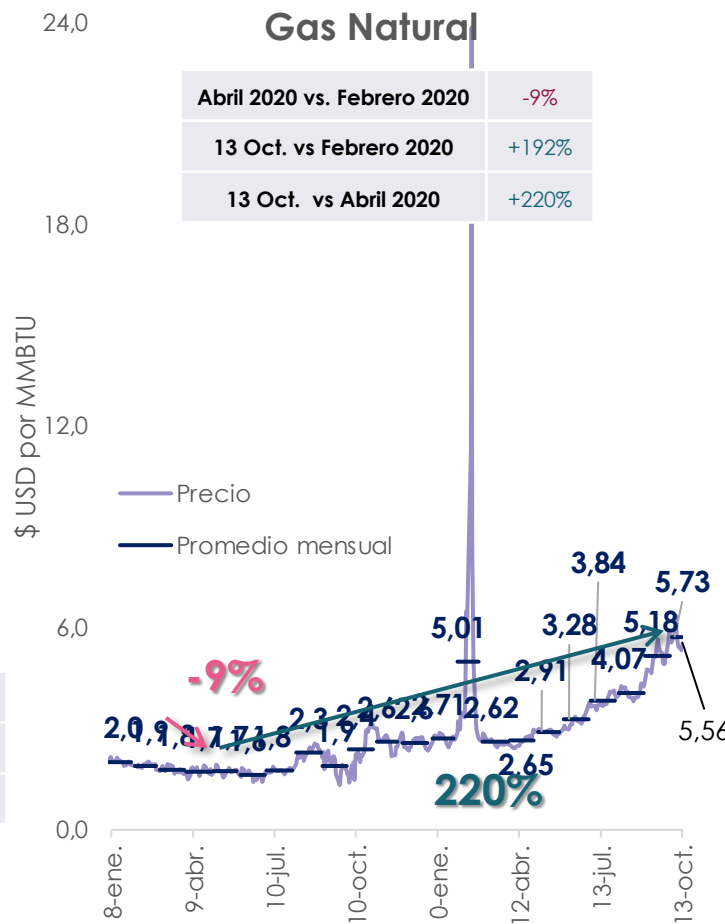
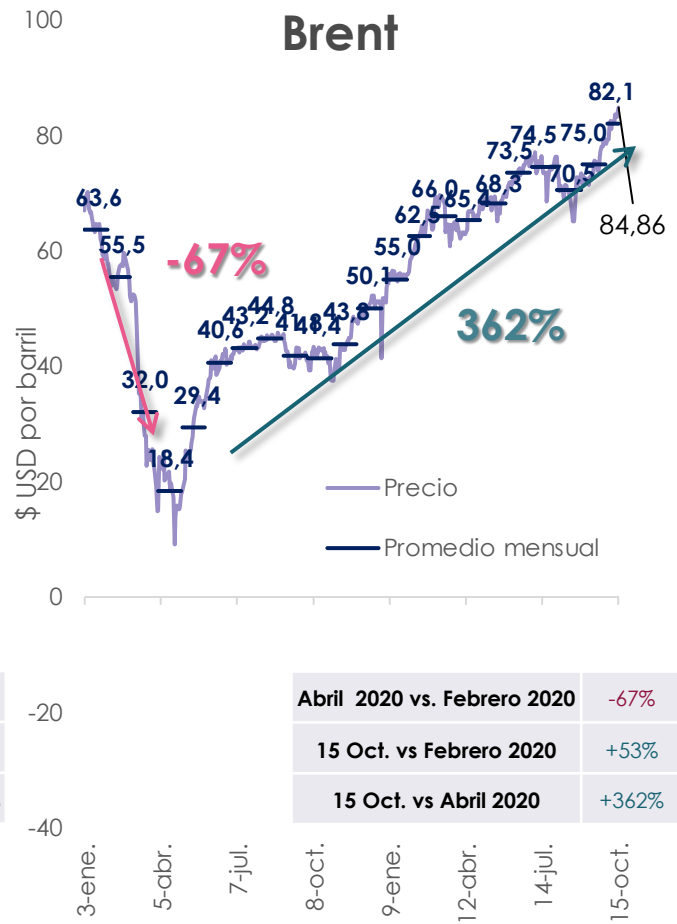
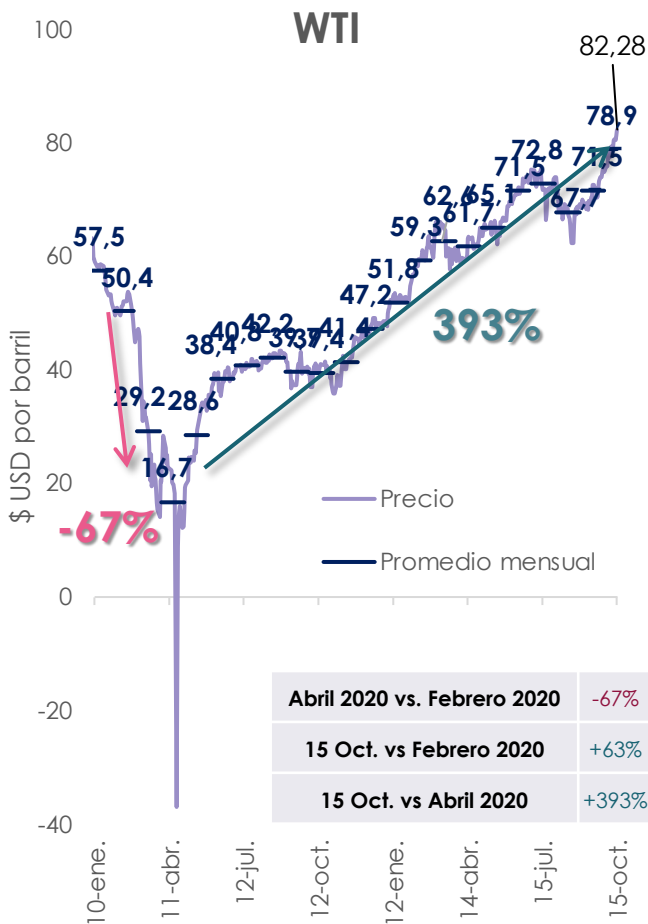
*Crudo y Gas-Fuente: ANH. Información de petróleo y gas preliminar al 30 de Septiembre. Producción diaria registrada por compañías operadoras mediante el Informe Diario de Producción (IDP). Los valores están sujetos a modificaciones y correcciones que se realizan a fin de mes mediante la revisión de 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 9 - 15 octubre

- 1. El precio del Brent se ubicó en USD \$84,86/barril al 15 de octubre, incrementando 2,99% frente al cierre de la semana anterior.** Las necesidades de crudo y sus derivados ante la crisis energética con motivo de los precios al alza del carbón y el gas natural, así como los bajos inventarios y la baja producción que han sostenido los productores a nivel mundial junto con la recuperación económica mundial, continúan la presión al alza.
- 2. El indicador de precio del Gas Natural, Henry Hub, se ubicó en USD 5,56/MMBTU al 13 de octubre, se contrajo un 4,13% frente a la semana anterior.** El precio del energético ha tenido algunas contracciones en la semana, sin embargo, los mercados continúan con una gran presión al alza debido a los cuellos de botella en la producción y la cercanía de las bajas temperaturas lo que requerirán una mayor demanda para calefacción.
- 3. En la II semana de octubre el promedio de la producción de petróleo fue de 742,7 mil barriles día, presentando una recuperación del 1% respecto a la semana anterior; mientras que la producción de gas comercializado presentó un comportamiento estable respecto a la semana anterior, ubicándose en 1,03 MMPCD.**
- 4. El consumo de combustibles líquidos en la semana II de octubre presentó comportamientos mixtos frente a la semana anterior. El diésel tuvo una pequeña reducción del 0,02%, la gasolina motor corriente se contrajo 3,62% y el jet se recuperó 11,2%.**
- 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 se ajustó al alza \$146 por galón y el del diésel \$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 393% y 362% el Brent, frente al mes de abril de 2020.

2. El cierre de los mercados para la II semana de octubre, frente al reporte de la semana anterior, el WIT incrementó en un 3,69% y el crudo Brent creció 2,99%. Las causas de estos comportamientos fueron:

° Después de 8 años, se registra el paso de la barrera de los US\$80 por barril del WTI,

° El impulso en la demanda global de fósiles ha sido principalmente alimentado con motivo de la crisis energética por los precios del carbón y del gas natural que se han disparado en Europa y Asia.

° La inminente recuperación económica mundial que hoy sobrepasa los pronósticos previos a I inicio de la pandemia con motivo del COVID-19, permiten dilucidar un incremento elevado en especial para este último trimestre.

° Adicionalmente, hay una combinación de los recortes deliberados de producción acordados por la OPEP y otros productores no OPEP, como Rusia; y de una caída de la producción en Estados Unidos y en otros lugares del mundo. Así las cosas, los productores han variado la puesta de reservas de crudo en el mercado ante los crecimientos de precios, siendo más disciplinados con las variaciones al alza del energético.

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

El precio del energético ha tenido algunas contracciones en la semana, sin embargo, los mercados continúan con una gran presión al alza debido a los cuellos de botella que se están registrando en las cadenas de suministro por lo que el precio podría continuar subiendo. Se suma a ello que se acerca una caída de las temperaturas lo que requerirá una mayor demanda para calefacción.

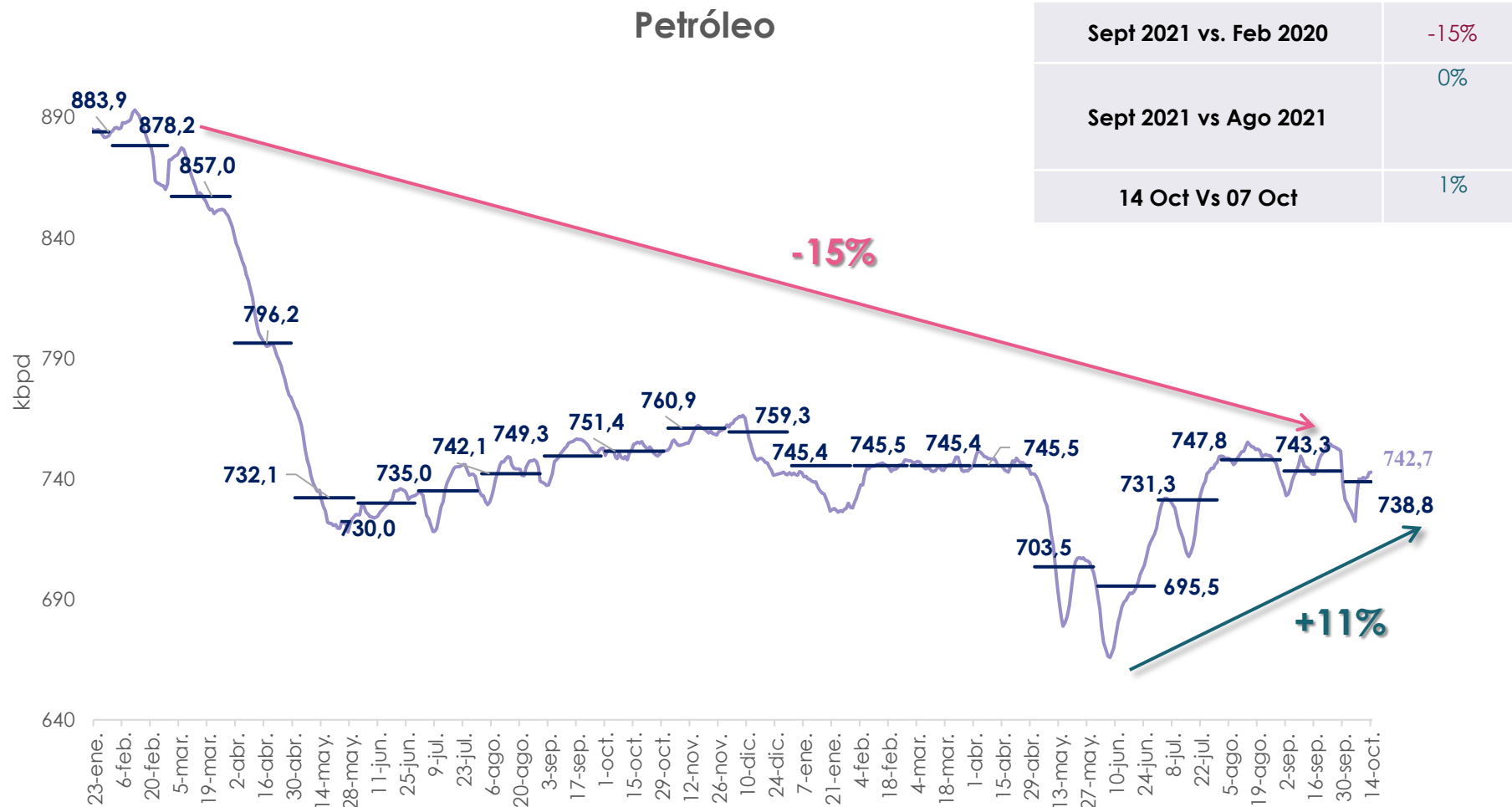
° Precios (USD/Barril) 15 Oct/2021:

WTI : \$82,28

Brent: \$84,86

GN: \$5,56 USD/MMBTU (13 Oct)

Producción de petróleo

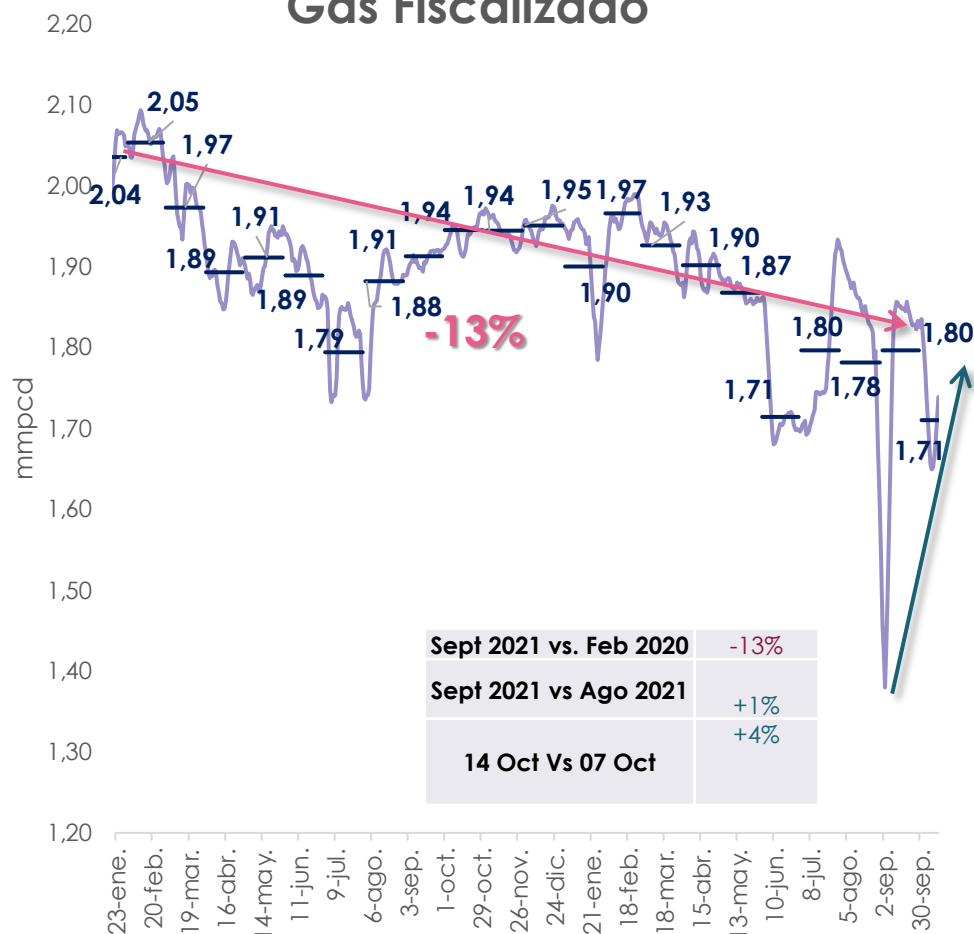


- **Petróleo** promedio preliminar mensual en Septiembre **743,3 KBOPD**.
- Para esta semana el promedio de producción de **petróleo presentó una recuperación del 1%** respecto a la semana anterior, ubicándose en 742,7 mil barriles diarios.
- Pese a la recuperación respecto a la semana anterior, se evidenció pérdida de producción en los campos Castilla, Chichimene, Jacana, Akacías, Rubiales, Cupiagua, La Cira, Infantas, Cantagallo, Moriche, Hamaca, Pendare, Caño Limón, Pauto Sur, Floreña y Cohembí, debido a problemas mecánicos y eléctricos, principalmente.

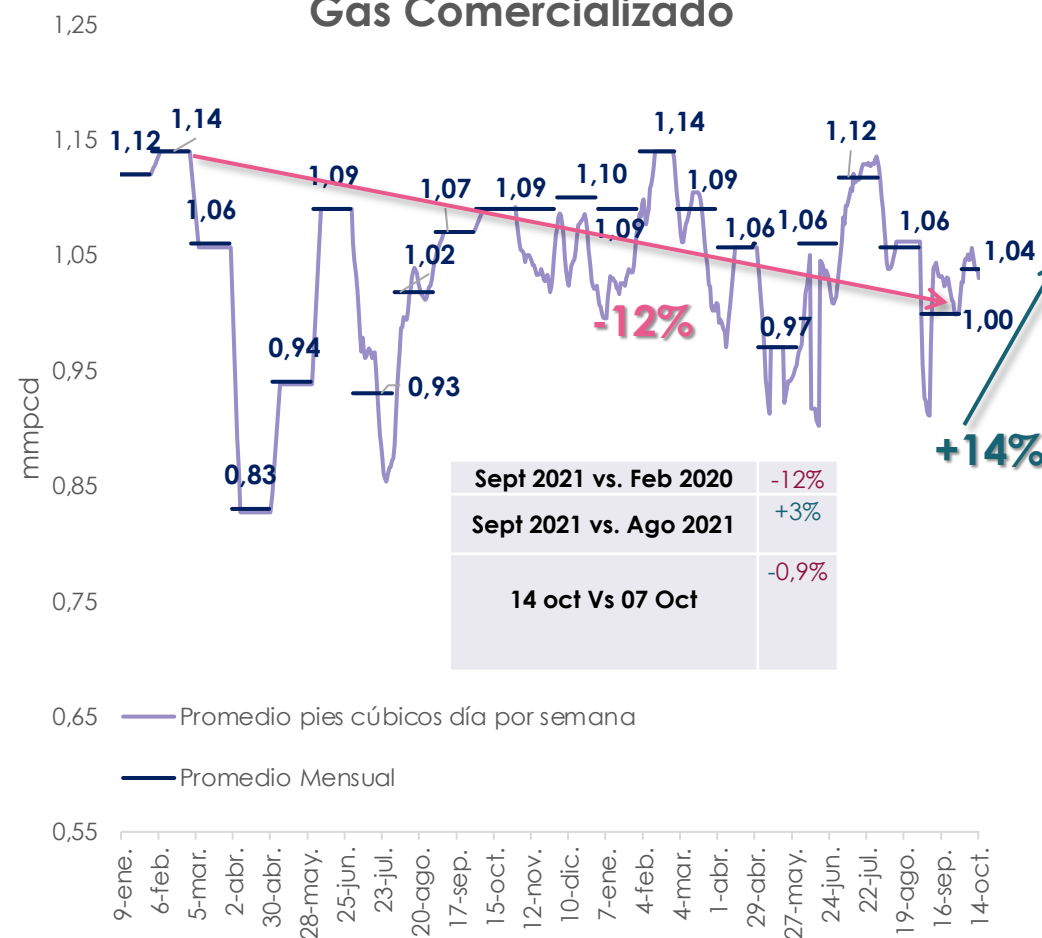
*Fuente: ANH Información de petróleo y gas al 14 de Octubre de 2021. Producción diaria registrada por compañías operadoras mediante el Informe Diario de Producción (IDP). Los valores están sujetos a modificaciones y correcciones que se realizan a fin de mes mediante la revisión de las formas oficiales de producción cuyo cierre total de balance país se realiza el día 20 del mes siguiente

Producción de gas

Gas Fiscalizado



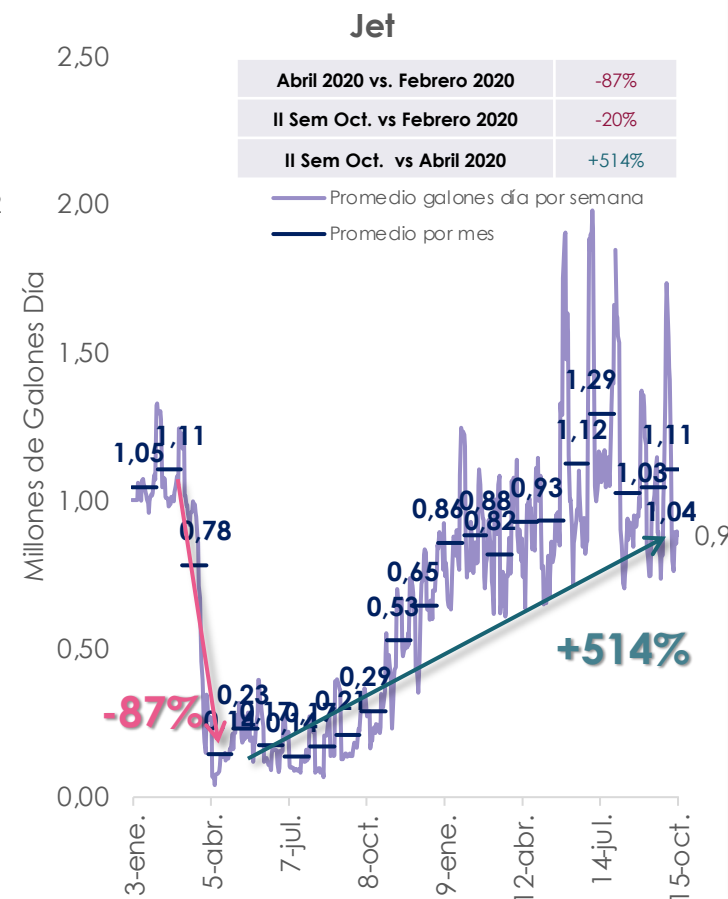
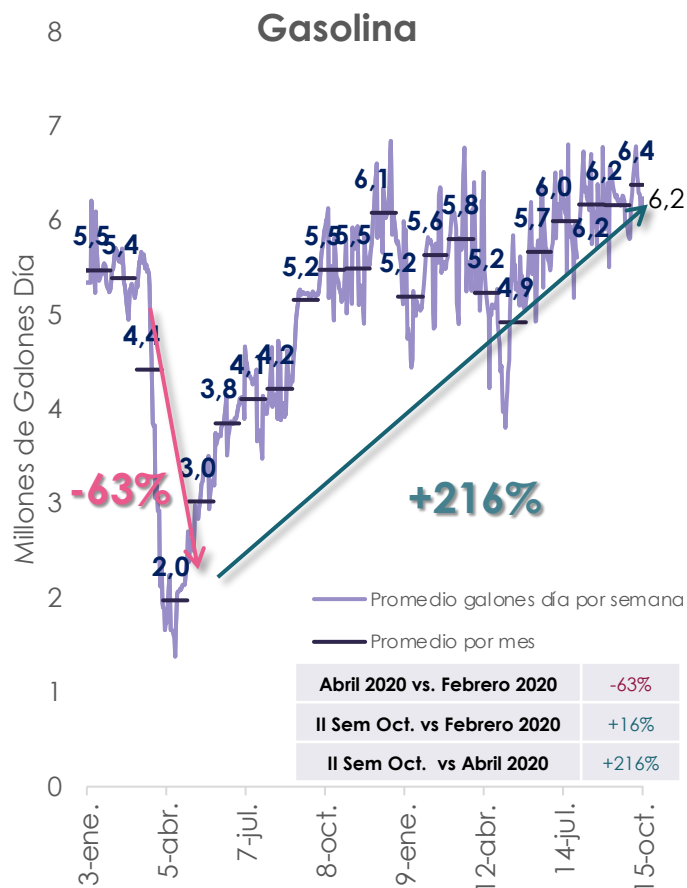
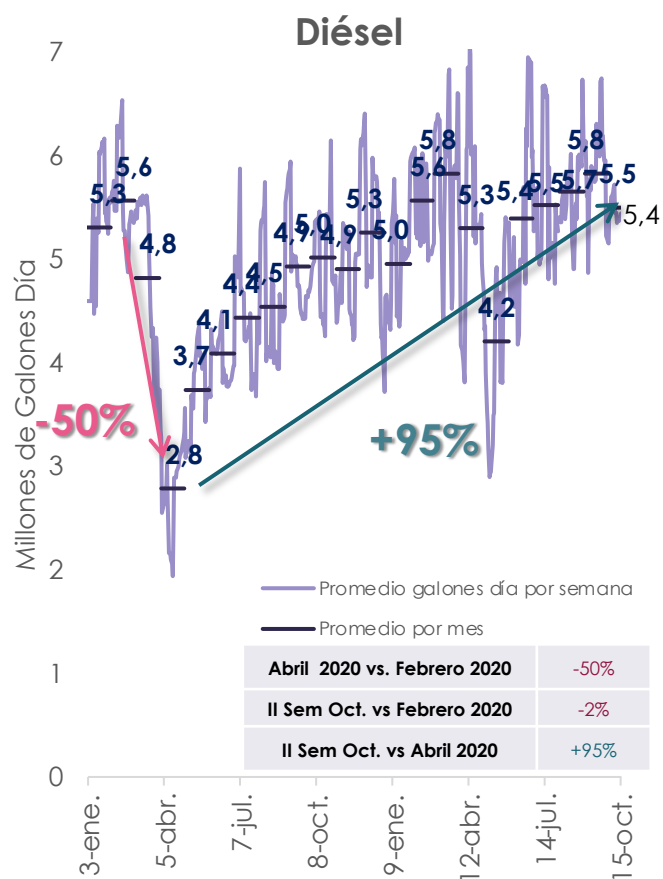
Gas Comercializado



- **Gas fiscalizado**
preliminar promedio en Septiembre: **1,80 MMPCD.**
- **Gas comercializado**
preliminar promedio en Septiembre : **1,00 MMPCD.**
- Para esta semana el promedio de producción de **gas comercializado** presentó un comportamiento estable respecto a la semana anterior, ubicándose en 1,03 MMPCD.

*Fuente: ANH Información de petróleo y gas al 14 de octubre 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 la revisión 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 II semana de octubre frente a los niveles de abril 2020, **registra una variación positiva del 95% para el diésel, 216% para gasolina motor corriente, y 514% en el Jet A1.**

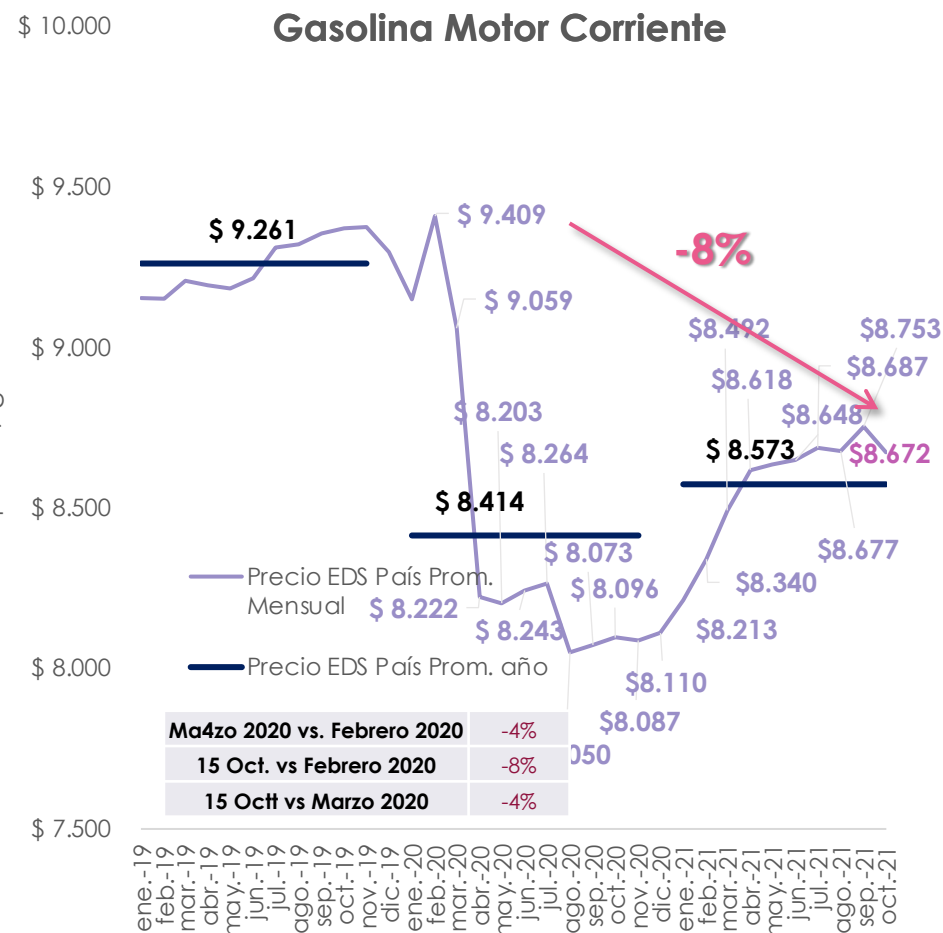
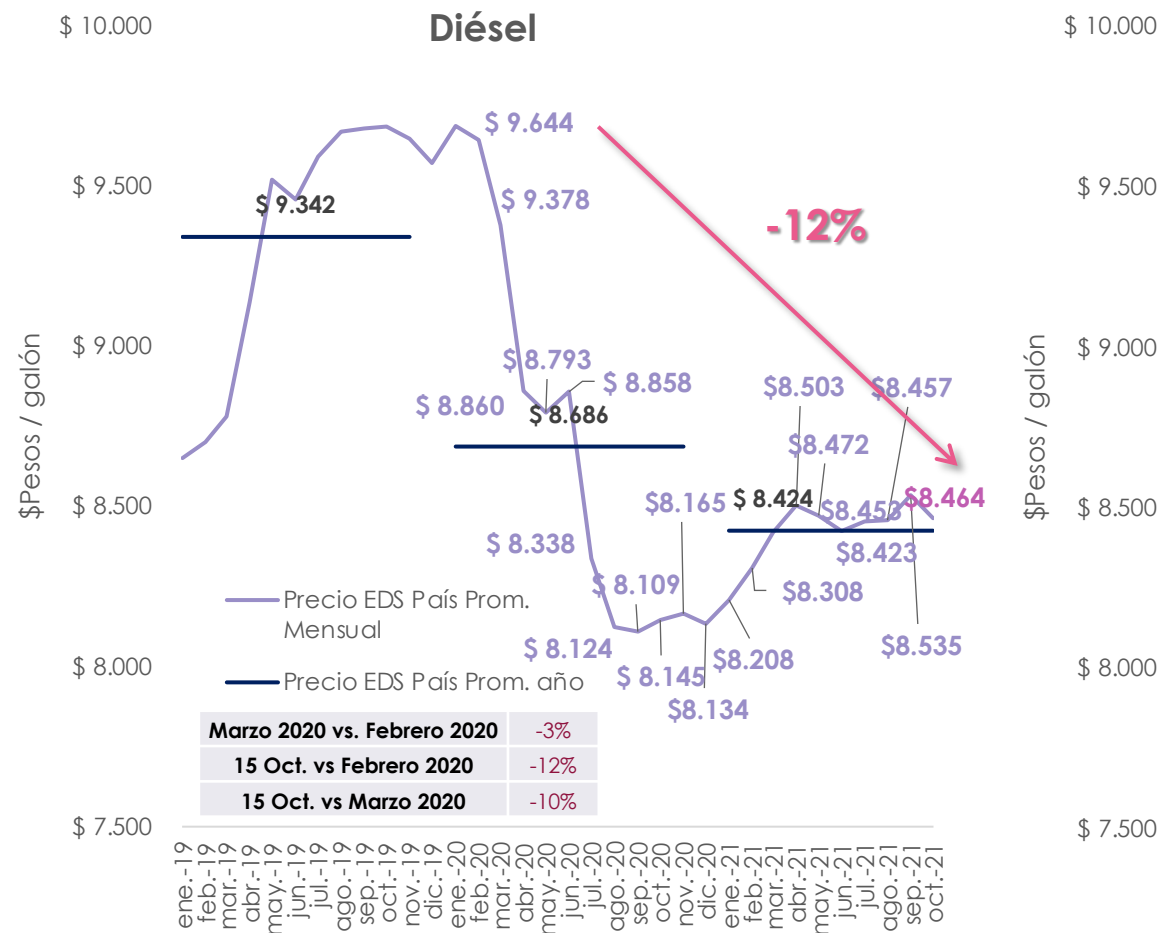
° Frente a la semana anterior, los combustibles presentaron comportamientos mixtos. El diésel estuvo prácticamente estable con una pequeña reducción del 0.02%, la gasolina motor corriente se contrajo un 3,62% y el jet se recuperó un 11,2%.

° Los consumos de diésel a nivel nacional, registran estabilización ante los eventos ocurridos en el 2020 y 2021, en concordancia con el transporte de carga terrestre. En ese sentido, frente al 2019, el tercer trimestre del año, ha crecido un 6,96% en la cantidad de toneladas movilizadas, un incremento del 2,23% en el transporte de líquidos en carrotaques y por consiguiente un 6,87% más de viajes realizados en el país.

Por otra parte, la movilización de vehículos tipo automóvil y motocicletas, que se correlacionan con los consumos de gasolina motor corriente, continúan por encima de los promedios del 2019. En especial para el mes de octubre se esperan volúmenes adicionales ante la semana de receso y la estacionalidad histórica de los combustibles.

Para el caso del Jet, se ha venido recortando la brecha en el transporte aéreo. Frente al 2019, tan solo estamos un 7,5% por debajo de la movilización de transporte de pasajeros regulares domésticos e internacionales. Se espera que este cierre de año la ocupación de aeropuertos como El Dorado, lleguen a su capacidad máxima.

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



-Tras 6 meses sin alzas, en septiembre se presentaron variaciones en los precios de los combustibles. Cabe resaltar que el combustible que actualmente se comercializa en Colombia tiene un precio de venta al consumidor final 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 se ajustó al alza \$146 por galón, y el precio del diésel se ajustó al alza \$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 \$2.900 más por cada galón de gasolina y \$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 15 de octubre, son:

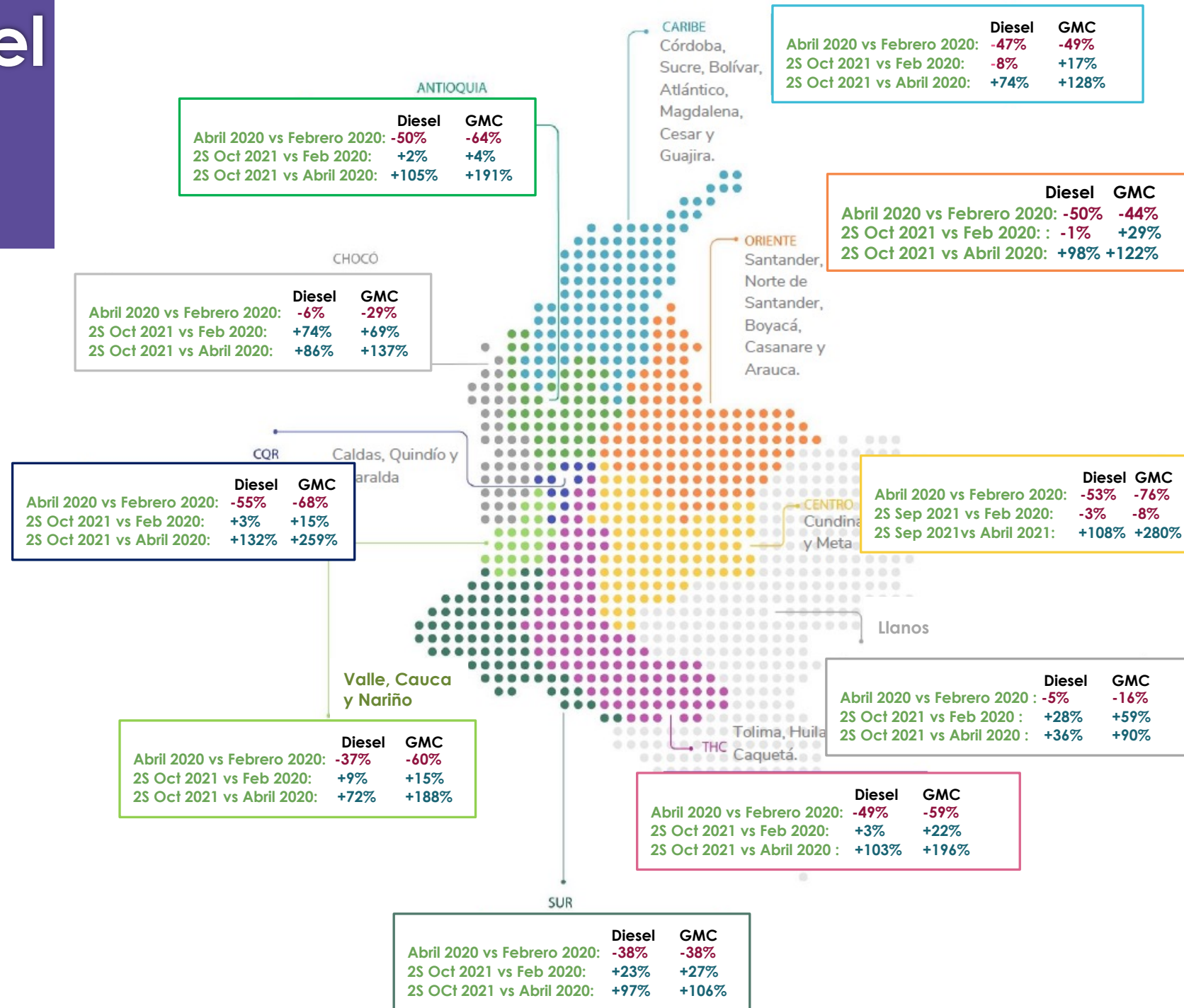
- Diésel: \$8.464
- GMC: \$8.672

De acuerdo con el reporte en SICOM, frente a los registros de la semana anterior, tuvieron comportamientos a la mixta. Mientras que el diésel redujo un 1,13%, la gasolina motor corriente incrementó un 0,66%.

Demanda de diésel y gasolina por regiones

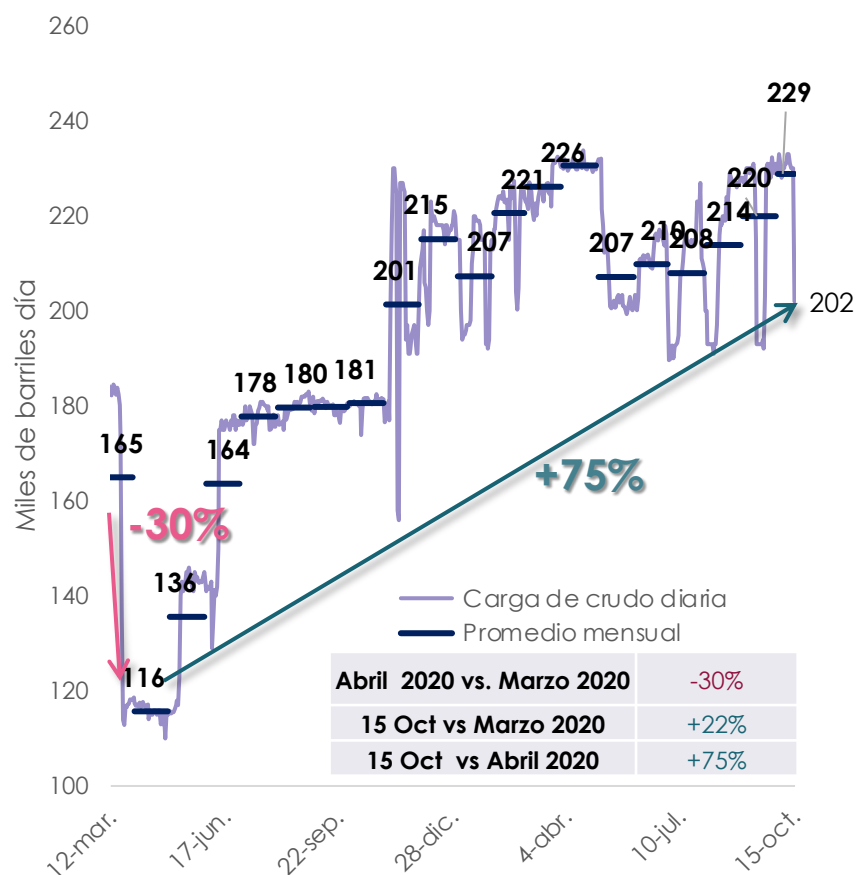
- El mes de octubre continúa registrando indicadores de recuperación económica, en ese sentido, el sector turismo se prepara para recibir la semana de receso, lo cual representa un incremento en las necesidades de combustibles para la movilización de pasajeros y particulares que se movilizarán por el país para disfrutar las festividades del mes.
- Así las cosas, el diésel a nivel nacional ha sostenido los niveles de consumo, lo cual a nivel regional semanalmente permite observar fluctuaciones que son concordantes con la logística de transporte de combustibles. En ese sentido, los comportamientos de la semana con cierre al 15 de octubre, frente a la semana anterior, permite evidenciar un incremento mínimo en las regiones más grandes del país Antioquia, Caribe, Centro y Sur Occidente fluctuaron un 4% mientras que Chocó y los Llanos crecieron un 46% en promedio. Por otra parte, las otras 4 regiones del país se contrajeron un 12% en promedio.
- Para la gasolina motor corriente, 5 regiones del país tuvieron una contracción que ronda el 12%, mientras que el Centro, Chocó, Eje Cafetero, el Sur y la región Andina, crecieron un 60%. En preparación a la semana de receso.

Fuente: Sicom. Datos a Octubre 15

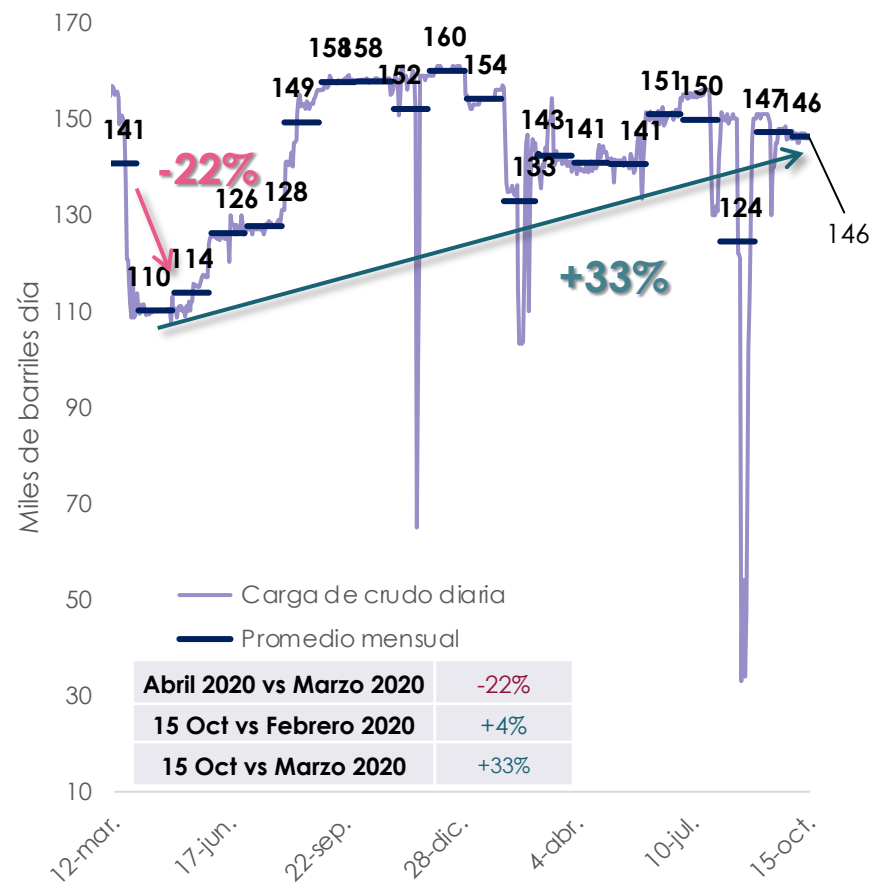


Carga de crudo en refinерías

Refinería de Barrancabermeja



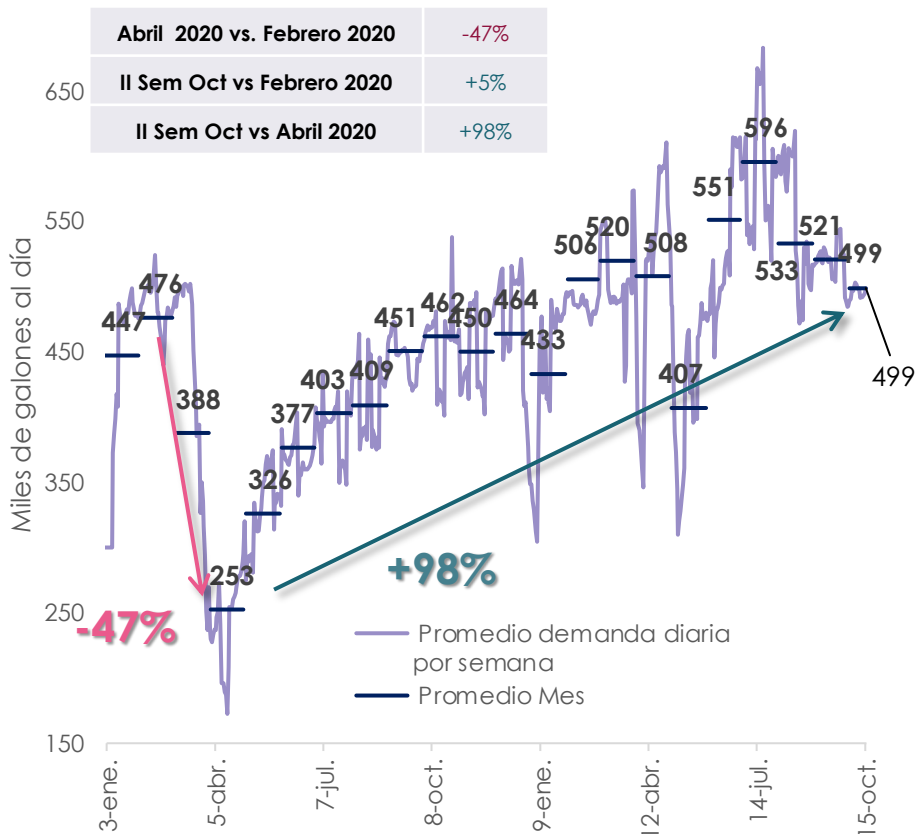
Refinería de Cartagena



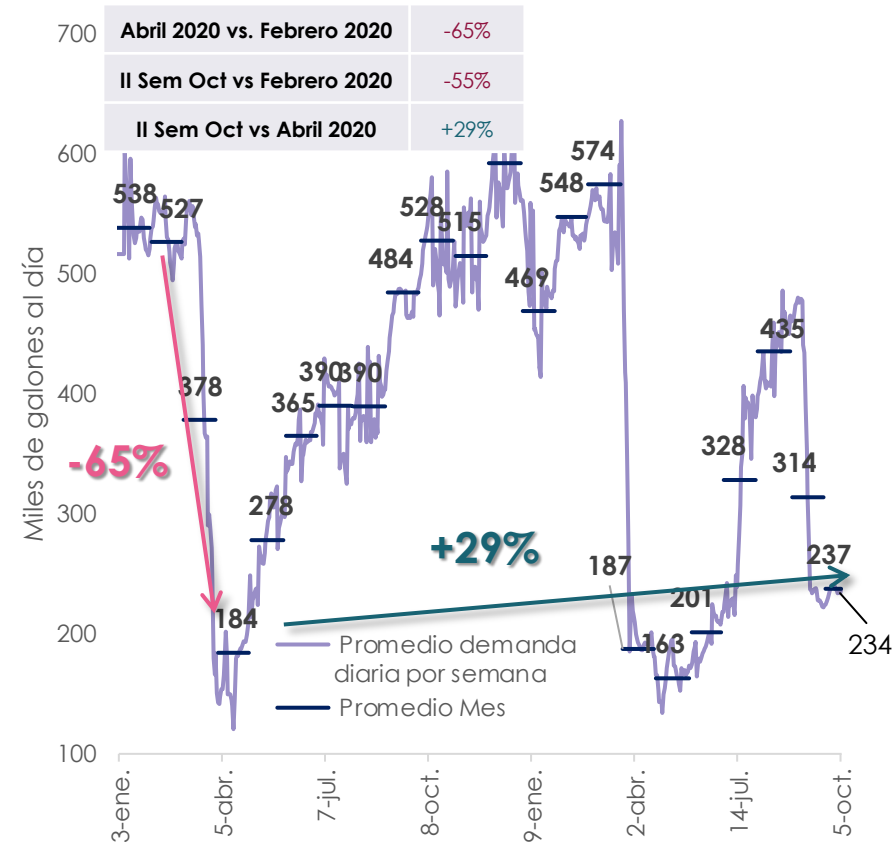
- La **refinería de Cartagena** recuperó sus niveles de carga de crudo sobre los **146 KBDC**.
- Durante la semana no se reportaron afectaciones a la operación de las unidades de producción, sosteniendo niveles de carga óptimos acorde con el plan del mes de septiembre.
- La **refinería de Barrancabermeja** la carga de crudo de la refinería se mantuvo sobre los **230 KBDC**. Sin embargo, a partir del 15 del mes se registra una carga de **202 KBDC**.
- La refinería de Barrancabermeja entrará con una unidad de crudo a mantenimiento programado por 35 días. Por tal motivo el plan del mes de octubre considera esta operación y suplirá las necesidades de combustibles, desde los puertos alternos o con los almacenamientos de producto que se anticiparon para garantizar la continuidad en el suministro.

Demanda de biocombustibles

B100



Etanol



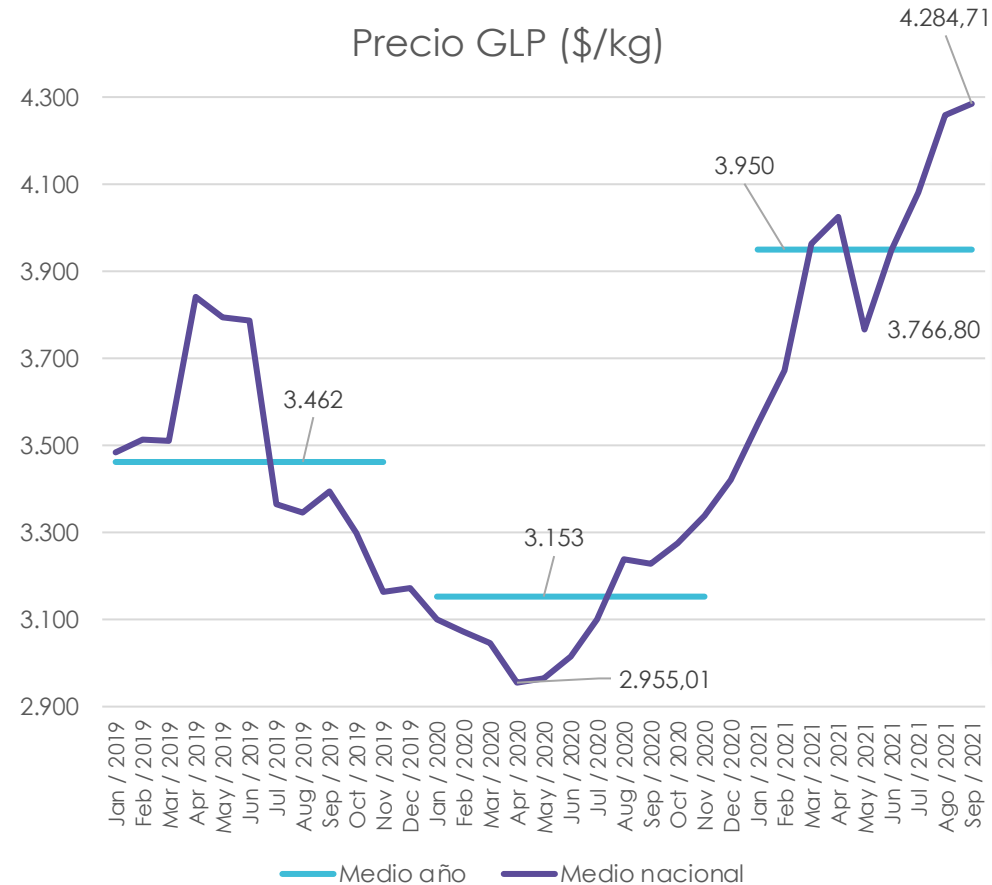
- La demanda de biocombustibles para la segunda semana de octubre vs. abril de 2020, ha **recuperado** su nivel en un **98%** para el biodiesel y un **29%** para el etanol.
- Los consumos promedio día de los biocombustibles presentaron comportamientos mixtos frente a la semana anterior así: el biodiesel creció un 0,1% y por su parte el etanol se contrajo un 1,6%.
- Ante la estabilización de la demanda de diésel que se despacha a nivel nacional, la mezcla de biodiesel se ha mantenido estable en lo corrido del mes de octubre para dar continuidad a una mezcla del 10%.
- Con motivo de los mantenimientos y la situación variable en la producción de etanol nacional, se estima la llegada de etanol importado para la tercera semana de octubre, lo cual permitirá incrementar la mezcla al 6% para el mes.

Demanda y precio del GLP

Ventas GLP (kg)



Precio GLP (\$/kg)



- Se recuperó la tendencia en cantidad de consumo, que cayó en la época del paro.
- El precio del GLP, depende de los marcadores internacionales de Mont Belvieu y mantienen su relación con el comportamiento del petróleo.

Resumen septiembre: Minería



ORO

1.777,25 USD/Oz

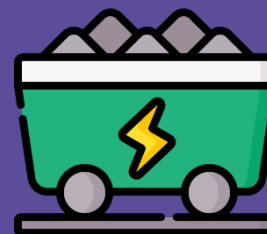
-0,38% respecto
agosto 2021

Precio promedio

14,66 Toneladas

+25,19 % respecto
I Trimestre 2021

**Producción
II Trimestre 2021***



CARBÓN

13,63 Mill. de Toneladas

-2,36%* respecto
I Trimestre de 2021

**Producción
II Trimestre 2021***

*ANM. Producción preliminar

Resumen septiembre: Minería

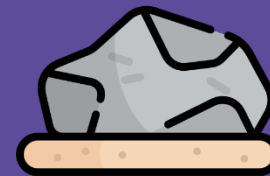


COBRE

9.324,1 UDS/Ton

-0,30% respecto
agosto 2021

Precio promedio



NÍQUEL

19.398,5 UDS/Ton

+1,24 % respecto
agosto 2021

Precio promedio

10.987 Toneladas

+56,7%* Respecto
I Trimestre de 2021

**Producción
II Trimestre 2021***

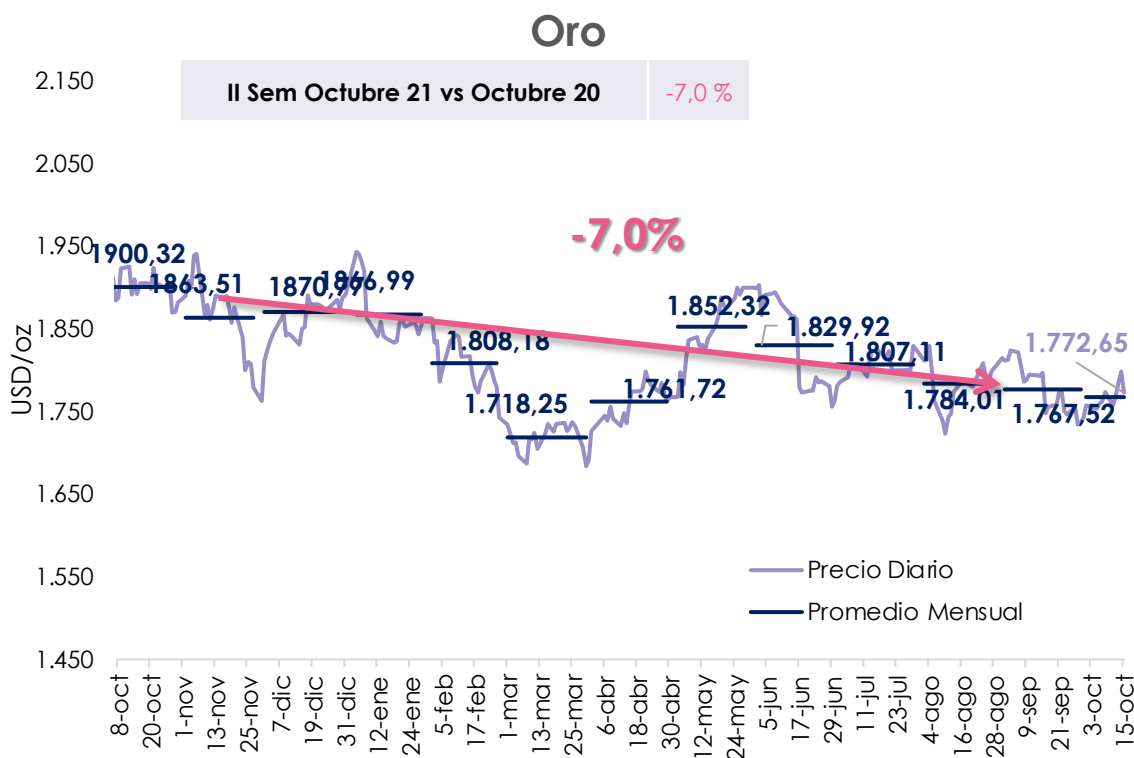
*ANM. Producción preliminar

Precios Internacionales y Sector Minero en Colombia

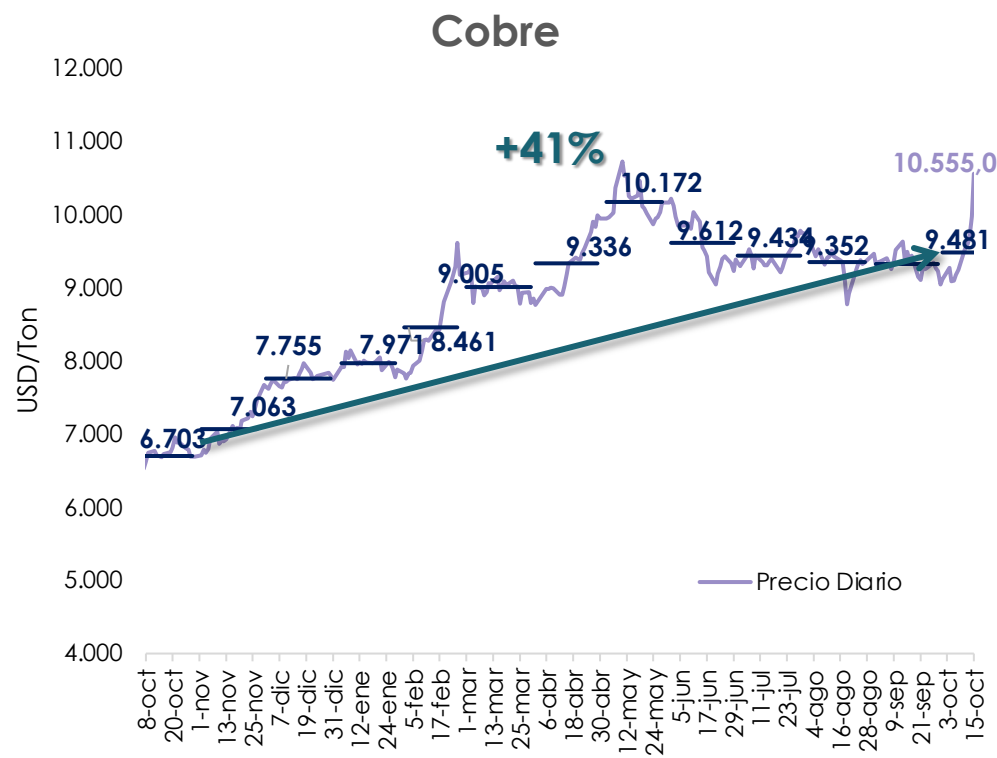
Semana 9 - 15 octubre

1. En la II semana de octubre el precio del oro se ubicó en 1.772,65 USD/oz, presentando una disminución de 0,6 dólares (0,03%) en relación al precio de cierre de la semana anterior. El promedio del mes de octubre se sitúa en 1.767,52 USD/oz, inferior en 8,87 dólares (0,5%) al promedio de septiembre. **En lo corrido del año, el precio del oro ha caído 5,3%.**
2. El precio del níquel se ubicó en 19.859 USD/Ton, presentando un aumento de 990 dólares (5,25%) en relación al precio de cierre de la semana anterior. El promedio del mes de octubre se ubicó en 18.767,9 USD/Ton, inferior en 3,25% respecto al promedio de septiembre. **En lo corrido del año, el precio del níquel ha aumentado 5%.**
3. El precio del cobre se ubicó en 10.555 USD/Ton al cierre de la segunda semana de octubre de 2021, siendo la mayor cotización desde el 10 de mayo, registrando un aumento de 1.309 dólares (14,16%) respecto a la cotización del viernes pasado. El promedio del mes de octubre se ubicó en 9.480,9 USD/Ton, superior en 1,68% respecto al promedio de septiembre. **En lo corrido del año, el precio del cobre ha aumentado 19%.**
4. Durante la semana anterior, los precios de los metales estuvieron marcados por una **fuerte caída en la cotización internacional del dólar**, luego de conocerse los datos de empleo e inflación en Estados Unidos.

Escenario internacional de precios: Oro y cobre



Fuente: Gold.org Datos a 15 de octubre 2021 – Gold London Price \$ per troy Oz Low (USD)
<https://www.gold.org/goldhub/data/gold-prices>



Fuente: Portal minero. Datos a 15 de octubre 2021 – \$ per tonne Low (USD)
<http://www.portalminero.com/pages/viewpage.action?pagelId=31981855>

- El precio del **oro** presentó una **disminución de 0,03%**, en la segunda semana de octubre. Su promedio mensual se situó en **1.767,52 USD/oz**, inferior en 0,5% al reportado en septiembre.
- El precio del **cobre** presentó un **aumento de 14,16%** en la segunda semana de octubre. El **promedio del mes se ubicó en 9.480,9 USD/Ton.**

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

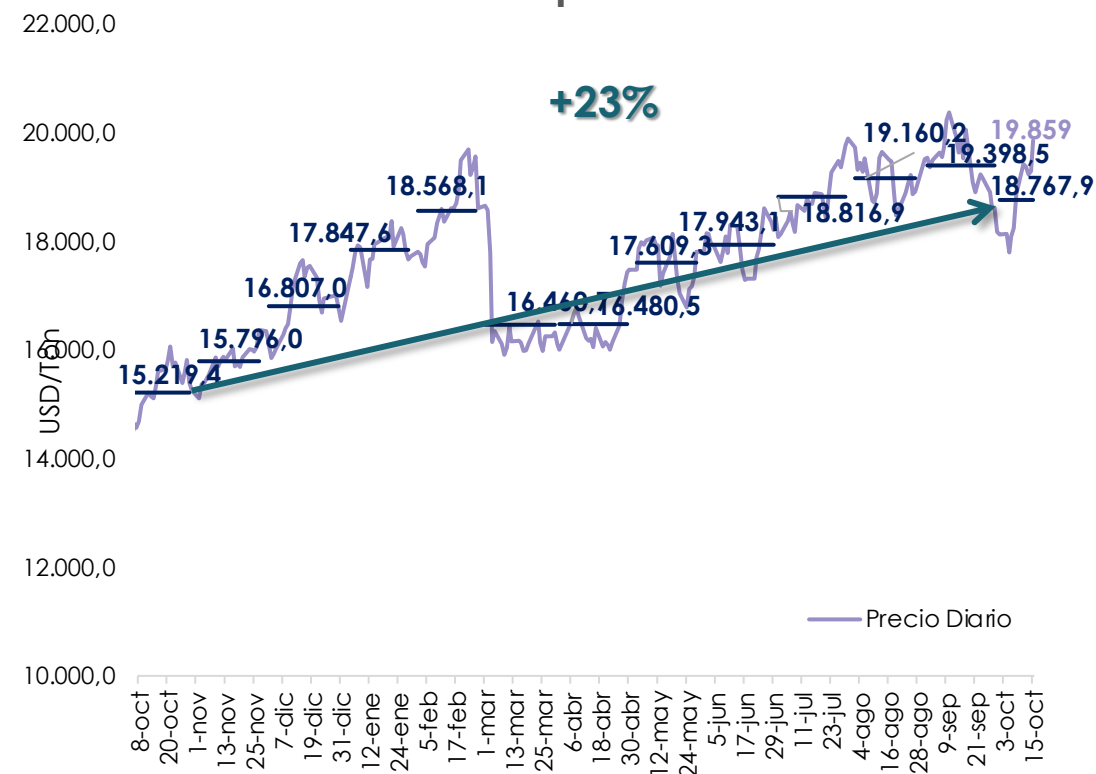
Escenario internacional de precios y producción: Níquel

II Sem Octubre 21 vs Octubre 20

+23%

Níquel

+23%



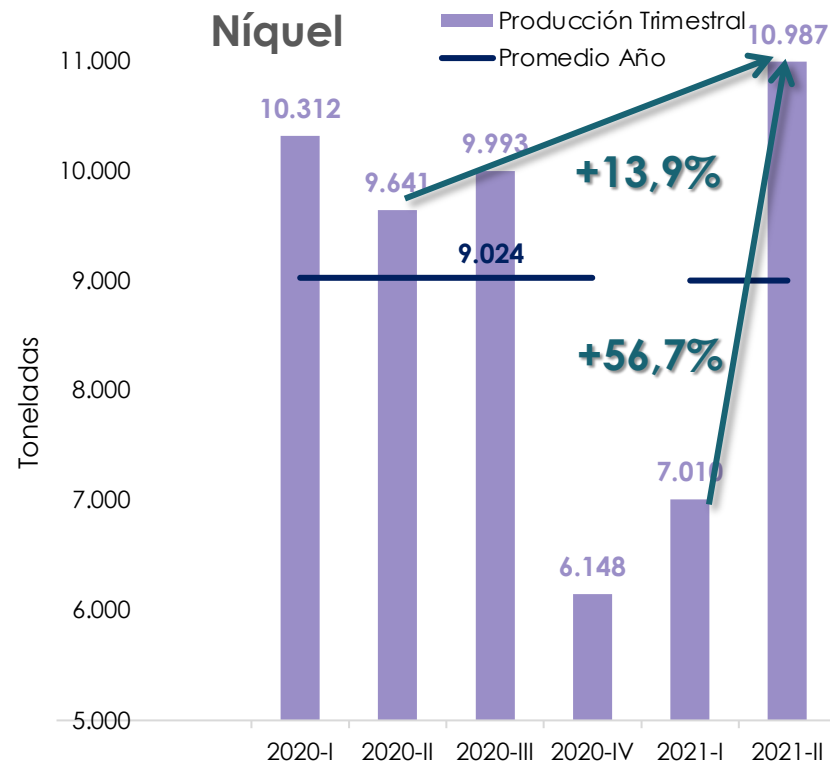
II Trim 2020 vs II Trim 2021

+13,9 %

I Trim 2021 vs II Trim 2021

+56,7%

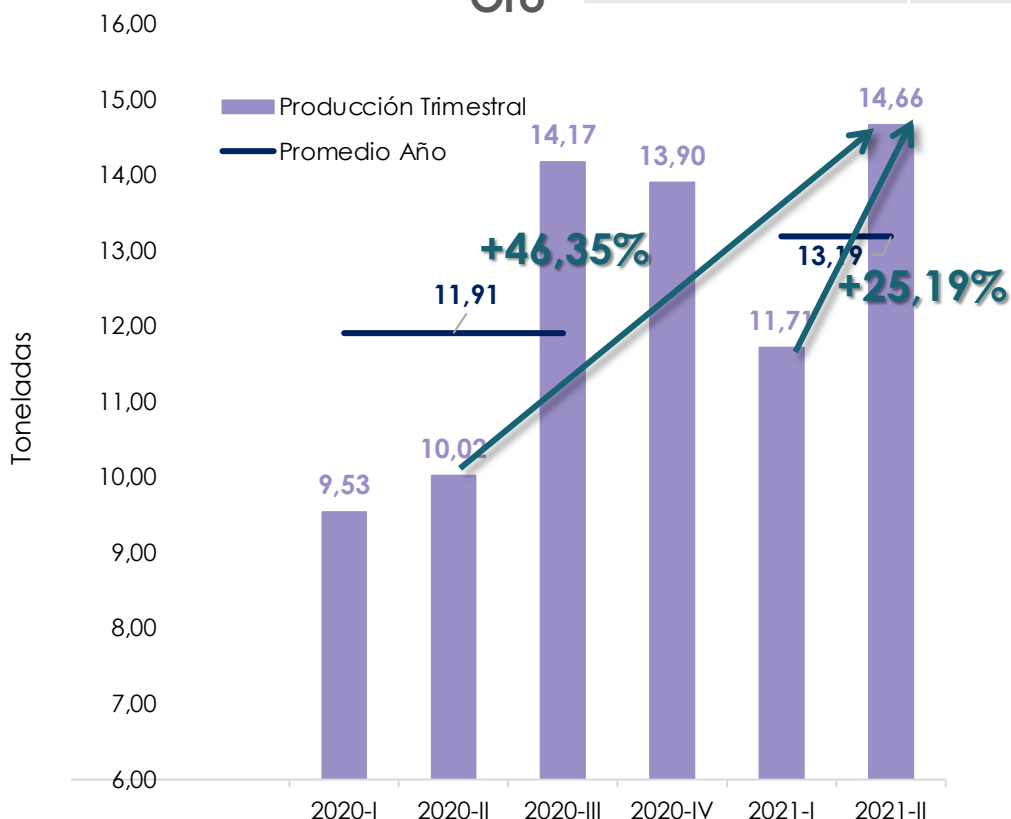
Níquel



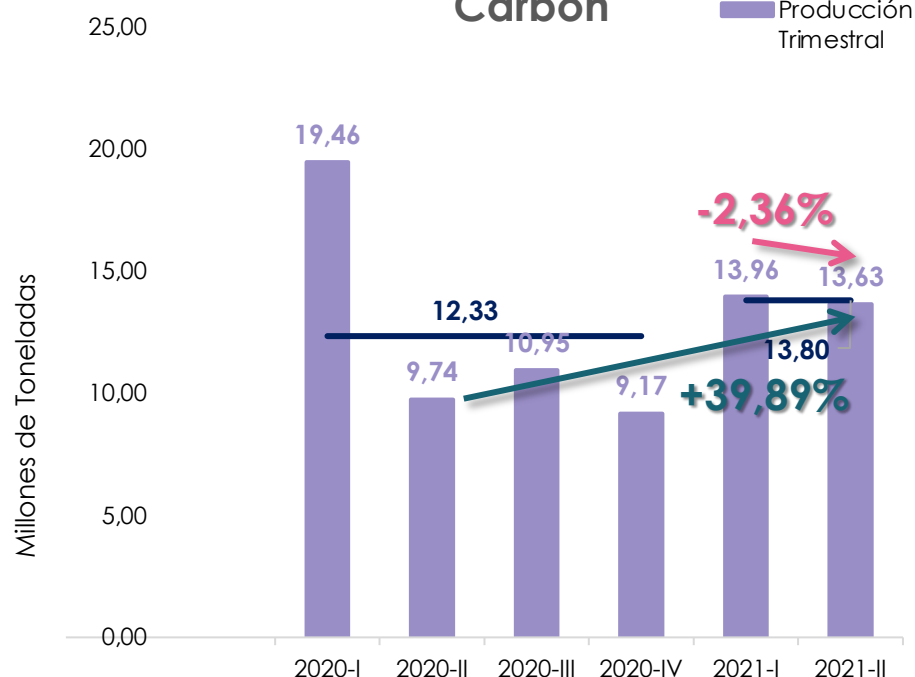
- El precio del Níquel **presentó un aumento de 5,25%**, en la segunda semana de octubre.
- El precio promedio mes se sitúa en **18.767,9 USD/Ton**, inferior en 3,25% al reportado en septiembre.
- En el II trimestre de 2021, la producción de níquel presentó un aumento de 13,9% frente al mismo periodo 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.**