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

Semana 04 – 10 junio 2022

Sector Eléctrico y Gas Combustible
Semana 04 – 10 junio

1. **La demanda de energía eléctrica** en la II semana de junio 2022 fue en promedio **208 GWh/día, aumentó 0,5%** frente a la semana anterior. Se observa que **aumentó el 5,5% frente a la demanda de la misma semana del año anterior.**

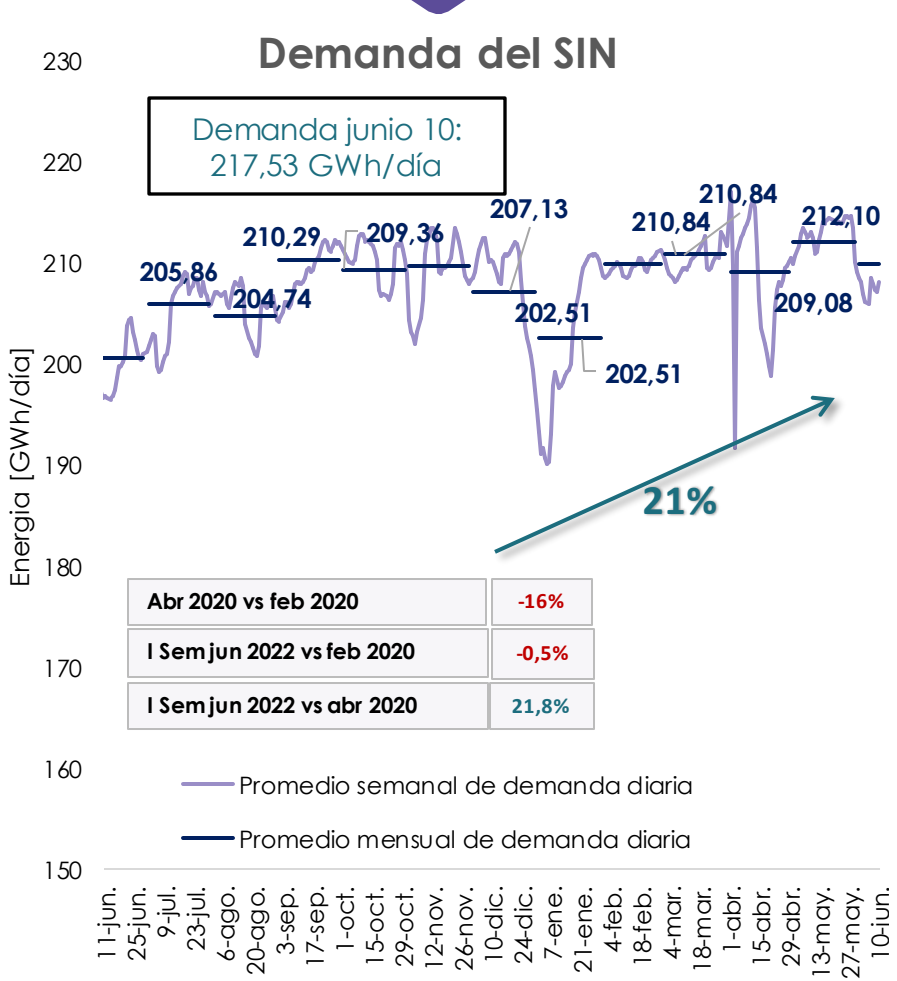
   - **La demanda promedio de los días hábiles** de esta semana (5 días) fue de **213,1 GWh/día, disminuyó 0,5%** frente a los días hábiles de la **semana anterior** que presentaron un promedio **214,3 GWh/día** (4 días).
   - Los sectores **Construcción, Industria y Financiero** presentaron las mayores variaciones favorables con **14%, 5,3% y 5,1%** respectivamente. De otro lado, en términos regionales **THC, Chocó y Antioquia** presentaron las variaciones mas favorables por **2%, 1,8% y 0,8%,** respectivamente.

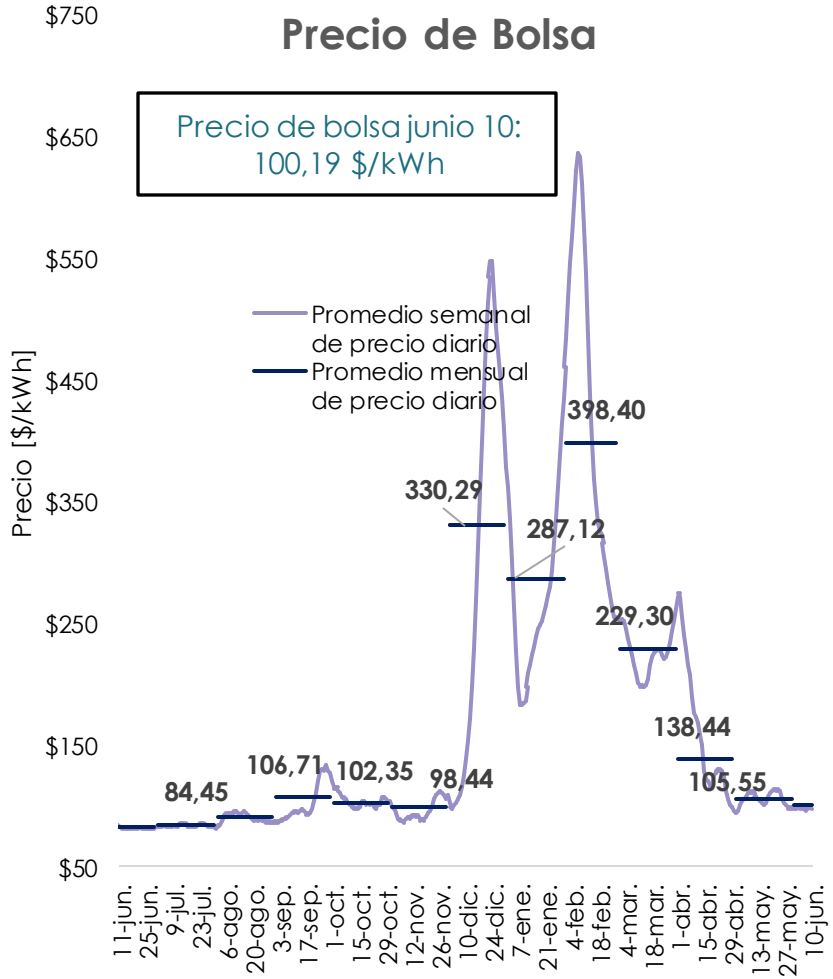
2. **El embalse agregado** a 11 de junio se ubicó en **74,7%, aumentó 2,26 puntos porcentuales** frente a la semana anterior y se ubicó **29,1 puntos porcentuales por encima del nivel alcanzado en 2016, para la misma fecha,** durante la temporada seca 2015-2016.

3. **El precio en bolsa** para la II semana de junio 2022 fue en promedio **98,8 $/kWh**, **disminuyó 0,1 $/kWh** frente a la semana anterior. Los **aportes hídricos aumentaron** y alcanzaron un valor promedio de **282 GWh/día.** Por otra parte, la **generación térmica** fue en promedio **23,9 GWh/día, disminuyó el 7,3%** respecto a la semana anterior, mientras que la **importación de energía** desde Ecuador **disminuyó 93,4%,** siendo en promedio **0,14 GWh/día**.

4. **La demanda de gas natural regulada** en la II semana de junio de 2022 fue en promedio **271,12 GBTUD,** creciendo frente a la semana anterior en un **3.7%**. Al ser una demanda residencial es natural la fluctuación de cifras, el consumo de gas depende de los hábitos de uso en los hogares colombianos. Se destaca un aumento del **28%** respecto a los niveles alcanzados en abril de 2020. La demanda de gas registra total recuperación frente a los niveles preCovid.

Demanda y precio de energía - Sistema interconectado

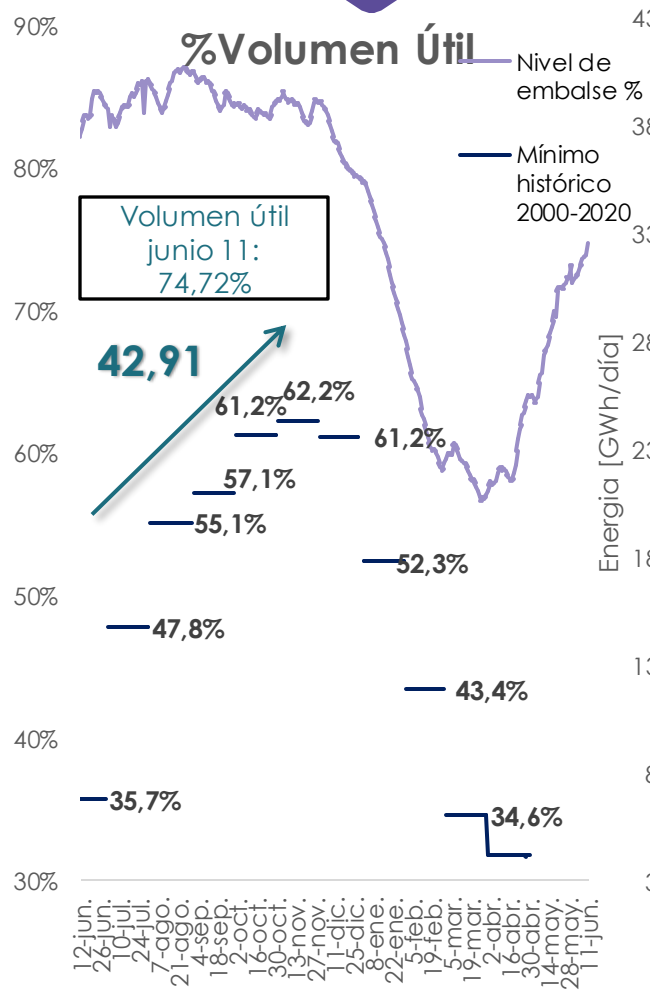


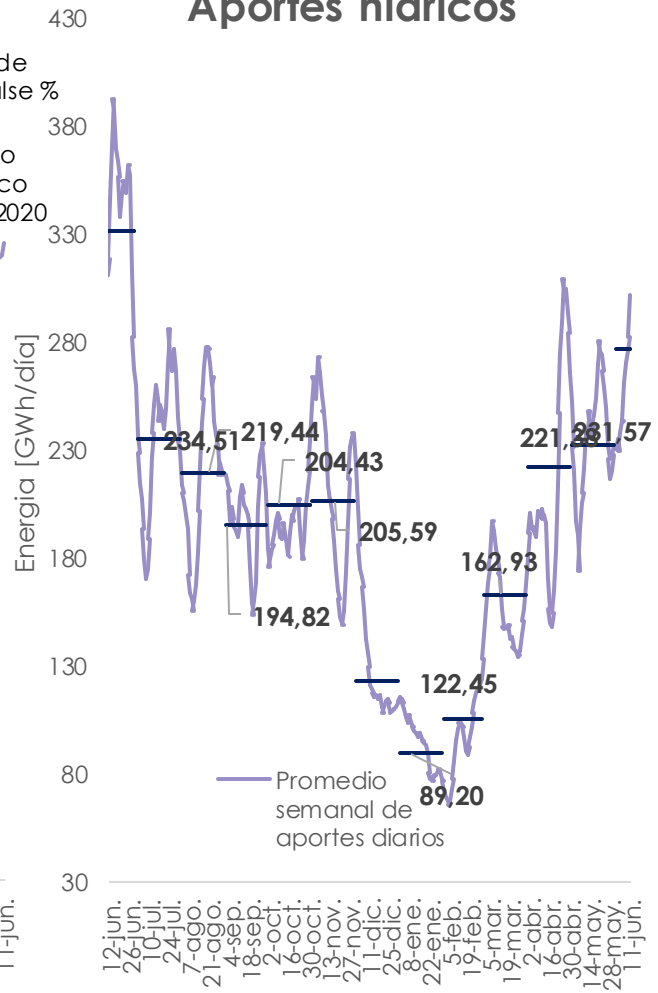


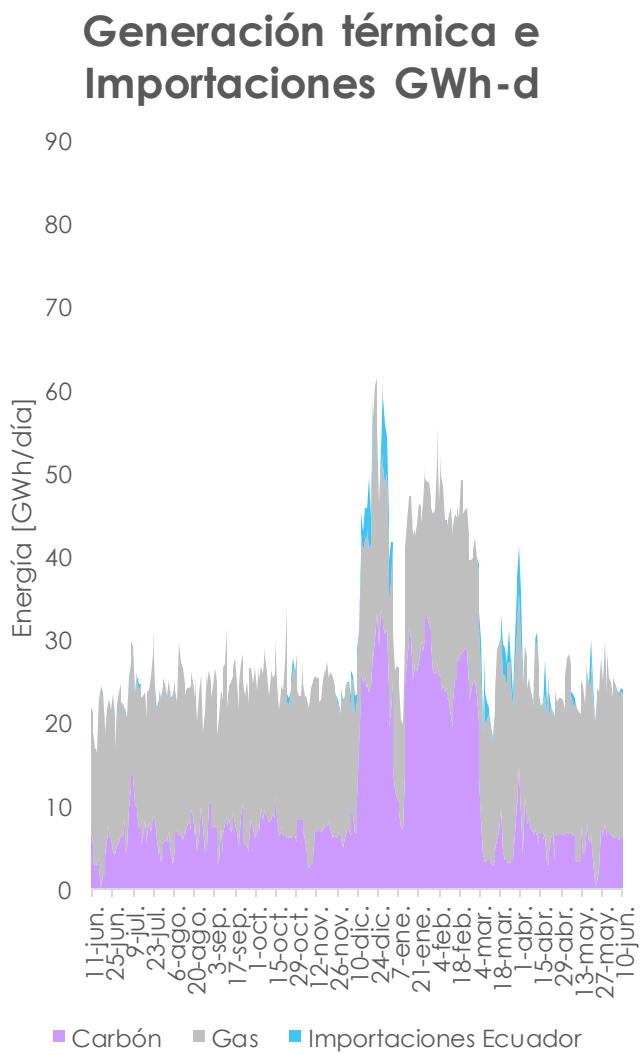
- **El precio en bolsa** para la II semana de junio 2022 se ubicó en **promedio en $98,8/kWh, disminuyó $0,1/kWh** frente a la semana anterior.
- **La demanda de los días hábiles** en la semana II de junio 2022 **disminuyó,** se situó en **213,1 GWh/día.** Se encuentra **por encima** del valor del escenario Esc. Medio de la UPME (203,9 GWh/día considerando GCE y GD en mayo, act. Jun 2020).

Fuente: XM. Datos a junio 10

Sector eléctrico - Evolución de los embalses y generación térmica



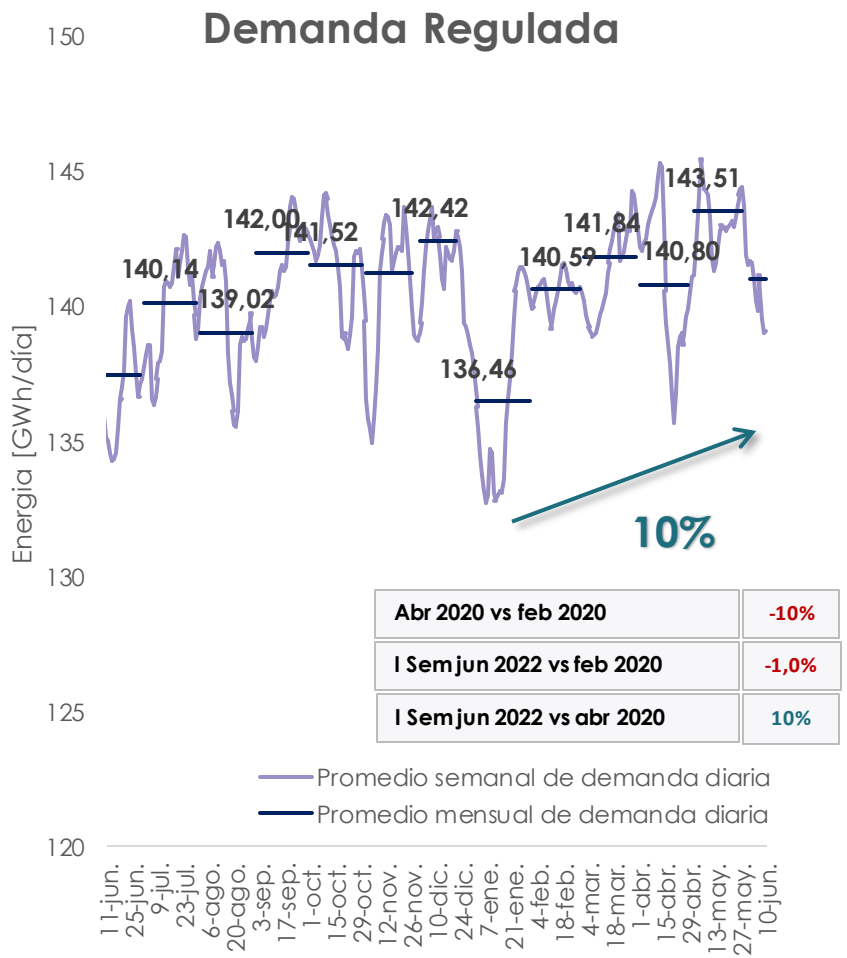




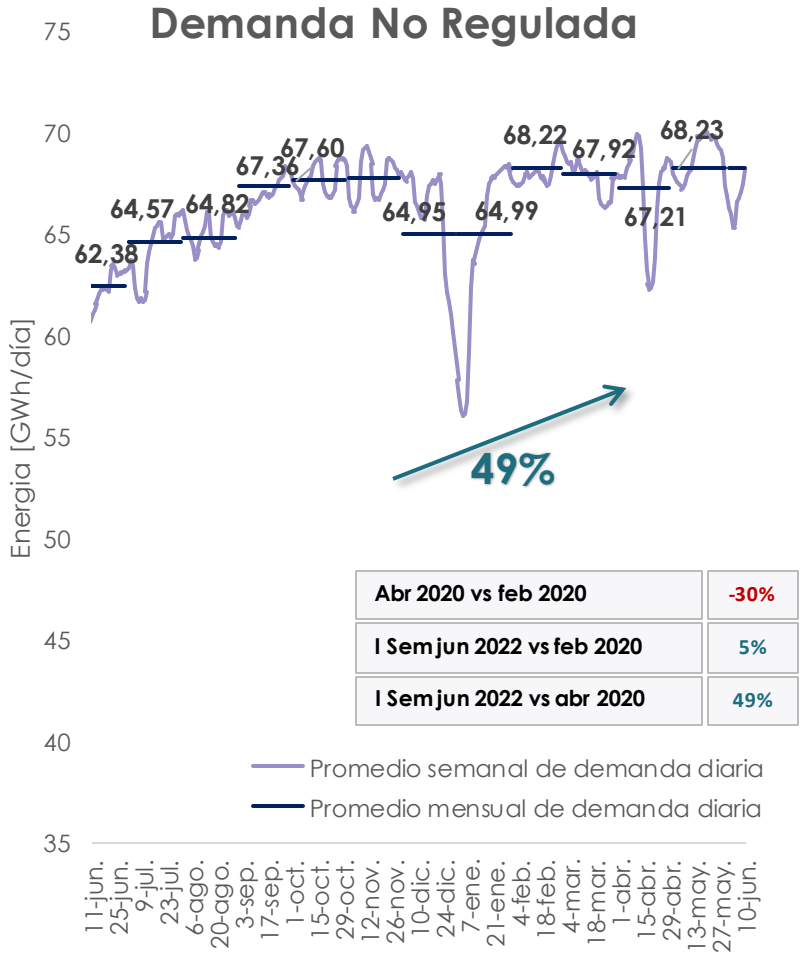
- **El nivel del embalse aumentó,** se ubicó en **74,7%** a 11 de junio.
- Los **aportes hídricos** fueron en promedio **282 GWh/día**, **aumentaron 18,7%** frente a la semana anterior.
- La generación térmica fue en promedio **23,9 GWh/día, disminuyó 7,3%** frente a la semana anterior.
- La importación promedio con Ecuador fue de **0,14 GWh/día, aumentó 93,4%** frente a la semana anterior.

Fuente: XM. Datos a junio 10

Demanda de energía - Regulada y no regulada



Abr 2020 vs feb 2020	-10%
I Sem jun 2022 vs feb 2020	-1,0%
I Sem jun 2022 vs abr 2020	10%

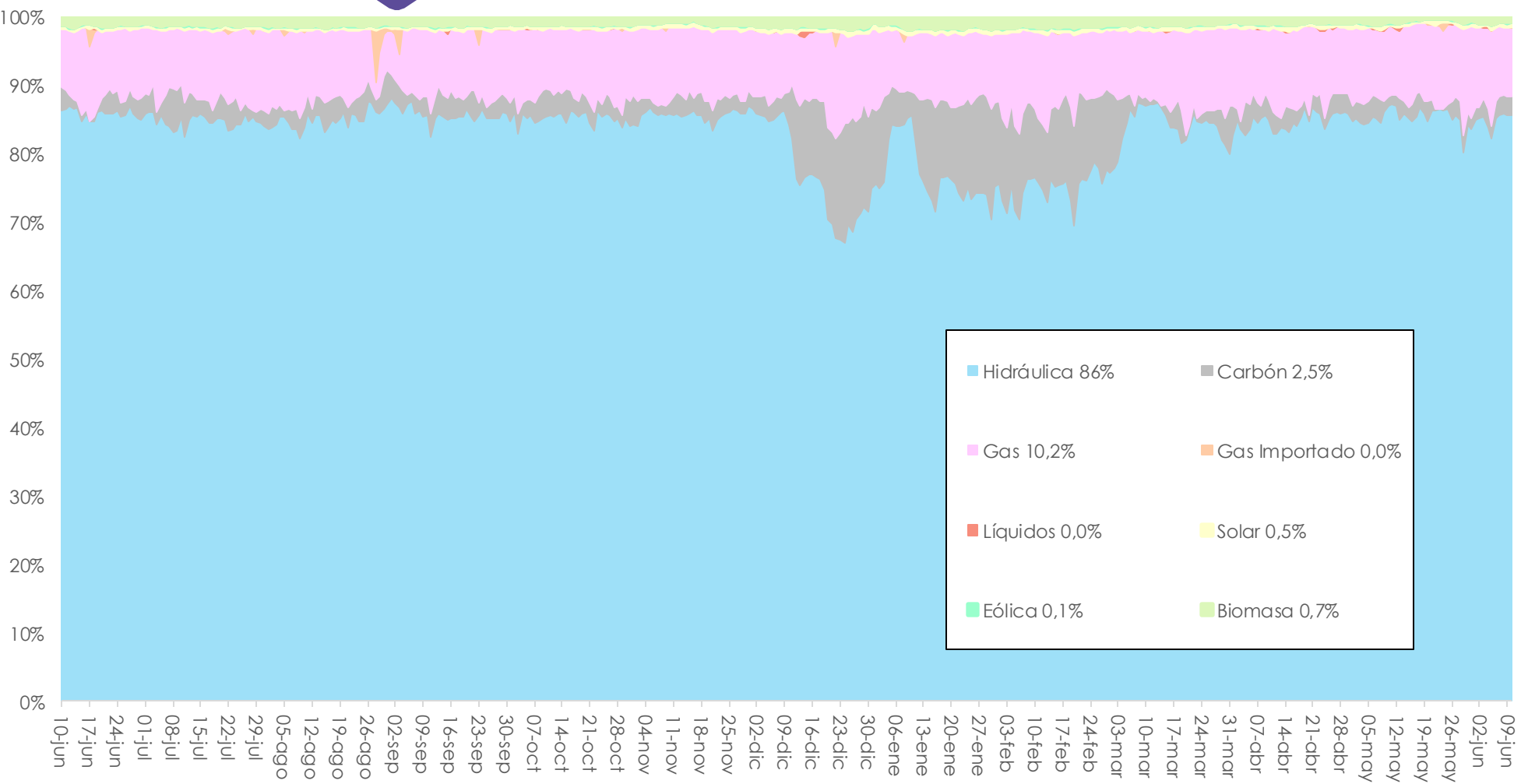


Abr 2020 vs feb 2020	-30%
I Sem jun 2022 vs feb 2020	5%
I Sem jun 2022 vs abr 2020	49%

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

Fuente: XM. Datos a junio 10

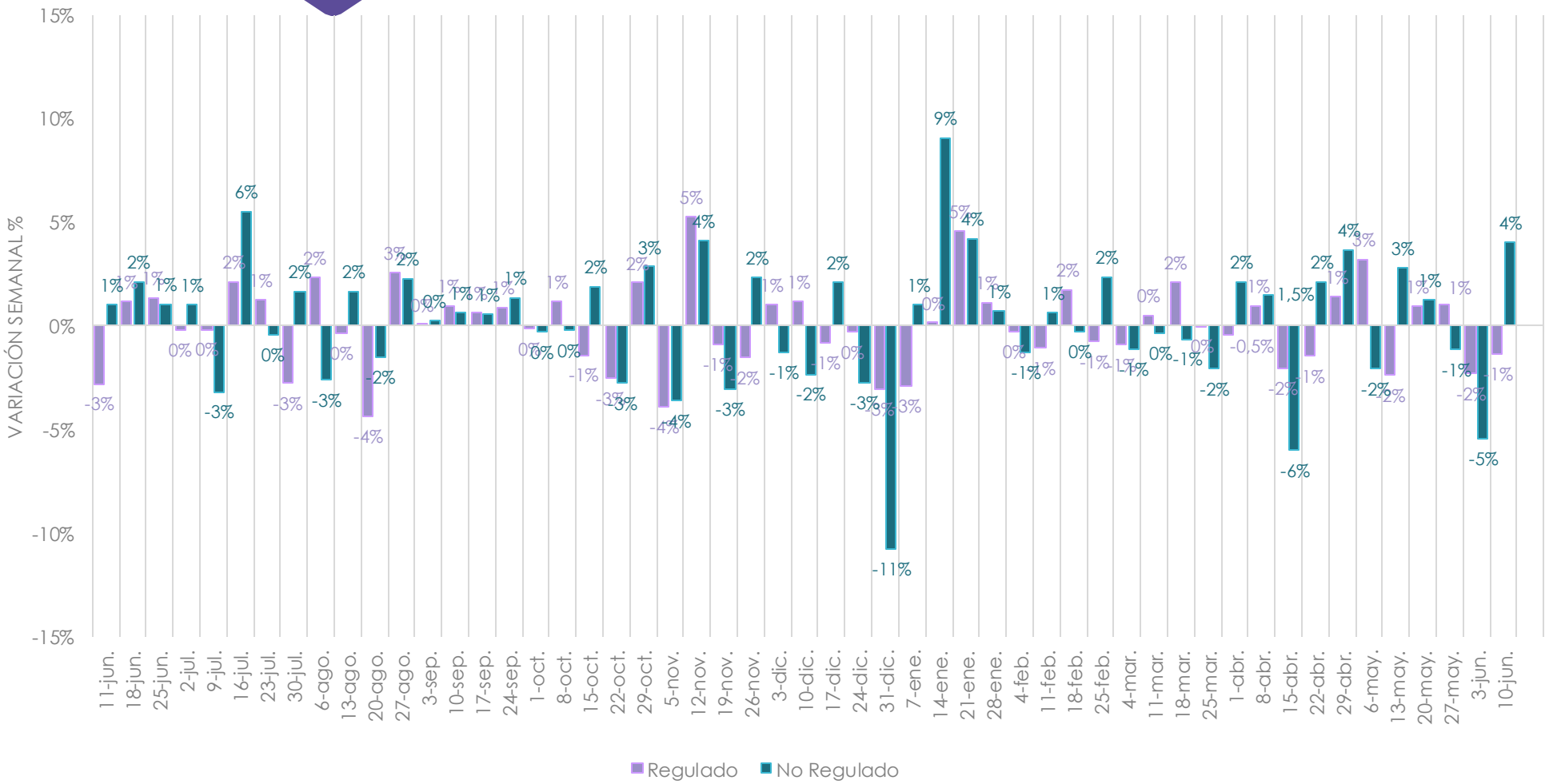
Composición de la generación semanal de energía por tecnología



- La generación por **carbón aumentó 35,2%** respecto a la semana anterior y **disminuyó 10,4%** respecto al mes anterior.
- La generación por **gas natural disminuyó 15,4%** respecto a la semana anterior y **disminuyó 1,6%** respecto al mes anterior.
- La generación **hidráulica aumentó 1,5%** respecto a la semana anterior y **aumentó 0,5%** respecto al mes anterior.

Fuente: XM. Datos a junio 10

Demanda de energía - Regulada y no regulada por semana



Desde el punto de vista de **variación intersemanal** los dos grupos presentaron la siguiente variación:

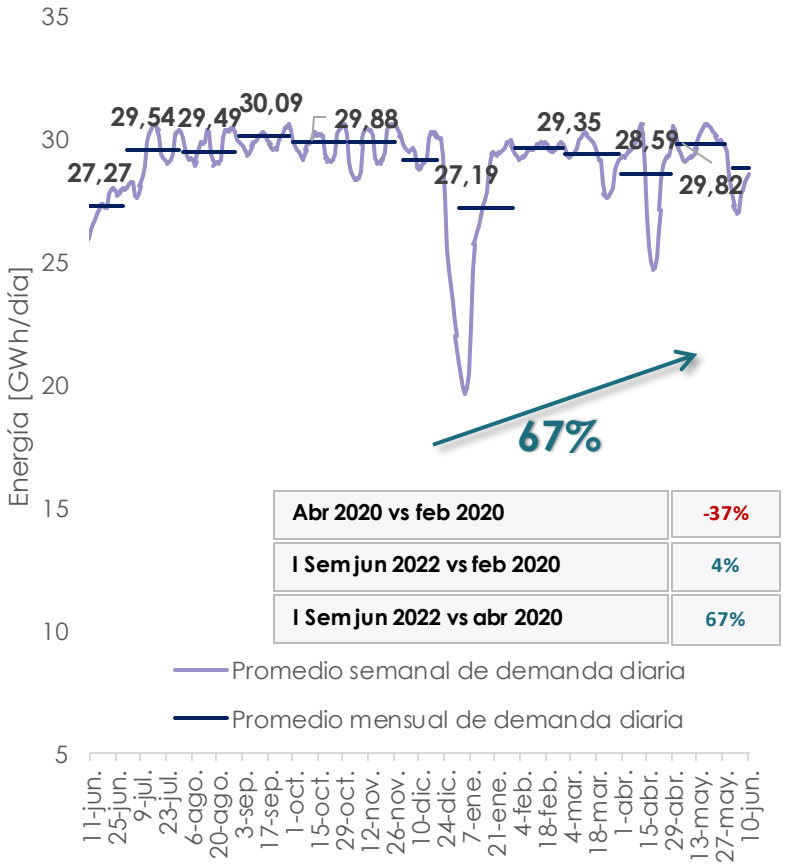
i) ***-1,3%*** para el sector **regulado**.

ii) ***4%*** para el sector **no regulado**.

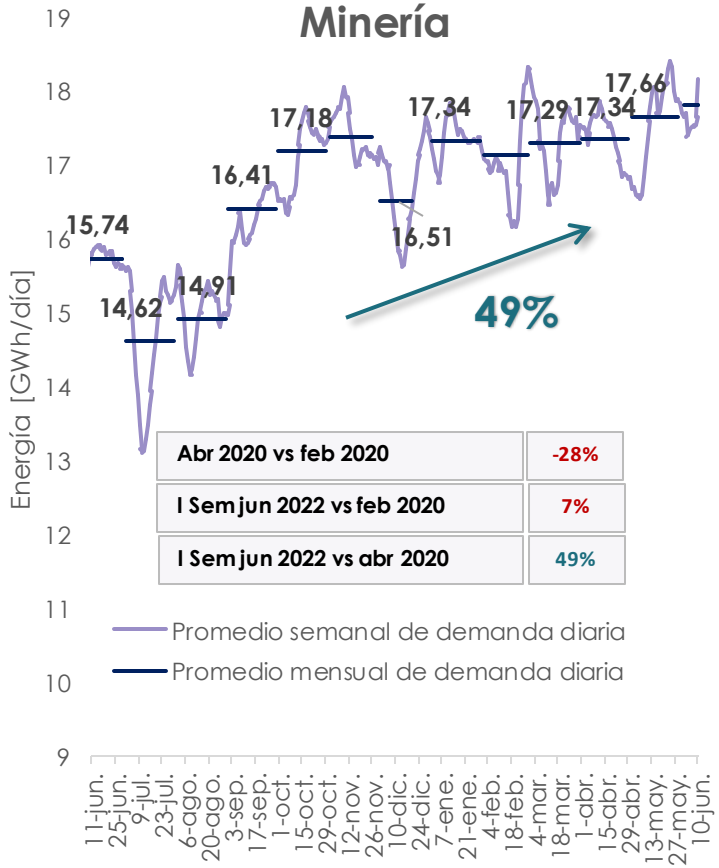
Fuente: XM. Datos a junio 10

Demanda de energía - Por sectores

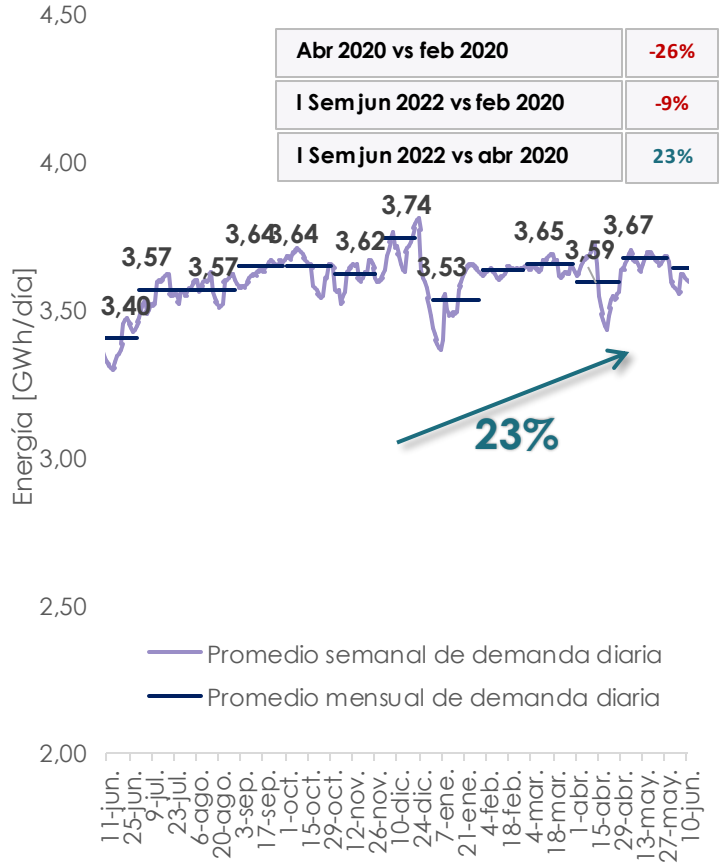
Industria



Minería



Comercio

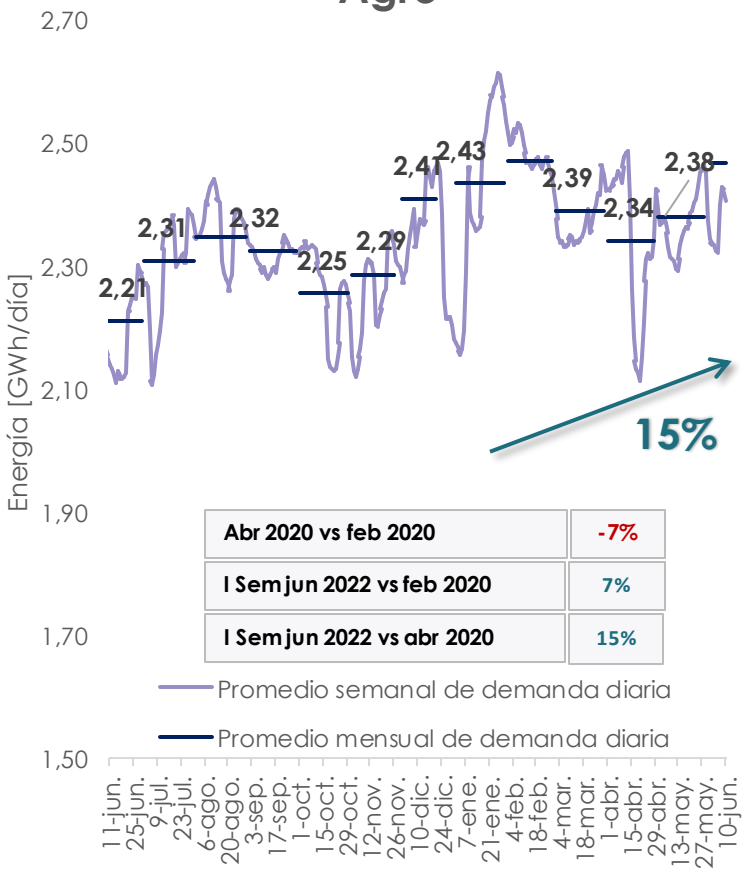


- El sector **Industrial aumentó 5,3%, Minería aumentó 4,1% y Comercio aumentó 1%, frente a la anterior semana.**

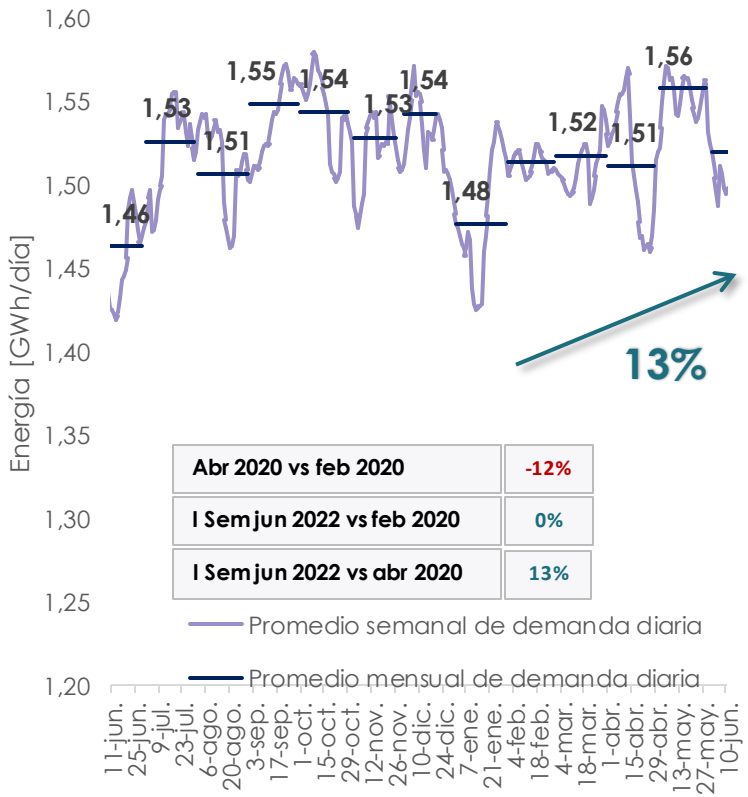
Fuente: XM. Datos a junio 10

Demanda de energía - Por sectores

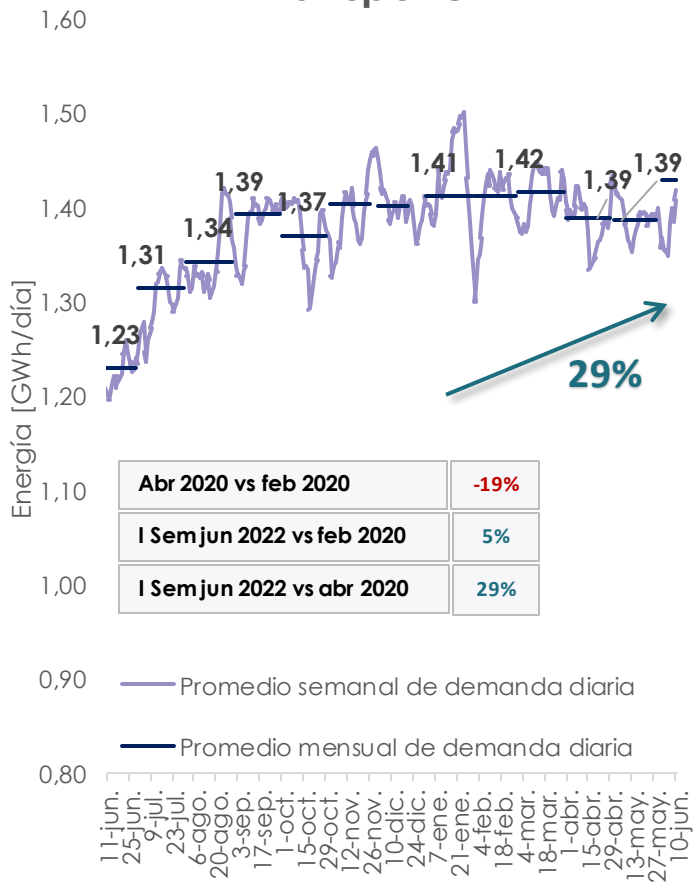
Agro



Servicios Sociales



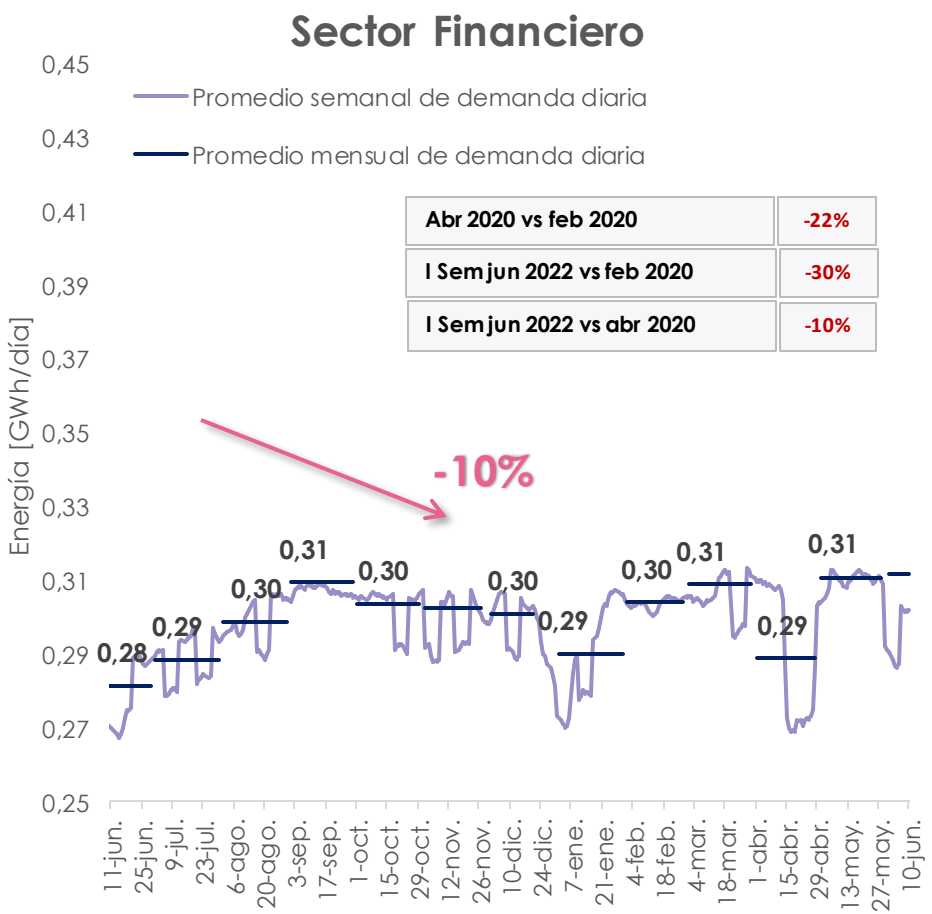
Transporte

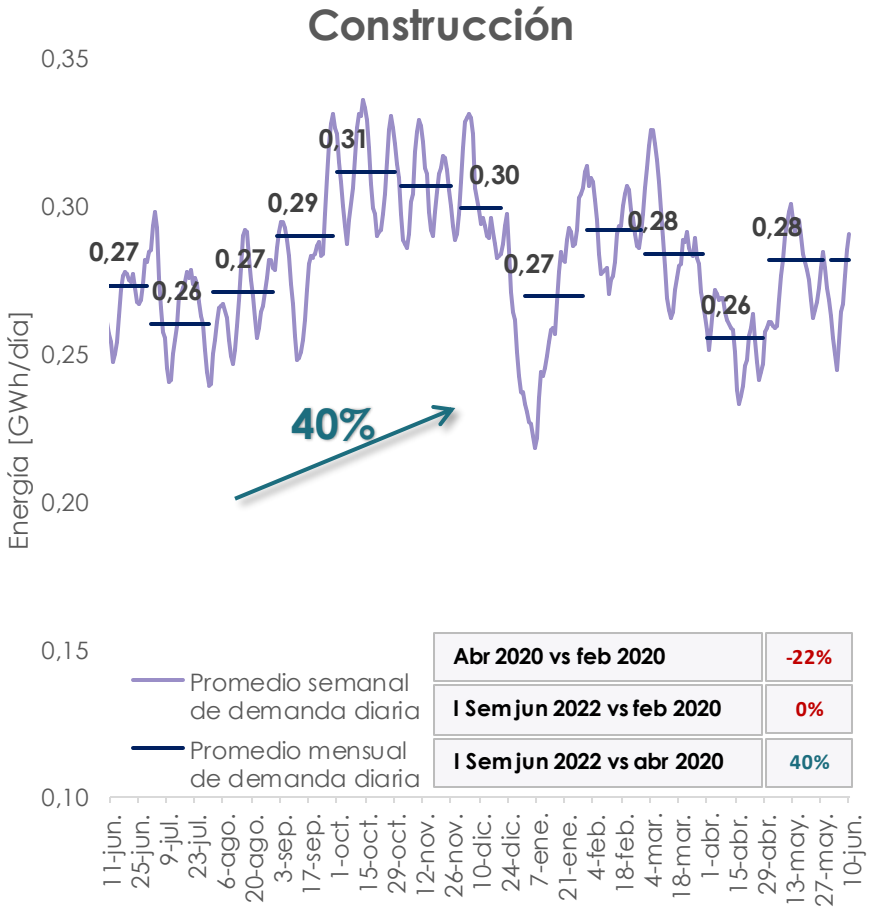


- El sector **Agro aumentó 2,9%, Servicios Sociales disminuyó 0,4% y Transporte aumentó 4,7%, frente a la anterior semana.**

Fuente: XM. Datos a junio 10

Demanda de energía - Por sectores





- Frente a la semana anterior, el consumo de energía del sector **Financiero aumentó 5,1%.**
- El del sector **Construcción aumentó 14%.**

Fuente: XM. Datos a junio 10

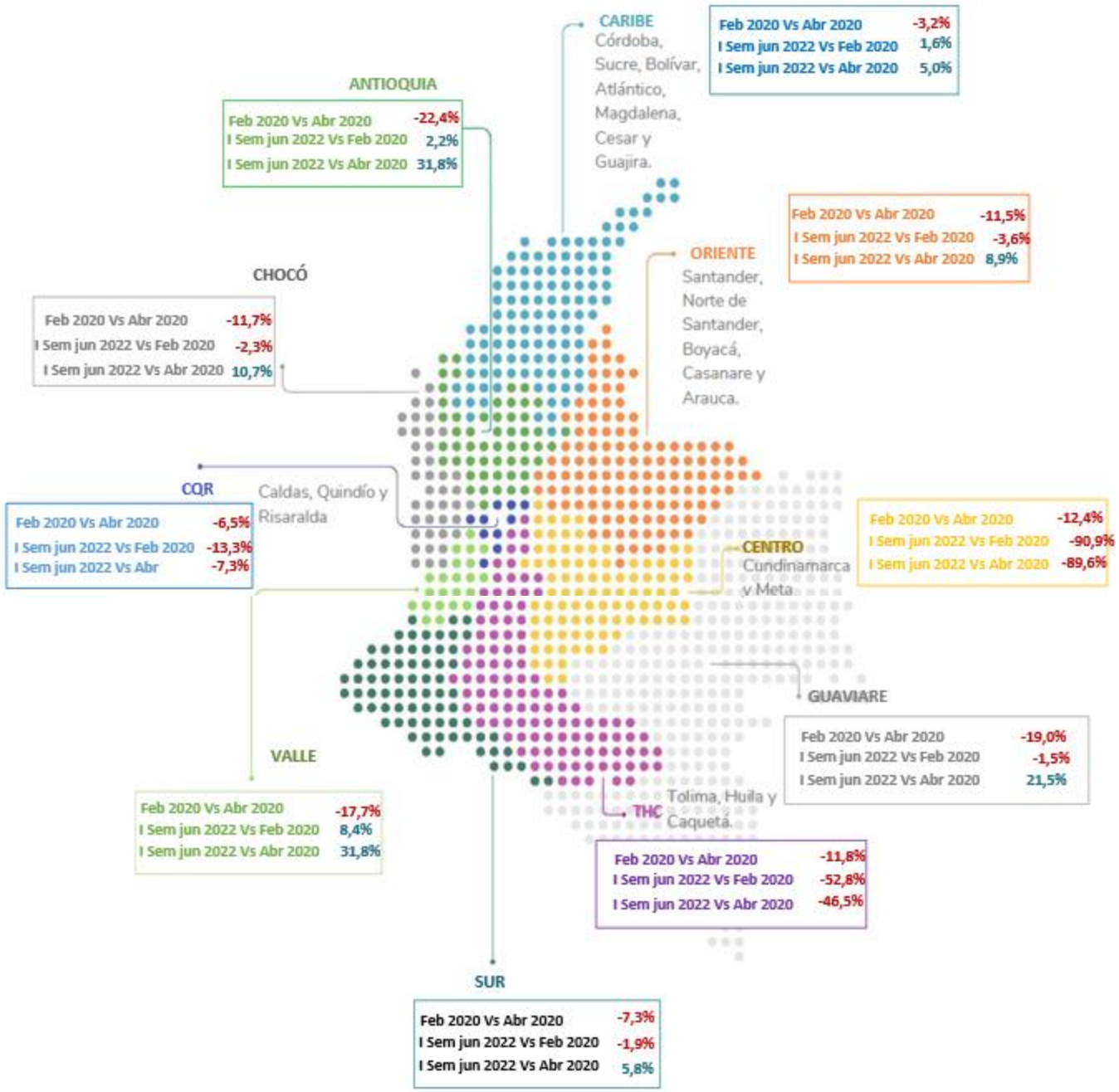
Demanda de energía por regiones

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

Fuente: XM

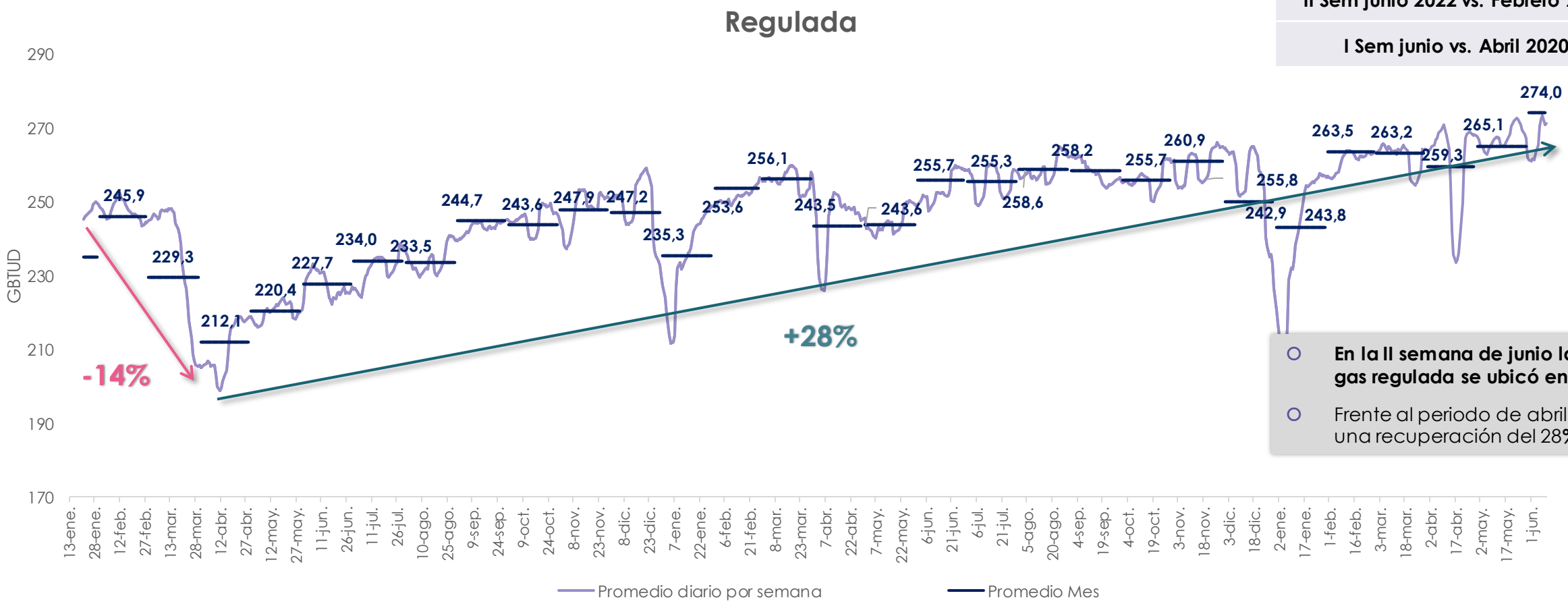
Variación entre

- **Promedio febrero 2020 y abril 2020**
- **Promedio abril 2020 y II semana de junio 2022**
- **Variaciones semanales**



Demanda de gas natural diaria - Regulada

Abril 2020 vs. Febrero 2020	-14%
II Sem junio 2022 vs. Febrero 2020	10.24%
I Sem junio vs. Abril 2020	28%



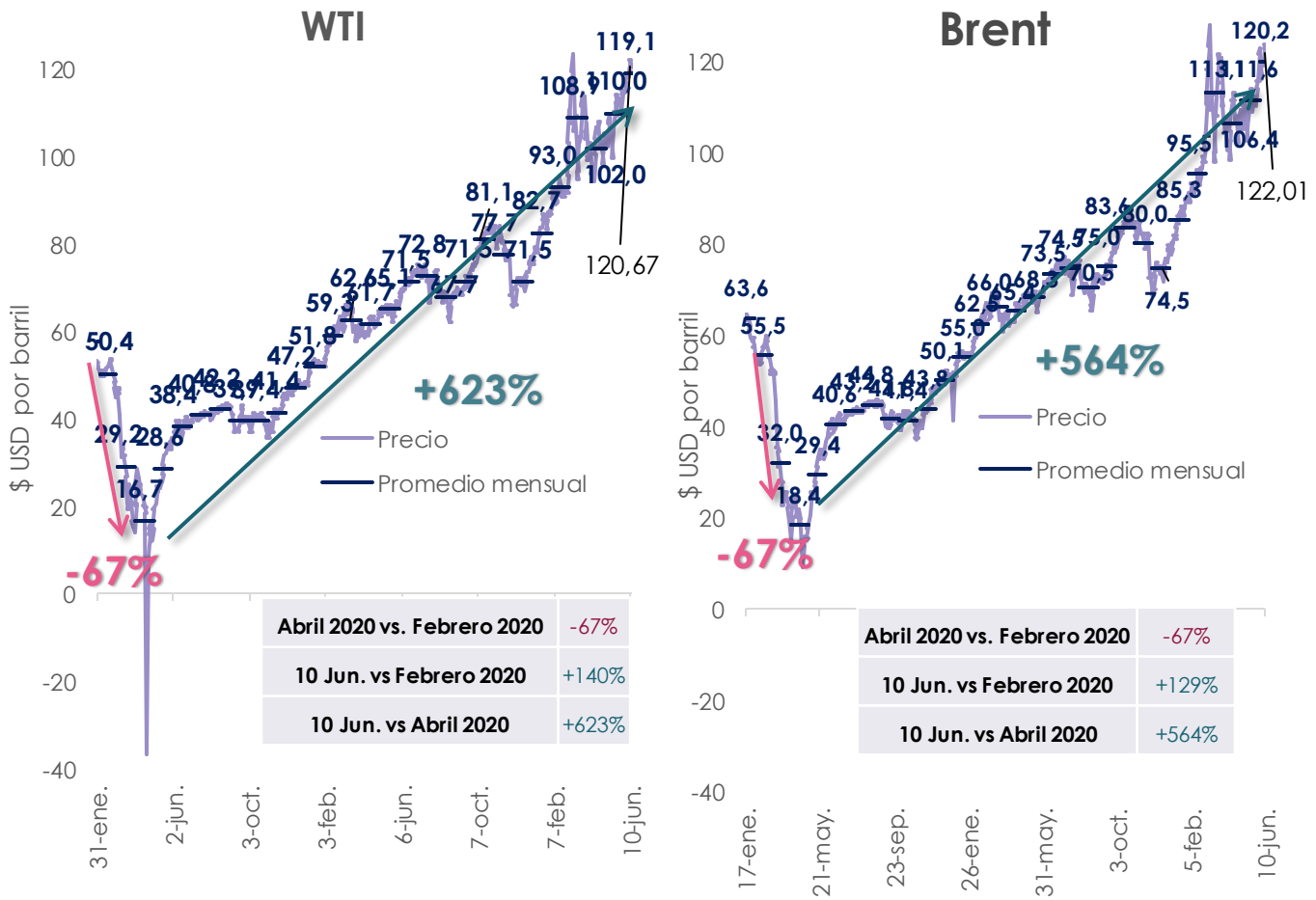
- **En la II semana de junio la demanda de gas regulada se ubicó en 271,12 GBTUD.**
- Frente al periodo de abril de 2020 hay una recuperación del 28**%.**

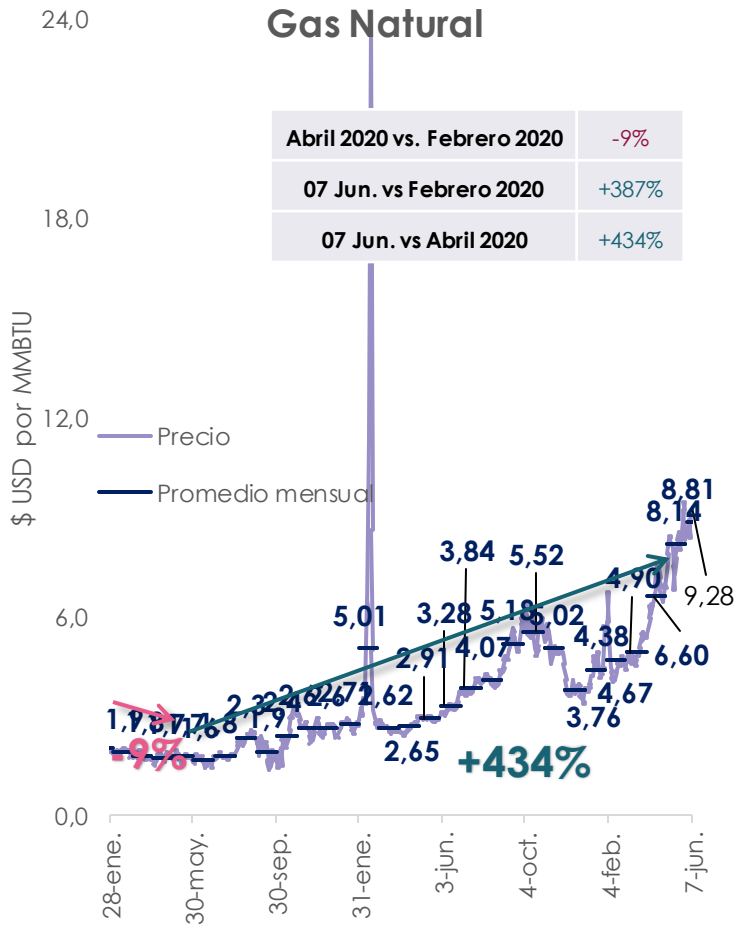
Fuente: Gestor del mercado de gas. Datos a 10 de junio 2022

Precios internacionales y sector de Petróleo, Gas y Combustibles
Semana 04 – 10 junio

1. **El precio del Brent se ubicó en USD $122,01 barril al 3 de junio, incrementando un 1,91% frente a la primera semana del mes.** La recuperación económica ante la reapertura comercial de China frente al rebrote por Covid-19 y la limitación de la oferta para suplir el mercado sin la producción rusa, siguen presionando el mercado con precios al alza.
2. **El indicador de precio del gas natural, Henry Hub, se ubicó en USD 9,28/MMBTU al 7 de junio, incrementó un 9,56% frente a la semana anterior.** El incremento se debe a la llegada de las altas temperaturas y la continuidad en la incertidumbre para abastecer el mercado europeo ante las restricciones a la compra de gas ruso.
3. **En la I semana de junio** el promedio de la **producción de petróleo fue de 745,3 mil barriles/día, presentó una disminución de 0,98%** respecto a la semana anterior. Por otro lado, **la producción de gas comercializado presentó una caída de 4%** respecto a la semana anterior, **ubicándose en 1,08 MMPCD**.
4. **El consumo de combustibles líquidos en la II semana de junio, frente a la semana anterior registró comportamientos mixtos**: Se contrajo un 15,99% en el diésel junto con el jet que presenta una variación negativa del 44,37%. Por otra parte, la gasolina motor corriente incrementó un 8,53%
5. **Para el inicio del mes de junio, los precios promedio de la gasolina y el diésel para la venta al público se mantienen estables.** El precio promedio de la gasolina motor corriente sigue $140 por galón debajo del precio de marzo de 2020, cuando el Ministerio hizo la mayor reducción en precios de la historia. De igual manera, el precio promedio del diésel sigue $95 por galón debajo del mismo periodo de comparación.

Escenario internacional de precios: Petróleo WTI, Brent y gas natural





1. El WTI se ha recuperado 623% y 564% el Brent, frente al mes de abril de 2020.
2. En el cierre de los mercados para la I semana del mes de junio frente al reporte de la semana anterior el precio presentó comportamientos al alza del 1,51% en el WTI y 1,91% en el Brent.
3. Las causas de estos comportamientos fueron:

La reapertura paulatina de la economía china, junto con las dudas sobre la capacidad de la OPEP para compensar la caída de la oferta ante las sanciones a Rusia, continuaron impulsando los precios.

Esta recuperación económica sumará presión a la oferta ante mayores necesidades de ´crudo a niv el mundial.

4. El precio del gas se encuentra sobre los 9,28 USD/ MMBTU.

Continua la presión al mercado con un alza sostenida en el precio del gas. Es así como la llegada de las temperaturas elevadas y la presión en el suministro del gas europeo frente a la restricción del suministro a Rusia.

° Precios (USD/Barril) 10/06/2022:

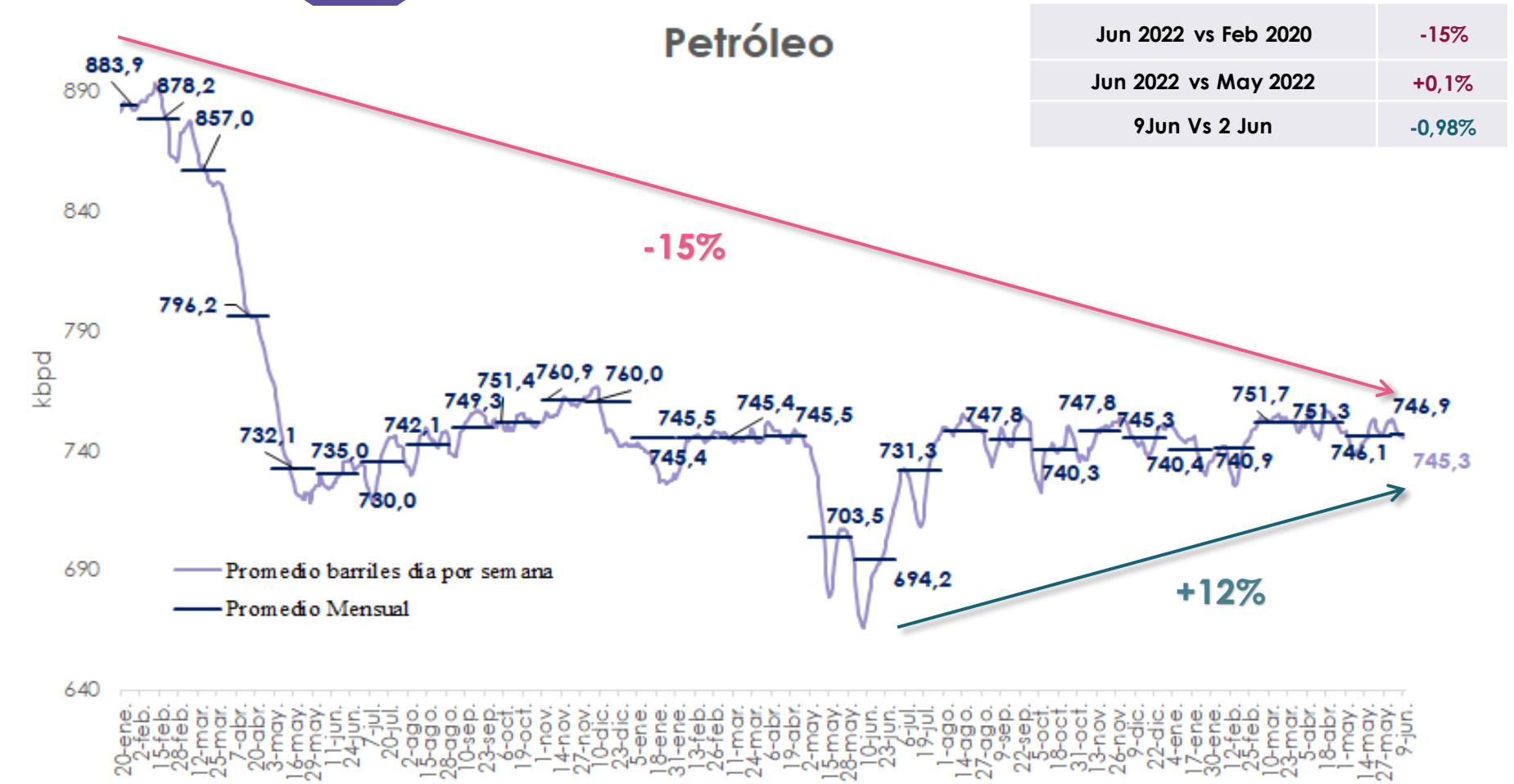
WTI : $120,67

Brent: $122.01

GN: $9,28 USD/MMBTU (07 Jun.)

Fuente: Bloomberg WTI y Brent. Datos Jun 10 – AIE Henry Hub Gas Natural a Jun 07

Producción de petróleo

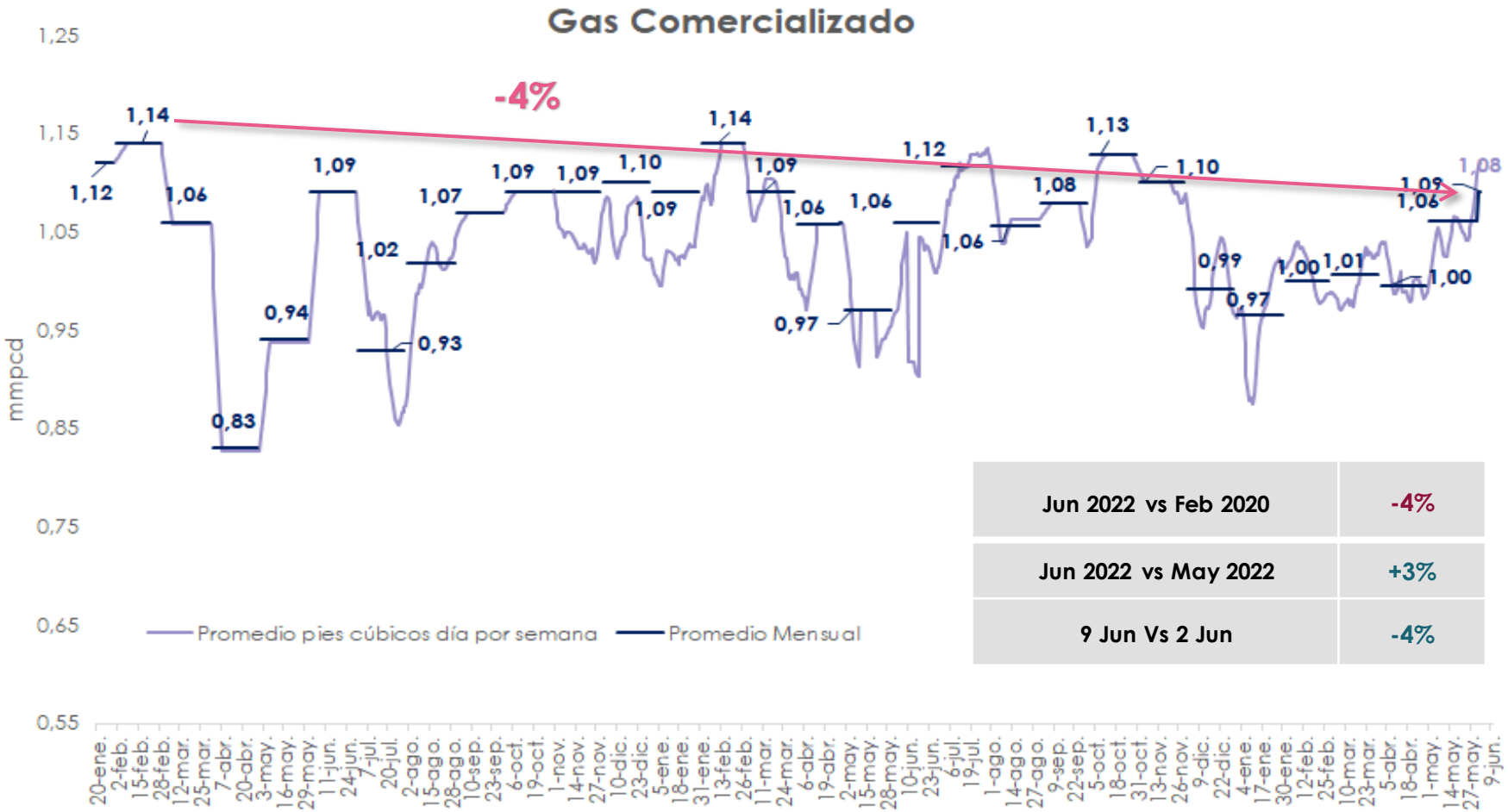


Jun 2022 vs Feb 2020	-15%
Jun 2022 vs May 2022	+0,1%
9Jun Vs 2 Jun	-0,98%

- **Producción de petróleo** promedio preliminar mensual en junio: **746,9 KBOPD.**
- Para esta semana el promedio de producción de **petróleo presentó una disminución del 0,98%** con respecto a la semana anterior, ubicándose en **745,3 mil barriles** diarios.
- Se evidenciaron pérdidas de producción en campos de Meta, Casanare, Santander y Putumayo debido principalmente a problemas de orden público, fallas eléctricas, mecánicas y facilidades.

*Fuente: ANH Información de petróleo y gas al 9 de junio de 2022. Producción diaria registrada por compañías operadoras mediante el Informe Diario de Producción (IDP). Los v alores están sujetos a modificaciones y correcciones que se realizan a fin de mes mediante la rev isión de las formas oficiales de producción cuyo cierre total de balance país se realiza el día 20 del mes siguiente.

Producción de gas comercializado

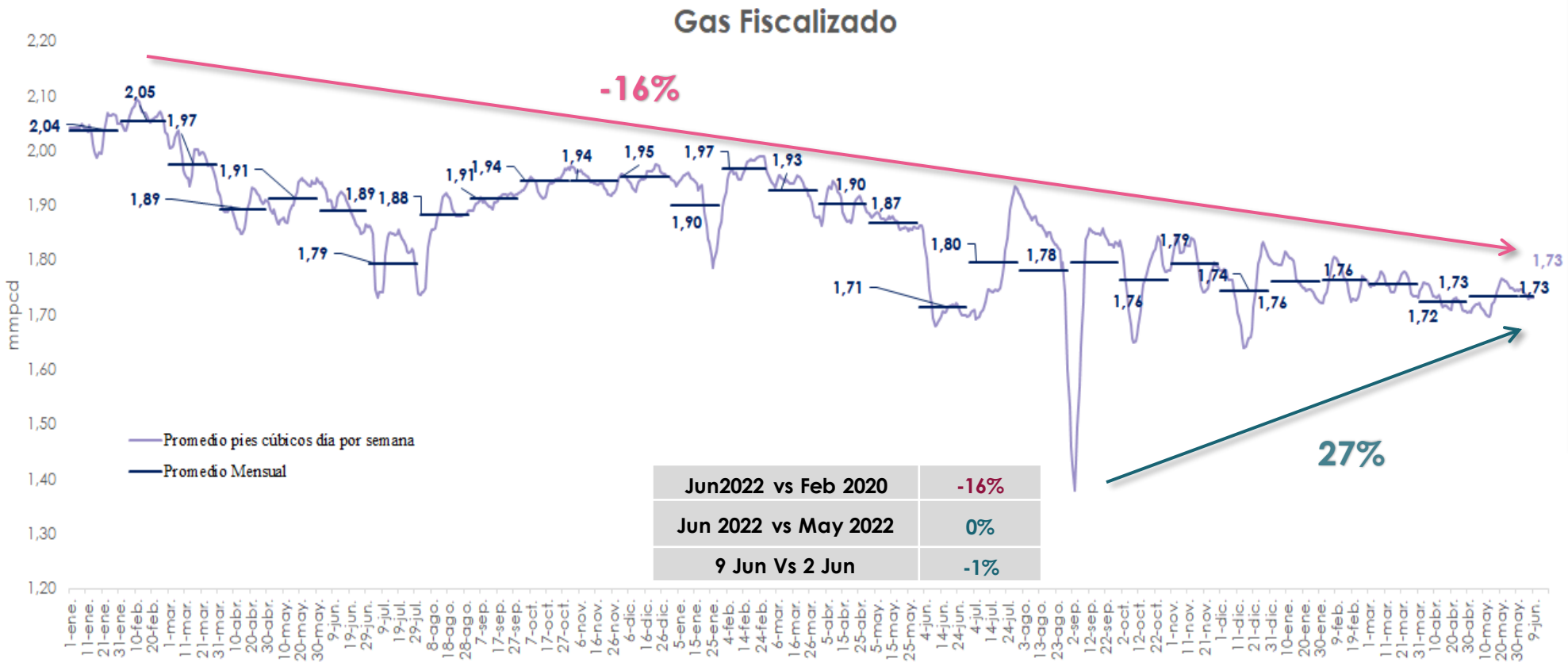


Jun 2022 vs Feb 2020	-4%
Jun 2022 vs May 2022	+3%
9 Jun Vs 2 Jun	-4%

- **Gas comercializado** preliminar promedio en junio: **1,09 MMPCD.**
- Para esta semana el promedio de producción de **gas comercializado presentó una disminución de 4%** con respecto a la semana anterior, ubicándose en 1,08 MMPCD.
- Se presentó fluctuación de troncales en los campos de Cusiana y Cupiagua en el departamento del Casanare.

*Fuente: ANH Información de petróleo y gas al 9 de junio de 2022. Producción diaria registrada por compañías operadoras mediante el Informe Diario de Producción (IDP). Los v alores están sujetos a modificaciones y correcciones que se realizan a fin de mes mediante la rev isión de las formas oficiales de producción cuyo cierre total de balance país se realiza el día 20 del mes siguiente.

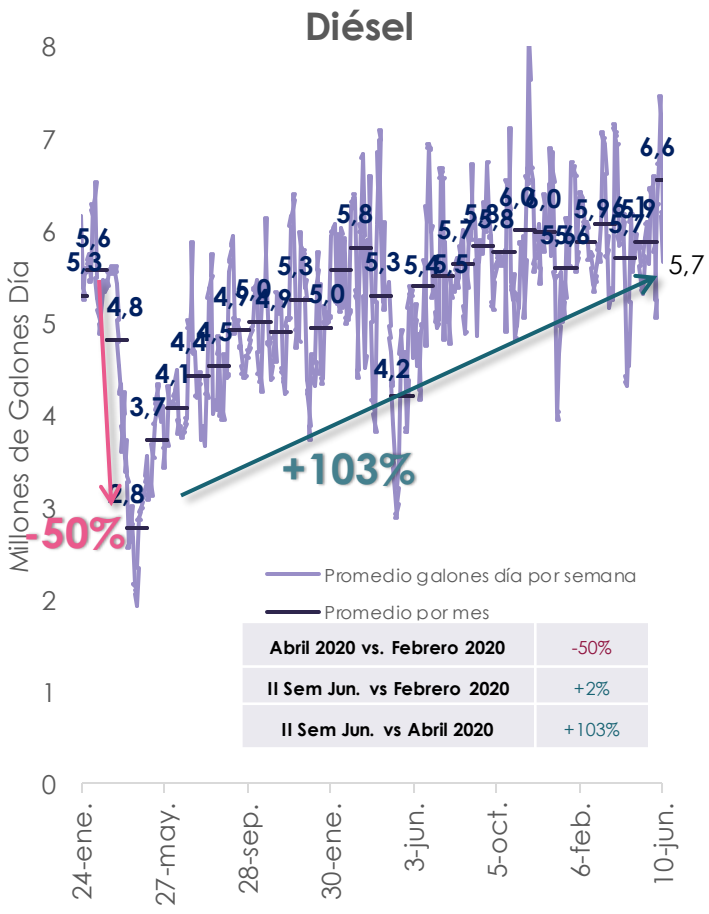
Producción de gas fiscalizado

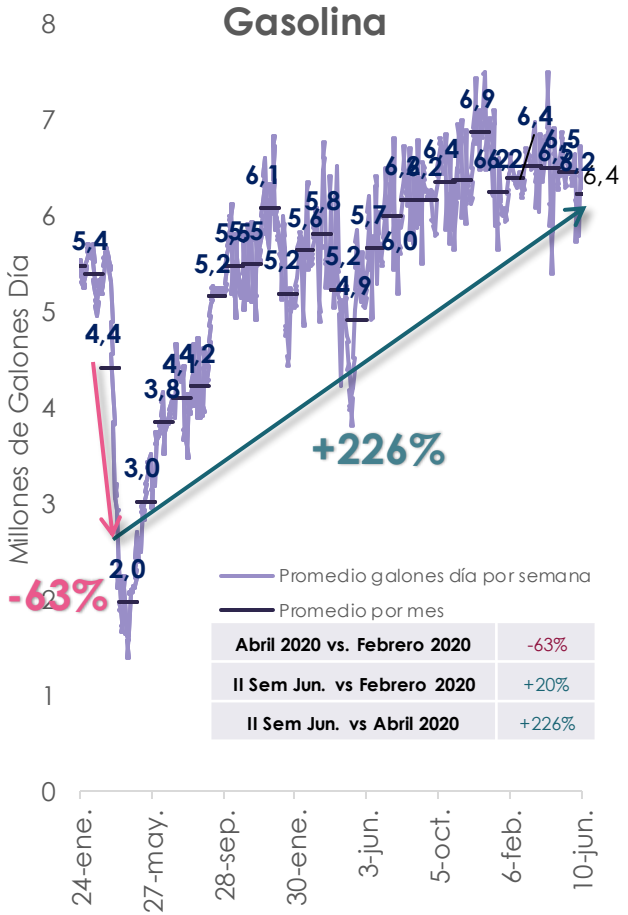


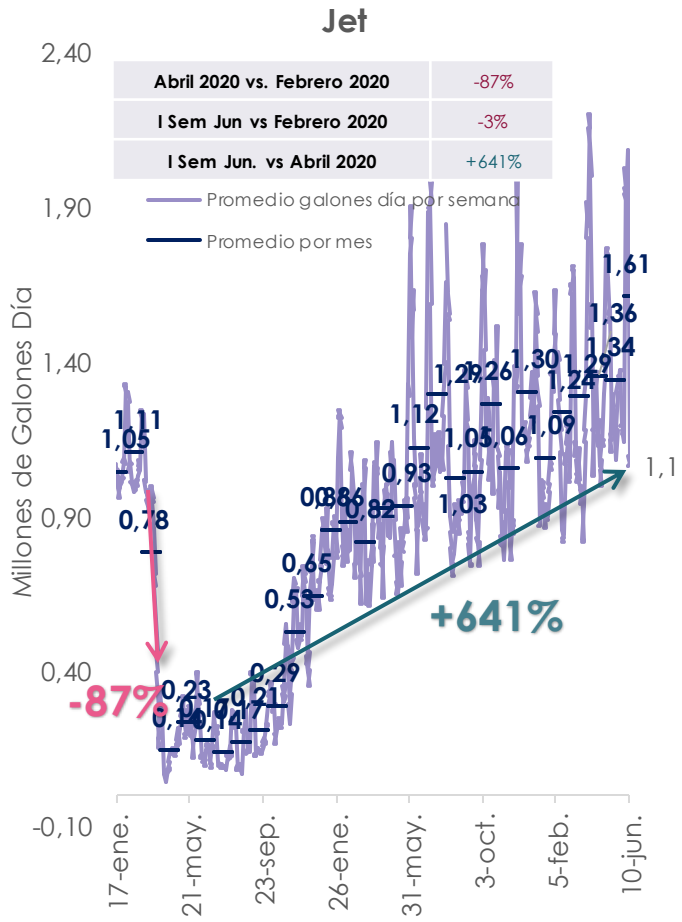
- **Gas fiscalizado** preliminar promedio en junio: **1,73 MMPCD.**
- Para esta semana el promedio de producción de **gas fiscalizado presentó una disminución de 1%** con respecto a la semana anterior, ubicándose en 1,73 MMPCD.
- Se evidencia pérdida en la producción de Gas Fiscalizado debido a fallas eléctricas y mantenimientos en campos de los departamentos del Casanare y Putumayo.

*Fuente: ANH Información de petróleo y gas al 9 de junio de 2022. Producción diaria registrada por compañías operadoras mediante el Informe Diario de Producción (IDP). Los v alores están sujetos a modificaciones y correcciones que se realizan a fin de mes mediante la rev isión 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 junio frente a los niveles de abril 2020 **registra una variación positiva del 103% para el diésel, 236% para gasolina motor corriente y 641% en el Jet A1.**

° El consumo de diésel llega para esta semana con la normalización del transporte de carga. Los consumos de la semana anterior tenían una estacionalidad presentada en los despachos con destino a las actividades mineras. Sin embargo, es de resaltar el crecimiento de la gasolina motor corriente los cuales obedecen a la temporada de vacaciones.

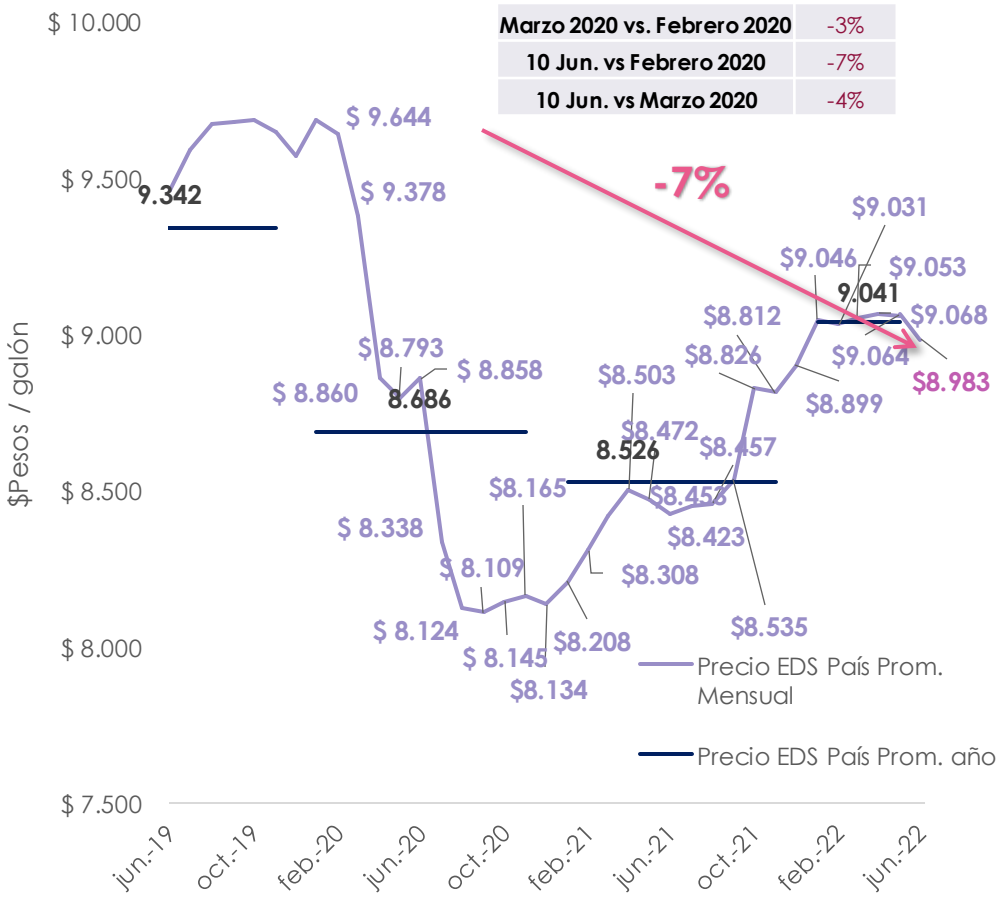
Se monitorea por parte del sector el impacto que tenga la temporada invernal, el desarrollo de la jornada electoral y las festividades del cierre de mes, para las cuales se continuará asegurando la prestación del servicio público de distribución de combustibles.

En cuanto a los consumos de jet evidenciamos crecimientos representativos que se espera para el cierre de mes incrementen ante las festividades del mes.

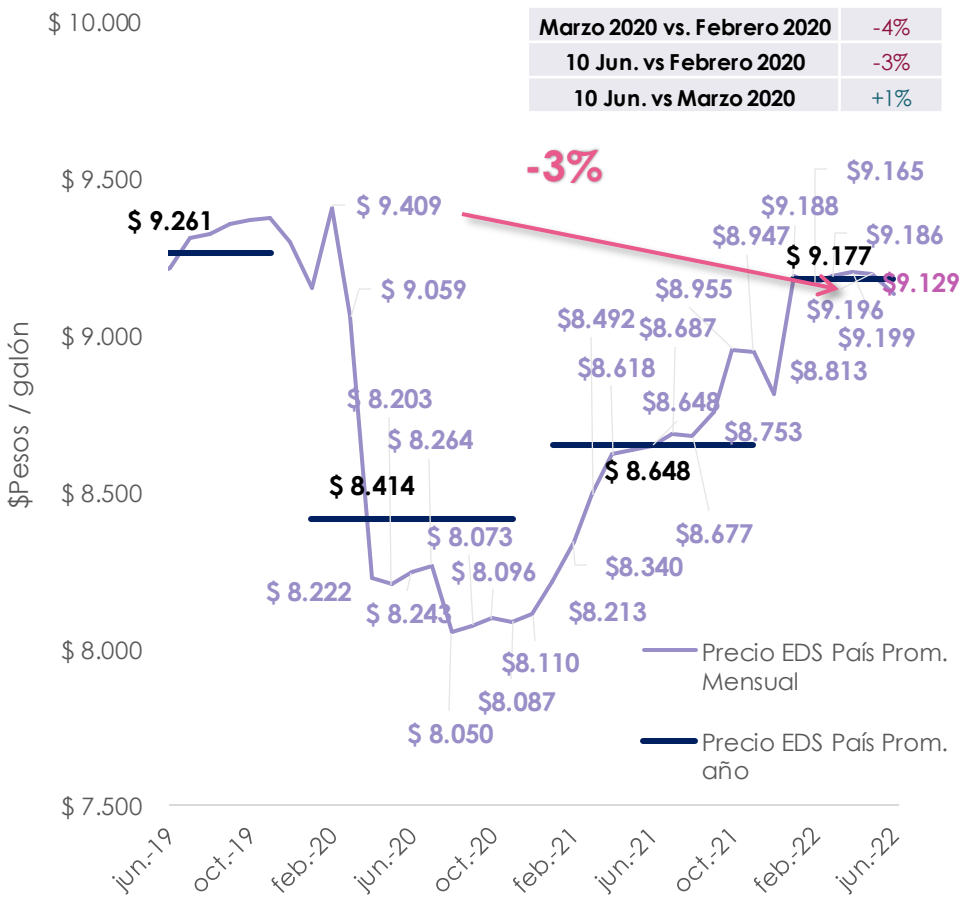
Fuente: Sicom. Datos a Junio 10

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

Diésel



Gasolina Motor Corriente



Los precios de los combustibles en Colombia completan dos meses de estabilidad en el 2022 gracias a la operación del Fondo de Estabilización de Precios de los Combustibles (FEPC).

El precio promedio de la gasolina motor corriente en las 13 ciudades principales sigue $140 por galón debajo del precio de marzo de 2020 cuando el Ministerio hizo la mayor reducción en precios de la historia.

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

- Diésel: $8.868
- GMC: $9.030

-Los precios promedio nacionales ($/galón) reportados por las EDS, con corte al 10 de junio:

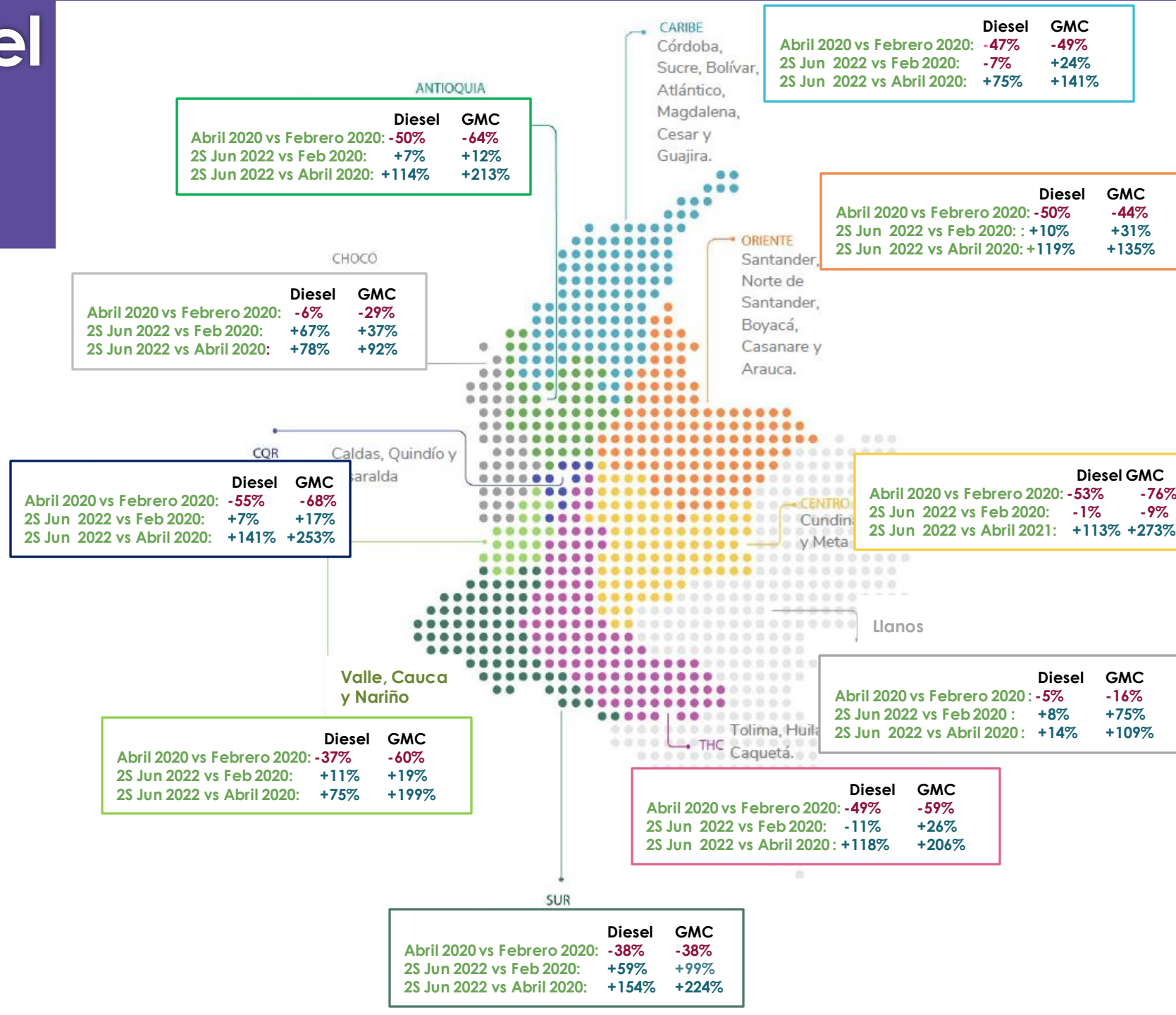
- Diésel: $8.983
- GMC: $9.129

De acuerdo con el reporte en SICOM, los precios para la semana registrados por las EDS presentaron incrementos del 0,07% en el diésel y 0,23% en la gasolina motor corriente.

Fuente: Sicom. Datos a Jun 10

Demanda de diésel y gasolina por regiones

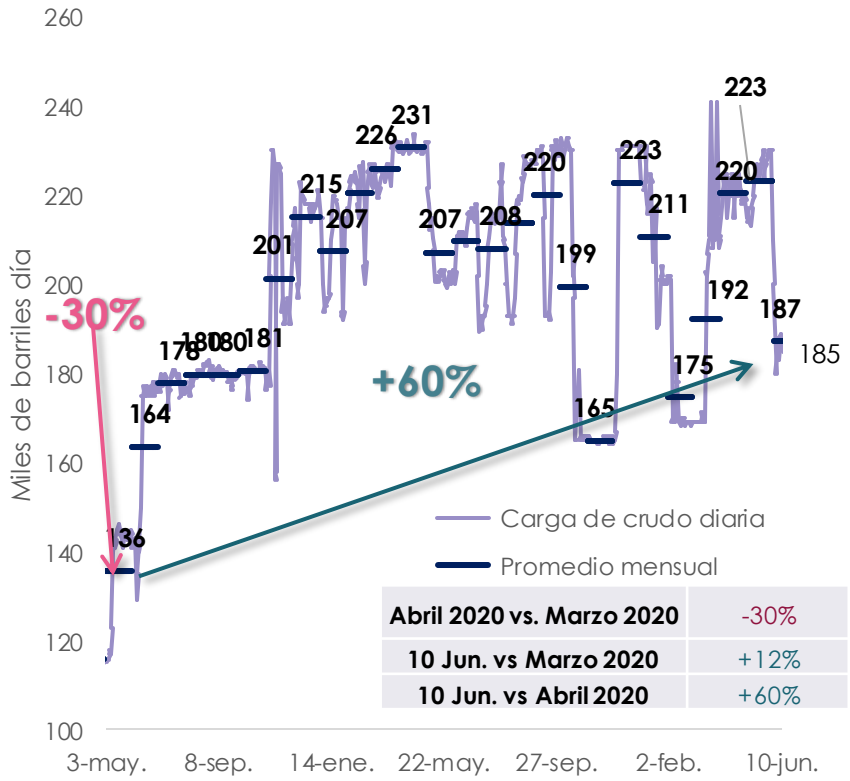
- Para la segunda semana del mes de junio, se evidencia la estabilización regional en cuanto a los consumos de combustibles. Se resalta la recuperación de los despachos de gasolina los cuales estaban rezagados ante las expectativas de consumo para el mes.
- Frente a la semana I del mes de junio de 2022, las variaciones del comportamiento regional sobre los consumos de diésel registran: crecimientos en 8 de las 10 regiones del país analizadas con una variación positiva del 46%. Por su parte, la región Caribe y Llanos son las únicas que presentan una contracción cercana al 60%.
- Sobre la gasolina motor corriente, por otra parte, en todas las regiones se presentó un incremento cercano al 15% ante el crecimiento de la temporada de vacaciones.



Fuente: Sicom. Datos a Jun 10

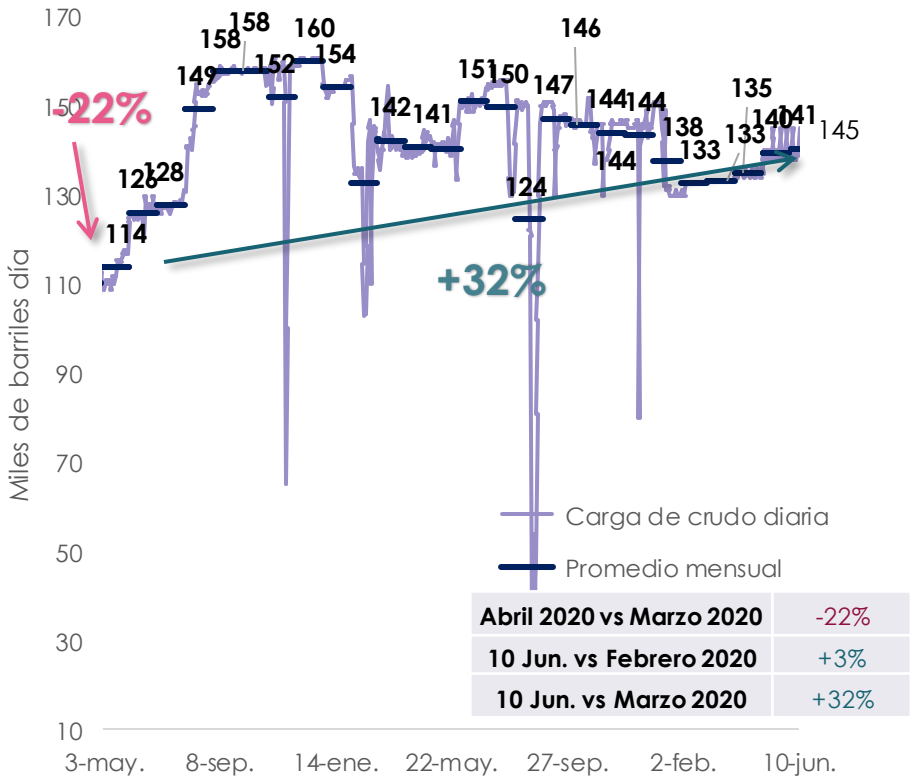
Carga de crudo en refinerías

Refinería de Barrancabermeja



Abril 2020 vs. Marzo 2020	-30%
10 Jun. vs Marzo 2020	+12%
10 Jun. vs Abril 2020	+60%

Refinería de Cartagena



Abril 2020 vs Marzo 2020	-22%
10 Jun. vs Febrero 2020	+3%
10 Jun. vs Marzo 2020	+32%

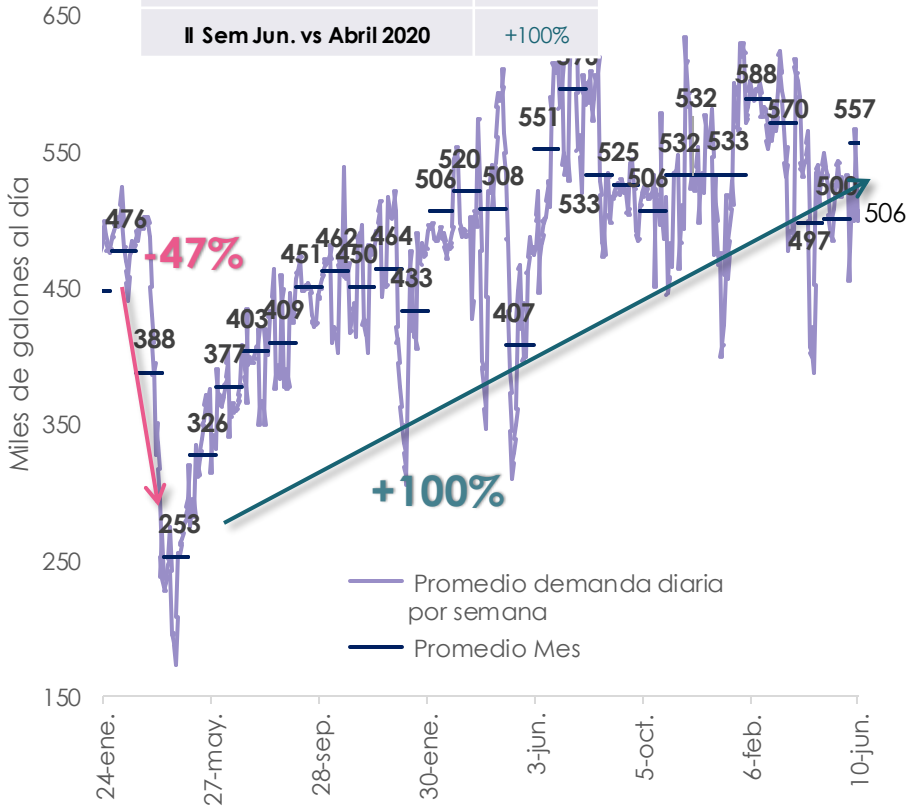
- La **refinería de Cartagena** en el inicio del mes mantiene su carga sobre los **145 KBDC.**
- La **refinería de Barrancabermeja** la carga de crudo de la refinería se mantuvo sobre los **185 KBDC.**
- Con la llegada del mes de junio, la refinería de Barrancabermeja inicia el proceso de mantenimiento de la unidad de hidrotratamiento de diésel y una unidad de crudo. Estos mantenimientos programados se extenderán sobre el mes de junio. Sin embargo, el abastecimiento nacional se garantizará con la estrategia de incremento de inventarios a nivel nacional y la disponibilidad de producto en Reficar y puertos alternos.

Fuente: Sicom. Datos a Junio 10

Demanda de biocombustibles

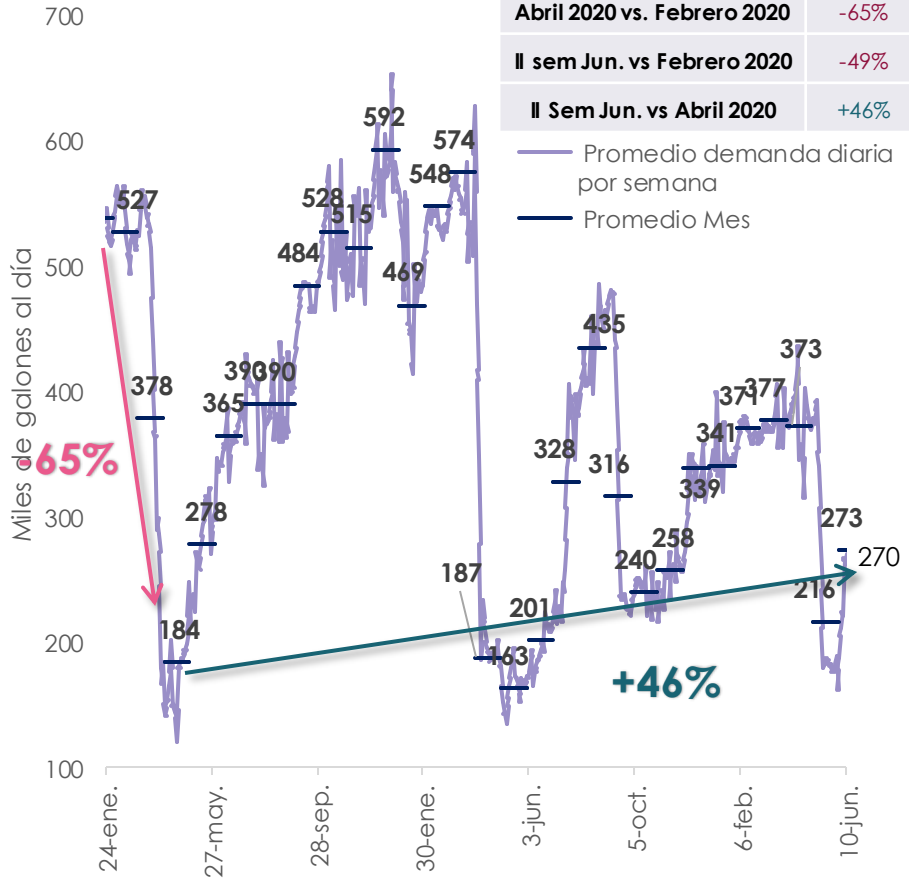
B100

Abril 2020 vs. Febrero 2020	-47%
II Sem Jun. vs Febrero 2020	+6%
II Sem Jun. vs Abril 2020	+100%



Etanol

Abril 2020 vs. Febrero 2020	-65%
II sem Jun. vs Febrero 2020	-49%
II Sem Jun. vs Abril 2020	+46%



- La demanda de biocombustibles para la primera semana de junio vs. abril de 2020 ha **recuperado** su nivel en un **100%** para el biodiésel y en el etanol **46%**.
- **Los consumos frente a la semana anterior presentan comportamientos al alza. El biodiesel incremento un 1% y el etanol un 28%**
- La mezcla establecida a nivel nacional se encuentra en 6% de etanol y 10% de biodiésel. Sin embargo, ante la temporada de lluvias y mantenimientos de los ingenios para la producción de alcohol carburante. Desde el 01 de junio la mezcla se flexibiliza en el interior del país a un 4%.

Fuente: Sicom. Datos a Junio 10

Precios internacionales y sector Minero en Colombia
Semana 04 - 10 junio

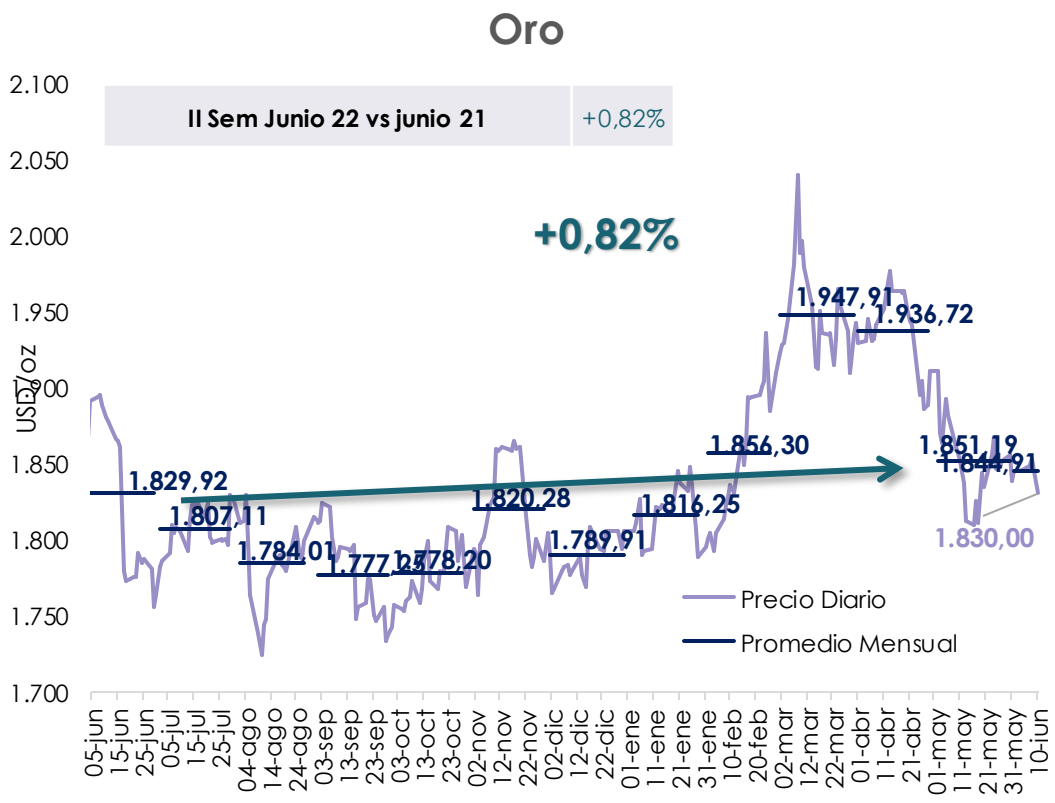
1. **En la II semana de junio el precio del oro se ubicó en 1.830 USD/oz, con una disminución de 14,9 dólares (0,81%) en relación a la semana anterior.** En lo corrido del año el precio del oro ha subido 24,15 USD/Oz (1,3%). En los últimos doce meses su precio promedio ha aumentado 0,82%.

2. **En la II semana de junio el precio del níquel se ubicó en 27.571 USD/Ton, cayendo 139 dólares (0,5%) con relación a la semana anterior.** En lo corrido del año el precio del níquel ha subido USD 6.647 (31,8%). En los últimos doce meses su precio promedio ha aumentado 57,5%.

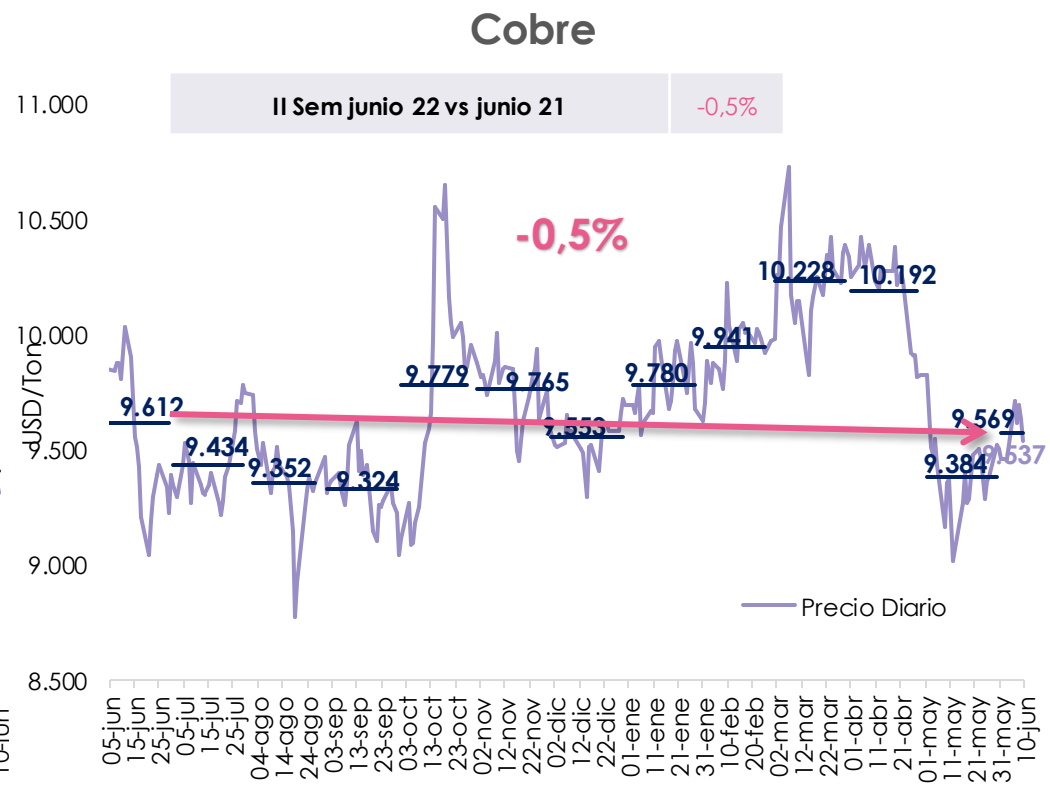
3. **En la II semana de junio el precio del cobre se ubicó en 9.537 USD/Ton, registrando un aumento de 82 dólares (0,87%) respecto al viernes pasado.** En lo corrido del año el precio del cobre ha descendido 155 USD/Ton (1,6%). En los últimos doce meses su precio promedio ha caído 0,5%.

4. **Esta semana los mercados estuvieron atentos a la inflación de EE.UU, la cual se elevó en mayo a un nuevo máximo de 40 años,** mientras las expectativas de crecimiento económico en China se deterioran por los nuevos confinamientos y la política de cero contagios implementada. Así, los bancos centrales de las principales economías desarrolladas del mundo están adoptando una tendencia agresiva en relación al alza en la tasa de política monetaria para enfrentar la creciente inflación. Se espera que la FED aumente las tasas en 50 puntos básicos la próxima semana y en julio.

Escenario internacional de precios: oro y cobre



Fuente: Gold.org Datos a 10 de junio 2022 – Gold London Price $ per troy Oz Low (USD)
https://www.gold.org/goldhub/data/gold-prices

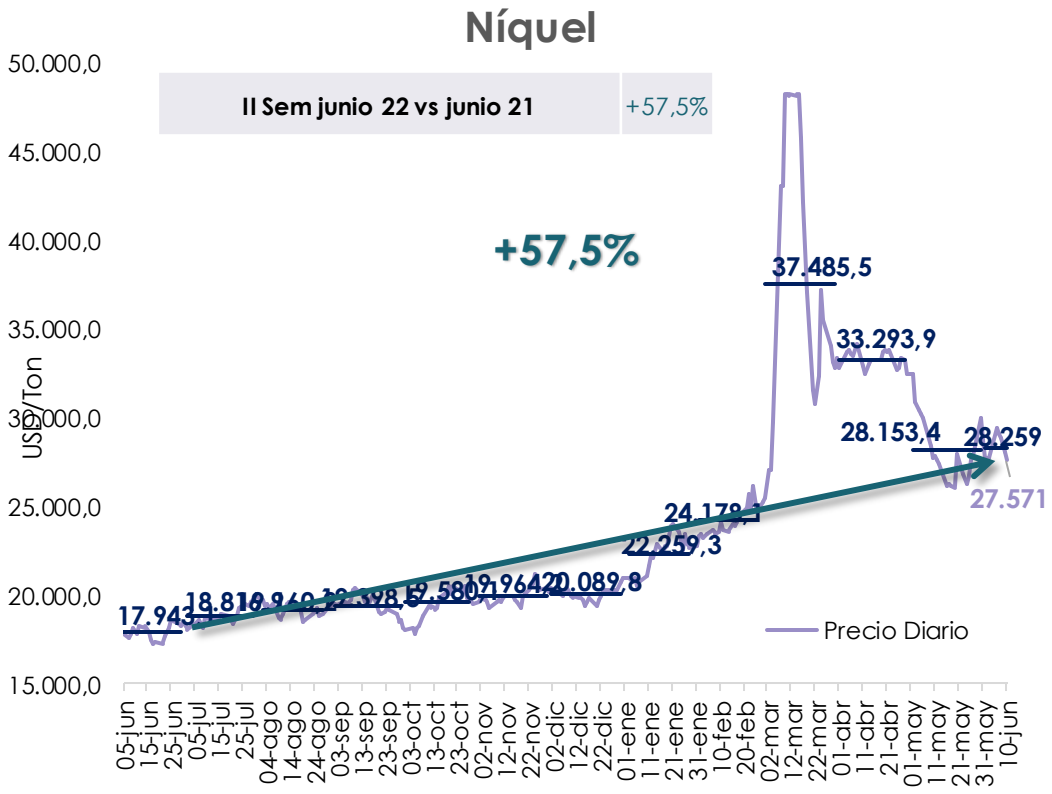


Fuente: Portal minero. Datos a 10 de junio 2022 –$ per tonne Low (USD)
http://www.portalminero.com/pages/viewpage.action?pageId=31981855

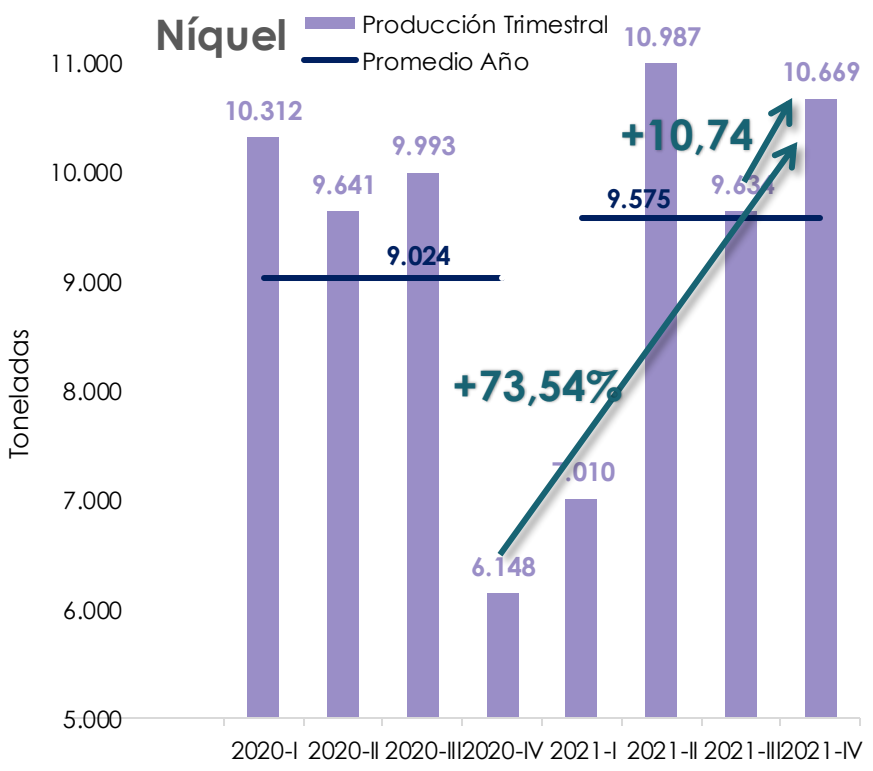
- El precio del **oro presentó un descenso de 0,81%** en la II semana de junio. Su promedio mensual se situó en **1.844,91 USD/oz, inferior** en 0,34% al reportado en mayo.
- El precio del **cobre presentó un aumento de 0,87%** en la II semana de junio. **El promedio del mes se ubicó en 9.568,5 USD/Ton.**

  Se observa un **comportamiento descendente de 0,5%** en los últimos 12 meses.

Escenario internacional de precios y producción: Níquel



IV Trim 2021 vs IV Trim 2020	+73,54%
IV Trim 2021 vs III Trim 2021	+10,74%



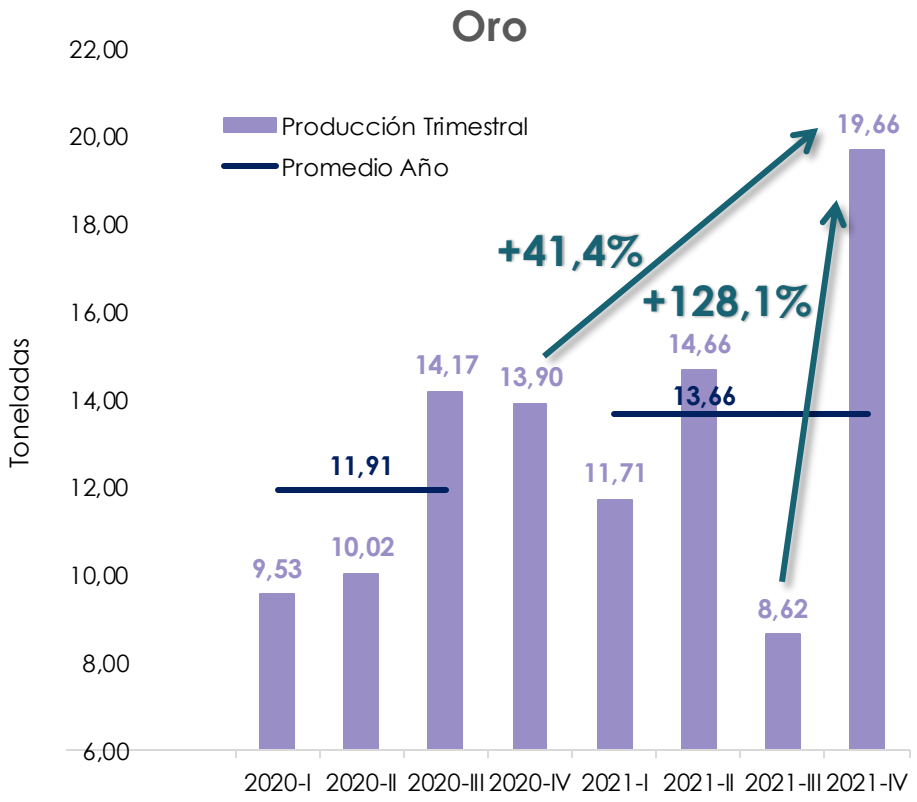
- El precio del níquel **presentó un descenso de 0,5%** en la 2a semana de junio.
- El precio promedio mes se situó en **28.258,6 USD/ton,** superior en 0,37% al reportado en mayo.
- En el IV trimestre de 2021 la producción de níquel presentó un crecimiento de 73,54% frente al mismo periodo de 2020, y un aumento de 10,74% frente al trimestre anterior.

Fuente: Portal minero. Datos a 10 de junio 2022 –$ per tonne Low (USD)
http://www.portalminero.com/pages/viewpage.action?pageId=31981859

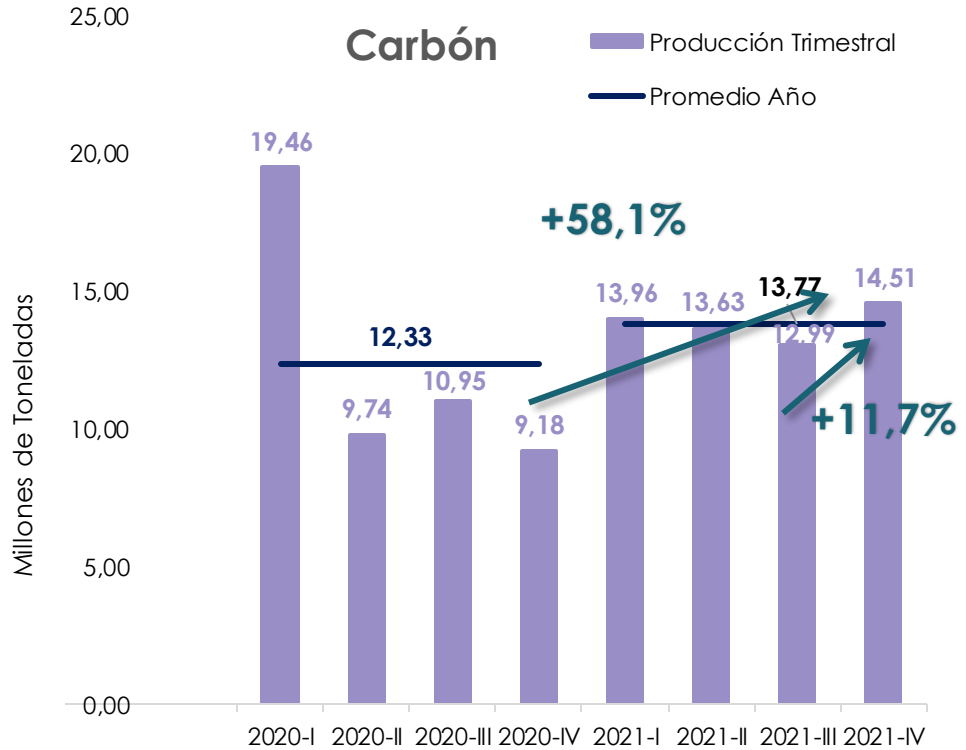
Fuente: ANM – Datos Trimestrales – Corte a 4o trimestre 2021. * Los datos que se presentan son preliminares de acuerdo con la información que la Agencia Nacional de Minería ha recibido a la fecha.

Producción trimestral de oro y carbón

IV Trim 2021 vs IV Trim 2020	+41,4%
IV Trim 2021 vs III Trim 2021	+128,1%



IV Trim 2021 vs IV Trim 2020	+58,1 %
IV Trim 2021 vs III Trim 2021	+11,7%



- La producción de oro **llegó a 19,66 toneladas** en el 4o trimestre de 2021, **un aumento de 41,44%** frente a los niveles observados en el mismo periodo en 2020 y **un 128,1% más que el trimestre anterior.**
- En el 4o trimestre de 2021, la **producción de carbón del país se ubicó en 14,51 millones de toneladas,** mostrando **un aumento del 11,7%** frente al trimestre anterior **y un 58,1% superior al mismo trimestre del 2020.**

Fuente: Carbón: ANM – Datos Trimestrales – Corte a 4o trimestre 2021. * Los datos que se presentan son preliminares de acuerdo con la información que la Agencia Nacional de Minería ha recibido a la fecha.