

Reporte Semanal

Mina de datos de la reactivación sostenible de Colombia

Ministerio de Minas y Energía

Semana 12 – 18 marzo 2022

Resumen febrero: Energía Eléctrica



**398,4
\$/kWh**

287,1 \$/kWh
enero 2021

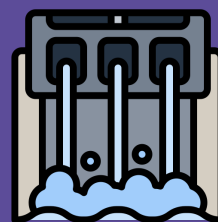
Precio bolsa
promedio



**5878,3
GWh/mes**

6,4% vs. enero 2021
3,6% vs. febrero 2020

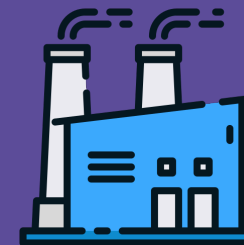
Demanda



59,3%

67,8%
31/01/2022

Volumen útil
embalse
28/02/2022



**45,5
GWh/día**

14,4% vs.enero 2021
6,9% vs. febrero 2020

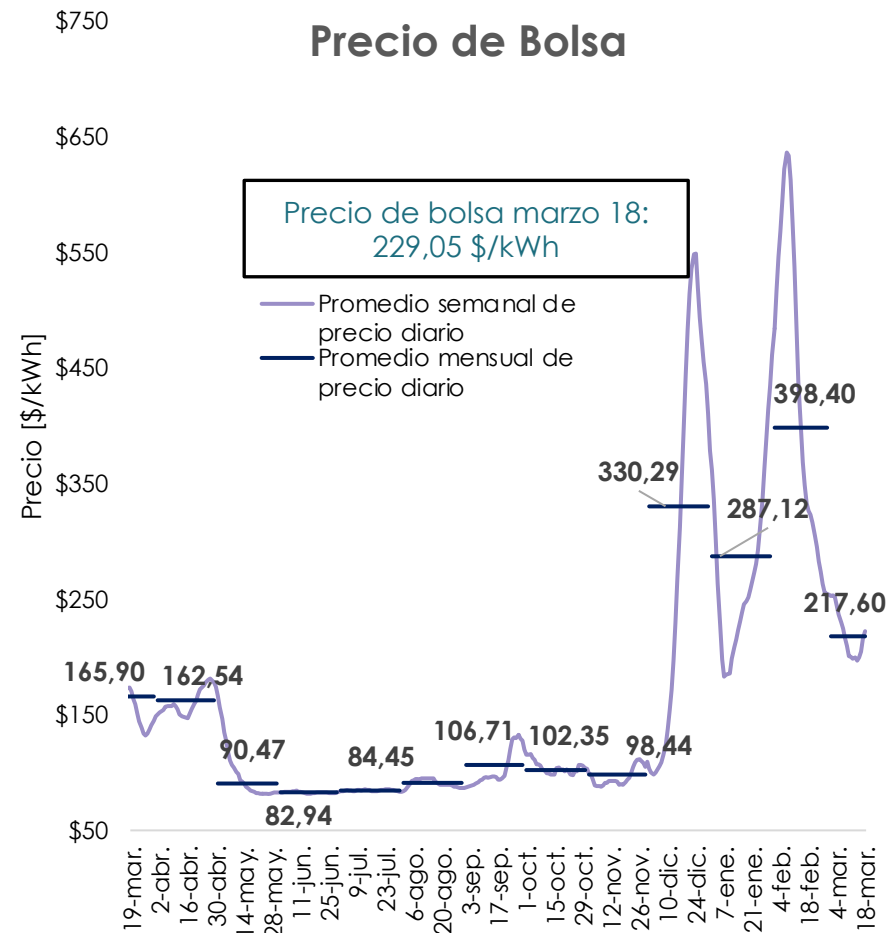
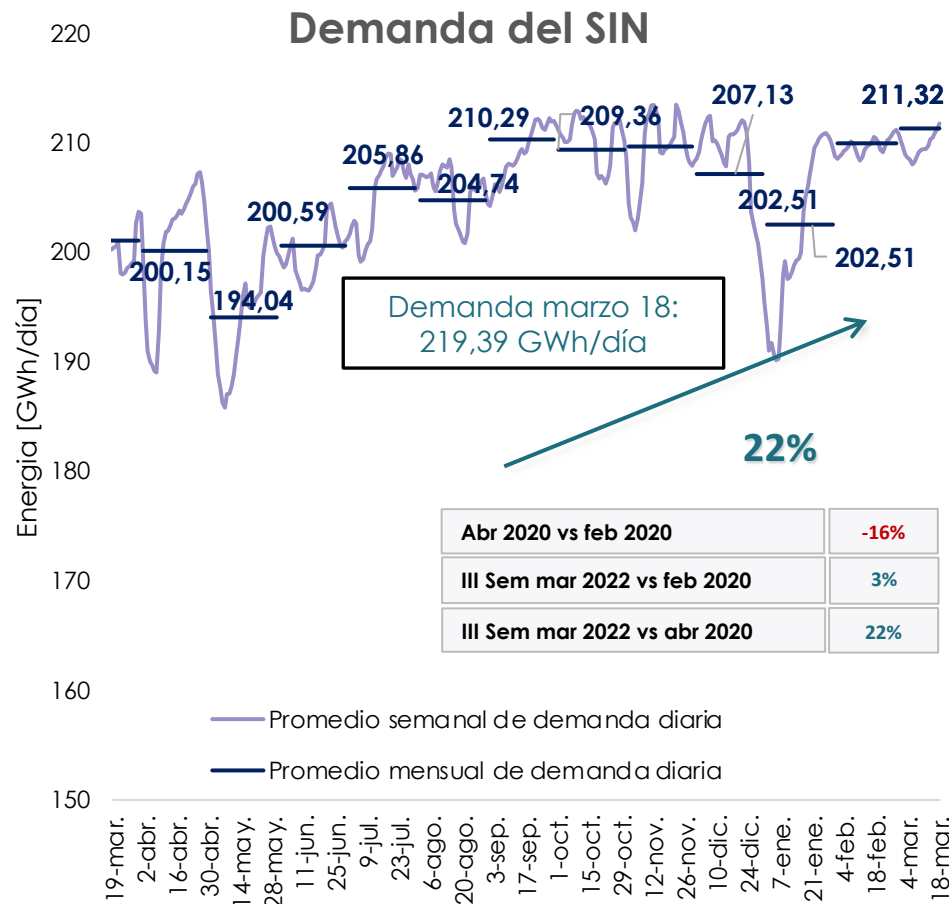
Generación térmica
promedio mes

Sector Eléctrico y Gas Combustible

Semana 12 - 18 marzo

- 1. La demanda de energía eléctrica** en la III Semana de marzo 2022 fue en promedio **211,8 GWh/día**, **aumentó 1,1%** frente a la semana anterior. Se observa que **aumentó el 5,4% 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 **217,7 GWh/día**, **aumentó 1,3%** frente a los días hábiles de la **semana anterior** que presentaron un promedio de **214,8 GWh/día** (5 días).
- 2. El embalse agregado** a 19 de marzo se ubicó en **58,2%**, **disminuyó 1,4 puntos porcentuales** frente a la semana anterior y se ubicó **17,9 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 marzo 2022 fue en promedio **222,3 \$/kWh**, **aumentó 22,4 \$/kWh** frente a la semana anterior. Los **aportes hídricos disminuyeron** alcanzando un valor promedio de **148,4 GWh/día**. Por otra parte, la **generación térmica** fue en promedio **24,3 GWh/día**, **aumentó el 12,0%** respecto a la semana anterior, mientras que la **importación de energía** desde Ecuador **disminuyó 95,1%** siendo en promedio **0,1 GWh/día**.
- 4. La demanda de gas natural regulada** en la III semana de Marzo de 2022 fue en promedio **266,54 GBTUD** **decreció** frente a la semana anterior y registró un aumento de 26% respecto a los niveles alcanzados en abril de 2020. La demanda de gas registra total recuperación frente a los niveles pre Covid.

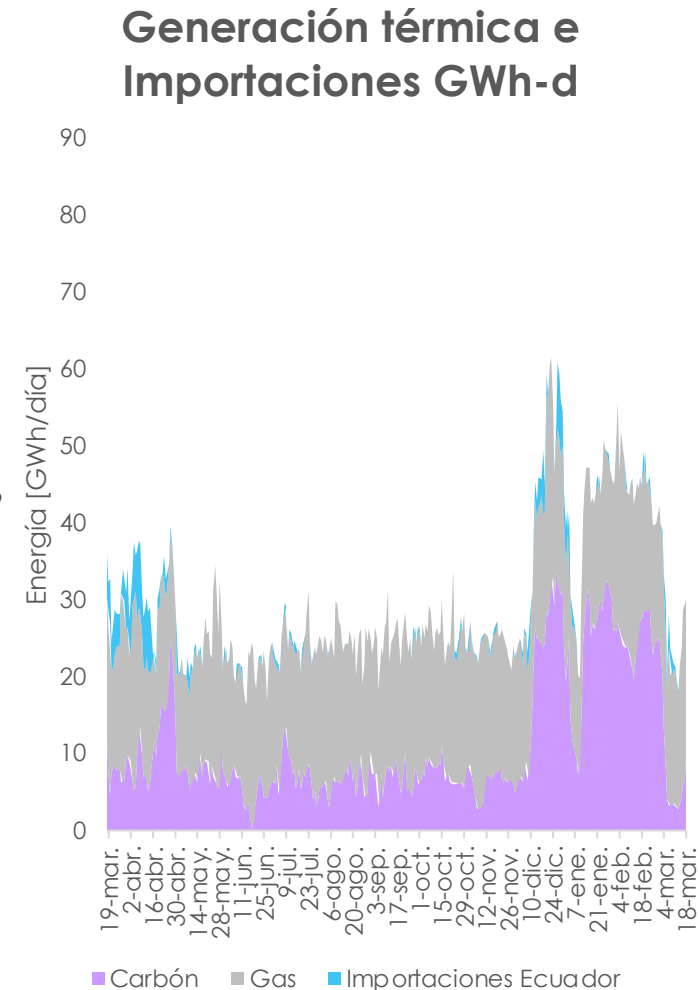
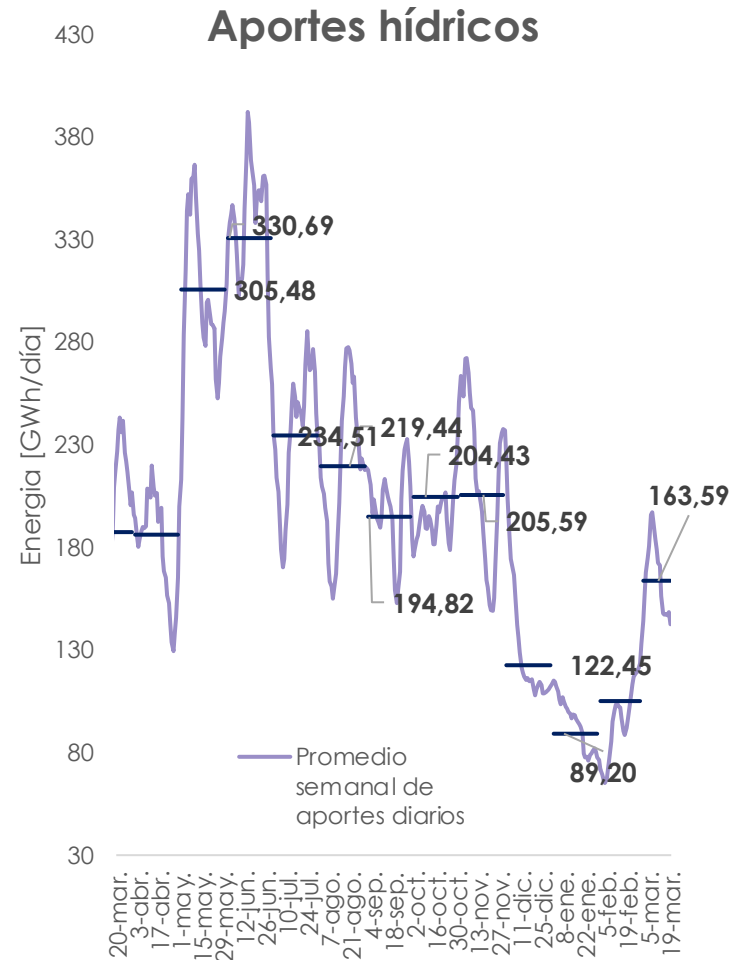
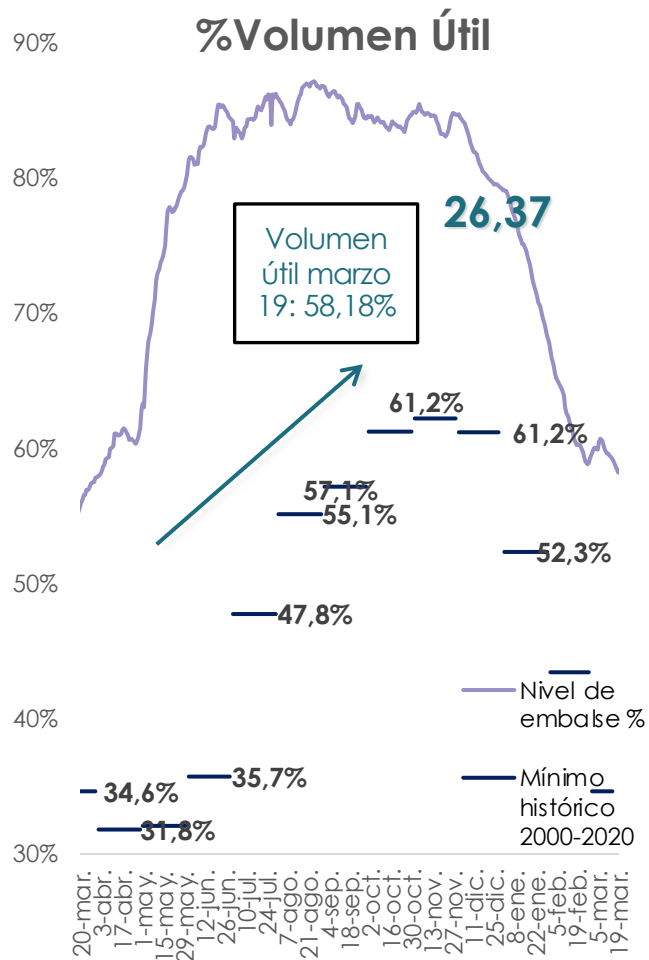
Demanda y Precio de Energía – Sistema Interconectado



El precio en bolsa para la III Semana de marzo 2022 se ubica en **promedio en \$222,3/kWh, aumentó \$22,4/kWh** frente a la semana anterior.

La demanda de los días hábiles en III Semana de marzo 2022 **aumentó**, situándose en **217,7 GWh/día**, se encuentra **por encima** del valor del escenario Esc. Medio de la UPME (205,7 GWh/día considerando GCE y GD en mayo, act. Jun 2020).

Sector eléctrico - Evolución de los embalses y generación térmica

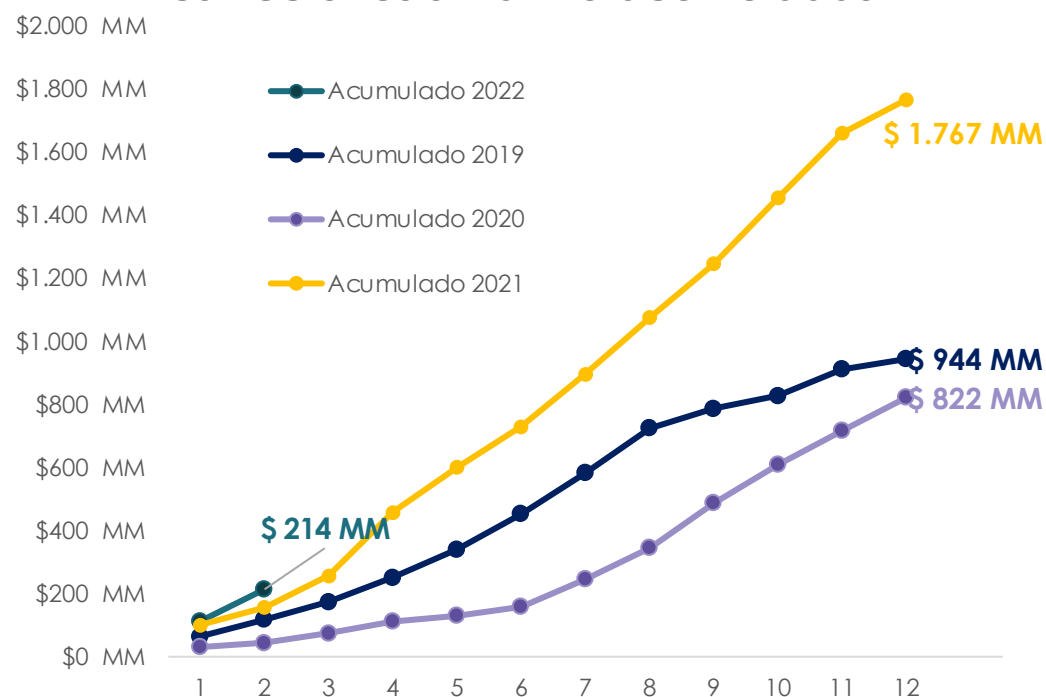


- El nivel del embalse **disminuyó**, se ubica en **58,2%** a 19 de marzo.
- Los **aportes hídricos** fueron en promedio **148,4 GWh/día**, **disminuyeron 16,3%** frente a la semana anterior.
- La generación térmica fue en promedio **24,3 GWh/día**, **aumentó 12,0%** frente a la semana anterior.
- La importación promedio con Ecuador fue de **0,1 GWh/día**, **disminuyó 95,1%** frente a la semana anterior.

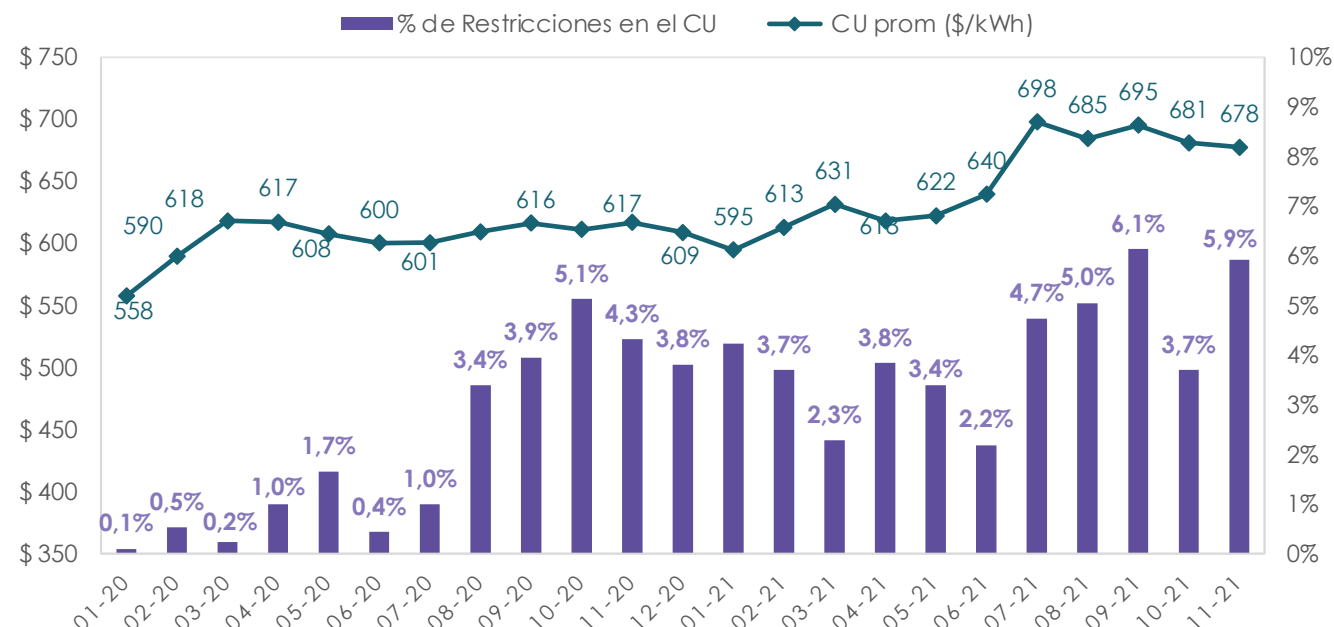
Evolución de las Restricciones de Red

Fuente: XM. Datos a 28/02/2022

Restricciones sin alivio acumuladas



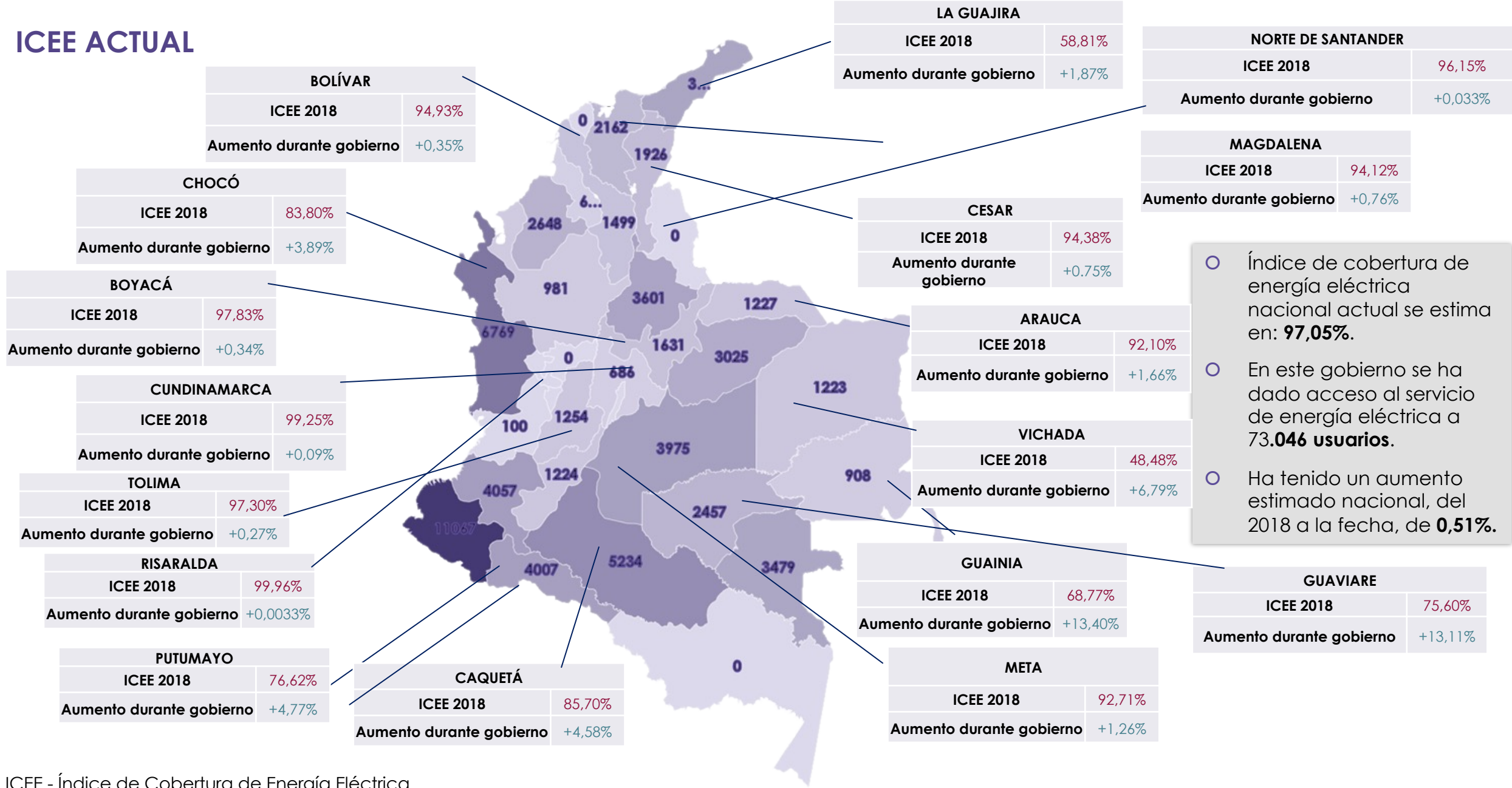
Evolución Costo Unitario restricciones % del CU



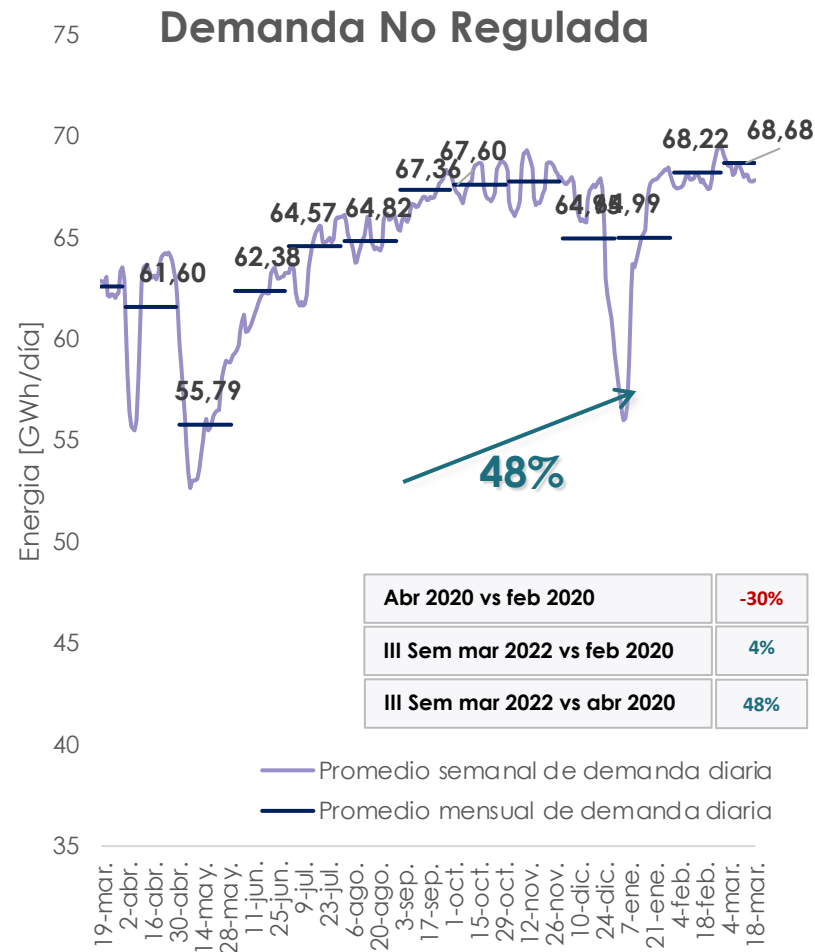
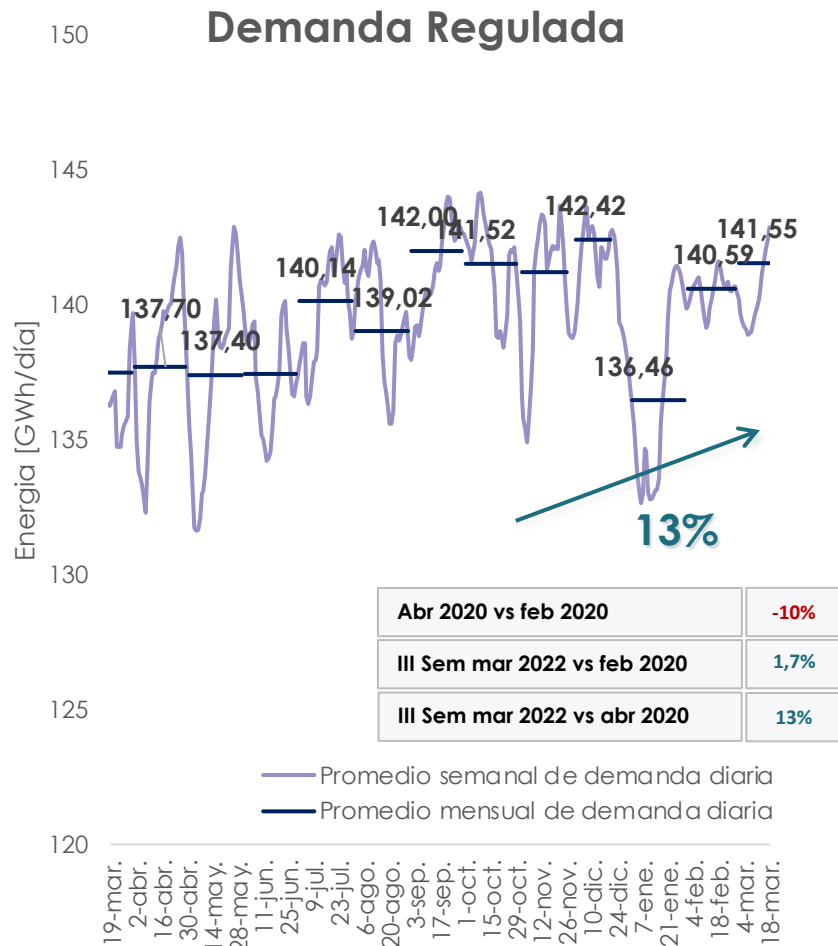
- El costo total de las restricciones en el mes de febrero se encuentra por debajo un **10%** respecto al mes anterior y alrededor de 1,6 veces con respecto a febrero del 2021.
- El porcentaje de la componente de restricciones en el CU en el mes de noviembre de 2021 fue de **5,9%**
- Con relación al mismo mes de los dos últimos años, el costo unitario de las restricciones se encuentra **1,5 y 4,4 puntos porcentuales por encima** respectivamente

COBERTURA DE ENERGÍA ELÉCTRICA

ICEE ACTUAL

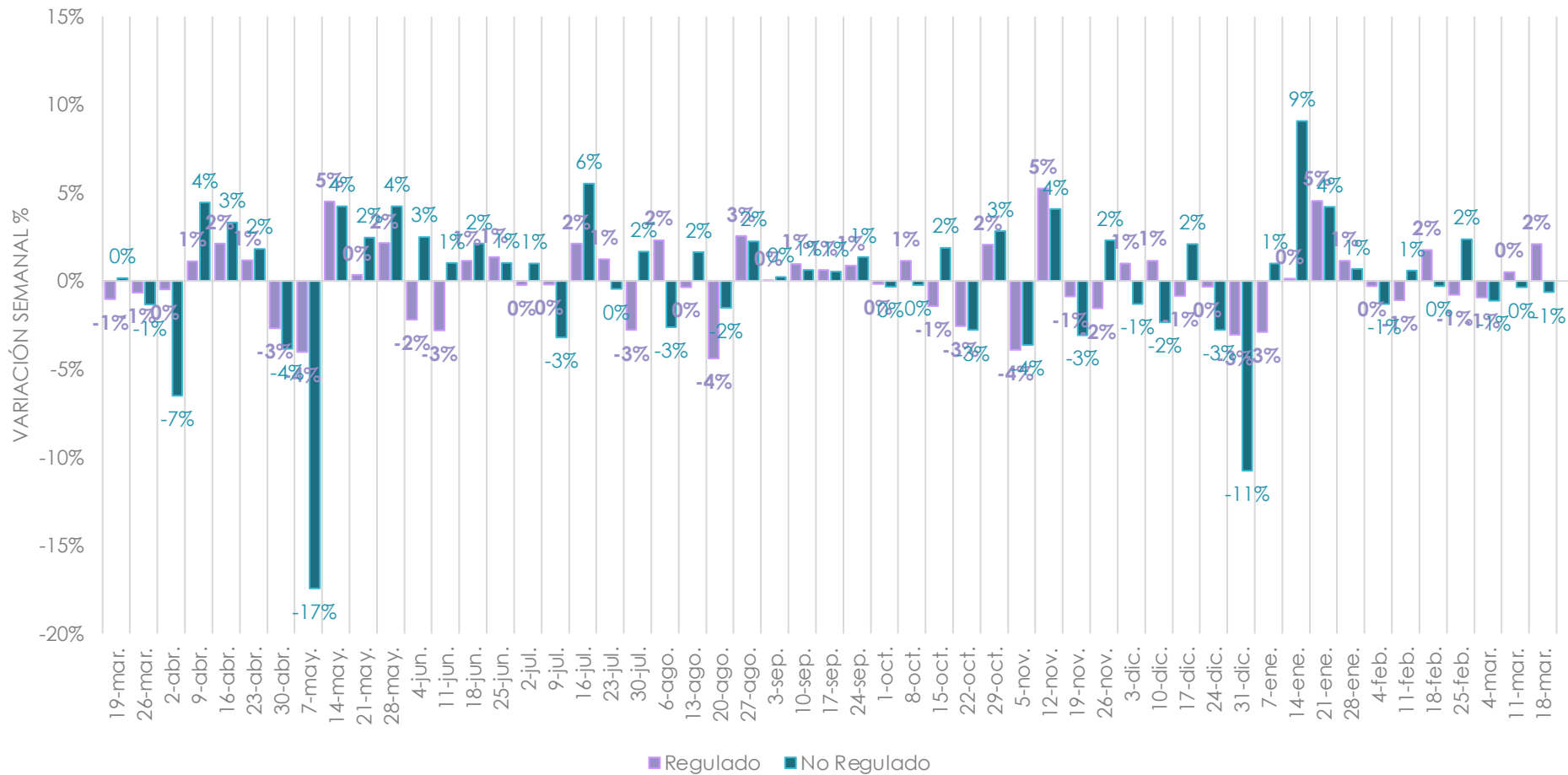


Demanda de Energía – Regulada y No Regulada



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

Demanda de Energía – Regulada y No Regulada por semana

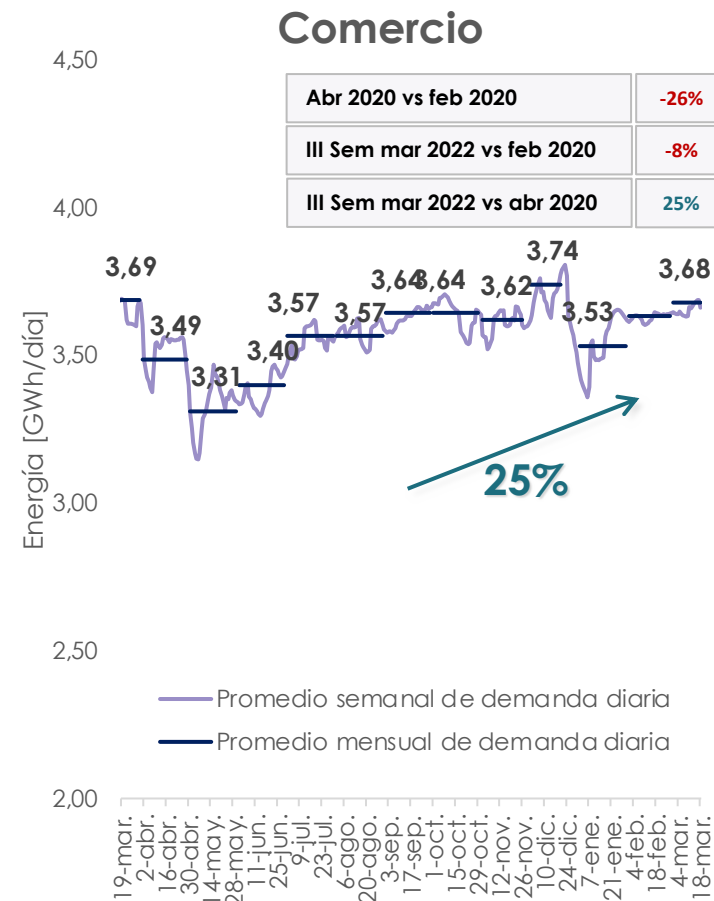
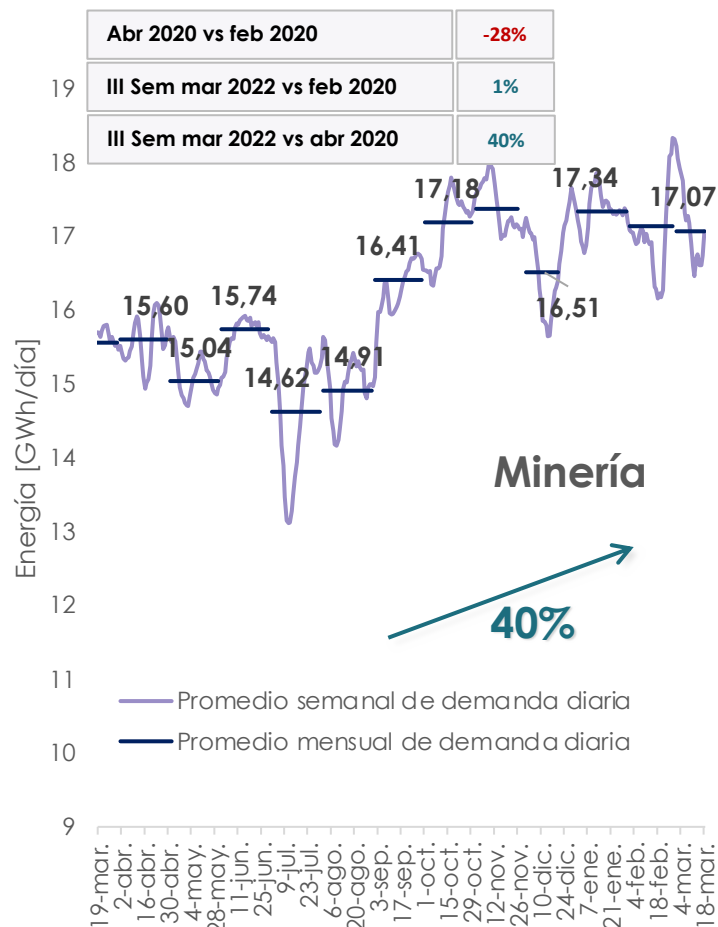
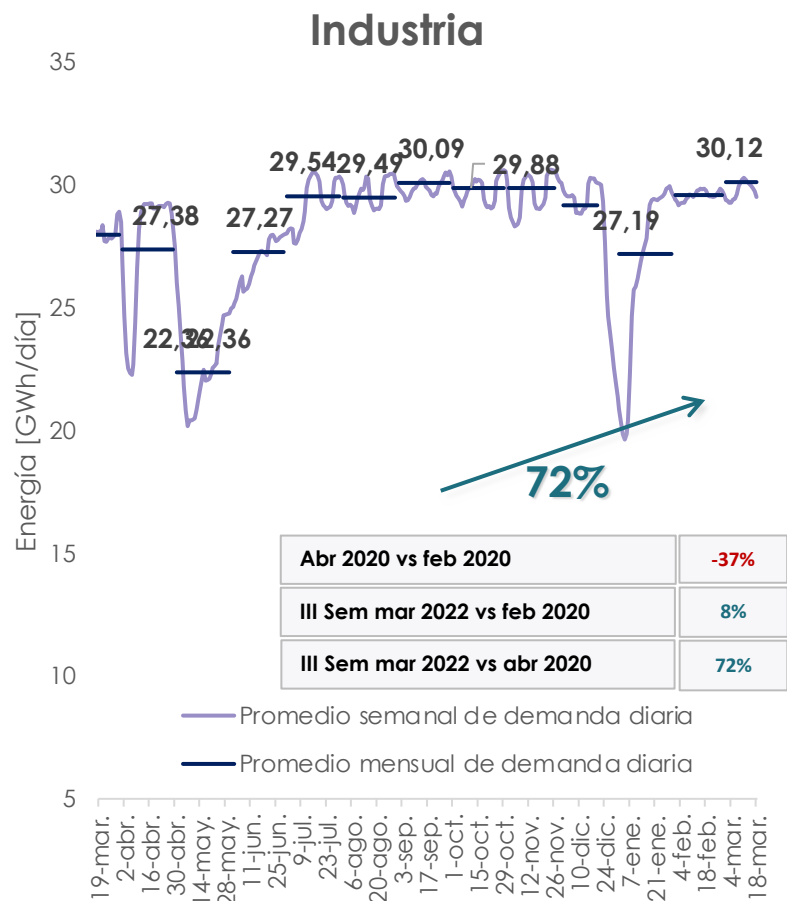


Desde el punto de vista de **variación inter semanal**, los dos grupos presentaron la siguiente variación:

i) **2,1%** para el sector **regulado**.

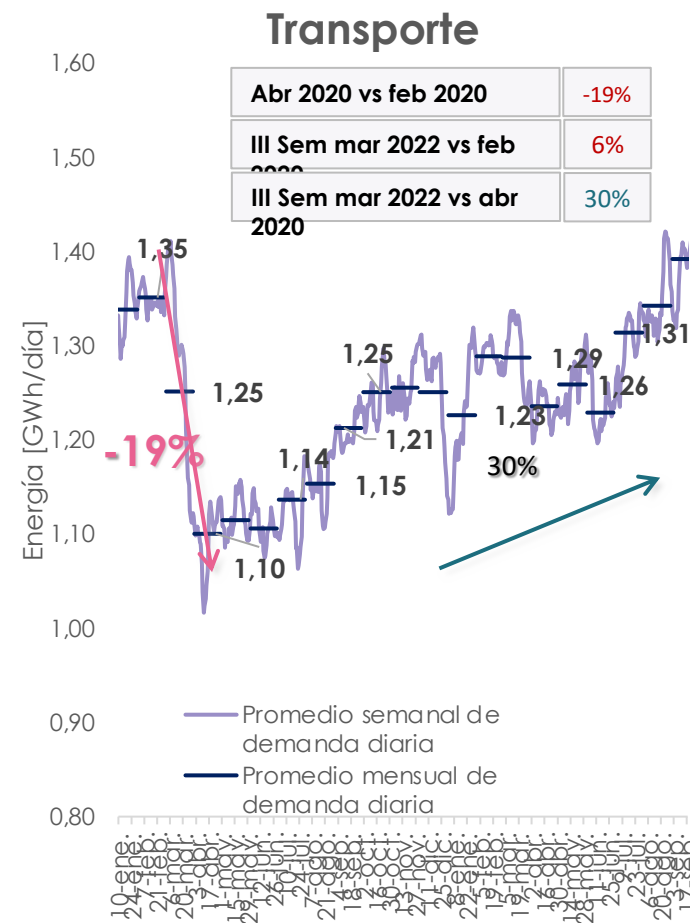
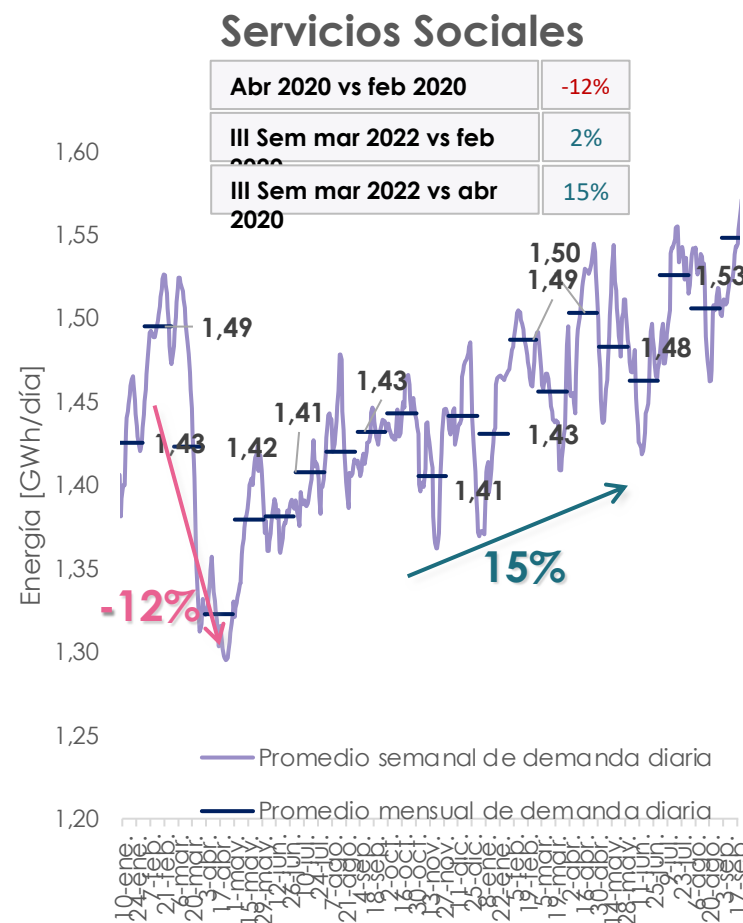
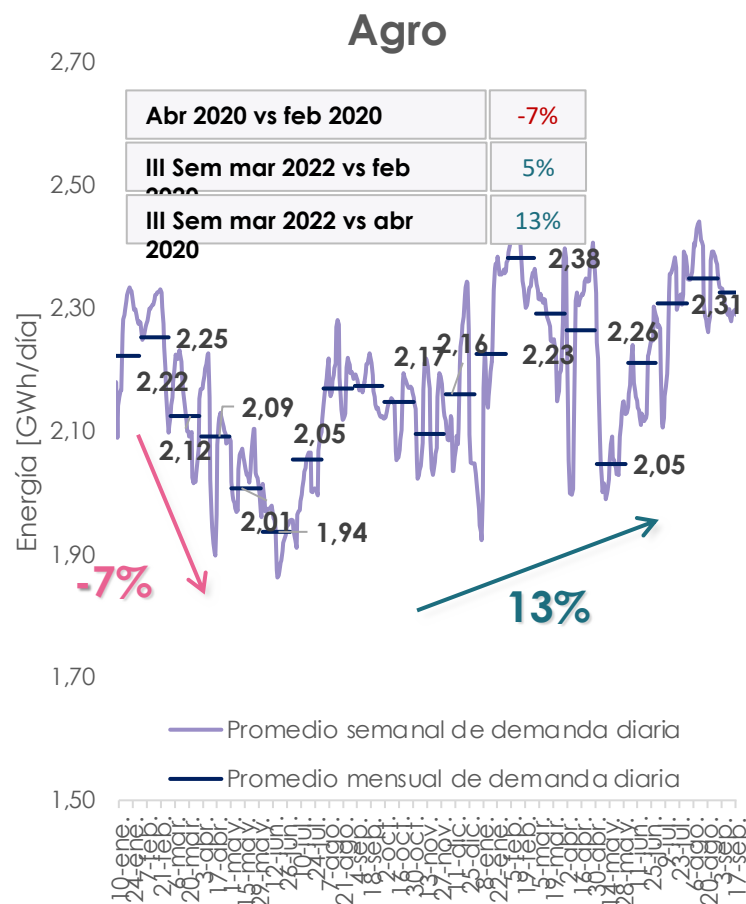
ii) **-0,6%** para el sector **no regulado**.

Demanda de Energía – por sectores



○ El sector **Industrial** disminuyó 2,6%, **Minería** aumentó 2,7% y **Comercio** disminuyó 0,1%, frente a la anterior semana.

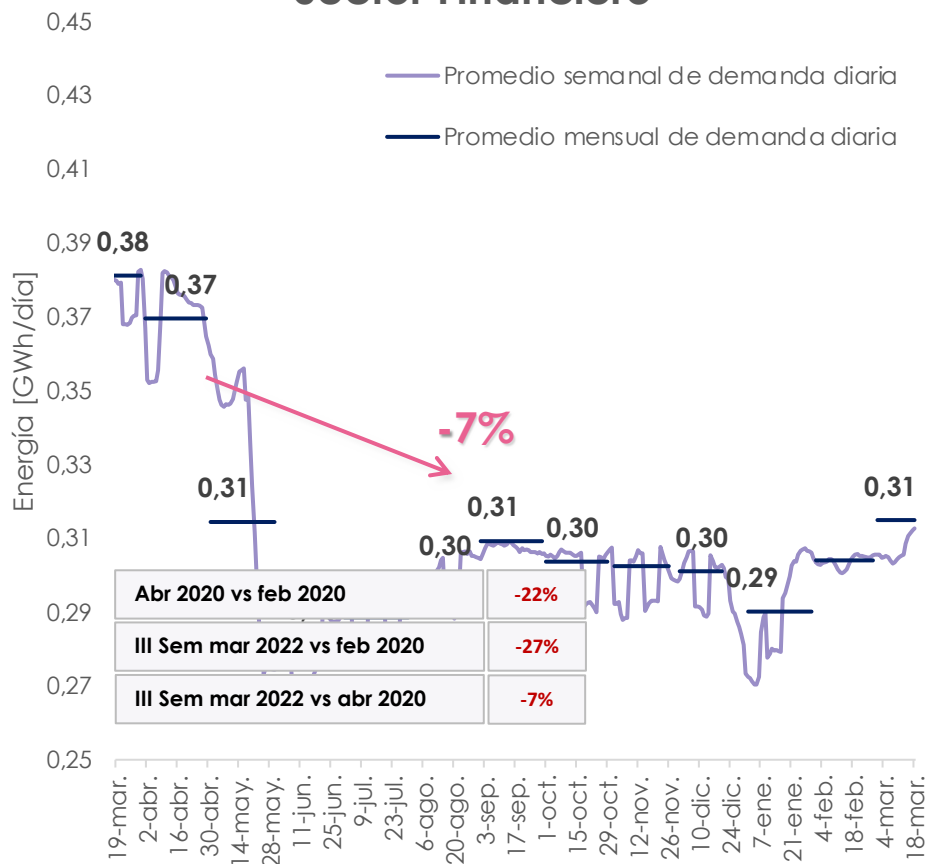
Demanda de Energía – por sectores



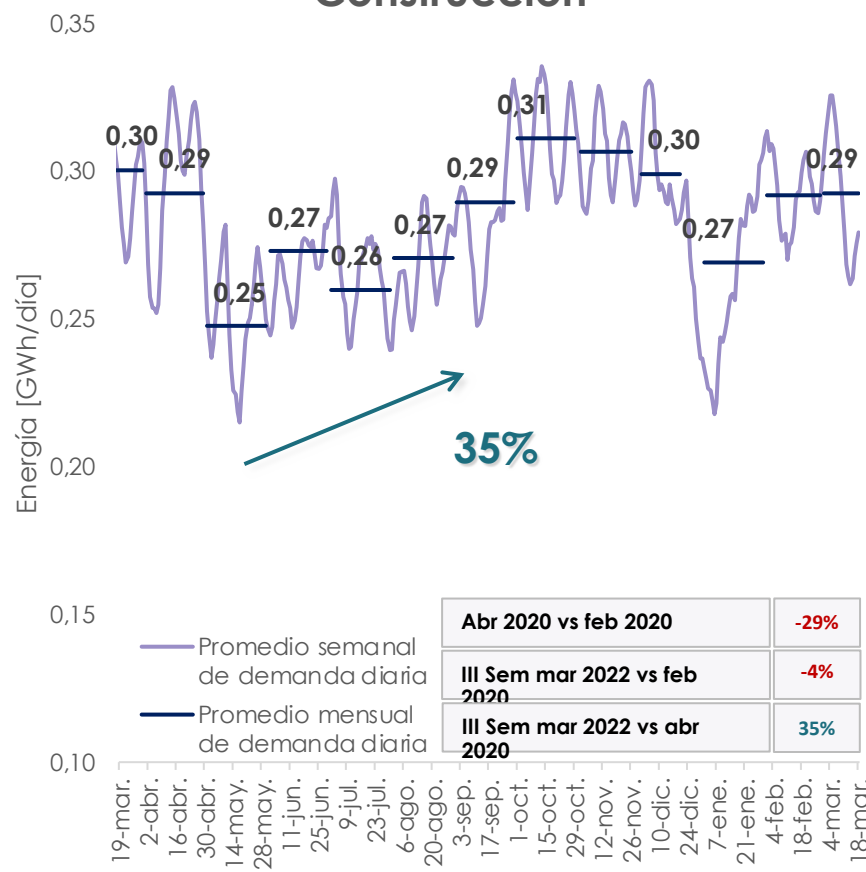
○ El sector **Agro** aumentó 0,4%, **Sociales** aumentó 1,9% y **Transporte** disminuyó 0,6%, frente a la anterior semana.

Demanda de Energía – por sectores

Sector Financiero



Construcción



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

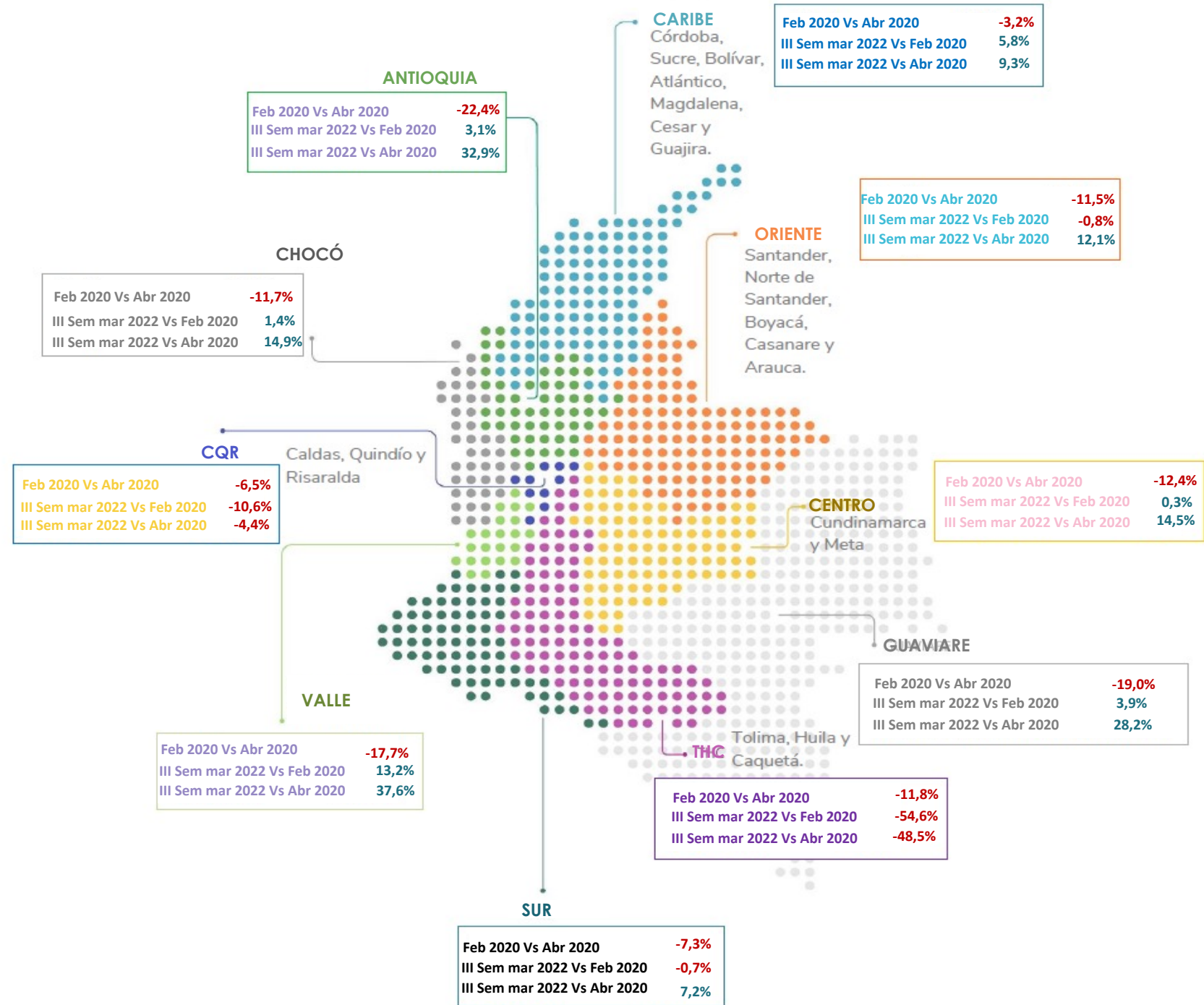
Demanda de Energía por regiones

- 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 Guaviare**.
- Frente a la semana anterior, las variaciones más favorables de demanda se presentaron en **Caribe, Valle y Chocó**.

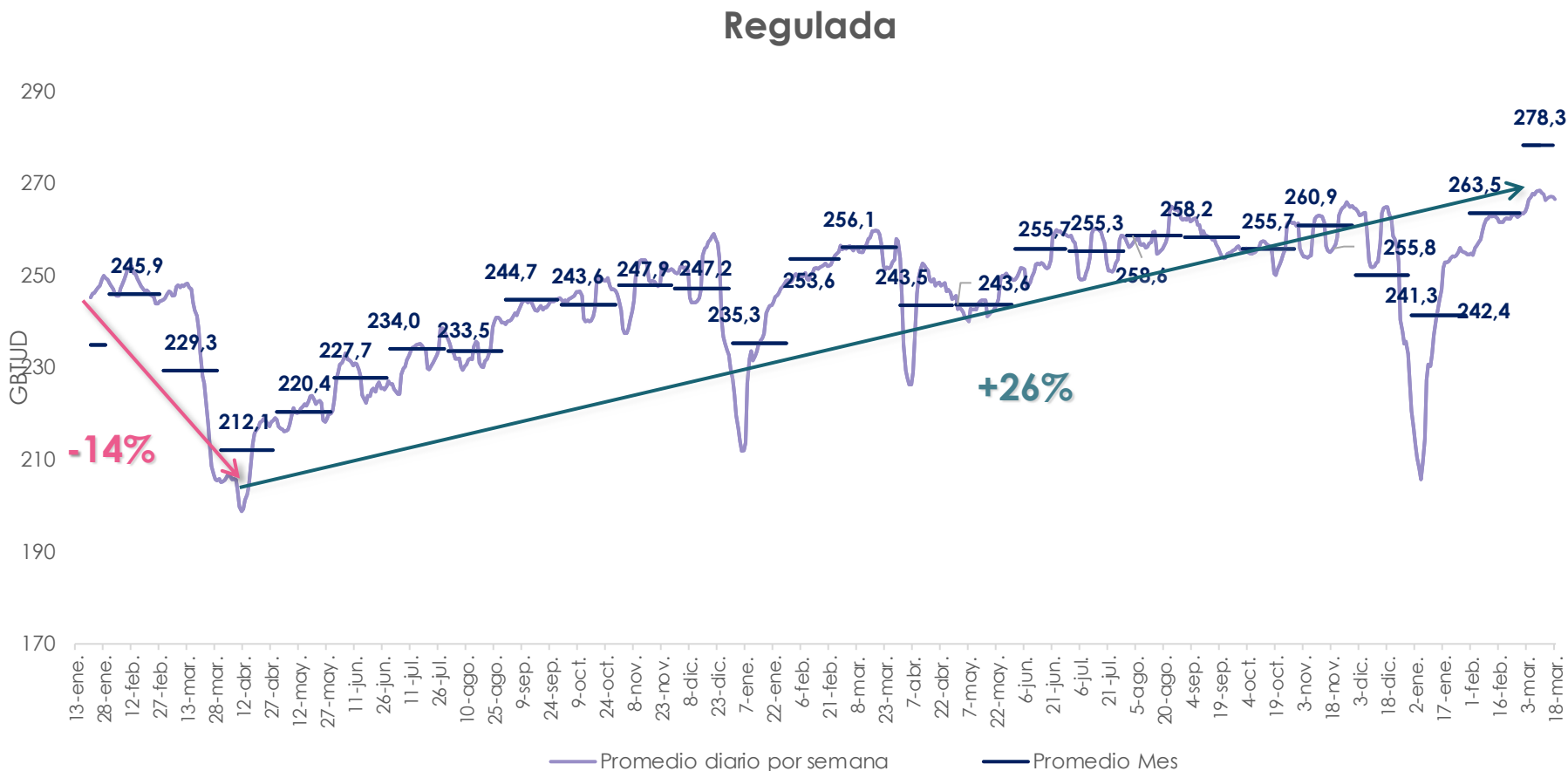
Fuente: XM

Variación entre

- Promedio febrero 2020 y abril 2020
- Promedio abril 2020 y III Semana de marzo 2022
- Variaciones semanales



Demanda de Gas Natural diaria – Regulada



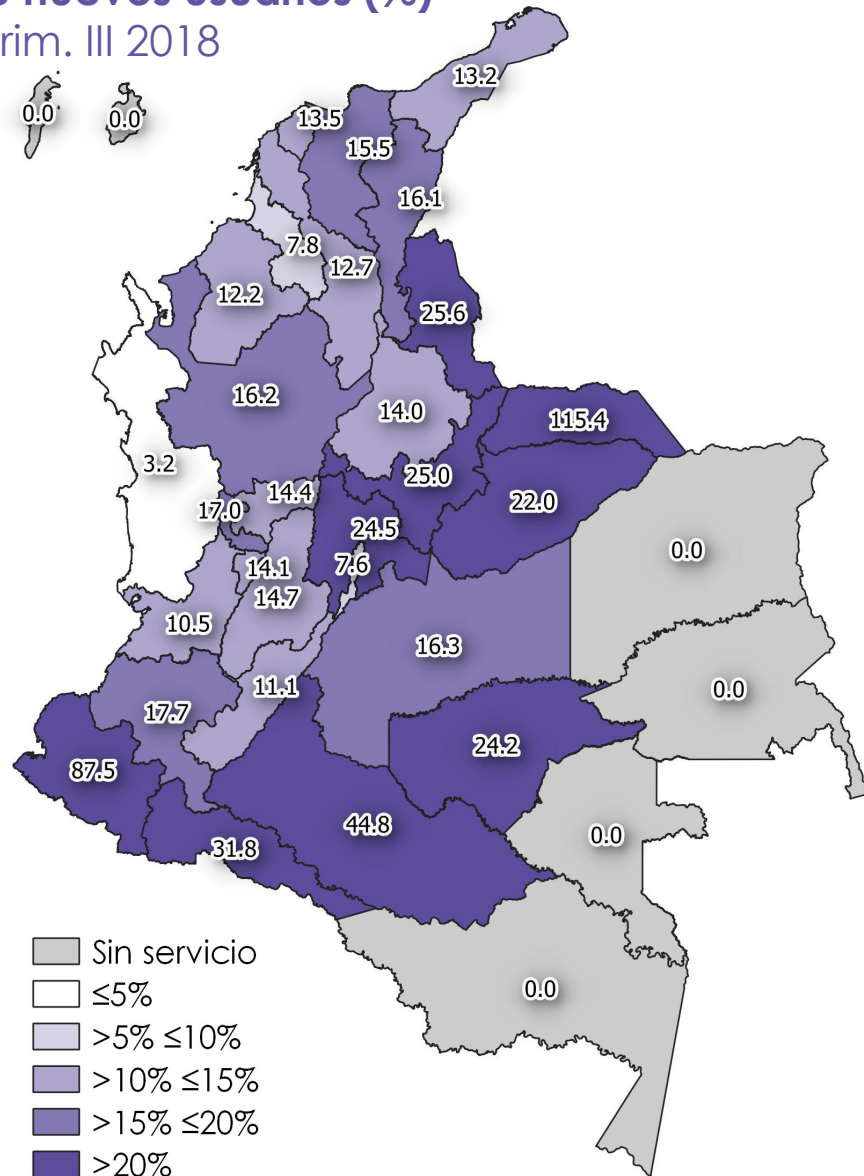
Abril 2020 vs. Febrero 2020	-14%
III Sem Marzo 2022 vs febrero 2020	8.38%
III Sem Marzo vs abril 2020	26%

- En la III semana de marzo, la demanda de gas regulada se ubicó en **266,54 GBTUD**.
- Frente al periodo de abril 2020, hay una recuperación del **26%**.

COBERTURA GAS COMBUSTIBLE POR REDES

Crecimiento de nuevos usuarios (%)

Trim. IV 2021 – Trim. III 2018



- 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 **1.349.267 usuarios** de los cuales **1.280.329* usuarios son residenciales**
- Departamentos con mayor crecimiento de usuarios:
 - Arauca (+115,41%)
 - Nariño (+87,48%)
 - Caquetá (+44,77%)
 - Putumayo (+31,83%)

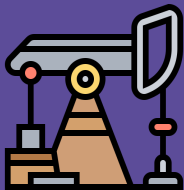
Fuente: Reporte trimestral de los distribuidores de gas combustible por Red, Minenergía

Corte: 31 de Diciembre de 2021

*Avance con respecto a la meta del PND

Resumen Febrero: Hidrocarburos

Producción promedio
crudo y gas



Crudo:

745,3 Miles de Barriles/ día

-0.3 % vs. Noviembre 2021

-2% vs. Diciembre 2020

Gas Comercializado:

0,99 Miles de millones de pies cúbicos/día

-10% vs. Noviembre 2021

-10% vs. Diciembre 2020

Demanda promedio
combustibles



Diésel: 5,9 Millones de galones/día

+5,1% vs. Enero 2022

+5,7% vs. Febrero 2021

Gasolina Corriente: 6,4 Millones de galones/día

+2,3% vs. Enero 2022

+13,5% vs. . Febrero 2021

Jet: 1,2 Millones de galones/día

+13,6% vs. Enero 2022

+39,8% vs. . Febrero 2021

Precios promedio EDS mes



Diésel:

\$9.031/galón

-0,2% vs. Enero 2022

+8,7% vs. . Febrero 2021

Gasolina Corriente:

\$9.165/galón

-0,3% vs. Enero 2022

+9,9% vs. . Febrero 2021

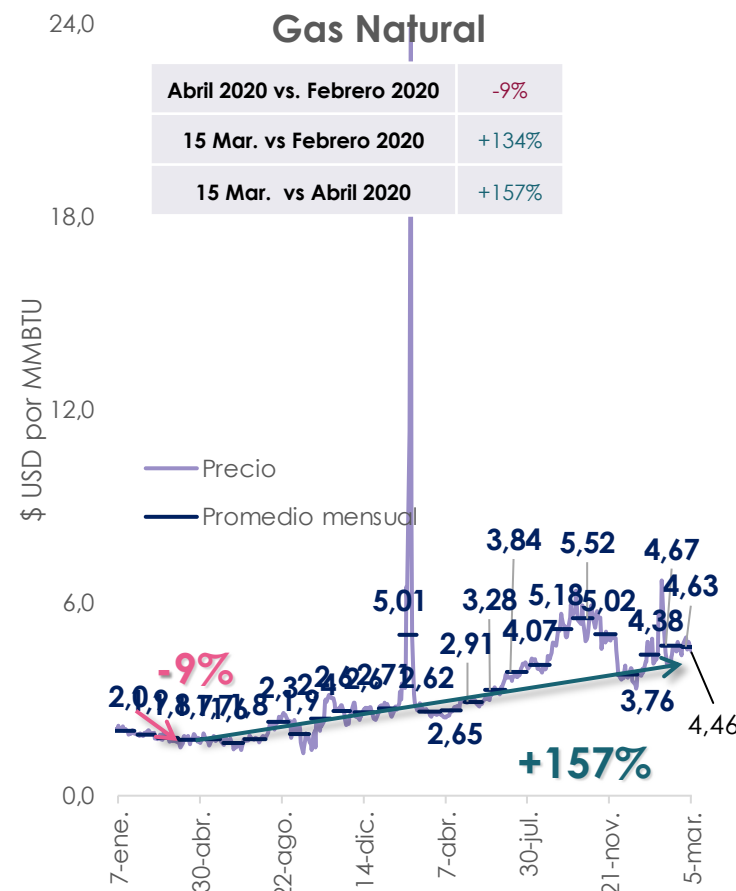
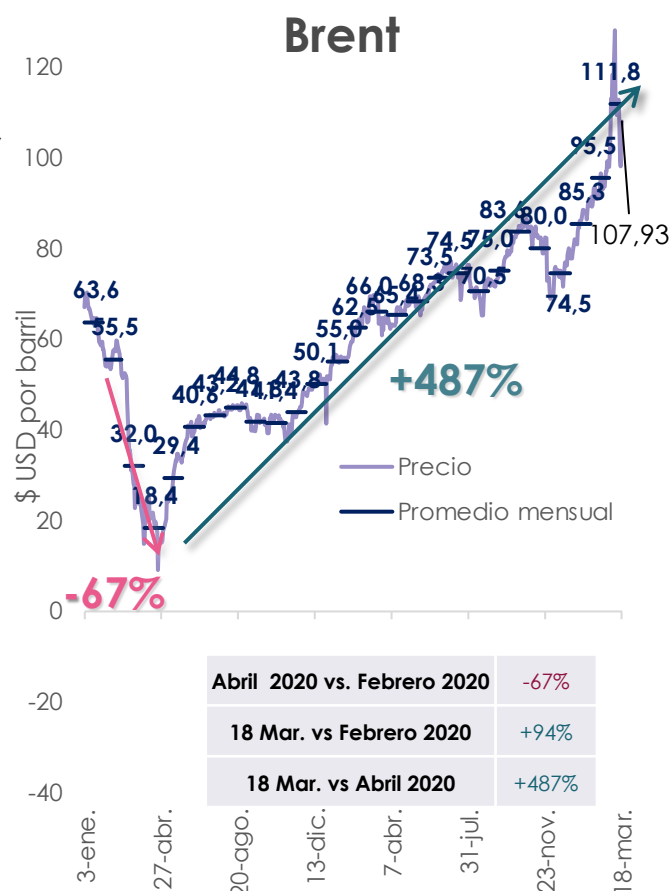
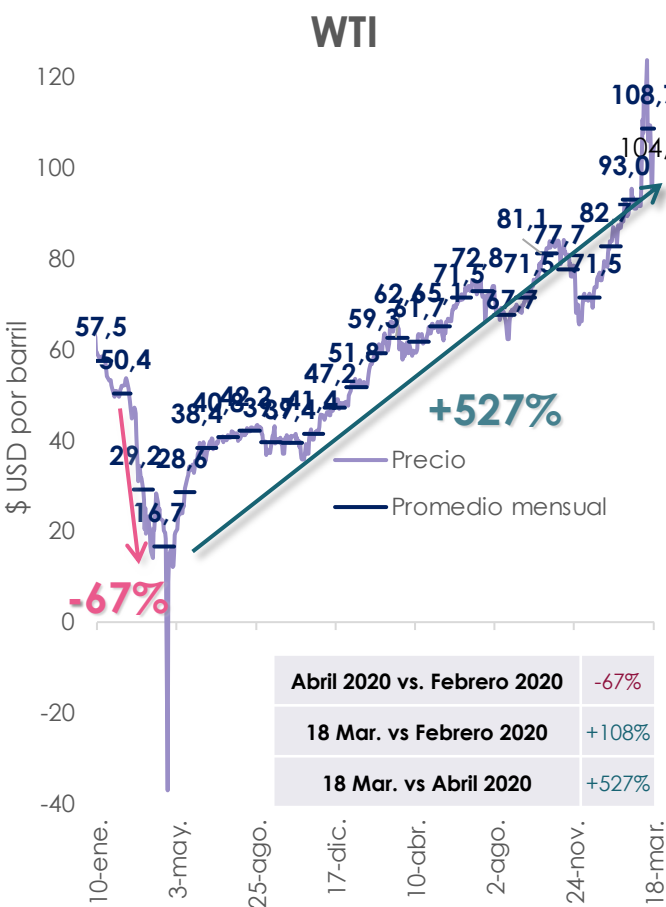
*Crudo y Gas-Fuente: ANH. Información de petróleo y gas preliminar al 31 de diciembre . Producción diaria registrada por compañías operadoras mediante el Informe Diario de Producción (IDP). Los valores están sujetos a modificaciones y correcciones que se realizan a fin de mes mediante las revisiones 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 Enero de 2022.

Precios Internacionales y Sector de Petróleo, Gas y Combustibles

Semana 12 - 18 marzo

- 1. El precio del Brent se ubicó en USD \$107,03 barril al 18 de marzo, se contrajo un 4,2% frente a la segunda semana del mes.** La incertidumbre ronda en el mercado del energético ante la posición de algunos países por el suministro con crudo alternativo al ruso, sumado al incremento de casos por COVID-19 en China y la situación incierta de los avances en las negociaciones entre Rusia y Ucrania.
- 2. El indicador de precio del Gas Natural, Henry Hub, se ubicó en USD 4,6 /MMBTU al 8 de marzo, se contrajo un 3,2% frente a la semana anterior.** La llegada de la temporada de verano y la reducción de la demanda de calefacción reducen la tensión en Europa del este especialmente ante la preocupación por la continuidad en el suministro de gas que provenía especialmente de Rusia.
- 3. En la III semana de Marzo el promedio de la producción de petróleo fue de 754,2 mil barriles/día, presentando un aumento** respecto a la semana anterior y ubicándose como el promedio semanal más alto desde la segunda semana de diciembre de 2020. Igualmente, **la producción de gas comercializado presentó un aumento de 2,9%** respecto a la semana anterior y **se ubicó en 0,99 MMPCD.**
- 4. El consumo de combustibles líquidos en la III semana de marzo, frente a la semana anterior, registró comportamientos a la baja:** 19,16% en el diésel, 0,93% en la gasolina motor corriente y 1,70% en el Jet A1.
- 5. Para el mes de marzo, los precios promedios 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 527% y 487% el Brent, frente al mes de abril de 2020.
2. El cierre de los mercados para la tercera semana del mes de marzo frente al reporte de la semana anterior, el precio presentó contracciones: el WTI y el Brent cayeron un 4,2%.
3. Las causas de estos comportamientos fueron:

Por segunda semana consecutiva luego del repunte del precio del energético, continúa a la baja y con incertidumbre en el mercado ante los resultados de las conversaciones de Rusia y Ucrania frente a los conflictos geopolíticos desatados en el último mes.

Así las cosas, el crecimiento del precio del crudo se visto impactado por la escasez de suministro de los comerciantes que tratan de evitar el combustible ruso, el avistamiento de escenarios y conversaciones nucleares con Irán, la disminución de las reservas de petróleo e incluso los incrementos de los casos de COVID-19 en China.

3. El precio del gas se encuentra sobre los 4,46 USD/ MMBTU.

Las fluctuaciones del precio se han enmarcado en la preocupación por el suministro de gas en Europa del este especialmente. Sin embargo, la llegada del verano ha reducido la tensión con la demanda de calefacción que se reduce para la fecha.

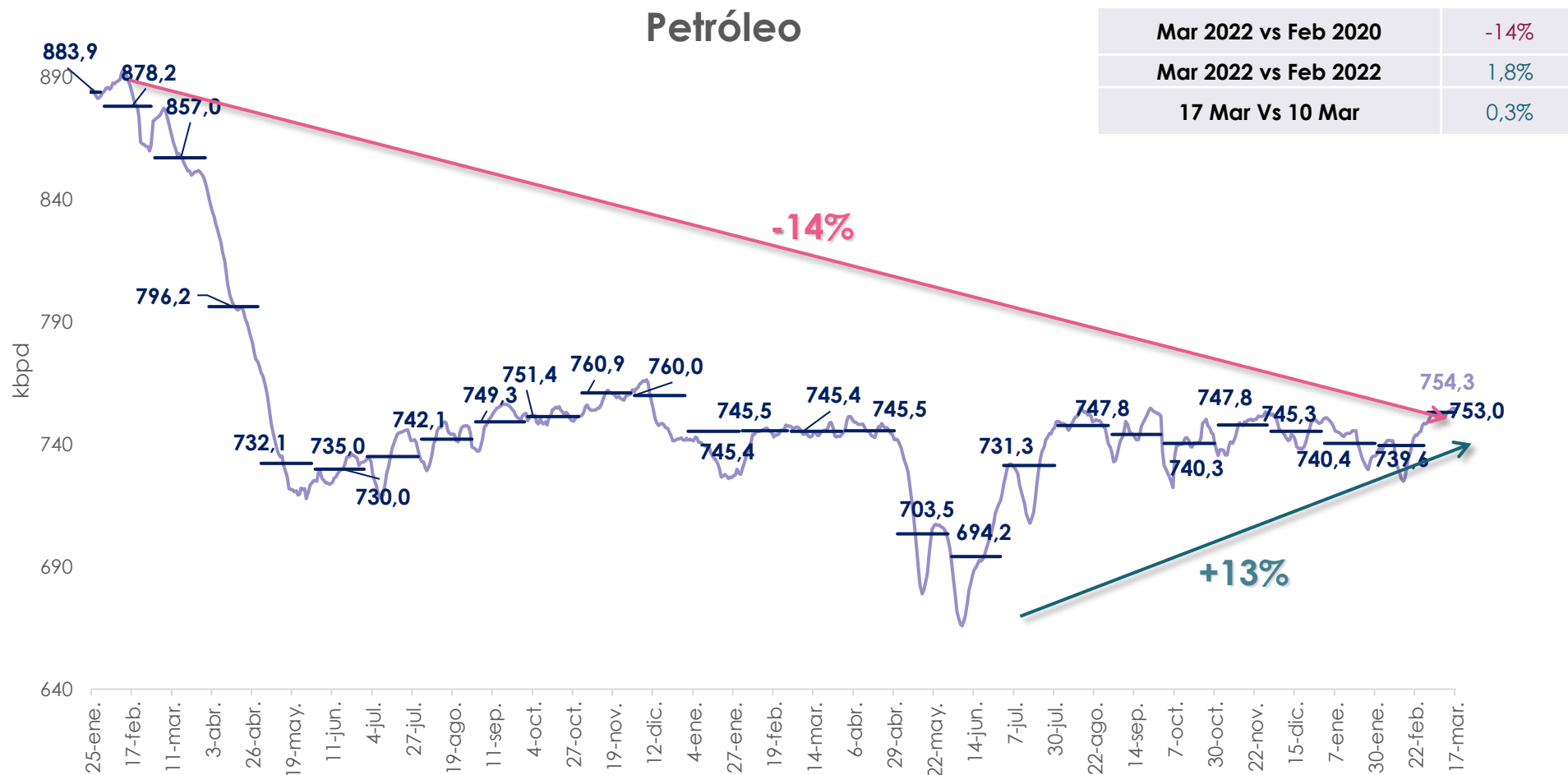
° Precios (USD/Baril) 18/03/2022:

WTI : \$104,7

Brent: \$107,93

GN: \$4,46 USD/MMBTU (15 Mar.)

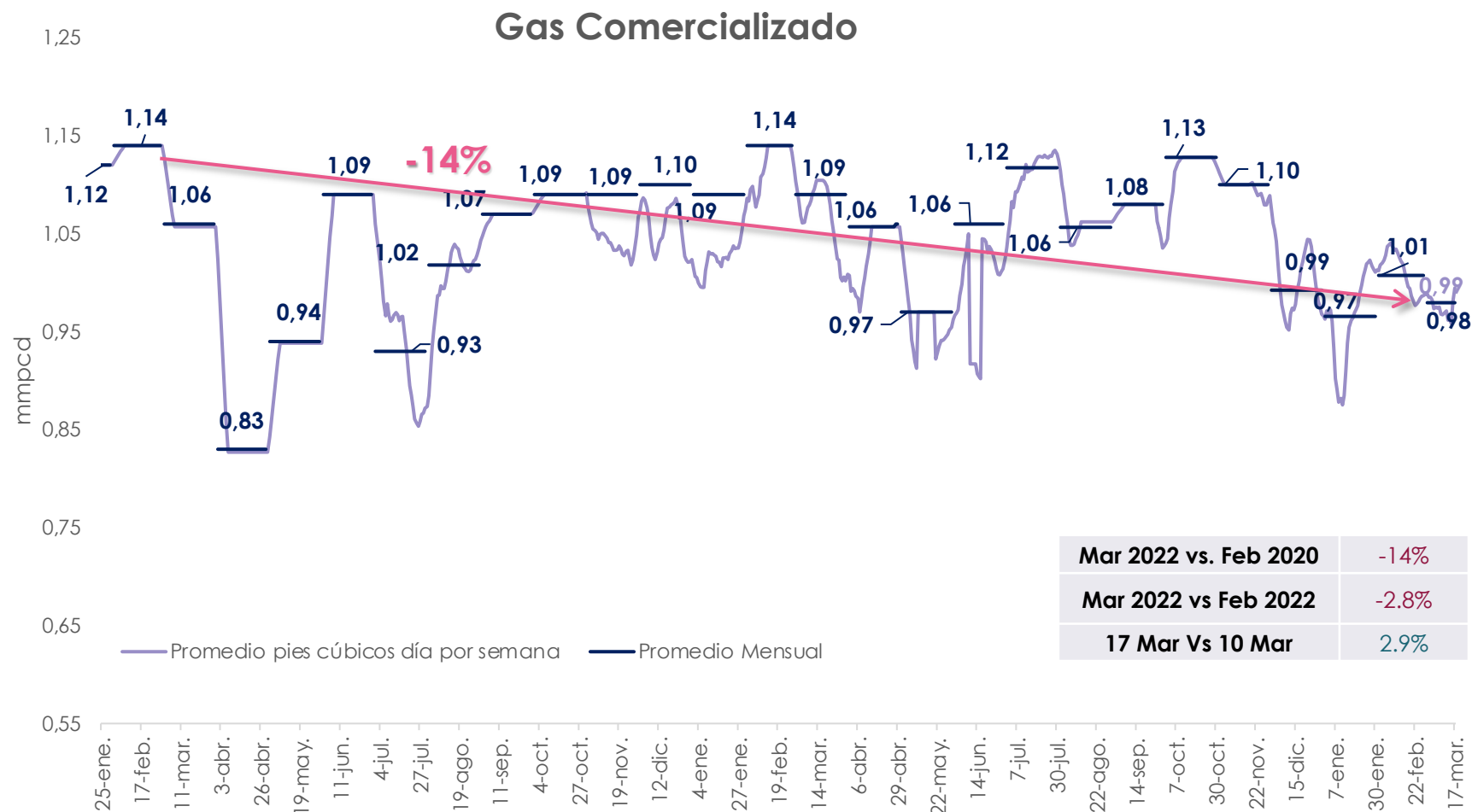
Producción de petróleo



- **Producción de Petróleo**
promedio preliminar mensual en Marzo: **753,0 KBOPD**, el más alto registrado desde diciembre de 2020.
- Para esta semana el promedio de producción de **petróleo** **presentó un crecimiento de 0,3%** con respecto a la semana anterior, ubicándose en **754 mil barriles** diarios, el promedio semanal más alto desde la segunda semana de diciembre de 2020.

*Fuente: ANH Información de petróleo y gas al 10 de marzo de 2022. 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.

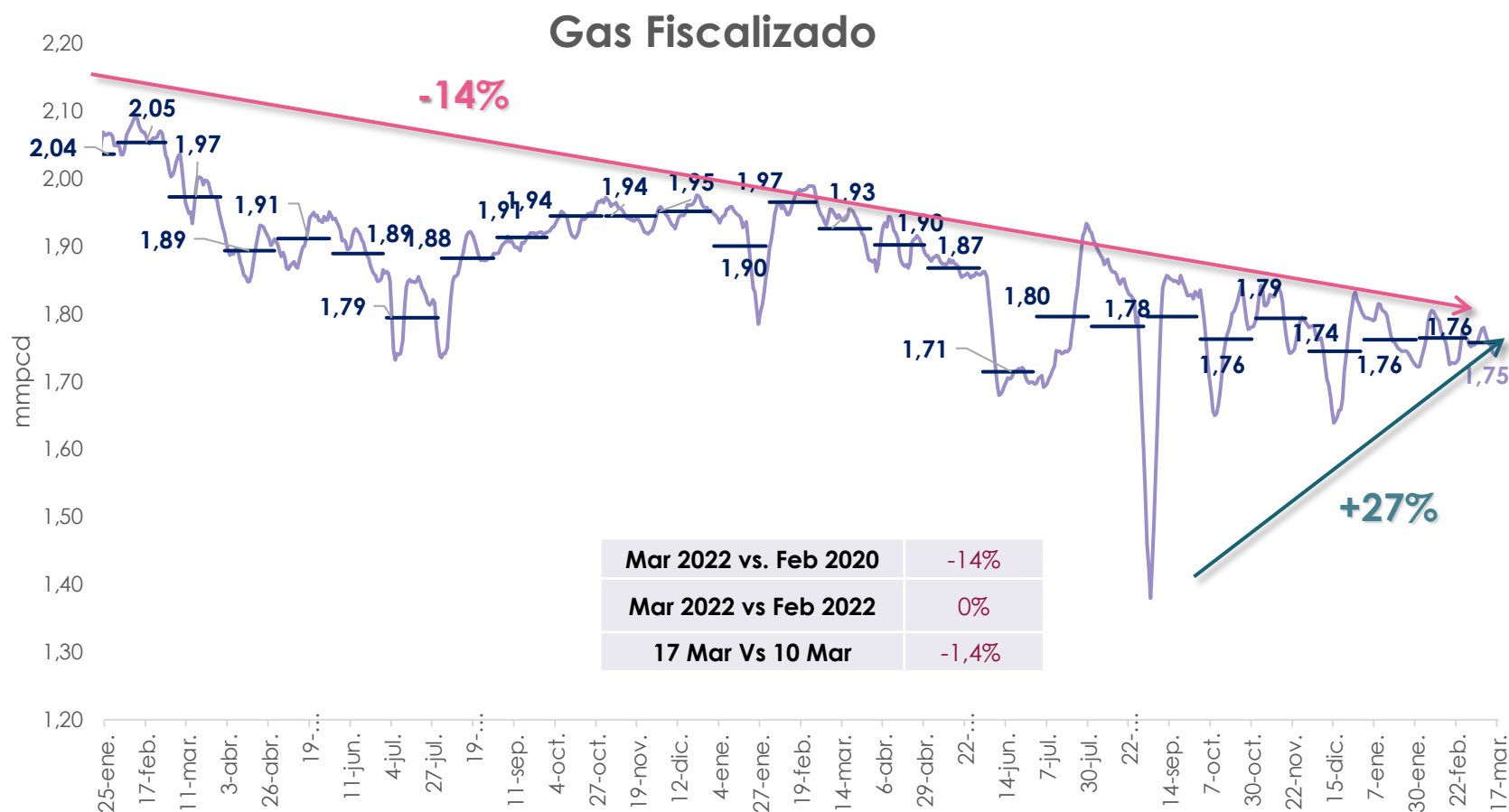
Producción de gas Comercializado.



- **Gas comercializado** preliminar promedio en Marzo: **0,98 MMPCD.**
- Para esta semana el promedio de producción de **gas comercializado** **presento un aumento de 2.9%** con respecto a la semana anterior, ubicándose en 0,99 MMPCD.

*Fuente: ANH Información de petróleo y gas al 10 de marzo de 2022. 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.

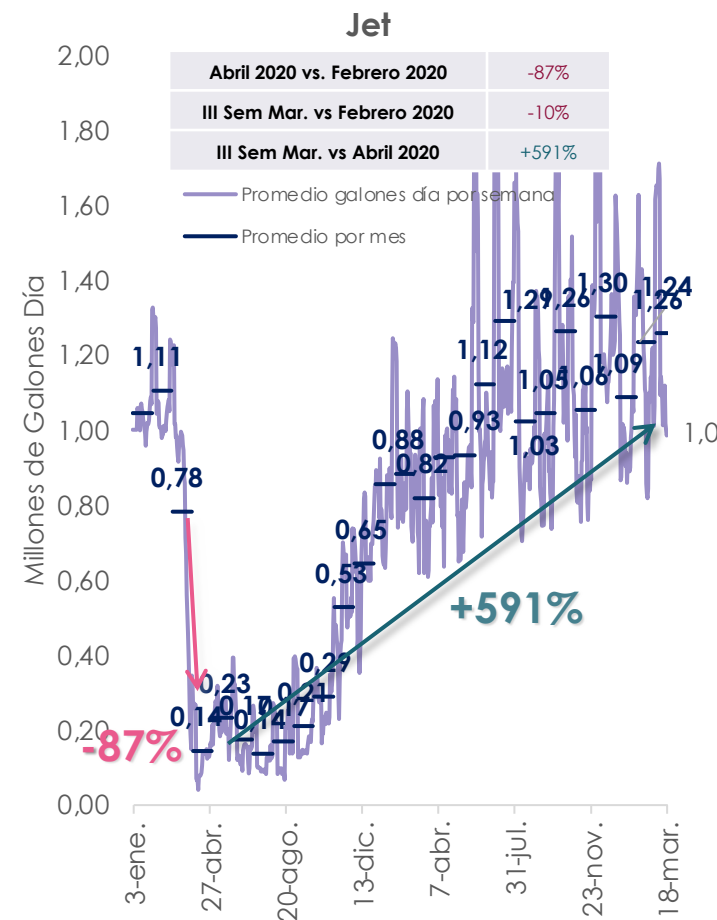
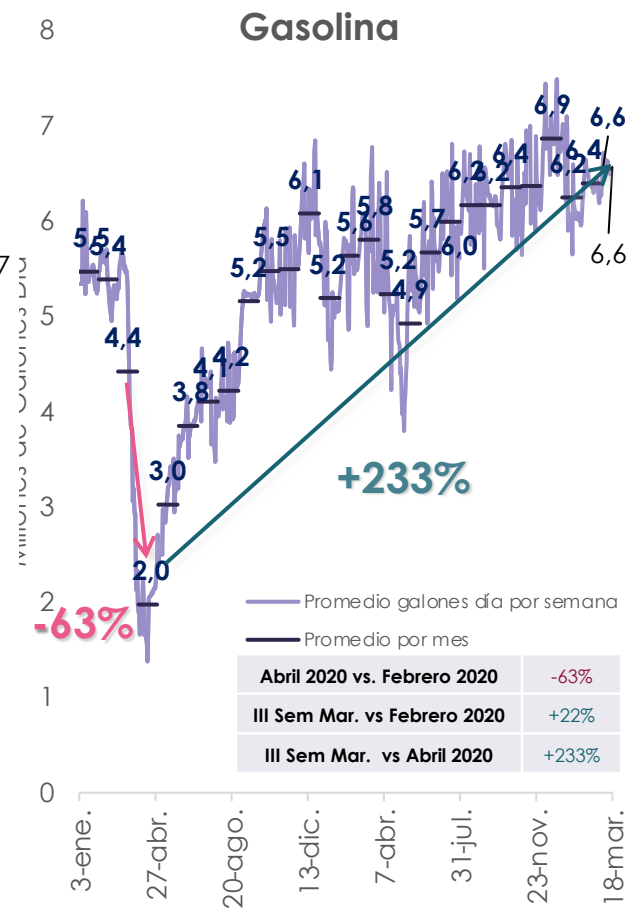
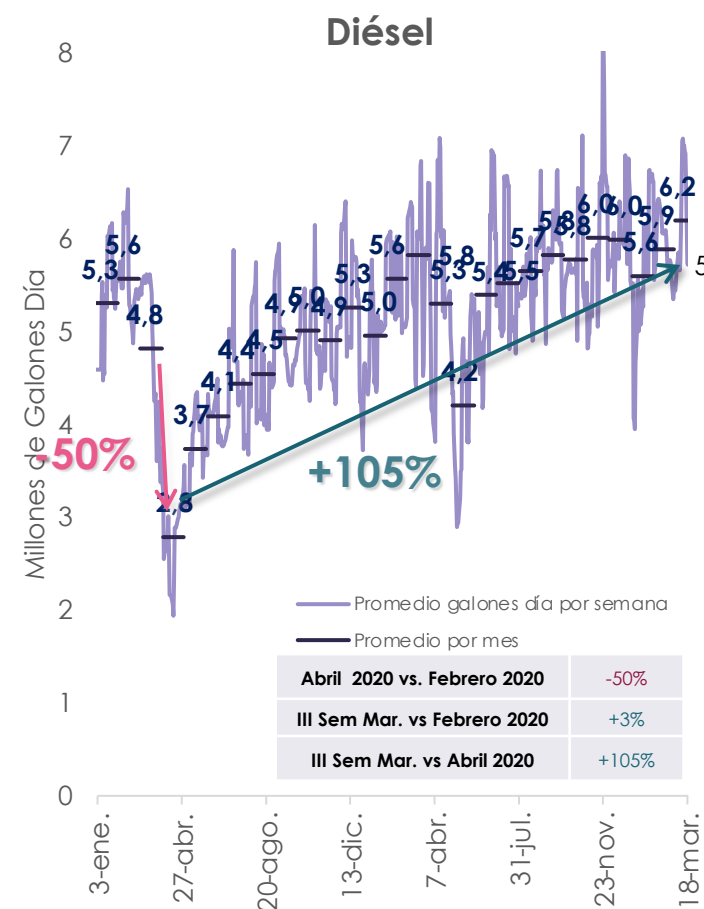
Producción de gas Fiscalizado.



- **Gas fiscalizado** preliminar promedio en Marzo: **1,76 MMPCD**.
- Para esta semana el promedio de producción de **gas fiscalizado presentó una disminución del 1,4%** con respecto a la semana anterior, ubicándose en 1,75 MMPCD.
- Se evidenciaron pérdidas en los campos de los departamentos del Casanare y Meta, debido principalmente a fallas eléctricas y mecánicas.

*Fuente: ANH Información de petróleo y gas al 10 de marzo de 2022. 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 III semana de marzo 2020 frente a los niveles de abril 2020, **registra una variación positiva del 105% para el diésel, 233% para gasolina motor corriente, y 591% en el Jet A1.**

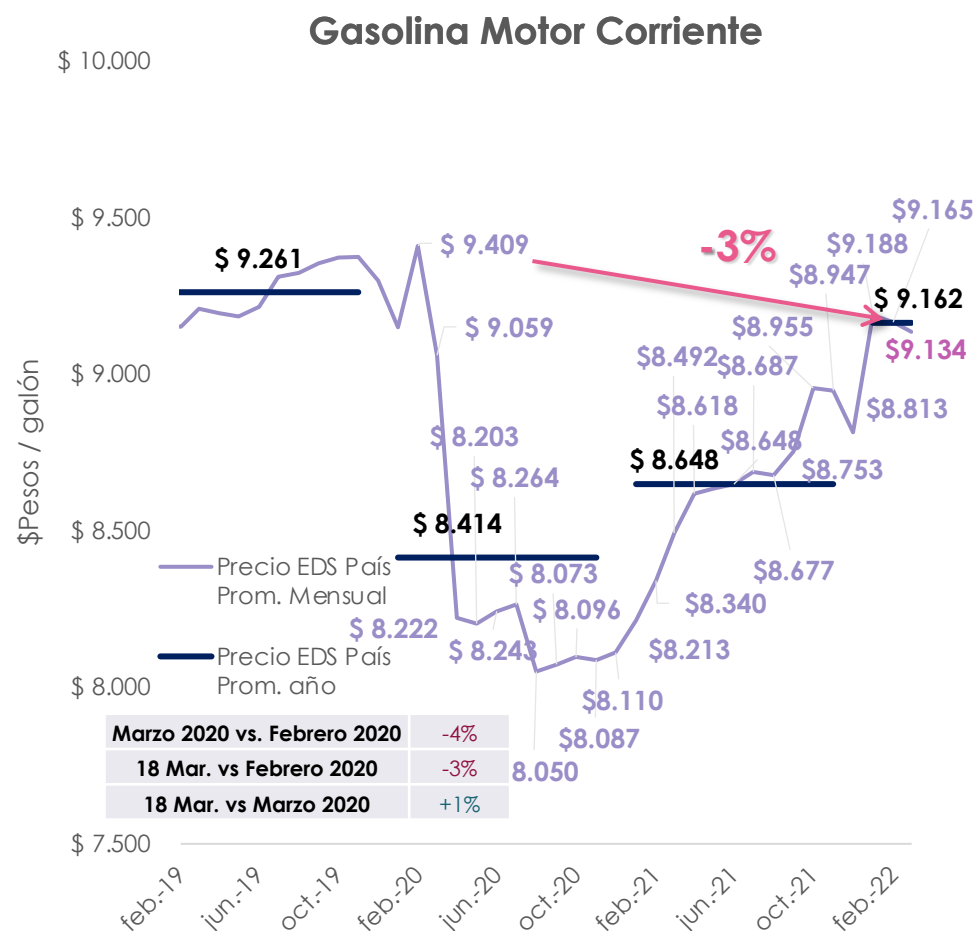
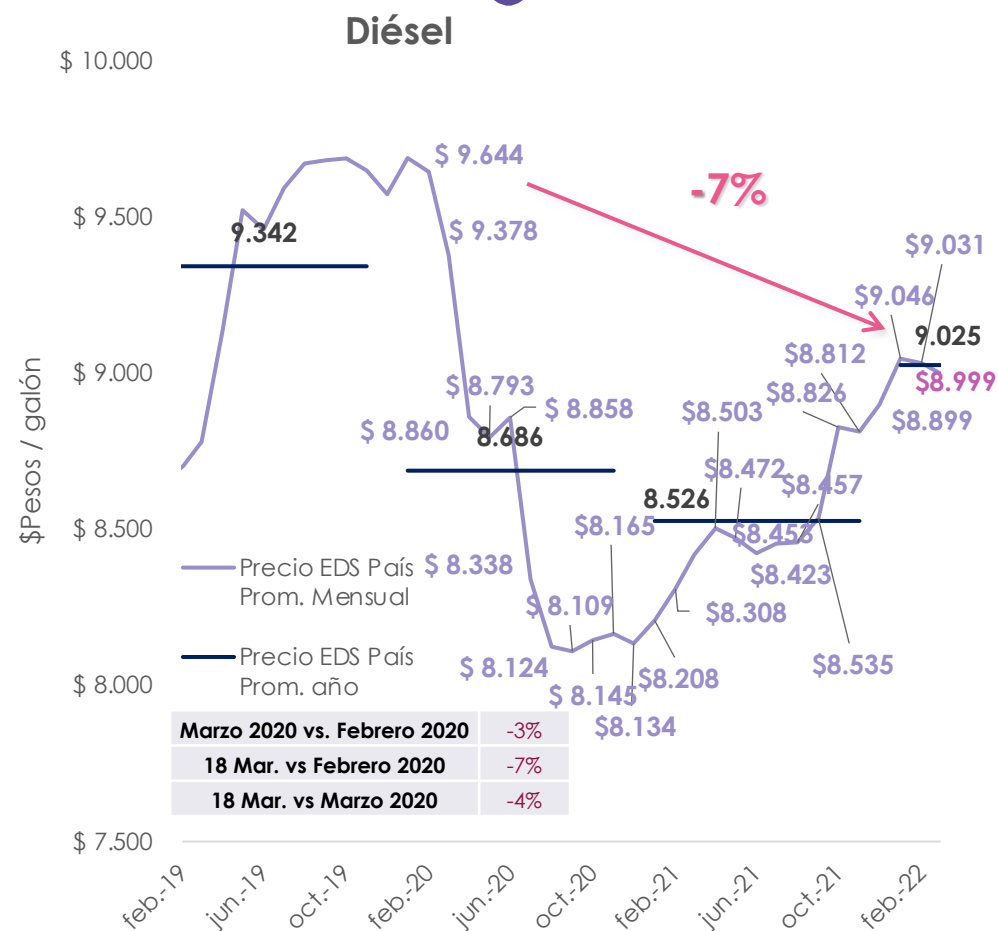
° Ante la llegada de temporada de festividades y semana santa, el incremento de los combustibles continúa estabilizándose en los principales centros de consumo a nivel nacional.

A pesar de la temporada de lluvias y algunas afectaciones a corredores viales de la región de Antioquia, Oriente y el sur Occidente del país, el transporte de carga se ha sostenido.

Por otra parte, ante la llegada del puente festivo y el plan éxodo para la movilización de vehículos particulares, se garantizaron los volúmenes necesarios para asegurar la disponibilidad de combustible en todos los centros de consumo del país.

Por su parte, el jet presentó una corrección a la baja. Sin embargo, se estima que habrá un crecimiento durante las próximas semanas que permita garantizar el suministro del producto para la semana santa.

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



-Los precios promedio de la gasolina y el diésel para la venta al público, en promedio no subirán en el mes de marzo de 2022, a pesar de la subida de los precios internacionales del petróleo que se ha registrado en las últimas semanas.

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

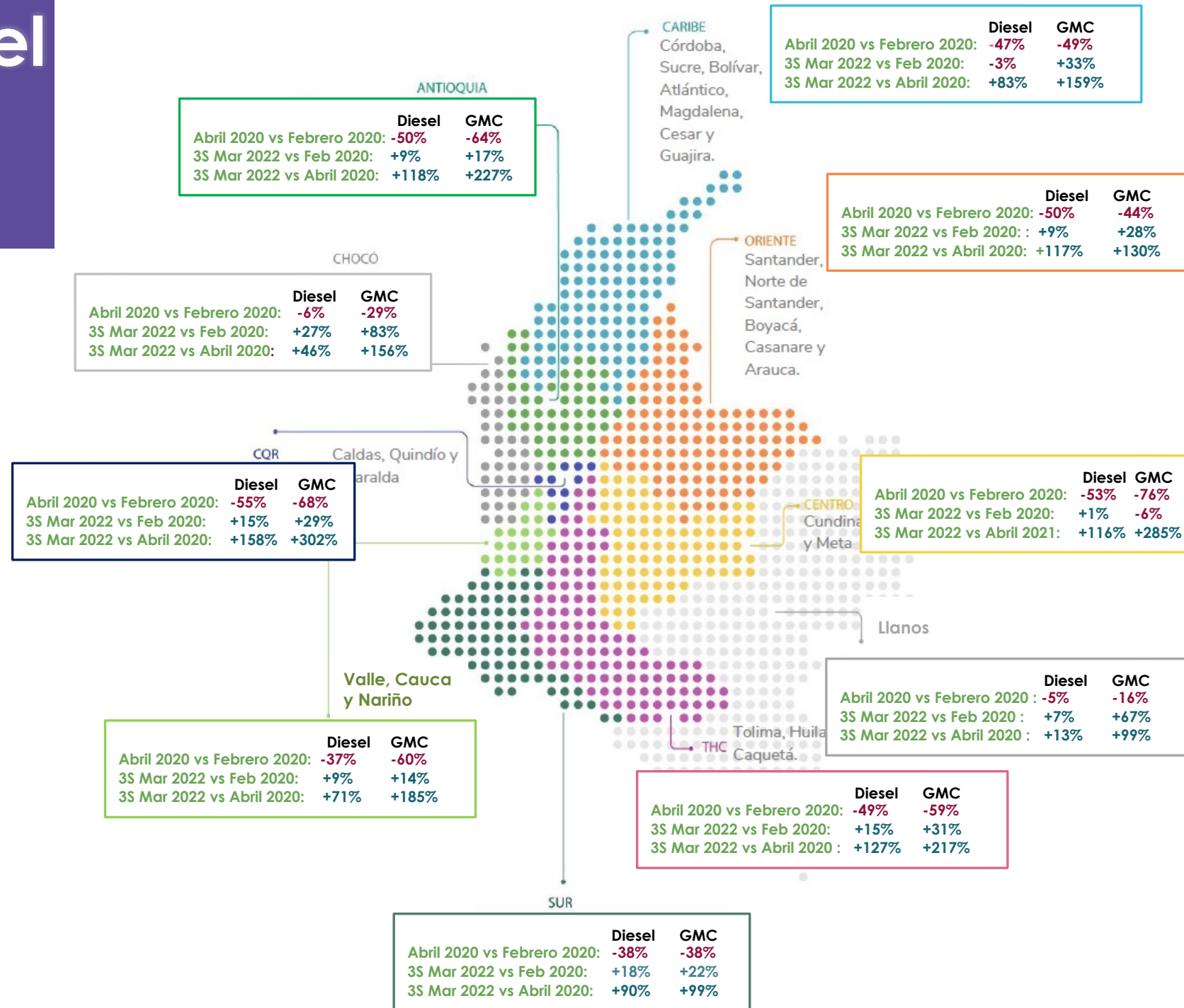
-Los precios promedio nacionales (\$/galón) reportados por las EDS, con corte al 19 de marzo, son:

- Diésel: \$8.999
- GMC: \$9.134

De acuerdo con el reporte en SICOM, los precios para la semana registrados por las EDS presentaron un incremento en ambos combustibles del 0,33%.

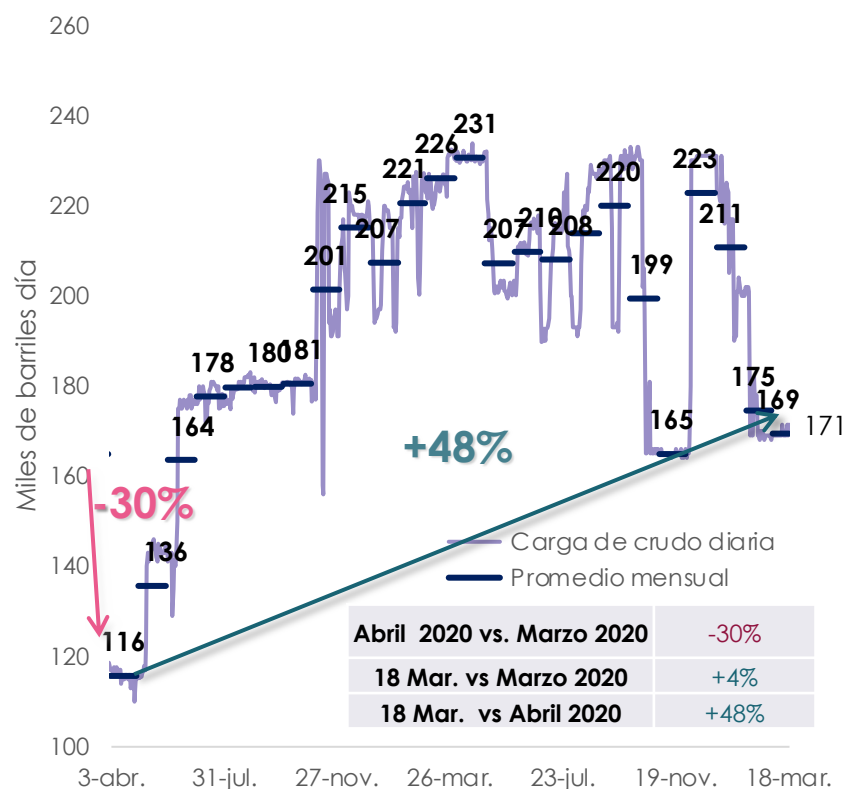
Demanda de diésel y gasolina por regiones

- La tercera semana de mes de marzo presenta incrementos especialmente en la gasolina motor corriente para algunas regiones del país. Lo anterior, con motivo del puente festivo que pronostica incrementos en la movilidad de vehículos a nivel nacional.
- Frente a la semana II del mes de marzo de 2022, las variaciones del comportamiento regional sobre los consumos de diésel registran: en promedio el eje cafetero y la región andina registra una variación positiva del 5,7%, mientras que las 8 regiones restantes analizadas se contrajeron un 22,1% en promedio.
- Sobre la gasolina motor corriente, Antioquia, la región Andina, el eje cafetero y Chocó presentaron un comportamiento positivo promedio del 31,4%. Sin embargo, 6 regiones redujeron frente al corte anterior un 17,2%-

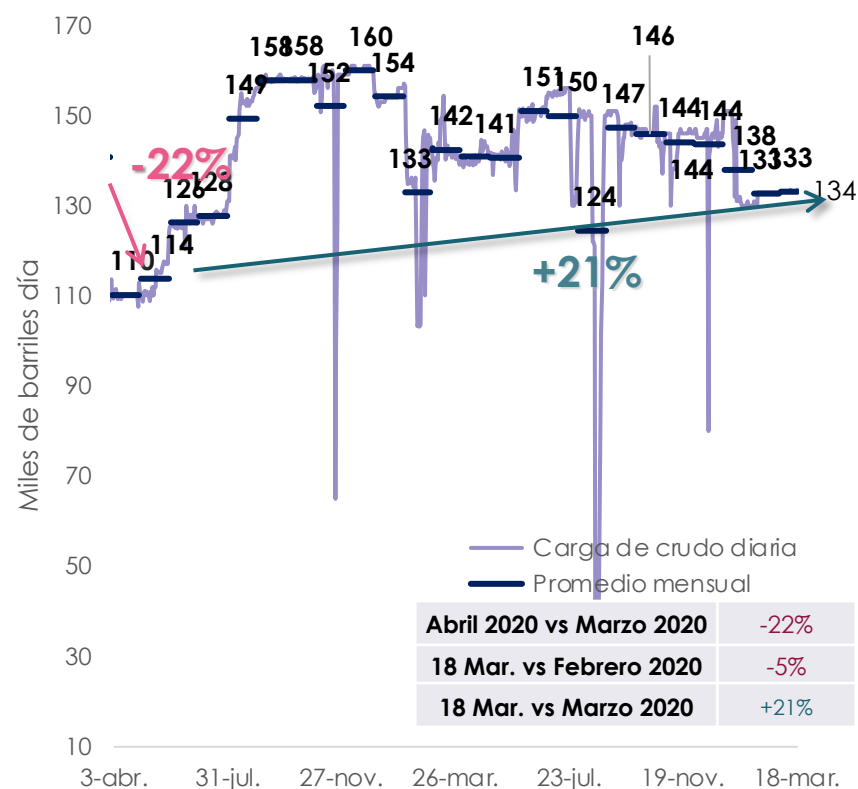


Carga de crudo en refinерías

Refinería de Barrancabermeja

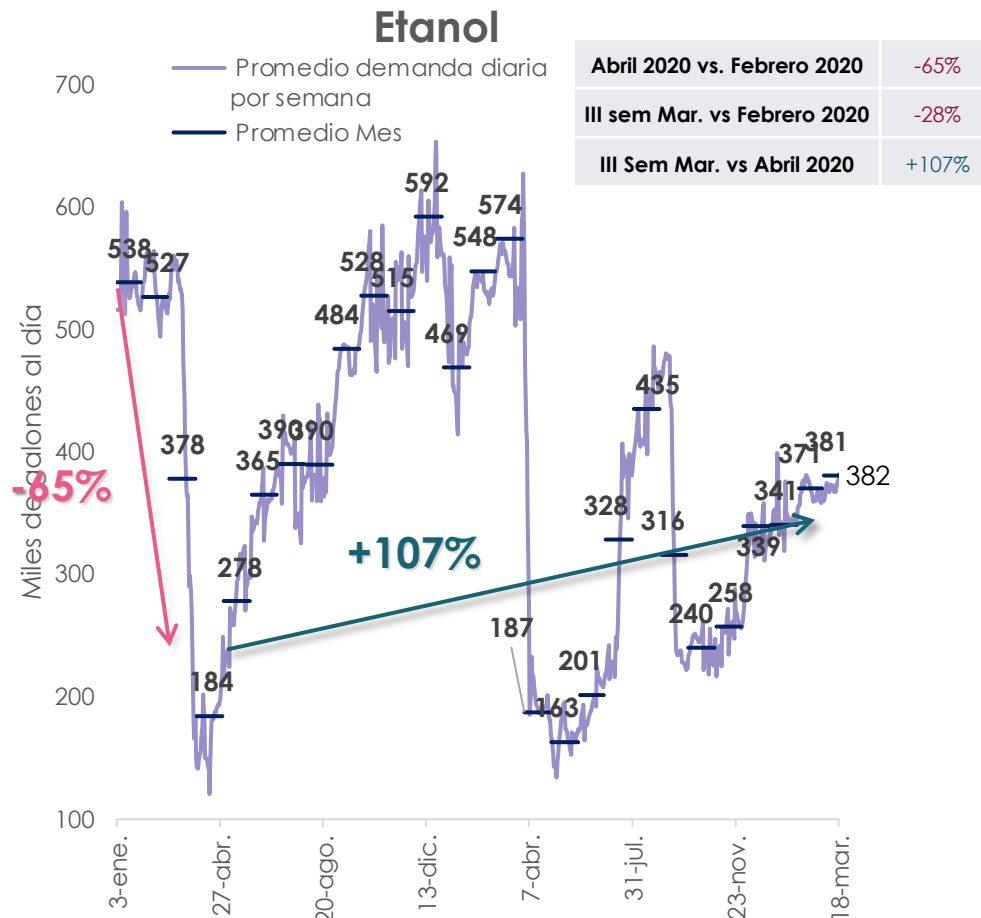
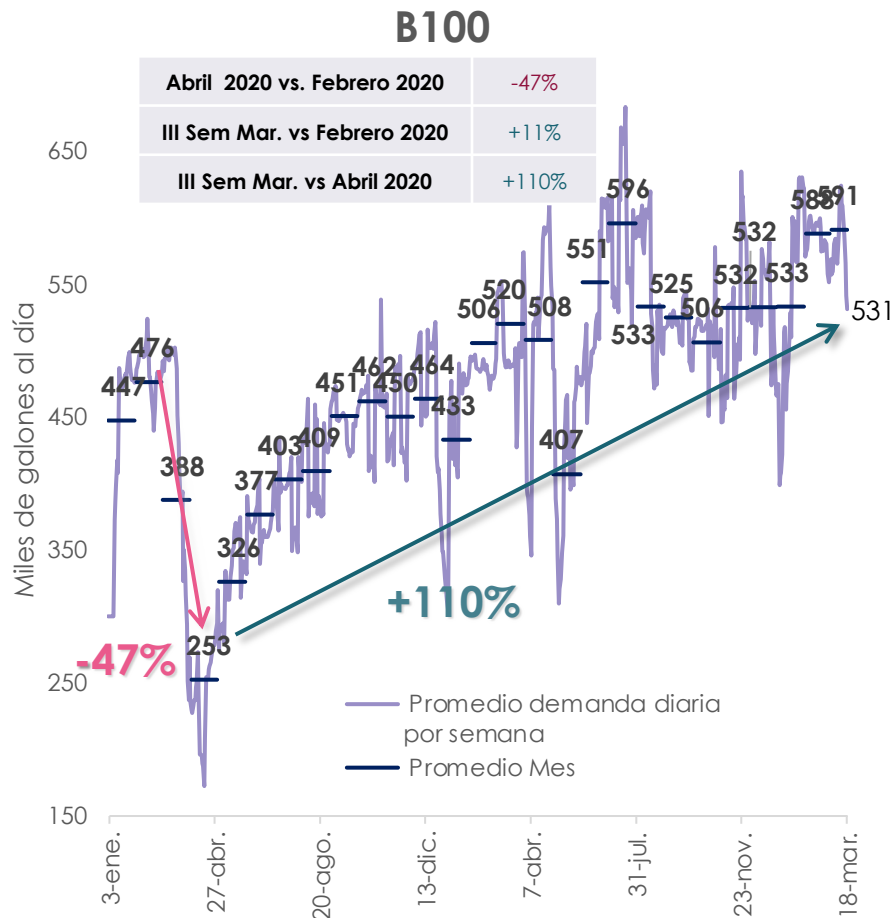


Refinería de Cartagena



- La **refinería de Cartagena** en el inicio del mes mantiene su carga sobre los **134 KBDC**.
- La **refinería de Barrancabermeja** la carga de crudo de la refinería se mantuvo sobre los **171 KBDC**.
- Los mantenimientos de las unidades mayores no han sufrido ningún impacto fuera del esperado y sobre las próximas semanas se espera entren en operación unidades importantes como Prime G, Orthoflow, Tea-6 entre otras, las cuales permitirán asegurar la producción y abastecimiento a nivel nacional. Ante la logística internacional de manejo de buques y cambios climáticos se han asegurado las importaciones adicionales ante las necesidades de consumo nacional.

Demanda de biocombustibles



- La demanda de biocombustibles para la tercera semana de abril vs. abril de 2020, ha **recuperado** su nivel en un **110%** para el biodiésel y un **107%** para el etanol.
- Los consumos frente a la semana anterior, presentan comportamientos mixtos: **14,9 % se contrajo el biodiésel y 2,4 incrementó el etanol.**
- Para el mes de marzo el nivel de mezcla es del 10% en el diésel y un 6% en el etanol. Sin embargo, algunas zonas frontera inician su proceso de normalización de mezcla en etanol, pasando del 0% al 5% en Arauca, Guainía, La Guajira, Vaupés y Vichada.

Resumen Febrero: Minería



ORO

1.856,3 USD/Oz

+2,21% respecto
enero 2021

Precio promedio

8,62 Toneladas

-41,2 % respecto
II Trimestre 2021

**Producción
III Trimestre 2021***



CARBÓN

12,99 Mill. de Toneladas

-4,7% Respecto
II Trimestre de 2021

**Producción
III Trimestre 2021***

*ANM. Producción preliminar

Resumen Enero: Minería

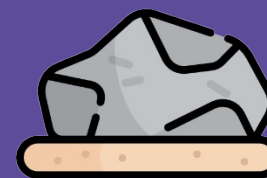


COBRE

9.941 UDS/Ton

+1,65% respecto
enero 2021

Precio promedio



NÍQUEL

24.178,1 UDS/Ton

+8,62 % respecto
enero 2021

Precio promedio

9.634 Toneladas

-12,31% Respecto
II Trimestre de 2021

**Producción
III Trimestre 2021***

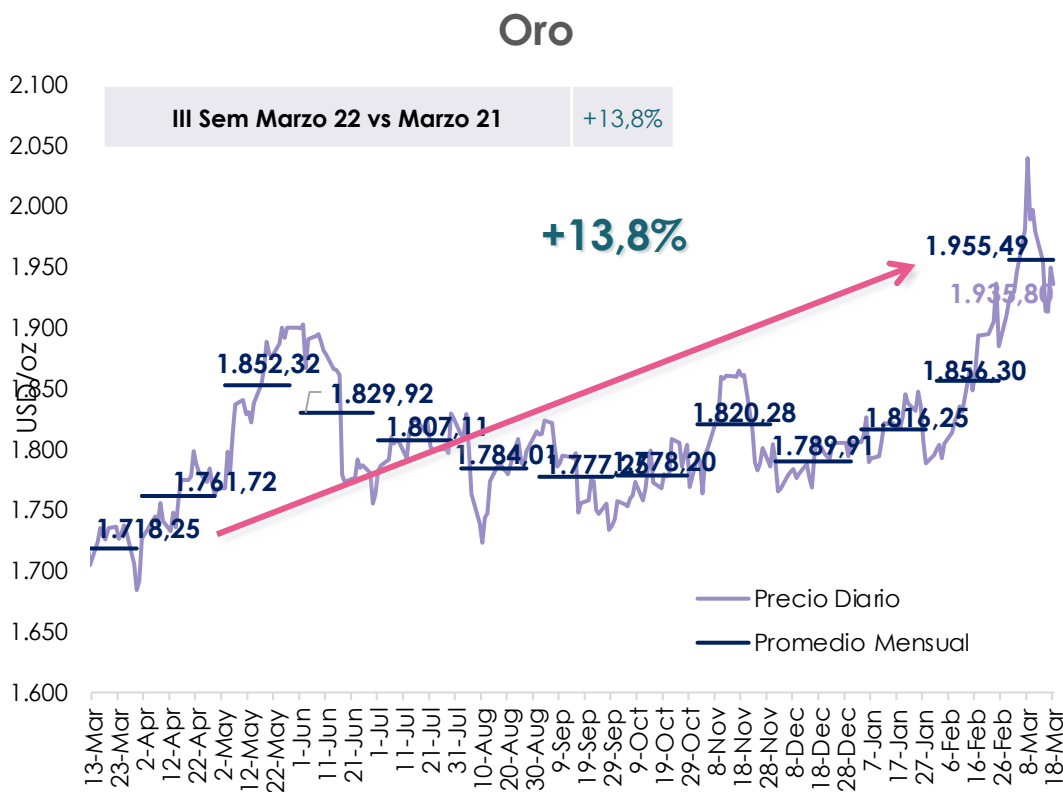
*ANM. Producción preliminar

Precios Internacionales y Sector Minero en Colombia

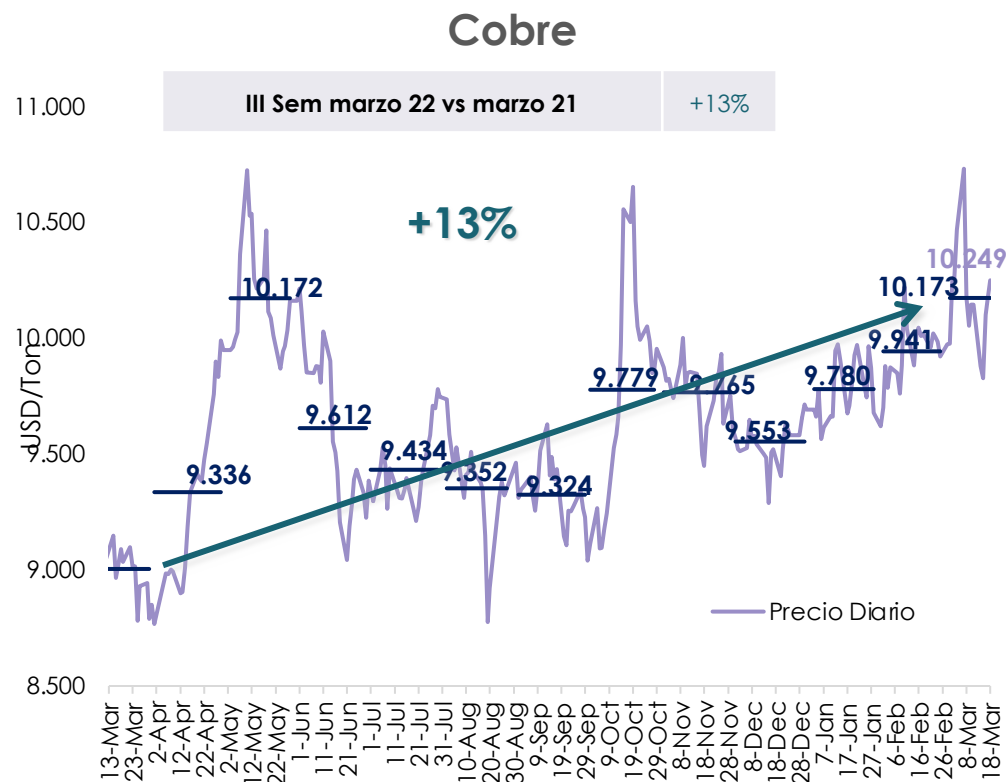
Semana 12 - 18 marzo

- 1. En la III semana de marzo el precio del oro se ubicó en 1.935,8 USD/oz, presentando una disminución de 42,9 dólares (2,17%) en relación al precio de cierre de la semana anterior.** En lo corrido del año, el precio promedio del oro ha subido 129,95 USD/Oz (7,2%), mientras en los últimos doce meses, su precio promedio ha aumentado 13,8%.
- 2. En la III semana de marzo el precio del níquel se ubicó en 37.115 USD/Ton, mostrando una disminución de 11.111 dólares (23,04%) en relación al precio de cierre de la semana anterior.** En lo corrido del año, el precio del níquel ha subido USD 16.191 (77,4%), mientras en los últimos doce meses, su precio promedio ha aumentado 144%.
- 3. En la III semana de marzo el precio del cobre se ubicó en 10.249 USD/Ton, registrando un aumento de 104 dólares (1,03%) respecto a la cotización del viernes pasado.** En lo corrido del año, el precio promedio del cobre ha subido 557 USD/Oz (5,7%), mientras en los últimos doce meses, su precio promedio ha aumentado 13%.
- 4. Esta semana los mercados estuvieron atentos al aumento de la tasa de interés de la FED en 25 puntos básicos.** La FED proyectó alzas sucesivas de 25 Pb en las reuniones restantes del presente año, reflejando la preocupación por la inflación actual y las consecuencias de la invasión Rusa a Ucrania sobre la inflación y la actividad económica.

Escenario internacional de precios: Oro y cobre



Fuente: Gold.org Datos a 18 de marzo 2022 – Gold London Price \$ per troy Oz Low (USD)
<https://www.gold.org/goldhub/data/gold-prices>

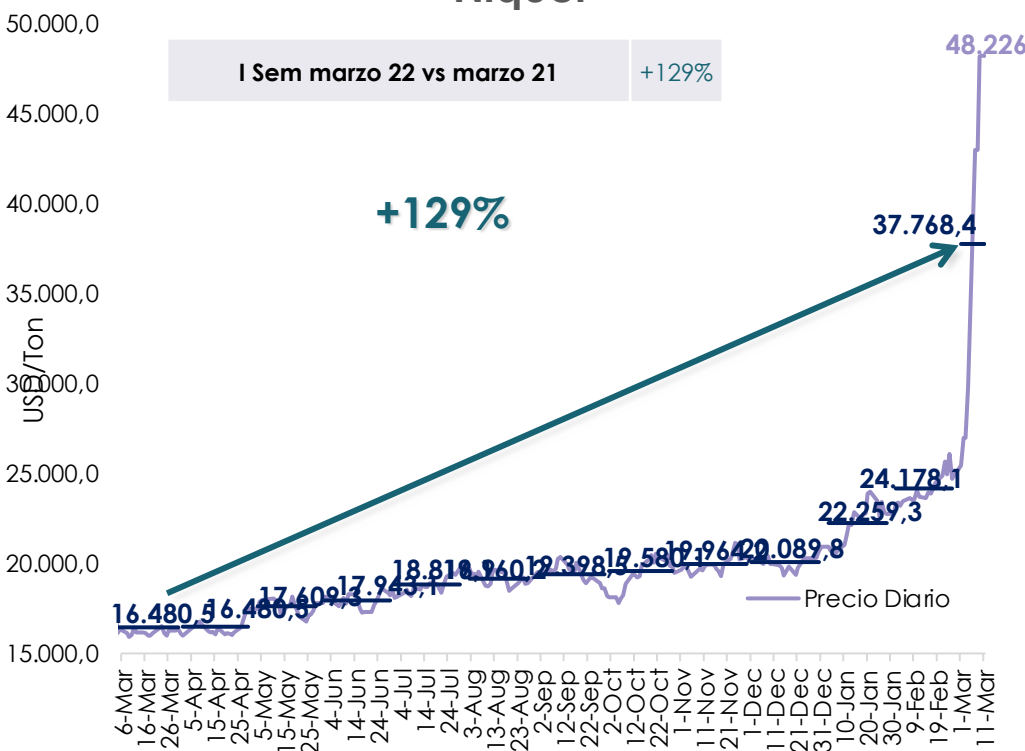


Fuente: Portal minero. Datos a 18 de marzo 2022 – \$ per tonne Low (USD)
<http://www.portalminero.com/pages/viewpage.action?pagelId=31981855>

- El precio del **oro** presentó un **descenso de 2,17%**, en la III semana de marzo. Su promedio mensual se situó en **1.955,49 USD/oz**, superior en 5,34% al reportado en febrero.
- El precio del **cobre** presentó un **aumento de 1,03%** en la 3a semana de marzo. El **promedio del mes se ubicó en 10.1729 USD/Ton**. Se observa una **tendencia alcista de 13%** en los últimos 12 meses.

Escenario internacional de precios y producción: Níquel

Níquel

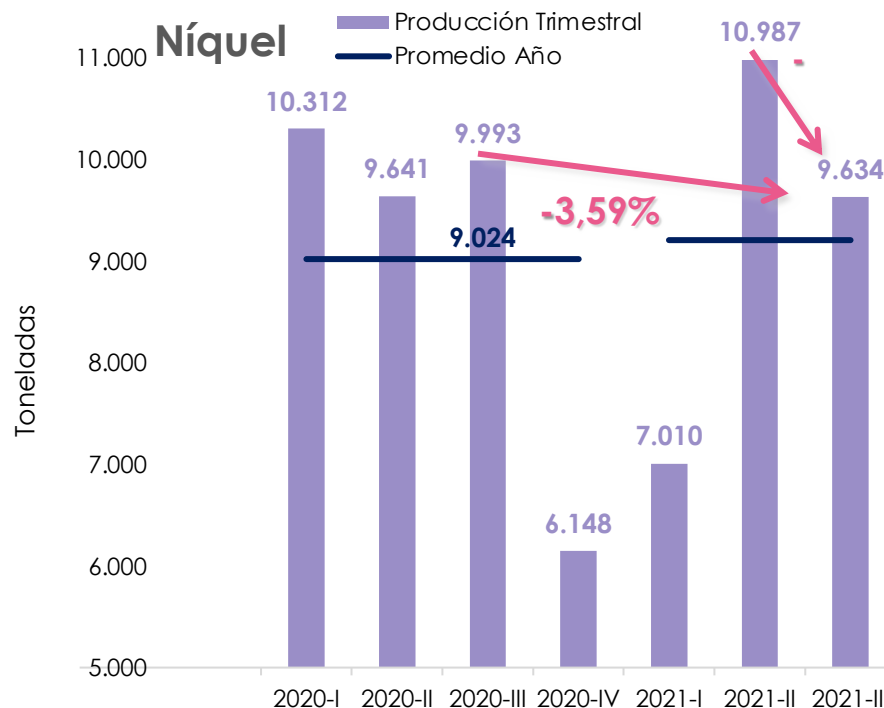


III Trim 2020 vs III Trim 2021

-3,59 %

II Trim 2021 vs III Trim 2021

-12,31%

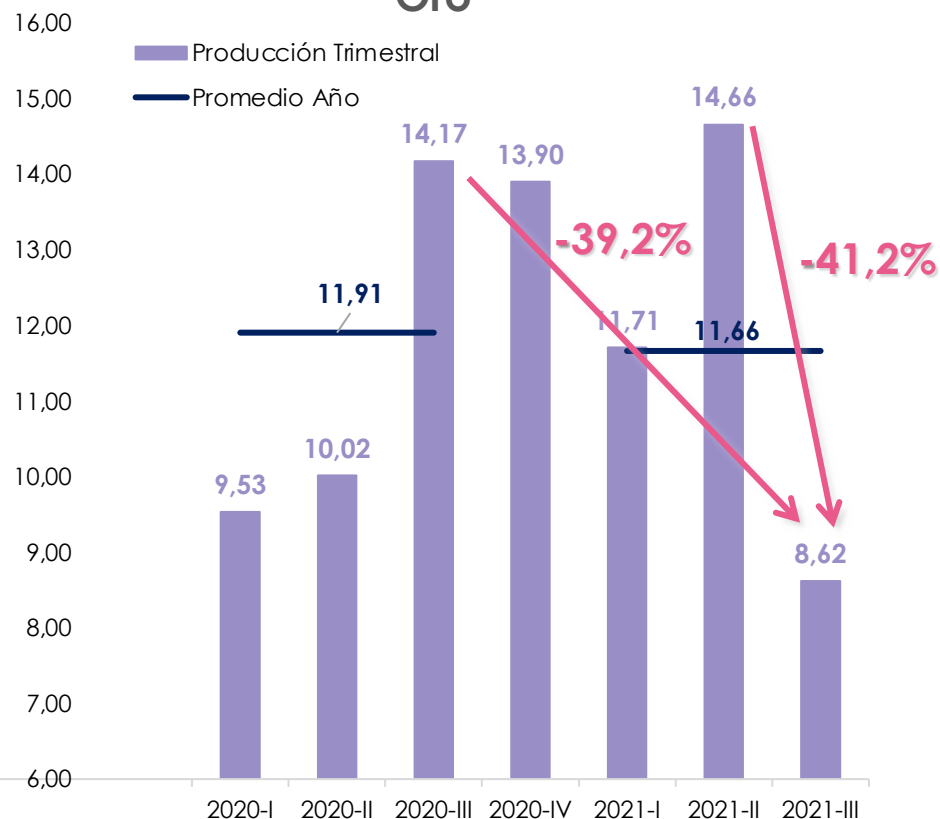


- El precio del Níquel **presentó un descenso de 23,04%**, en la III semana de marzo.
- El precio promedio mes se sitúa en **40.098,6 USD/ton**, superando en 65,85% al reportado en febrero.
- En el III trimestre de 2021, la producción de níquel presentó un descenso de 3,59% frente al mismo periodo de 2020, y un descenso de 12,31% frente al trimestre anterior.

Producción trimestral de oro y carbón

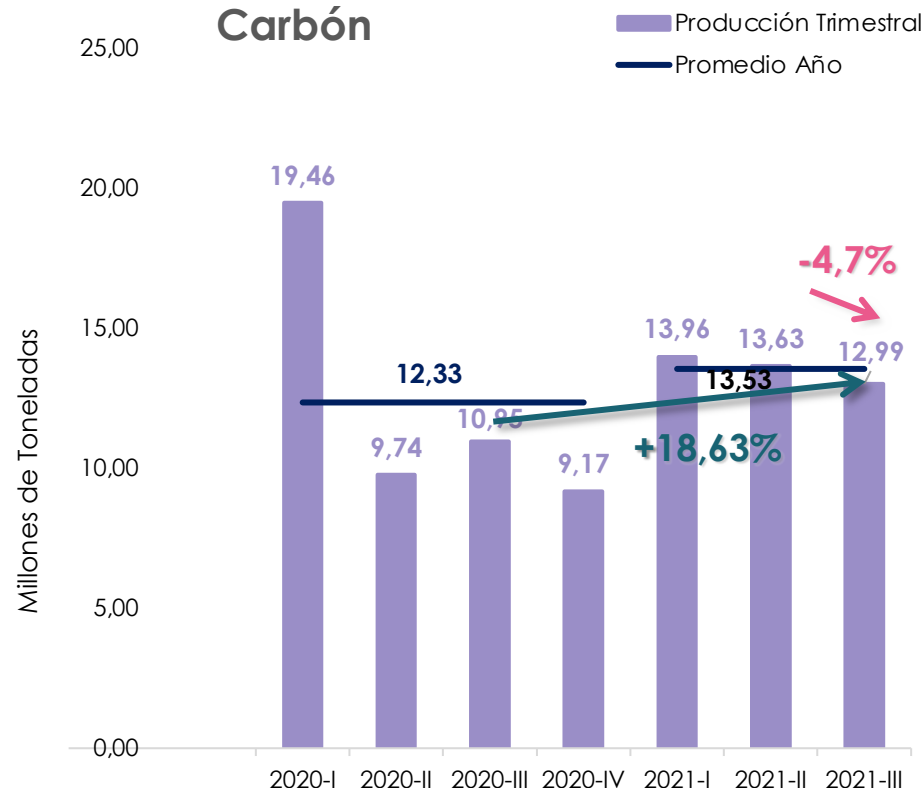
Oro

III Trim 2020 vs III Trim 2021	-39,2%
II Trim 2021 vs III Trim 2021	-41,2%



Carbón

III Trim 2020 vs III Trim 2021	+18,63 %
II Trim 2021 vs III Trim 2021	-4,7%



- La producción de oro llegó a **8,62 Toneladas** en el 3er trimestre del 2021, **una disminución de 39,2%** frente a los niveles observados en el mismo periodo en 2020 y **un 41,2% menos que el trimestre anterior**.
- En el 3er trimestre del 2021, la **producción de carbón del país se ubicó en 12,99 millones de toneladas**, mostrando **una disminución del 4,7%** frente al trimestre anterior y **un 18,63% superior que el mismo trimestre del 2020**.