

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

Semana 9 – 15 abril 2022

Resumen marzo: Energía Eléctrica



229,3 \$/kWh

398,4 \$/kWh febrero 2021

Precio bolsa promedio



6535,3 GWh/mes

11,2 % vs. febrero 2021 4,6 % vs. marzo 2020

Demanda



57,4%

59,3% 28/02/2022

Volumen útil embalse 31/03/2022



26,8 GWh/día

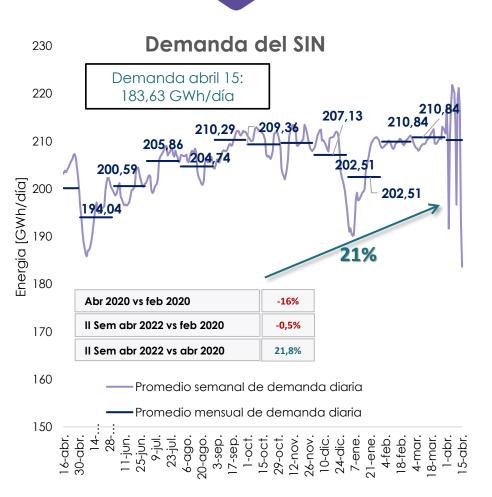
-41,2% vs.febrero 2021 -14,8% vs. marzo 2020

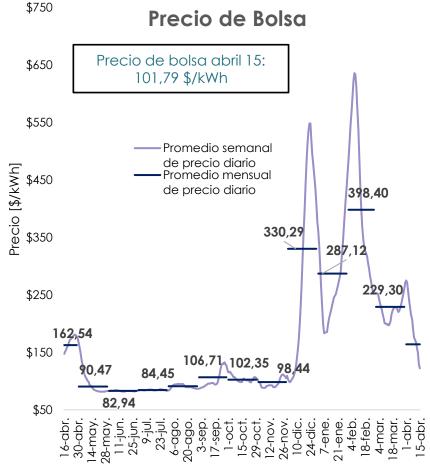
Generación térmica promedio mes

Sector Eléctrico y Gas Combustible <u>Semana 9 – 15 abril</u>

- 1. La demanda de energía eléctrica en la 11 semana de abril 2022 fue en promedio 206,24 GWh/día, disminuyó 3,3% frente a la semana anterior. Se observa que aumentó 1,5% frente a la demanda de la misma semana del año anterior.
 - O La demanda promedio de los días hábiles de esta semana (3 días) fue de 219,12 GWh/día, aumentó 0,36% frente a los días hábiles de la semana anterior que presentaron un promedio de 218,3 GWh/día (5 días).
- 2. El embalse agregado a 16 de abril se ubicó en 58,13%, disminuyó 0,67 puntos porcentuales frente a la semana anterior y se ubicó 17 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 abril 2022 fue en promedio 122,3 \$/kWh, disminuyó 67,6 \$/kWh frente a la semana anterior. Los aportes hídricos disminuyeron, alcanzaron un valor promedio de 156,3 GWh/día. Por otra parte, la generación térmica fue en promedio 24,9 GWh/día, disminuyó el 2,7% respecto a la semana anterior, mientras que la importación de energía desde Ecuador disminuyó 52,2% siendo en promedio 0,25 GWh/día.
- 4. La demanda de gas natural regulada en la II semana de abril de 2022 fue en promedio 232,9 GBTUD, disminuyó en un 14% frente a la semana anterior debido a las festividades y registró un aumento de 10% respecto a los niveles alcanzados en abril de 2020. La demanda de gas registra total recuperación frente a los niveles pre Covid.

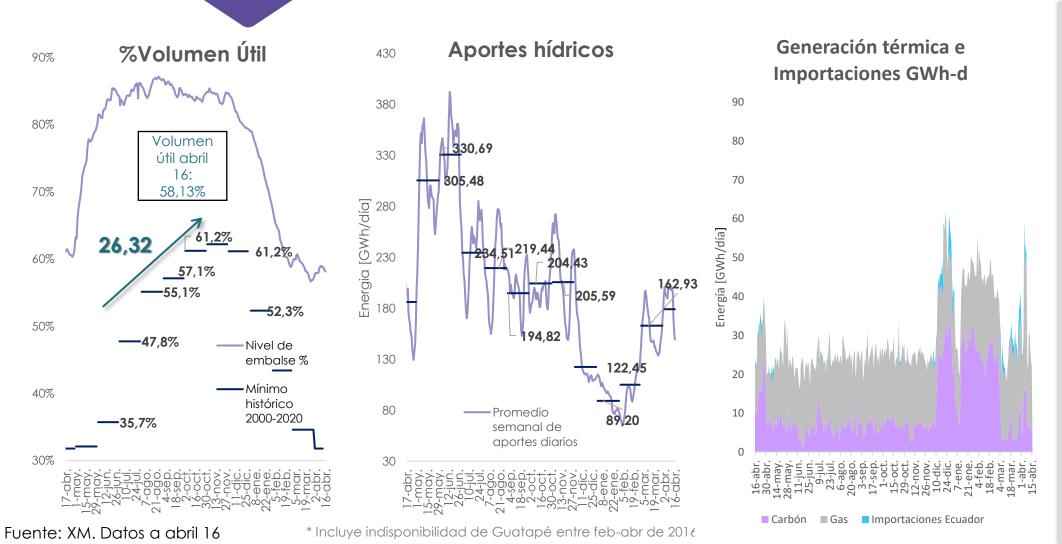
Demanda y Precio de Energía – Sistema Interconectado





- El precio en bolsa para la ll semana de abril 2022 se ubicó en promedio en \$122,3/kWh, disminuyó \$67,6/kWh frente a la semana anterior.
- La demanda de los días hábiles en la segunda semana de abril 2022 aumentó, se situó en 219,12 GWh/día. Se encuentra por encima del valor del escenario Esc. Medio de la UPME (203 GWh/día considerando GCE y GD en mayo, act. Jun 2020).

Sector eléctrico - Evolución de los embalses y generación térmica



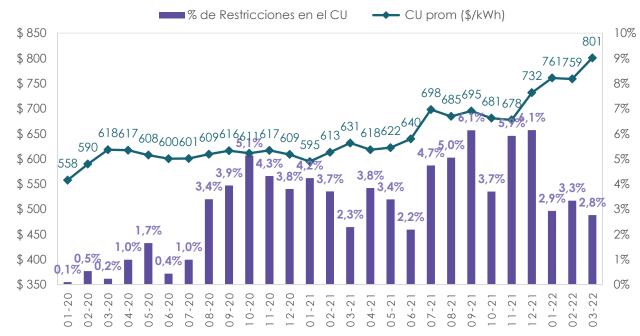
- O El nivel del embalse disminuyó, se ubicó en 58.13% a 16 de abril.
- Los aportes hídricos fueron en promedio 156,3
 GWh/día, disminuyeron 28,4% frente a la semana anterior.
- La generación térmica fue en promedio 24,9
 GWh/día, disminuyó
 2,7% frente a la semana anterior.
- O La importación promedio con Ecuador fue de 0,25 GWh/día, disminuyó 52,2% frente a la semana anterior.

Evolución de las Restricciones de Red

Fuente: XM. Datos a 31/03/2022

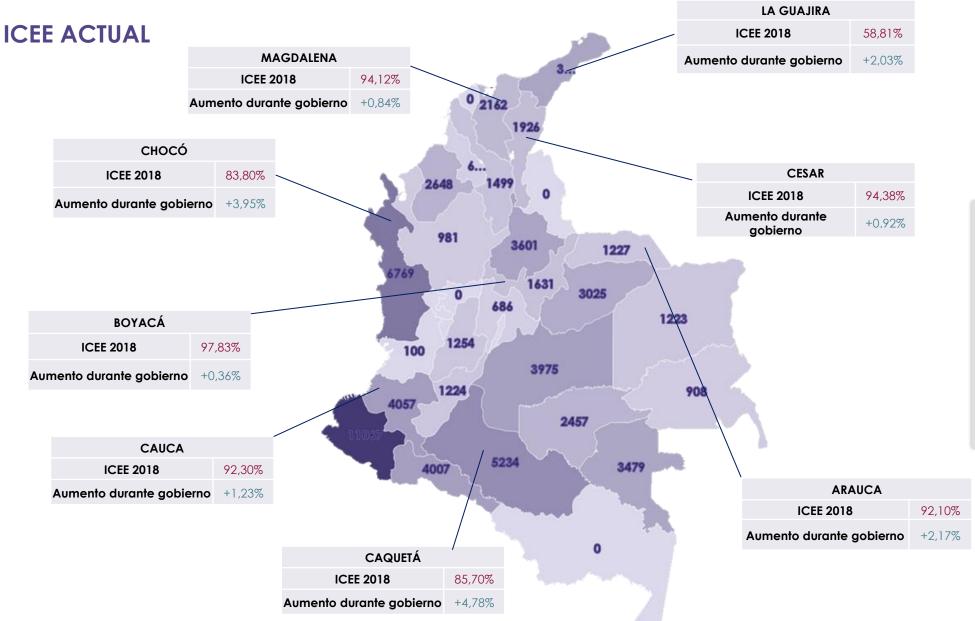


Evolución Costo Unitario restricciones % del CU



- O El costo total de las restricciones en el mes de marzo se encuentra por encima un 64,2% respecto al mes anterior y alrededor de 2,1 veces con respecto a marzo del 2020.
- O El porcentaje de la componente de restricciones en el CU en el mes disminuyó presentando un valor de 3,3%
- O Con relación al mismo mes de los dos últimos años, el costo unitario de las restricciones se encuentra -0,4% y 2,8% respectivamente

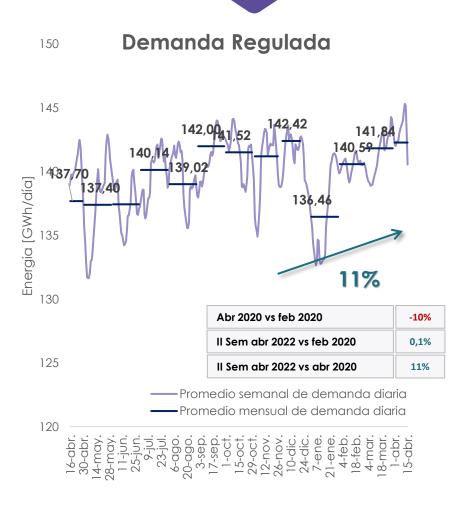
COBERTURA DE ENERGÍA ELÉCTRICA

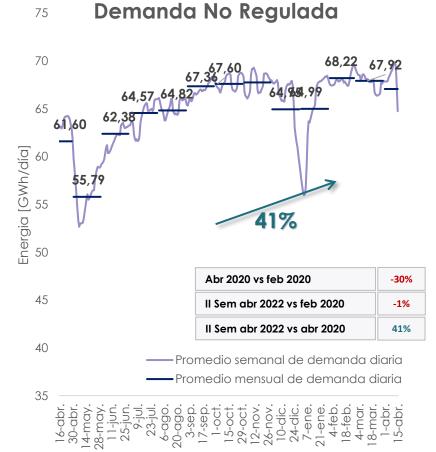


- Índice de cobertura de energía eléctrica nacional actual se estima en: 97,07%.
- En este gobierno se ha dado acceso al servicio de energía eléctrica a 76.045 usuarios.
- Ha tenido un aumento estimado nacional, del 2018 a la fecha, de 0,53%.

Fuente: UPME, MinEnergía Corte: 31 de marzo de 2022

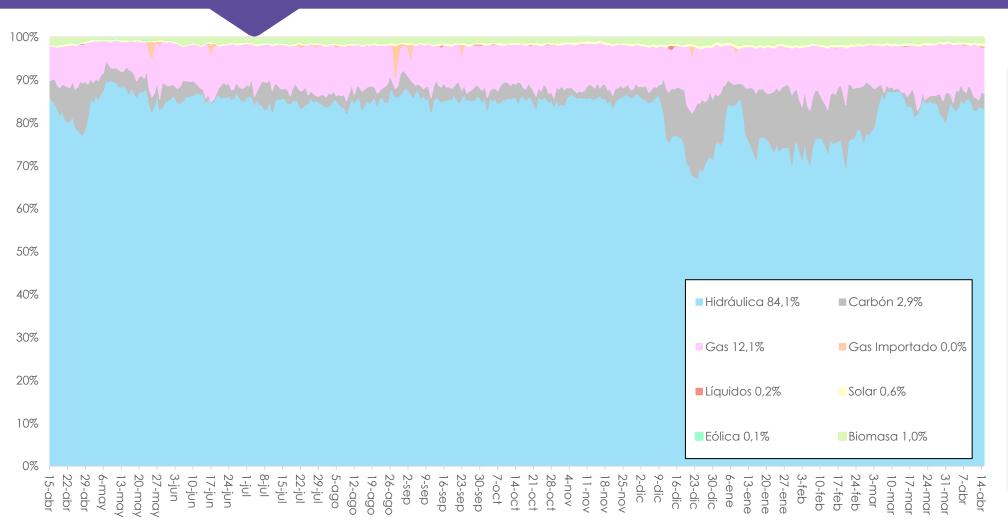
Demanda de Energía – Regulada y No Regulada





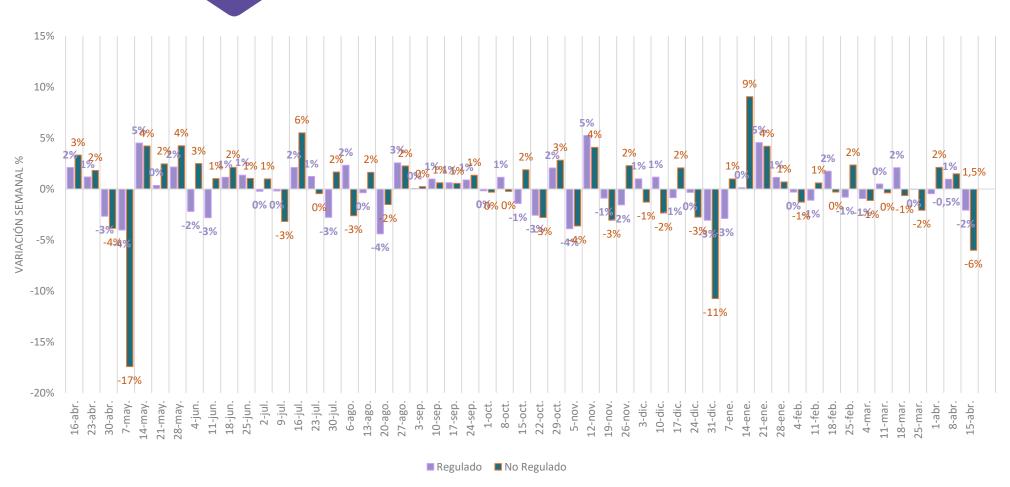
- La demanda regulada, principalmente asociada con residencias, pequeñas industrias y comercios, disminuyó, y presentó valores por encima a los observados en febrero del 2020.
- La demanda no regulada, principalmente asociada a grandes industrias y grandes superficies disminuyó y presenta presenta valores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

Composición de la generación semanal de energía por tecnología



- La generación por carbón disminuyó 11,6% respecto a la semana anterior y aumentó 17,9% respecto al mes anterior.
- La generación por gas natural aumentó 14% respecto a la semana anterior y aumentó 3,1% respecto al mes anterior
- La generación
 hidráulica disminuyó
 1,5% respecto a la
 semana anterior y
 aumentó 0,1% respecto
 al mes anterior

Demanda de Energía – Regulada y No Regulada por semana

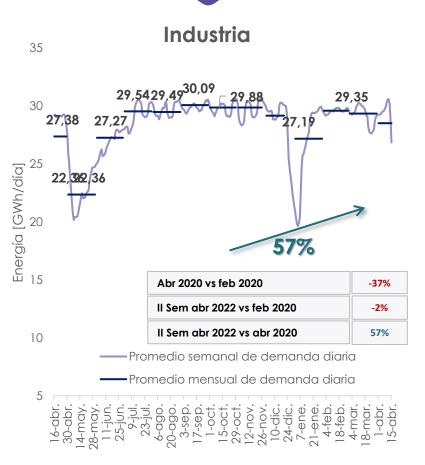


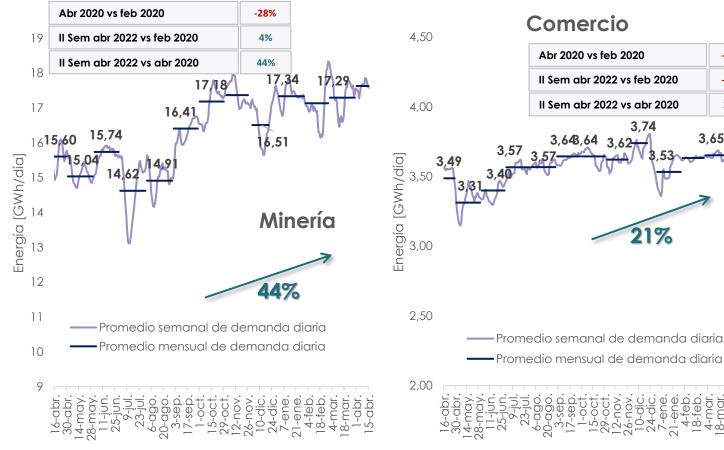
Desde el punto de vista de **variación** inter semanal, los dos grupos presentaron la siguiente variación:

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

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

Demanda de Energía – por sectores





O El sector Industrial disminuyó -9,8%, Minería disminuyó -0,6% y Comercio disminuyó -3,6%, frente a la anterior semana.

Comercio

Abr 2020 vs feb 2020

II Sem abr 2022 vs feb 2020

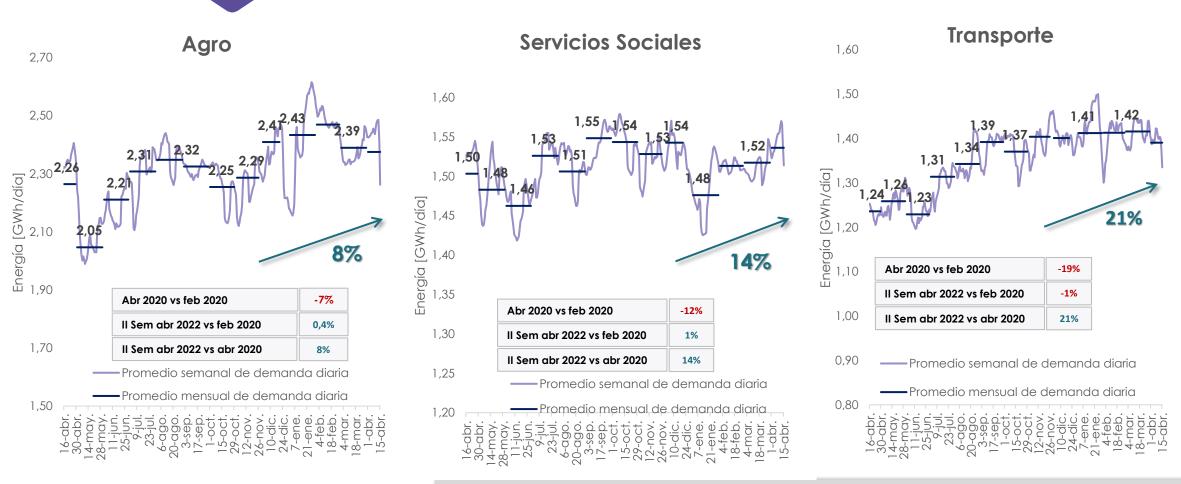
II Sem abr 2022 vs abr 2020

-26%

-11%

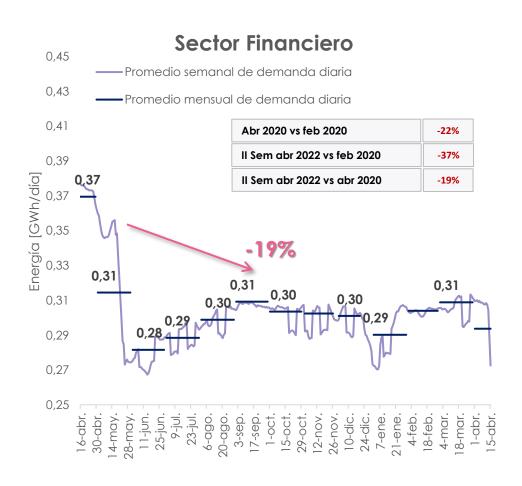
21%

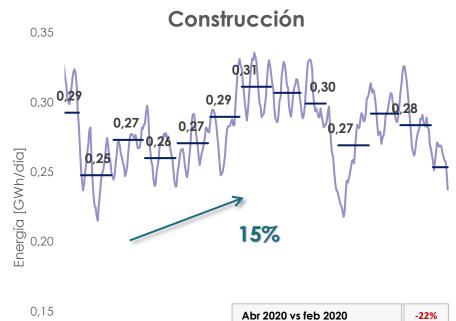
Demanda de Energía – por sectores



O El sector Agro disminuyó -7,5%, Sociales disminuyó -2,6% y Transporte disminuyó -6,1%, frente a la anterior semana.

Demanda de Energía – por sectores







O Frente a la semana anterior, el consumo de energía del sector Financiero disminuyó -11,6%, El del sector Construcción disminuyó -11,7%

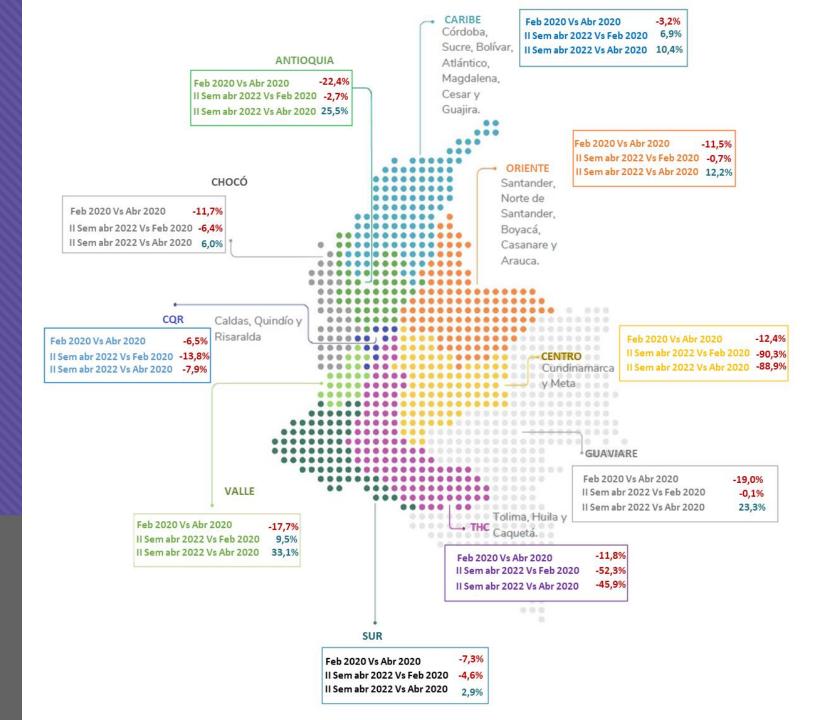
Demanda de Energía por regiones

- 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 Caldas, Quindío y Risaralda (CQR), Cundinamarca y Meta (Centro), y Tolima, Huila y Caquetá (THC)
- 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 y Caribe**.
- Frente a la semana anterior, las variaciones más favorables de demanda se presentaron en Caribe, Centro y Oriente.

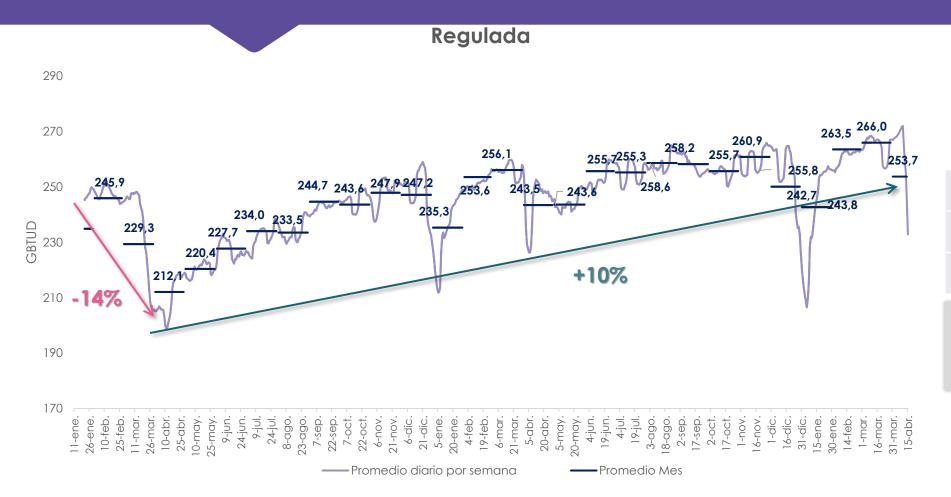
Fuente: XM

Variación entre

- Promedio febrero 2020 y abril 2020
- Promedio abril 2020 y II Semana de abril 2022
- Variaciones semanales



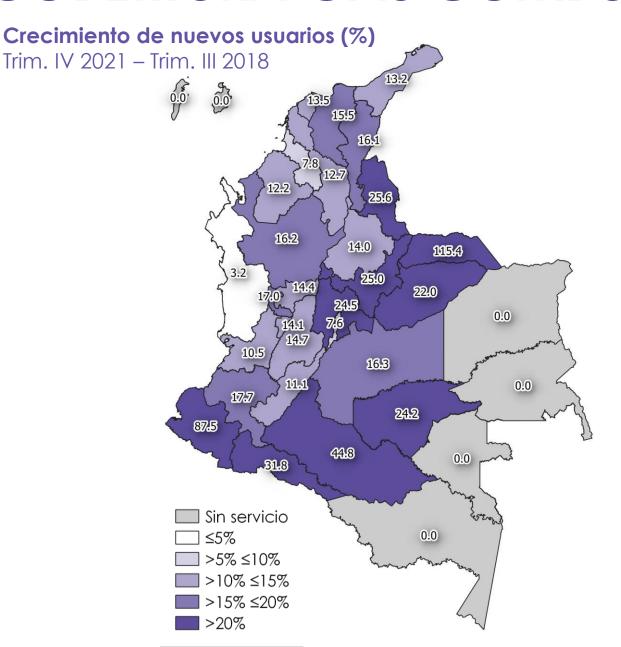
Demanda de Gas Natural diaria – Regulada



Abril 2020 vs. Febrero 2020	-14%
II Sem Abril 2022 vs febrero 2020	-53,2%
II Sem Abril vs abril 2020	10%

- En la II semana de abril, la demanda de gas regulada se ubicó en 232,9 GBTUD.
- Frente al periodo de abril 2020, hay una recuperación del 10%.

COBERTURA GAS COMBUSTIBLE POR REDES



- 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, Minenergia Corte: 31 de Diciembre de 2021

Resumen marzo: Hidrocarburos

Producción promedio crudo y gas



Crudo:

751,7 Miles de Barriles/ día

1.5 % vs. Febrero 2022

1% vs. Marzo 2021

Gas Comercializado:

1,01 Miles de millones de pies cúbicos/día

1% vs. Febrero 2022

-7% vs. Marzo 2021

Demanda promedio combustibles



Diésel: 6,1 Millones de galones/día

+3.4% vs. Febrero 2022

+4,5% vs. Marzo 2021

Gasolina Corriente: 6,5 Millones de galones/día

+1.8% vs. Febrero 2022

+12,1% vs. . Marzo 2021

Jet: 1,3 Millones de galones/día

+4.0% vs. Febrero 2022

+57% vs. Marzo 2021

Precios promedio EDS mes



Diésel:

\$9.053/galón

+0.2% vs. Febrero 2022

+7,5% vs. . Marzo 2021

Gasolina Corriente:

\$9.186/galón

+0,2% vs. Febrero 2022

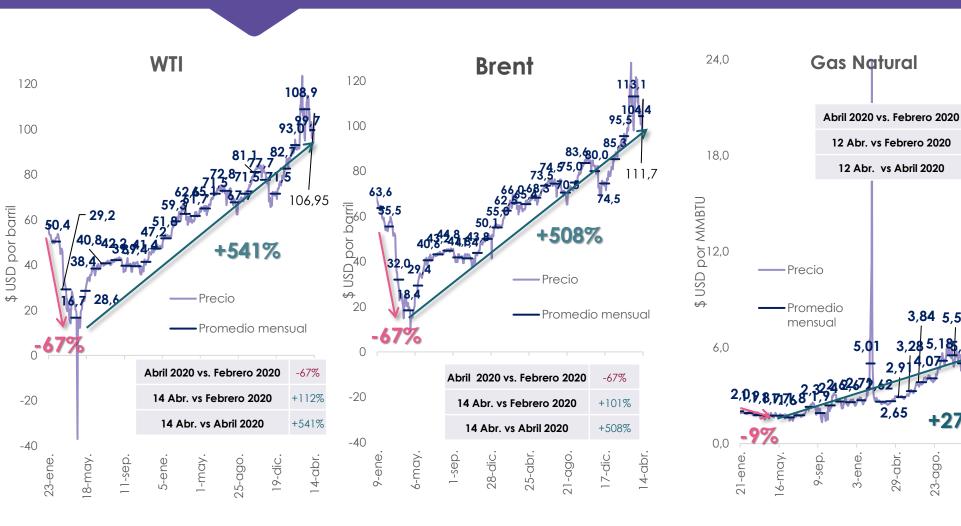
+8,2% vs. . Marzo 2021

*Crudo y Gas-Fuente: ANH. Información de petróleo y gas preliminar al 31 de marzo. 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 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 Enero de 2022.

Precios Internacionales y Sector de Petróleo, Gas y Combustibles <u>Semana 9 - 15 abril</u>

- 1. El precio del Brent se ubicó en USD \$111,7 barril al 14 de abril, aumentó 8,6% frente a la primera semana del mes de abril. Este aumento se da por la disminución de la oferta internacional de petróleo debido a la guerra entre Rusia y Ucrania. Otro aspecto que influyó en este incremento son las posibles medidas que buscan prohibir o embargar el petróleo ruso en Europa.
- 2. El indicador de precio del Gas Natural, Henry Hub, se ubicó en USD 6,59/MMBTU al 12 de abril, creció un 10,75% frente a la semana anterior. La continuidad de la guerra entre Rusia y Ucrania le sigue sumando presión al precio del gas natural.
- 3. En la II semana de abril el promedio de la producción de petróleo fue de 746,8 mil barriles/día, presentó una disminución de 0,23% respecto a la semana anterior. Por su parte, la producción de gas comercializado presentó una disminución de 4% respecto a la semana anterior debido a fluctuaciones en las troncales de los campos Cusiana y Cupiagua, ubicándose en 0,98 MMPCD.
- 4. El consumo de combustibles líquidos en la II semana de abril, frente a la semana anterior registró comportamientos decrecientes: el diésel decreció un 25,56%, la gasolina motor corriente cayó en un 13,64% y el jet 1,43%.
- 5. Para el inicio del mes de abril, 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



- I.El WTI se ha recuperado 541% y 508% el Brent, frente al mes de abril de 2020.
- 2.El cierre de los mercados para la II semana del mes de abril frente al reporte de la semana anterior, el precio presentó crecimientos: el WTI y el Brent se incrementaron en un 8,84% y 8,68% respectivamente.
- 3.Las causas de estos comportamientos fueron:

+246%

+279%

El precio del crudo aumenta para el cierre de la semana ante la baja oferta de crudo frente a la demanda mundial, adicionalmente, esto se acompaña con las medidas de embargo o prohibición del crudo ruso por parte de la Unión Europea. Y la revisión a la baja de la demanda por parte de la OPEP.

Sin embargo, el precio mantiene con alta volatilidad debido a la continuidad de los enfrentamientos entre Rusia y Ucrania, los cuales podrían presionar al alza el precio nuevamente.

4. El precio del gas se encuentra sobre los 6,59 USD/ MMBTU.

Las fuertes sanciones impuestas a Rusia, entre ellas las relacionadas con las exportaciones de gas, y las predicciones meteorológicas han incrementado el precio ante la incertidumbre de abastecimiento de la demanda del mercado europeo especialmente.

° Precios (USD/Barril) 14/04/2022:

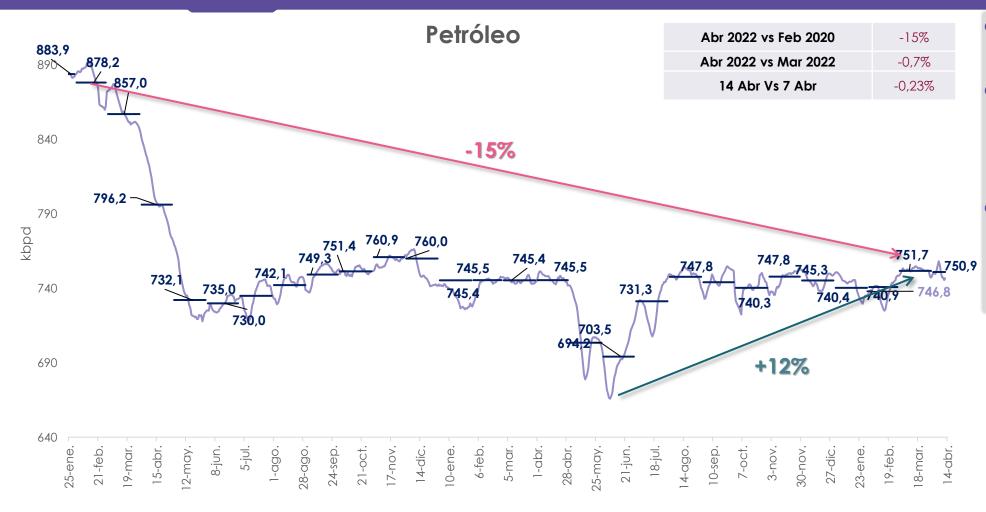
WTI: \$106,95

Brent: \$111,7

GN: \$6,59 USD/MMBTU (12 Abr.)

Fuente: Bloomberg WTI y Brent. Datos Abr 14 – AIE Henry Hub Gas Natural a Abr 12

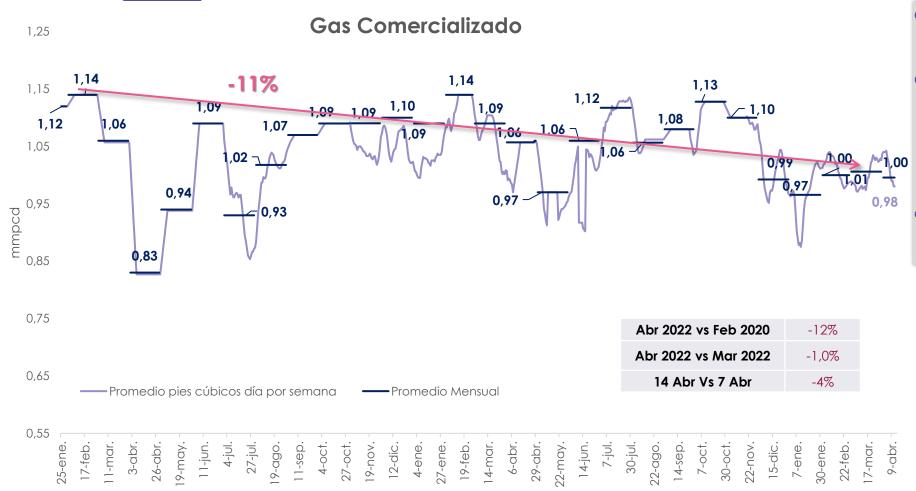
Producción de petróleo



- Producción de Petróleo promedio preliminar mensual en Abril: **750,9 KBOPD.**
- Para esta semana el promedio de producción de **petróleo presentó una disminución de 0,23%** con respecto a la semana anterior, ubicándose en **746,8 mil barriles** diarios.
- Esta disminución fue causada por el mantenimiento programado de las facilidades del campo Castilla Norte y fallas eléctricas en los campos Moriche y Cohembí.

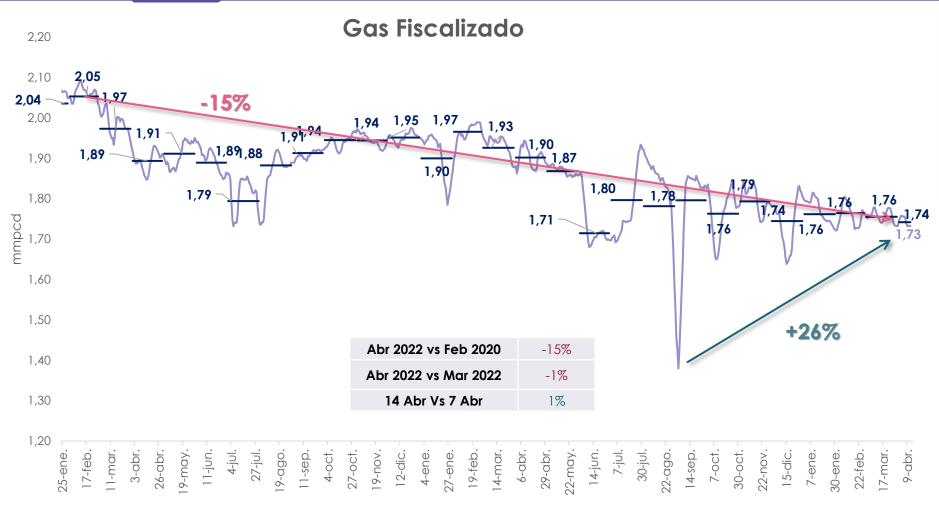
^{*}Fuente: ANH Información de petróleo y gas al 14 de abril de 2022. Producción diaria registrada por compañías operadoras mediante el Informe Diario de Producción (IDP). Los valores están sujetos a modificaciones y correcciones que se realizan a fin de mes mediante las revisión de las formas oficiales 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 Abril:
 1,00 MMPCD.
- Para esta semana
 el promedio de producción
 de gas comercializado
 presentó una disminución de
 4,0% con respecto a la semana
 anterior, ubicándose en 0,98
 MMPCD.
 - Se presentó fluctuación en troncales en los campos Cusiana y Cupiagua.

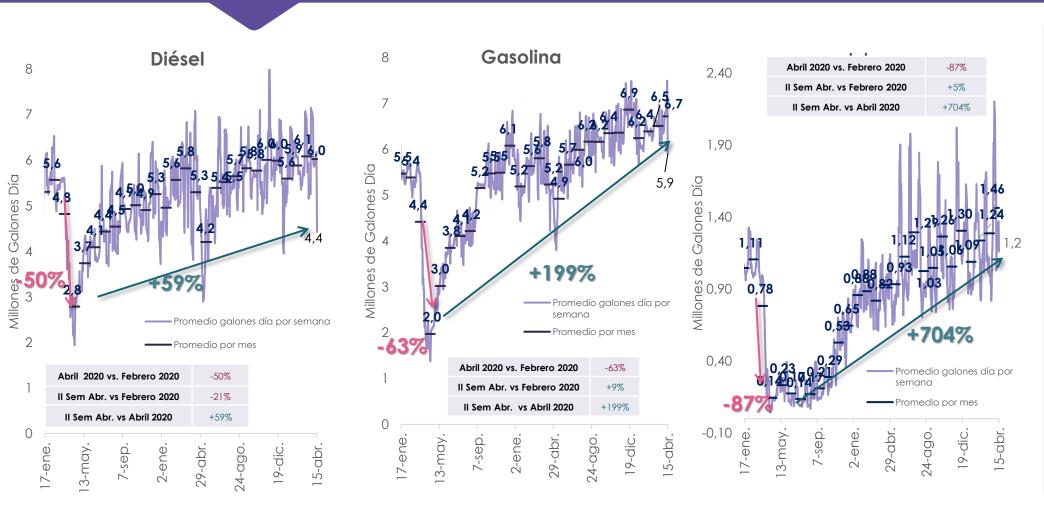
Producción de gas Fiscalizado.



- Gas fiscalizado preliminar promedio en Abril: 1,74 MMPCD.
- Para esta semana el promedio de producción de gas fiscalizado presentó un aumento del 1,0% con respecto a la semana anterior, ubicándose en 1,73 MMPCD.

*Fuente: ANH Información de petróleo y gas al 14 de abril 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 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



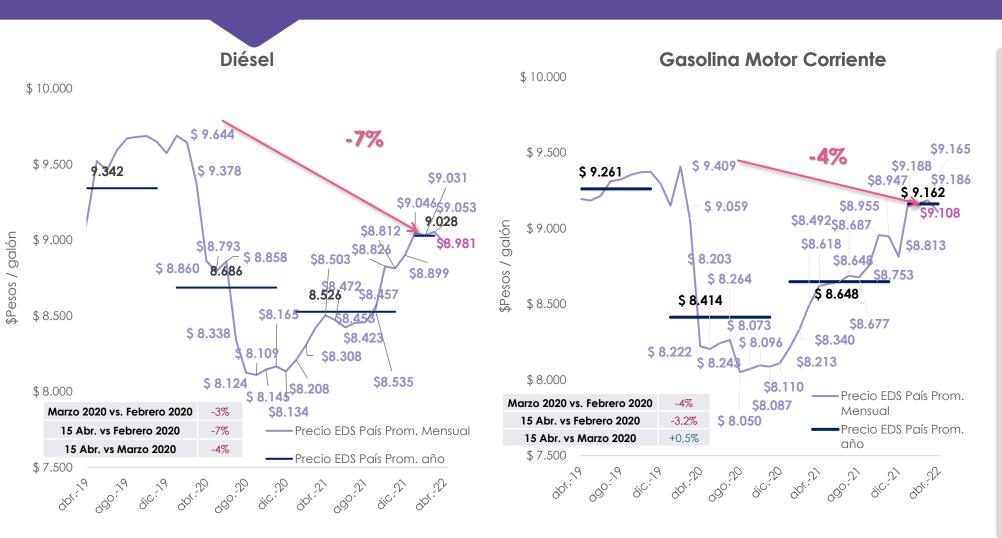
- ° La demanda de combustibles con corte a la II semana de Abril frente a los niveles de abril 2020, registra una variación positiva del 59% para el diésel, 199% para gasolina motor corriente, y 704% en el Jet A1.
- ° A pesar de que se esperaba una alta demanda de combustibles líquidos para la semana del 11 al 15 de abril, se observa que estos crecimientos se dieron durante los primeros 3 días de esta semana. Posterior a esta, debido a que el 14 y 15 de abril son días festivos, las demandas de los combustibles cayeron en alta proporción, esto conllevando a una disminución del consumo promedio de la semana.

Adicional a lo anterior, se restringe la movilidad de vehículos pesados, esto con el objetivo de permitir un flujo más continuo de turistas a nivel nacional, pero esto impide las movilizaciones de combustibles en el territorio por medio de carro-tanques.

Otro aspecto relevante, son los consumos de jet que continúan en promedios por encima de la prepandemia ante la recuperación del sector aviación ante la reactivación de frecuencias internacionales y el incremento del turismo durante la temporada.

Fuente: Sicom. Datos a Abril 15

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



-Los precios promedios 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 08 de abril, son:

Diésel: \$8.981

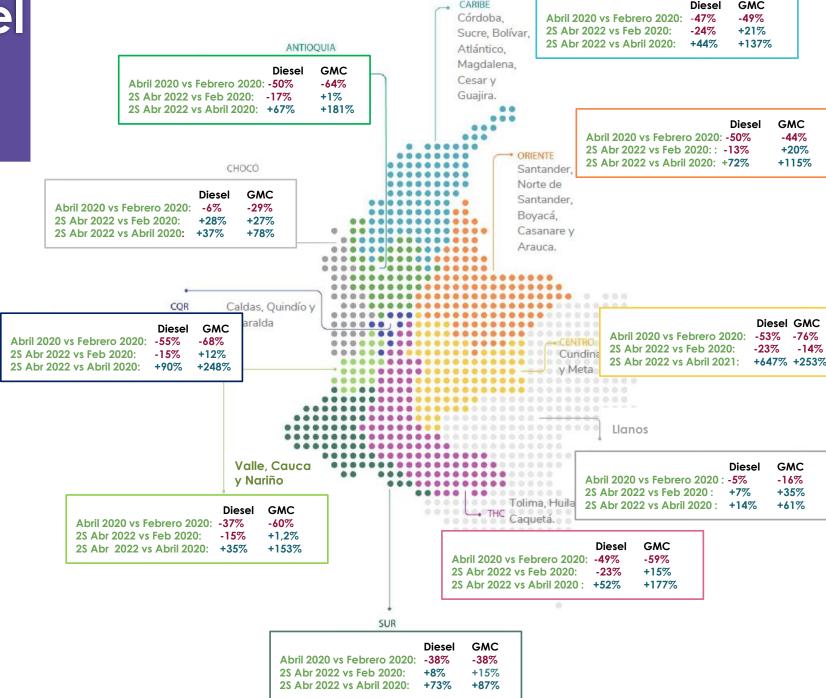
> GMC: \$9.108

De acuerdo con el reporte en SICOM, los precios para la semana registrados por las EDS presentaron un incremento del 0,3% y 0,28% en el diésel y gasolina motor corriente respectivamente.

Fuente: Sicom. Datos a Abril 15

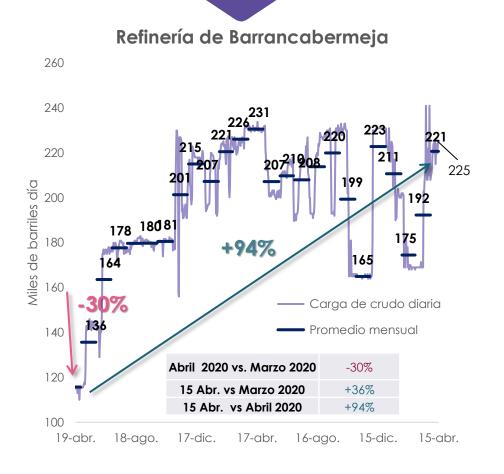
Demanda de diésel y gasolina por regiones

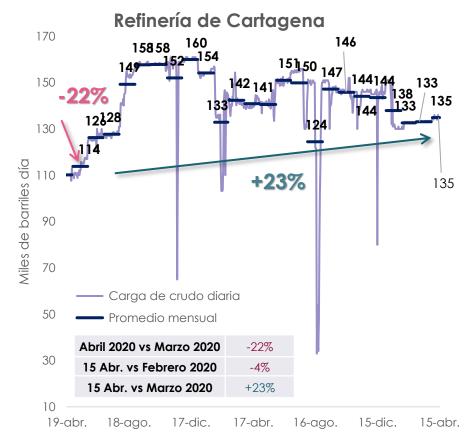
- Durante la semana mayor, los comportamientos regionales que son concordantes con estacionalidad de la demanda que se reporta para estas fechas. El crecimiento de la demanda de gasolina motor corriente, durante los primeros tres días de la semana, responden a la preparación de las estaciones de servicio para abastecer las necesidades de pasajeros y turistas, esta demanda disminuye para los últimos dos días de la semana. Por su parte las contracciones del diésel responden a la reducción del transporte de carga ante las restricciones vehiculares con el fin de facilitar la movilidad por los corredores viales a nivel nacional.
- Frente a la semana I del mes de abril de 2022, las variaciones del comportamiento regional sobre los consumos de diésel registran: 8 regiones del país presentan una variación entre el 21% y 36% a la baja. Sin embargo, la zona de los Llanos y Chocó crecieron un 17% aproximadamente.
- Sobre la gasolina motor corriente, los consumos promedio en todas las regiones tienen una tendencia a la baja, siendo esta de mayor relevancia en la zona Sur del país en la cual este consumo decrece en un 58% respecto a la semana anterior.



Fuente: Sicom, Datos a Abr 15

Carga de crudo en refinerías

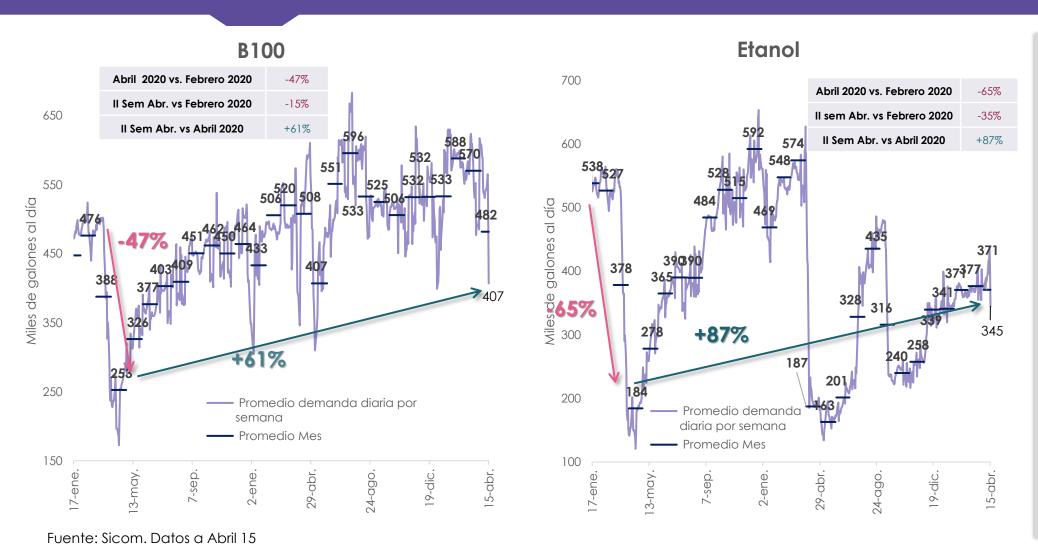




- La refinería de Cartagena en el inicio del mes mantiene su carga sobre los 135 KBDC.
- La refinería de Barrancabermeja la carga de crudo de la refinería se mantuvo sobre los 225 KBDC.
- Con las refinería en condiciones óptimas y finalizados los mantenimientos mayores, las rampas de incremento de carga se dieron efectivamente para contar con una carga de 225 KBD y 135 KBD.

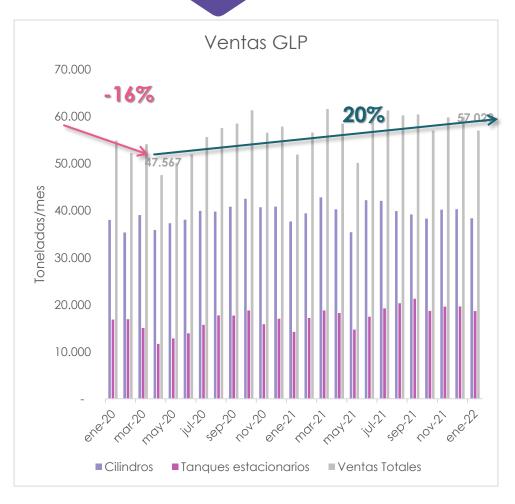
Fuente: Sicom. Datos a Abril 15

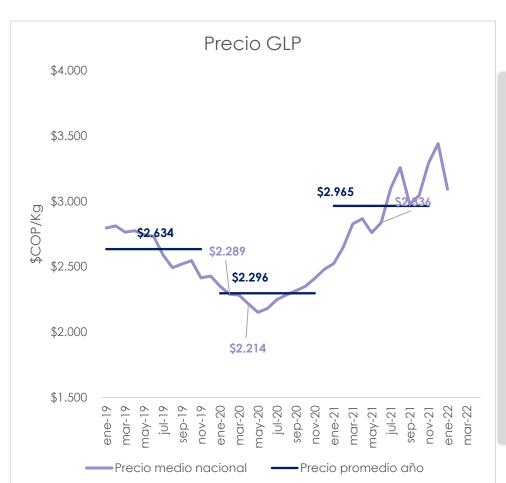
Demanda de biocombustibles



- D La demanda de biocombustibles para la cuarta semana de abril vs. abril de 2020, ha **recuperado** su nivel en un 61% para el biodiésel y un 87% para el etanol.
- Los consumos frente a la semana anterior, presentan comportamientos decrecientes: 24,7% decreció el biodiésel, y 12.1% el etanol.
- Para la segunda semana del mes de abril la mezcla de combustibles con biocombustibles se mantiene en 6% para el etanol y 10% para el biodiésel.
- O A pesar de la temporada de lluvias, el abastecimiento de etanol ha sido garantizado el suministro continuo con la demanda nacional. Con la entrada a mantenimientos de los ingenios, se espera contar con un aporte de oferta de etanol importado en el mes.
- O El decrecimiento del consumo de los biocombustibles es resultado de la baja demanda de Diésel, Gasolina corriente y extra.

Demanda y precio del GLP





- O Se recuperó la tendencia en cantidad de consumo, que cayó en la época del paro.
- O El precio del GLP, depende de los marcadores internacionales de Mont Belvieu y mantienen su relación con el comportamiento del petróleo. Sin embargo, se espera que a partir de enero de 2022 el precio disminuya por las medidas anunciadas por Ecopetrol.

Fuente: SUI. Datos a 17 de abril.

Resumen marzo: Minería



ORO

8,62 Toneladas

+4,94% respecto febrero 2022

1.947,9 USD/Oz

Precio promedio

43.0 ~

-41,2 % respecto Il Trimestre 2021

Producción
III Trimestre 2021*



CARBÓN

12,99 Mill. de Toneladas

-4,7% Respecto Il Trimestre de 2021

Producción
III Trimestre 2021*

^{*}A la fecha, ANM no ha publicado la producción de minerales del IV Trimestre de 2021.

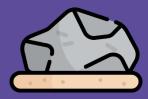
Resumen marzo: Minería



10.228 UDS/Ton

+2,89% respecto febrero 2022

Precio promedio



NÍQUEL

37.485,5 UDS/Ton

+55,04% respecto febrero 2022

Precio promedio

9.634 Toneladas

-12,31% Respecto Il Trimestre de 2021

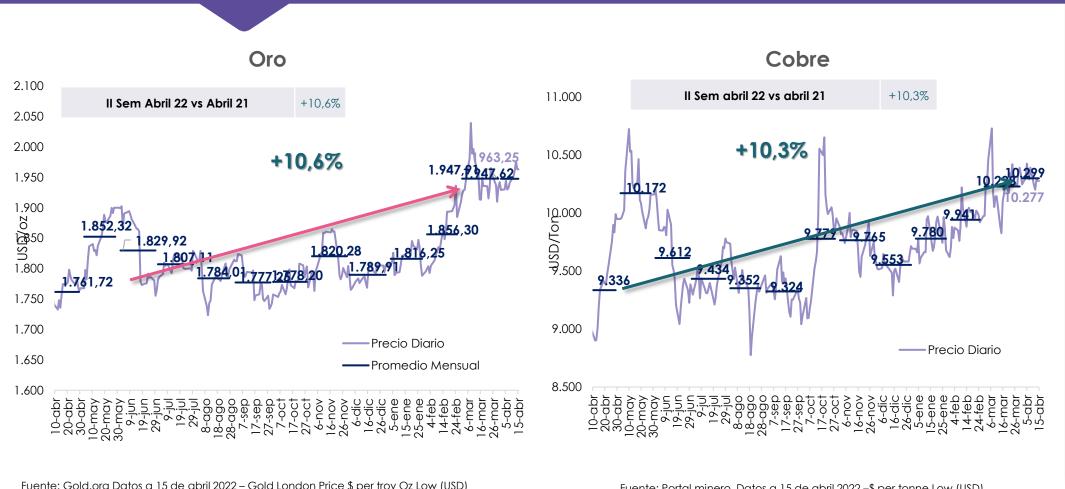
> Producción III Trimestre 2021*

^{*}A la fecha, ANM no ha publicado la producción de minerales del IV Trimestre de 2021

Precios Internacionales y Sector Minero en Colombia <u>Semana 9 - 15 abril</u>

- 1. En la II semana de abril el precio del oro se ubicó en 1.963,25 USD/oz, presentó un aumento de 21,85 dólares (1,13%) con relación al precio de cierre de la semana anterior. En lo corrido del año, el precio promedio del oro ha subido 157,4 USD/Oz (8,7%), mientras en los últimos doce meses, su precio promedio ha aumentado 10,6%.
- 2. En la II semana de abril el precio del níquel se ubicó en 33.250 USD/Ton, mostró una caída de 849 dólares (2,49%) con relación al precio de cierre de la semana anterior. En lo corrido del año, el precio del níquel ha subido USD 12.326 (58,9%), mientras en los últimos doce meses, su precio promedio ha aumentado 102%.
- 3. En la II semana de abril el precio del cobre se ubicó en 10.277 USD/Ton, registró un descenso de 113 dólares (1,09%) respecto a la cotización del viernes pasado. En lo corrido del año, el precio promedio del cobre ha subido 585 USD/Oz (6,04%), mientras en los últimos doce meses, su precio promedio ha aumentado 10,3%.
- 4. Esta semana los mercados estuvieron atentos a varios factores que pueden generar movimientos de precios en las próximas jornadas: i) las expectativas de aumentos agresivos de las tasas de interés en Estados Unidos y el nerviosismo por la elevada inflación, ii) la propagación de las infecciones por COVID-19 en China, que obligaron al confinamiento de 23 ciudades con una población de 193 millones y que representan el 22% del PIB y iii) los riesgos geopolíticos y las consecuencias económicas de la guerra en Ucrania.

Escenario internacional de precios: Oro y cobre



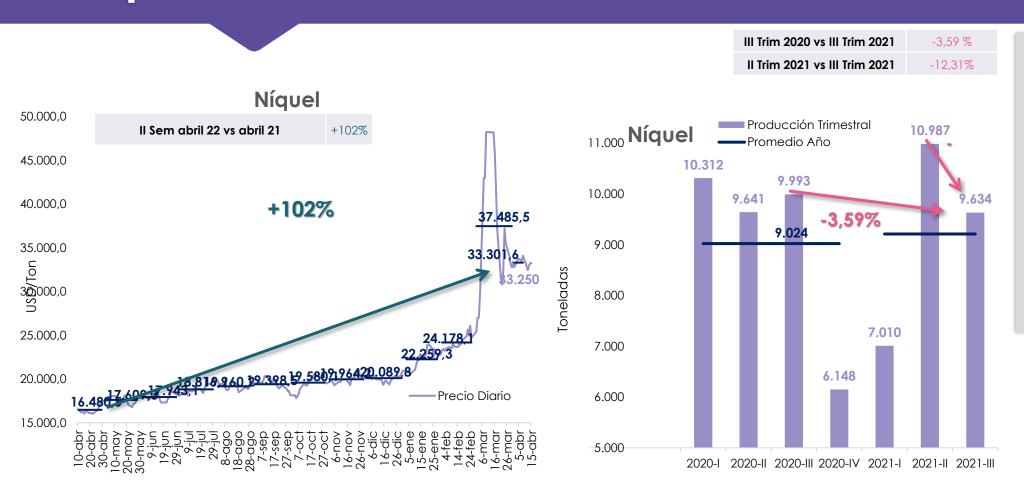
- O El precio del oro presentó un aumento de 1,13%, en la ll semana de abril. Su promedio mensual se situó en 1.947,62 USD/oz, inferior en 0,01% al reportado en marzo.
- O El precio del cobre presentó un descenso de 1,09% en la ll semana de abril. El promedio del mes se ubicó en 10.298,9 USD/Ton.

Se observa una tendencia alcista de 10,3% en los últimos 12 meses.

Fuente: Gold.org Datos a 15 de abril 2022 – Gold London Price \$ per troy Oz Low (USD) https://www.gold.org/goldhub/data/gold-prices

Fuente: Portal minero. Datos a 15 de abril 2022 – \$ per tonne Low (USD) http://www.portalminero.com/pages/viewpage.action?pageld=31981855

Escenario internacional de precios y producción: Níquel



- El precio del Níquel presentó un descenso de 2,49%, en la 2a semana de abril.
- El precio promedio mes se sitúa en 33.301,6 USD/ton, inferior en 11,16% al reportado en marzo.
- 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 trimester anterior.

Fuente: Portal minero. Datos a 15 de abril 2022 – \$ per tonne Low (USD) http://www.portalminero.com/pages/viewpage.action?pageld=31981859

Fuente: ANM – Datos Trimestrales – Corte a 3er 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



- O 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.
- O 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.

Fuente: Carbón: ANM – Datos Trimestrales – Corte a 3er 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.