



# Comunicado de prensa

Los aportes hídricos cerraron marzo con un promedio del 171.22%, comportamiento atribuible al fenómeno de La Niña.



## Los aportes hídricos cerraron marzo con un promedio del 171.22%, comportamiento atribuible al fenómeno de La Niña

- En el mes de marzo la generación de energía promedio fue de 195.55 GWh-día
- El 81.57% de la generación fue producto de recursos renovables y el 18.43% restante de recursos no renovables.
- La generación hidráulica aumentó 9.13% con relación al mes de febrero.

Medellín, 9 de abril 2021

En marzo XM continuó sumando energías con los agentes y diferentes actores de la cadena productiva a través de la operación del Sistema Interconectado Nacional, SIN, y la administración del Mercado de Energía Mayorista, MEM, para que Colombia cuente con un servicio de energía confiable y seguro.

A continuación, presentamos el estado de las principales variables del sistema eléctrico colombiano con corte al 31 de marzo de 2021: embalses de energía, aportes hídricos y generación, entre otras,

### Aportes hídricos

Los aportes hídricos cerraron el mes con un promedio del 171.22% con respecto a la media mensual histórica. La región con mayores aportes hídricos fue Oriente con 188.6%, seguido por Centro con 187.9% y Antioquia con 162.8%.

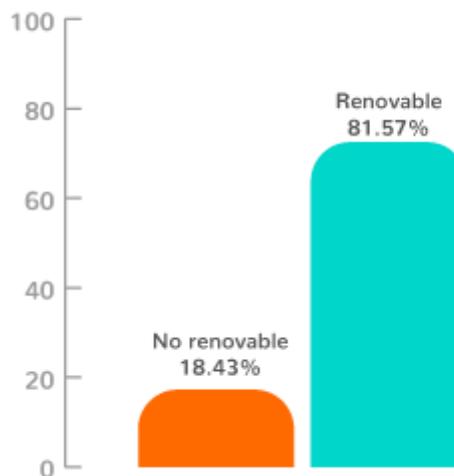
### Embalses de energía

El nivel agregado de los embalses de generación de energía eléctrica se ubicó en el 57.87% del volumen útil, 4.4 puntos por encima del nivel reportado al cierre de febrero del 2021 (53.49%). Al realizar el análisis por regiones hidrológicas, Antioquia se encuentra en 78.7%; Caribe en 57.3%; Valle en 53.6%; Centro en 47.7% y Oriente 42.8%.



## Generación

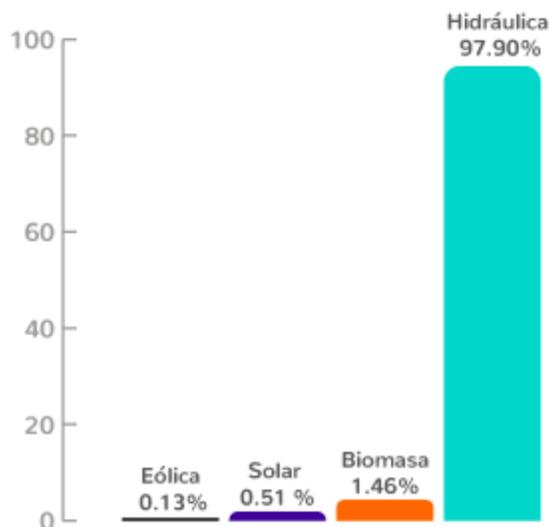
En promedio, durante el mes de marzo la generación de energía fue de 195.55 GWh-día, 3.20% por debajo de lo reportado en febrero (202.03 GWh-día), es importante tener en cuenta que esta disminución se puede atribuir a la semana santa y al lunes festivo, sucesos que no se presentaron en el mes anterior



Tipo de recurso natural	Gen.de feb-01-2021 hasta feb-28-2021 (GWh-día)	Gen. de mar-01-2021 hasta mar-31-2021 (GWh-día)	Participación a mar-31-2021 (%)	Variación de generación (%)
No renovable	55.34	36.04	18.43%	↓ -34.87%
Renovable	146.69	159.51	81.57%	↑ 8.74%

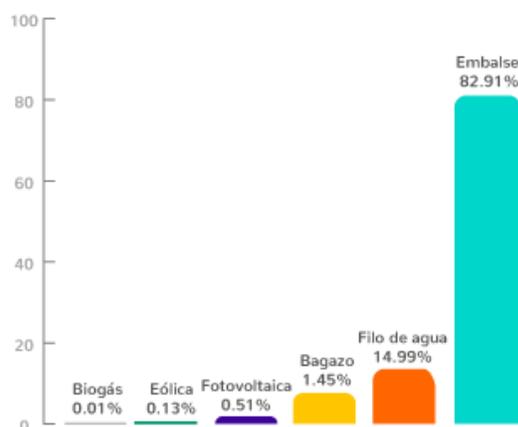
## Energía renovable

La fuente de energía con mayor contribución fue la generación hidráulica con un 97.90%, equivalente a 156.16 GWh-día promedio (aumentando 9.13% en relación con el mes anterior).



Tipo de fuente de energía	Gen. de feb-01-2021 hasta feb-28-2021 (GWh-día)	Gen. de mar-01-2021 hasta mar-31-2021 (GWh-día)	Participación a mar-31-2021 (%)	Variación de generación (%)
Biomasa	2.52	2.33	1.46%	↓ -7.39%
Eólica	0.20	0.20	0.13%	↓ -1.16%
Hidráulica	143.09	156.16	97.90%	↑ 9.13%
Solar	0.87	0.82	0.51%	↓ -6.05%

Por fuente de energía, las plantas hidráulicas con embalses fueron las mayores aportantes con un 82.91%, equivalente a 132.25 GWh-día promedio (aumentando 6.17% con relación al mes anterior), mientras que las plantas filo de agua aportaron el 14.99% con un crecimiento del 29.07% frente al mes anterior, explicado por los mayores aportes hídricos presentados en el mes de marzo.

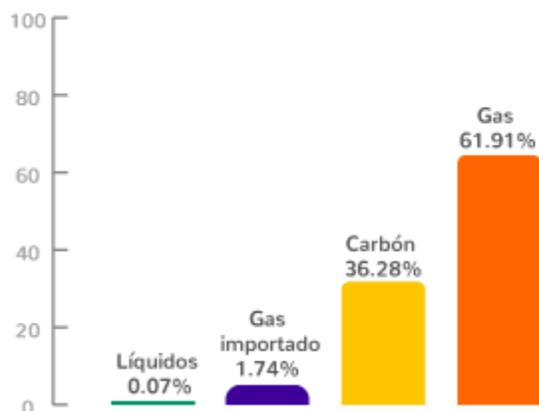


Subtipo	Gen. de feb-01-2021 hasta feb-28-2021 (GWh-día)	Gen. de mar-01-2021 hasta mar-31-2021 (GWh-día)	Participación a mar-31-2021 (%)	Variación de generación %
Bagazo	2.51	2.32	1.45 %	↓ -7.55%
Biogás	0.01	0.01	0.01 %	↑ 36.18%
Embalse	124.57	132.25	82.91 %	↑ 6.17 %
Eólica	0.20	0.20	0.13 %	↓ -1.16 %
Filo de agua	18.53	23.91	14.99%	↑ 29.07 %
Fotovoltaica	0.87	0.82	0.51 %	↓ -6.05 %

### Energía no renovable

El total de la generación con recursos no renovables para el mes de marzo fue de 36.04 GWh-día promedio (con un decrecimiento del 34.87% en relación con el mes anterior). Resaltando la importancia también de este tipo de generación en nuestra matriz para garantizar los criterios técnicos de confiabilidad en la prestación del servicio.

Tipo fuente de energía	Gen. de feb-01-2021 hasta feb-28-2021 (GWh-día)	Gen. de mar-01-2021 hasta mar-31-2021 (GWh-día)	Participación a mar-31-2021 (%)	Variación de generación (%)
Combustible fósil	55.34	36.04	100.00 %	↓ -34.87%



Por fuente de energía, el gas fue el mayor aportante con un 61.91%, equivalente a 22.31 GWh-día promedio (decreciendo un 15.14% con relación al mes anterior), seguido por el carbón con un 36.28%, equivalente a 13.07 GWh-día promedio (con un decrecimiento del 54.17% con relación al mes anterior).

Subtipo	Gen. de feb-01-2021 hasta feb-28-2021 (GWh-día)	Gen. de mar-01-2021 hasta mar-31-2021 (GWh-día)	Participación a mar-31-2021 (%)	Variación de generación %
Carbón	28.53	13.07	36.28%	↓ -54.17%
Gas	26.29	22.31	61.91%	↓ -15.14%
Gas importado	0.49	0.63	1.74%	↑ 28.75%
Líquidos	0.03	0.03	0.07%	↓ -11.86%

Según Jaime Alejandro Zapata Uribe, gerente del Centro Nacional de Despacho de XM: "En el mes de marzo se sintió con más fuerza en el territorio nacional el impacto del fenómeno de La Niña, reflejándose en unos mayores aportes a las plantas de generación hidráulica, representando estas la fuente de energía con mayor participación, alcanzando 156.16 GWh-día, por su parte la generación con recursos no renovables (combustible fósil) tuvo un decrecimiento del 34.87% en comparación con febrero, así mismo los intercambios con Ecuador presentaron un crecimiento significativo pasando de 7.49 GWh-mes en febrero a 165.53 GWh-mes en marzo".

Desde XM continuamos con un monitoreo permanente de las variables del sistema y trabajando con el Ministerio de Minas y los demás actores del ecosistema de energía para asegurar la prestación del servicio con seguridad y confiabilidad.

Comunicaciones XM

[comunicaciones@xm.com.co](mailto:comunicaciones@xm.com.co)

Celulares: 3156530484 - 3113024752