REPORTE ELÉCTRICO NACIONAL

OCTUBRE 2026



Alianza de La República TV @larepublica_tv y la Red de DDHH en Acción @ddhhenaccion a través de la plataforma DataVenger

DD HH en ACCIÓN

LA REPÚBLICA TV

DatAvenger

+1 915 209 46 53



La iniciativa **DatAvenger** nuestra plataforma de veeduría y registro ciudadano colaborativo impulsada por la alianza entre **la Red de Derechos Humanos en Acción y el medio independiente La República TV,** continuó durante octubre registrando el impacto de los apagones y fluctuaciones en el territorio venezolano, al respecto, compartimos los aspectos más relevantes de nuestro monitoreo.

También amplió su alcance en espacios vinculados con la defensa de los derechos humanos, incluida la Relatoría Especial sobre los Derechos Económicos, Sociales, Culturales y Ambientales (REDESCA), oficina especializada de la Comisión Interamericana de Derechos Humanos (CIDH). En este contexto, el dirigente político Edmundo González Urrutia conoció el funcionamiento de DataAvenger durante un encuentro con representantes de La República TV y la Red de Derechos Humanos en Acción, en el que valoró la importancia de documentar las interrupciones eléctricas y sus consecuencias para la población. Asimismo, tras el regreso de María Corina Machado a Venezuela, el 25 de octubre, se le fue entregado material informativo sobre la iniciativa, acompañado de un código QR para acceder a la plataforma.

Durante las cuatro semanas de octubre, la plataforma ciudadana **DatAvenger** registró una intensificación sostenida de las interrupciones del servicio a nivel nacional, evidenciando un patrón de desestabilización estructural con marcadas asimetrías territoriales:

- Los estados **Zulia, Táchira y Mérida** concentraron nuevamente la mayor cantidad de reportes de cortes prolongados. En estas entidades se registraron de forma recurrente tandas de racionamiento de **6 a más de 10 horas continuas,** intercaladas con fluctuaciones severas de voltaje que dañaron equipos residenciales y comerciales.

- A diferencia de períodos anteriores donde el centro del país gozaba de mayor estabilidad relativa, octubre reportó suspensiones frecuentes en **Carabobo** (con afectaciones graves en zonas industriales y residenciales de Valencia, Guacara y San Joaquín), **Aragua, Lara y Cojedes,** reflejando la incapacidad de sostener la carga troncal hacia la zona central.

- Los reportes recopilados vía mensajería instantánea reflejan cómo la interrupción eléctrica prolongada detiene el bombeo de agua potable residencial, paraliza la cadena de frío de alimentos y medicinas, inutiliza las telecomunicaciones y obliga al uso emergente de plantas eléctricas a base de combustible escaso.

Los indicadores consolidados reflejan una falla estructural continua en la continuidad del suministro:

Total de reportes recibidos: 196 incidencias verificadas.

Duración promedio por falla: 5 horas y 02 minutos.

Persistencia nacional de interrupción: El 70% del tiempo del mes (520 de las 744 horas de octubre) hubo al menos una falla activa sin resolver en el territorio venezolano.

Pico mensual de incidencias: Jueves 1 de octubre, alcanzando un máximo de 11 reportes simultáneos de gravedad.

TIEMPO ACUMULADO SIN SERVICIO POR ENTIDAD FEDERAL

La distribución del tiempo total a oscuras evidencia que la crisis eléctrica no es uniforme, castigando con mayor fuerza al occidente y al eje industrial central:

Posición	Estado	Tiempo Acumulado sin Servicio	Equivalencia en Horas	Impacto sobre el Mes (744 h)
1	Zulia	**7 d 21 h**	189 h	**25,4%**
2	Carabobo	**7 d 03 h**	171 h	**23,0%**
3	Lara	**4 d 22 h**	118 h	**15,9%**
4	Anzoátegui	**4 d 06 h**	102 h	**13,7%**
5	Mérida	**4 d 02 h**	98 h	**13,2%**
6	Aragua	**2 d 03 h**	51 h	**6,9%**
7	Táchira	**2 d 01 h**	49 h	**6,6%**

RANKING MUNICIPAL: LOS MUNICIPIOS MÁS AFECTADOS DEL PAÍS

El desglose a nivel local demuestra que los apagones se concentraron tanto en las grandes capitales como en ciudades intermedias dependientes de líneas radiales de transmisión:

Top	Municipio	Estado	Reportes	Tiempo sin servicio	% del Periodo
1	Maracaibo	Zulia	**32**	**7 d 21 h (189 h)**	**25%**
2	Miranda	Mérida	**20**	**3 d 13 h (85 h)**	**11%**
3	Torres (Carora)	Lara	**12**	**3 d 06 h (78 h)**	**11%**
4	San Diego	Carabobo	**15**	**2 d 23 h (71 h)**	**10%**
5	Simón Bolívar (Barcelona)	Anzoátegui	**19**	**2 d 22 h (70 h)**	**9%**
6	San Cristóbal	Táchira	**12**	**2 d 01 h (49 h)**	**7%**
7	Libertador (Caracas)	Dto. Capital	**5**	**1 d 22 h (46 h)**	**6%**
8	Valencia	Carabobo	**16**	**1 d 22 h (46 h)**	**6%**
9	Francisco Linares Alcántara	Aragua	**4**	**1 d 09 h (33 h)**	**5%**
10	Iribarren (Barquisimeto)	Lara	**5**	**1 d 08 h (32 h)**	**4%**
11	Los Guayos	Carabobo	**3**	**1 d 04 h (28 h)**	**4%**
12	Diego Bautista Urbaneja (Lechería)	Anzoátegui	**5**	**1 d 04 h (28 h)**	**4%**
13	Miranda (Coro)	Falcón	**9**	**1 d 03 h (27 h)**	**4%**
14	Carlos Arvelo	Carabobo	**4**	**21 h 15 min**	**3%**

1. Maracaibo como zona de sacrificio: Pasó una cuarta parte entera del mes de octubre (189 horas) sin energía eléctrica formal, acumulando la mayor cifra individual de reportes (32).

2. Carabobo como núcleo crítico multiparrioquial: Aunque Maracaibo lidera a nivel municipal, Carabobo acumuló 171 horas sin servicio dispersas en cuatro municipios clave (San Diego, Valencia, Los Guayos, Carlos Arvelo y Bejuma), paralizando corredores industriales y residenciales.

3. Vulnerabilidad en la capital: La presencia del Municipio Libertador de Caracas en el séptimo lugar (46 horas acumuladas sin servicio) confirma que el "blindaje eléctrico" tradicional de la capital venezolana se ha fracturado progresivamente.

MARCO COMPARATIVO ESTRATÉGICO: VENEZUELA VS. COLOMBIA

Incorporar a Colombia en este análisis no responde a una simple proximidad geográfica, sino a la necesidad de contrastar dos modelos de desarrollo eléctrico que compartieron un punto de partida similar y divergieron radicalmente:

1 LA MISMA MATRIZ ORIGINAL Y LA LECCIÓN DE LA CRISIS DE 1992:

- A comienzos de los años 90, ambos países dependían masivamente de la hidroelectricidad y sufrieron crisis de abastecimiento severas agravadas por el fenómeno de El Niño.

- Colombia experimentó el racionamiento de «la hora Gaviria» (1992-1993), lo que impulsó una reforma de raíz:la promulgación de las Leyes 142 y 143 de 1994, creando un mercado mayorista competitivo, un regulador técnico independiente (CREG) y un operador técnico del sistema (XM).

- Venezuela, que para la época poseía una de las infraestructuras de ingeniería hidroeléctrica más robustas del hemisferio (el Complejo del Caroní), optó en la década de 2000 por la estatización y centralización vertical monopólica bajo Corpoelec, eliminando las empresas eléctricas regionales y la separación entre generación,transmisión y comercialización.

2 CONDICIONES GEOGRÁFICAS Y ESCALAS DE DEMANDA COMPARABLES:

- Ambos sistemas deben transportar volúmenes masivos de energía a través de geografías complejas (los Andes colombianos y la extensa planicie y cordillera venezolana).

- Sin embargo, con una población casi un 45% menor a la de Colombia (~28

millones vs. ~52 millones),Venezuela no logra garantizar la continuidad de un consumo que ronda apenas los 14.500 MW pico, mientras Colombia sostiene con estabilidad operativa una demanda máxima similar (~15.000 MW) para abastecer a más del doble de habitantes y a una economía industrial activa.

¿QUÉ QUEREMOS DEMOSTRAR CON EL CONTRASTE?

El objetivo de enfrentar ambos sistemas es derribar tres premisas recurrentes en el debate público y sustentar técnicamente lo que revelan los datos ciudadanos de DatAvenger:

DEMOSTRAR QUE LA CRISIS VENEZOLANA NO ES DE INFRAESTRUCTURA INSTALADA, SINO DE INDISPONIBILIDAD OPERATIVA:

- Nominalmente, Venezuela cuenta con cerca de 34.000 a 36.000 MW instalados, frente a los ~23.000 MW de Colombia. Sobre el papel, Venezuela debería tener un superávit capaz de exportar energía a toda la región andina.
- No obstante, la tasa de operatividad real en Venezuela ronda apenas el 33%–35% (~11.500 a 12.000 MW en servicio), mientras Colombia mantiene una disponibilidad efectiva superior al 85% (>19.000 MW disponibles).
- Tesis clave: La vulnerabilidad no proviene de no haber construido plantas, sino del abandono y obsolescencia del parque térmico que debía respaldar al sistema.

EVIDENCIAR LA DIFERENCIA ENTRE UN ESQUEMA DE "FIRMEZA ELÉCTRICA" Y EL "DESLASTRE FORZADO":

- Colombia creó el mecanismo de Cargo por Confiabilidad: remunera a las plantas térmicas para que existan,dispongan de combustible (gas o carbón) y estén listas para arrancar de inmediato cuando cae el nivel de los embalses.
- En Venezuela, al quedar inoperativas plantas térmicas clave como Planta Centro (Carabobo), Tacoa (La Guaira) o Termozulia, no existe margen de reserva térmico. Cuando la demanda supera la capacidad de transporte desde el Guri, el despacho nacional no tiene otra alternativa física que desconectar circuitos enteros de forma forzada para que el sistema troncal no colapse en frecuencia.

CONTRASTAR LA TRANSPARENCIA REGULATORIA FRENTE A LA OPACIDAD INFORMATIVA:

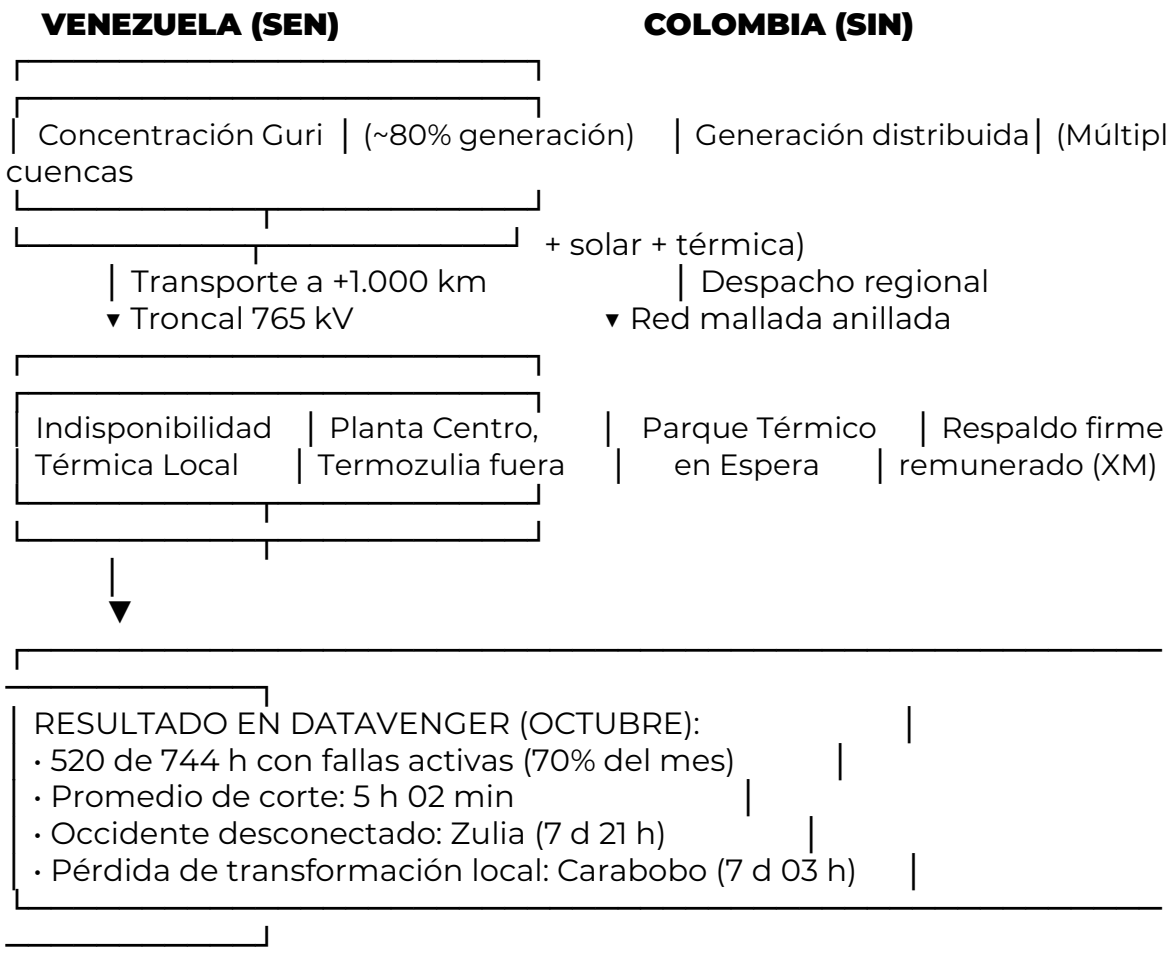
- Mientras en Colombia cualquier usuario o investigador puede auditar en tiempo real minuto a minuto la generación, aportes hídricos y costo marginal a través de la plataforma pública de XM, en Venezuela los boletines del Despacho

de Carga y las memorias técnicas fueron clasificados como información reservada.

- Es esta asimetría informativa la que vuelve indispensables plataformas de monitoreo como DatAvenger, que miden desde la calle la magnitud del desabastecimiento.

CONEXIÓN CAUSAL: CÓMO EL MODELO ESTRUCTURAL EXPLICA LOS DATOS DE OCTUBRE

Las cifras registradas por DatAvenger durante el mes de octubre cobran sentido técnico al cruzarlas con la fragilidad estructural frente al modelo colombiano:



1 POR QUÉ ZULIA PASA 7 DÍAS Y 21 HORAS SIN SERVICIO:

- Zulia y el occidente se encuentran en el extremo occidental de la línea de transporte que nace en el estado Bolívar. Con el complejo termoeléctrico zuliano operando a una fracción mínima de su capacidad por falta de

gasoductos confiables y diésel, la región depende exclusivamente del cable sublacustre y los troncales del SEN.

- En momentos de alta demanda nacional, el occidente es desconectado primero para salvaguardar el eje Caracas-Litoral. En Colombia, una zona distante como la Costa Caribe o Santander cuenta con centrales térmicas e hidroeléctricas locales que impiden aislamientos de 189 horas mensuales.

2 POR QUÉ CARABOBO ACUMULA 7 DÍAS Y 03 HORAS DE CORTES DISPERSOS EN 5 MUNICIPIOS:

- Planta Centro, ubicada en las costas de Carabobo, fue diseñada para ser el mayor complejo termoeléctrico de Sudamérica y equilibrar la carga del centro-occidente del país. Su inoperatividad casi total obliga a que las redes de distribución de municipios industriales y residenciales como Valencia, San Diego o Los Guayos soporten fluctuaciones severas que queman transformadores comunitarios.

- La falta de repuestos en el monopolio estatal convierte lo que debió ser una interrupción transitoria de minutos en apagones que promedian 5 horas y 02 minutos por incidencia en todo el país.

3 LA NORMALIZACIÓN DEL 70% DEL TIEMPO CON FALLAS:

- Que 520 de las 744 horas del mes hayan tenido fallas activas en algún punto del territorio[cite: 1] evidencia que el SEN ya no opera bajo criterios de estabilidad dinámica, sino en estado de contingencia permanente.

- La comparación con Colombia permite demostrar al lector que esta precariedad no es un destino inevitable de la región ni una consecuencia climatológica normal, sino el resultado directo de la desaparición del mantenimiento preventivo, la desarticulación del parque térmico distribuido y la pérdida de gobernanza técnica en el sector.

CONFLICTIVIDAD SOCIAL Y MANIFESTACIONES POR LAS FALLAS ELÉCTRICAS

Durante octubre las prolongadas interrupciones del servicio eléctrico estuvieron acompañadas de manifestaciones y reclamos ciudadanos en distintas regiones de Venezuela. Los apagones, que en algunas comunidades superaron las 8 y hasta 12 horas continuas, generaron malestar entre los habitantes, quienes recurrieron a cierres de vías, cacerolazos y concentraciones para exigir el restablecimiento del suministro y respuestas ante la recurrencia de las fallas.

Esta situación también deja a los ciudadanos en un escenario de dificultad para el bombeo de agua, la conservación de los alimentos, la paralización de actividades comerciales y las limitaciones para mantener las comunicaciones. Es por eso, que los reclamos estuvieron dirigidos tanto a la restitución del servicio como a la necesidad de contar con información oportuna sobre los cortes y sus posibles soluciones.

En el estado Carabobo, los reclamos se extendieron a puntos de gran movilidad. A la altura del municipio San Joaquín, habitantes realizaron manifestaciones y cierres de tramos de la Autopista Regional del Centro (ARC), en respuesta a interrupciones nocturnas del servicio que superaron las 12 horas. Las acciones evidenciaron el creciente descontento en una entidad que, de acuerdo con los registros de DataAvenger, acumuló 171 horas sin electricidad. distribuidas entre distintos municipios.

Una situación similar se presentó en Portuguesa, específicamente en el sector San José del municipio Araure, donde residentes cerraron arterias viales, entre ellas la avenida Trino Meleán, para exigir la reactivación del suministro eléctrico. Estas acciones trasladaron el reclamo desde las comunidades hacia espacios de circulación pública, como una forma de demandar atención ante la persistencia de las interrupciones.

Por su parte, en el Aragua, los habitantes de sectores de Maracay, Turmero y Rosario de Paya protagonizaron concentraciones y cacerolazos nocturnos para manifestar su inconformidad con las fallas del servicio. El sonido de las ollas se convirtió nuevamente en una forma de protesta vecinal ante una situación que altera las rutinas familiares.

Los reclamos también se extendieron a Lara y Cojedes, donde comunidades de Barquisimeto y San Carlos realizaron cierres de calles y esquinas después de reiteradas jornadas de interrupciones.

En el occidente del país, Zulia concentró una de las situaciones más críticas del mes. En municipios como Maracaibo, San Francisco, Cabimas y Ciudad Ojeda, las interrupciones superiores a ocho horas coincidieron con temperaturas que sobrepasaron los 35 °C, aumentando las dificultades de las familias para afrontar las jornadas sin electricidad.

La situación resulta especialmente significativa al contrastar con los indicadores de DataAvenger: Zulia encabezó el registro con 189 horas acumuladas sin servicio,

equivalentes a siete días y 21 horas. Maracaibo, por su parte, concentró 32 reportes y se ubicó como el municipio con mayor tiempo acumulado de interrupciones dentro del monitoreo de octubre.

Más allá de la duración de los cortes, las manifestaciones reflejaron el impacto de vivir bajo una disponibilidad eléctrica incierta, particularmente en una región donde las altas temperaturas hacen indispensable el uso de ventiladores y sistemas de refrigeración.

En Táchira y Mérida, el descontento estuvo relacionado con la acumulación de deficiencias en distintos servicios públicos. Los reclamos por las interrupciones eléctricas se vincularon con la suspensión del bombeo de agua potable y las dificultades para cocinar ante la falta de gas y electricidad.

Las manifestaciones registradas durante octubre muestran que el descontento por las fallas del servicio eléctrico sigue presente en distintas regiones de Venezuela sin que las comunidades perciban soluciones por parte de las autoridades responsables.



Reporte eléctrico nacional a través de la plataforma DatAvenger, una iniciativa de La República Tv y la Red de DDHH en Acción.