

ENERGÍA. PLANES APUNTAN A SUBIR LAS OBLIGACIONES DE LAS ALTERNATIVAS DISPONIBLES

La Guajira, Cesar y Antioquia destacan en sostenibilidad

BOGOTÁ_ De acuerdo con la Asociación de Energías Renovables (SerColombia), las empresas relacionadas con la generación de energía eléctrica con fuentes renovables no convencionales se han enfocado principalmente en alternativas solares, eólicas, las pequeñas centrales hidroeléctricas, biomasa, geotérmica y mareomotriz. En los tres primeros casos, existen tres regiones del país donde se están viendo los principales impactos de las alternativas sostenibles.

En el caso de las pequeñas centrales hidroeléctricas, Antioquia es el departamento que posee la mayor parte de las mismas. Según cifras de XM, el operador del Sistema Interconectado Nacional (SIN) y administrador del Mercado de Energía Mayorista de Colombia, Colombia cuenta con 23 embalses en total, de los cuales 10 están ubicados en dicho departamento, abarcando 43% del total.

Se debe tener en cuenta que el volumen máximo útil de los embalses hidroeléctricos en Colombia se ubica en 16.900 GWh (gigavatio por hora), mientras que su volumen máximo técnico está en 18.455 GWh, agregó la información.

Por su parte, el caso más destacado en la implementación de energía solar es Cesar, pues desde el año pasado alberga la granja solar más grande de Colombia en el municipio de El Paso, puesto en marcha por la empresa Enel Green Power. Se estima que, por sí sola, representa 80% de la capacidad solar instalada en el país al abarcar 86,2 megavatios (MW).

Se estima que la planta puede satisfacer las necesidades de consumo de energía de aproximadamente 102.000 hogares colombianos que abarcan cerca de 400.000 personas, cifra comparable a una ciudad como Valledu-

GENERACIÓN DE ENERGÍAS ALTERNATIVAS

TIPOS DE ENERGÍAS



Energía solar



Energía eólica



Plantas hidroeléctricas

EMPRESAS DESTACADAS



Fuente: XM, Sondeo LR / Gráfico: LR-AL



ANTONIO SCALA
GTE. SOLUCIONES DIGITALES ENEL LATAM

"EL PAÍS REPRESENTA UN MERCADO IDEAL PARA LOS PROYECTOS DE ENERGÍA VERDE YA QUE CUENTA CON VIENTOS FUERTES".

par, de acuerdo con datos de la empresa. La planta recibió asignación de obligaciones de energía firme por 87,6 GWh anuales a partir de diciembre de 2022.

"Fortalecemos nuestro compromiso con la transición ener-

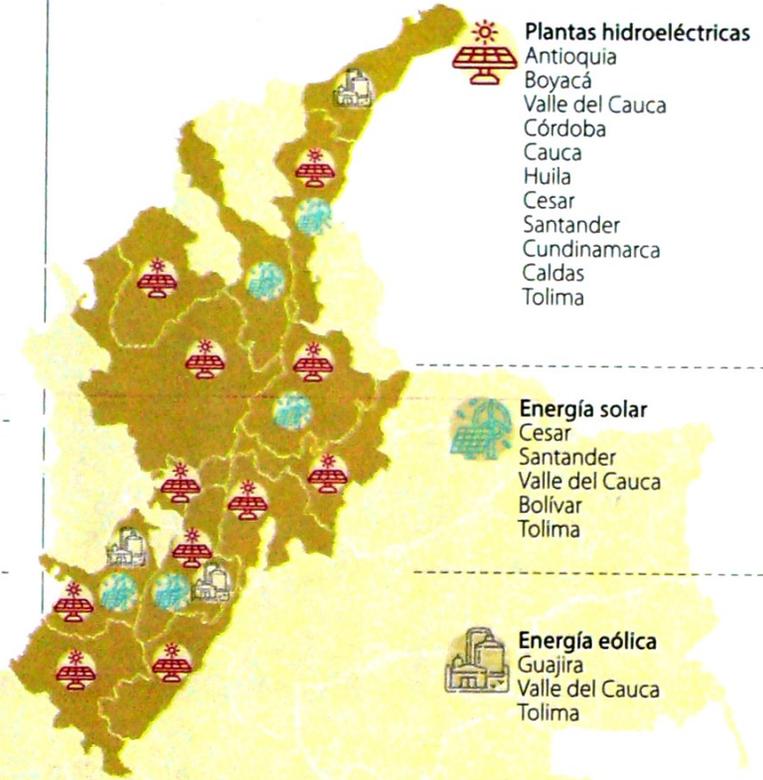


ALEJANDRO FRANCO
DIRECTOR DE RUTA N

"HAY QUE BUSCAR SOLUCIONES RÁPIDAS AL RETO QUE TENGAN LAS URBES, ASÍ COMO PRIORIZAR LA TECNOLOGÍA".

gética y el desarrollo sostenible, al mismo tiempo que ampliamos aún más nuestra contribución huella renovable en Suramérica", dijo el gerente de Soluciones Digitales de Enel Group Power para la región, Antonio Scala.

ZONAS CLAVE EN LA ACTUALIDAD



LA SOSTENIBILIDAD EN LAS REGIONES

Para el director de Ruta N, Alejandro Franco, la sostenibilidad no puede ser una opción en el desarrollo de las regiones, sino una obligación.

"Los planes de desarrollo que hoy se empiezan a construir, junto con los modelos de crecimiento económico ya no se pueden dar el lujo de dejar por fuera la sostenibilidad, que tiene que convertirse en una piedra angular, igual que en su momento fue el crecimiento acelerado del Producto Interno Bruto o los planes de ciencia, tecnología e innovación", mencionó el directivo.

La energía eólica ha encontrado su foco principal en La Guajira. Entre los parques eólicos ubicados en dicho departamento se cuentan el Jepirachi, el primero que se construyó en el país, bajo la tutela de Empresas Públicas de Medellín (EPM). Dicho centro tiene una capacidad instalada de 19,5 MW de potencia nominal, con 15 aerogeneradores de 1,3

MW cada uno, según cifras de la compañía.

Otra compañía que ha establecido su central eólica en La Guajira es Celsia, con el desarrollo de los proyectos Acacia y Camelias, que tienen 80MW y 250 MW de capacidad respectivamente, ubicados en Maicao y Uribia.

SEBASTIAN MONTES
sebastianmontessandoval@gmail.com

ENERGÍA. LA MISIÓN PARA LA TRANSFORMACIÓN ENERGÉTICA PRESENTÓ SUS CONCLUSIONES

Las propuestas para una nueva hoja de ruta del sector



El BM y el BID financiaron el trabajo de la Misión.

BOGOTÁ_ La Misión para la Transformación Energética presentó sus recomendaciones para modernizar el sector energético en cinco focos de estudio: competencia y estructura del mercado eléctrico; rol del gas en la transformación energética; descentralización; digitalización y gestión eficiente de la demanda; cierre de brechas y formulación eficiente de subsidios y revisión del marco institucional y regulatorio.

En el foco de competencia y estructura del mercado eléctrico, los expertos aseguraron que debe diseñarse el mercado a corto plazo, y especificaron la necesidad de implementar un

esquema de precios nodales que considere pagos eficientes de energía y cobros por congestión y pérdidas.

En el punto de gas natural, la Misión propuso un nuevo esquema de planeamiento que garantice una oferta de gas natural plena con horizontes móviles de 10 años.

Para el foco de descentralización, digitalización y gestión eficiente de la demanda de energía, la Misión propuso, en el largo plazo, establecer una red eléctrica de distribución con un esquema de control híbrido descentralizado, en el que se tendría un centro de control regional o local.

En lo que respecta a cobertura de energía, los expertos proponen una reforma de los subsidios, en la que se condiciona su recepción a la demostración de su necesidad mediante la información contenida en el Sisben, así como de que se cumpla el requisito de ubicarse en estratos 1, 2 o 3.

Finalmente, en el punto de revisión del marco institucional y regulatorio, el punto que más llama la atención es la consideración de que XM debe escindirse del grupo ISA y continuar siendo una empresa con ánimo de lucro.

LAURA VITA MESA
lvita@larepublica.com.co