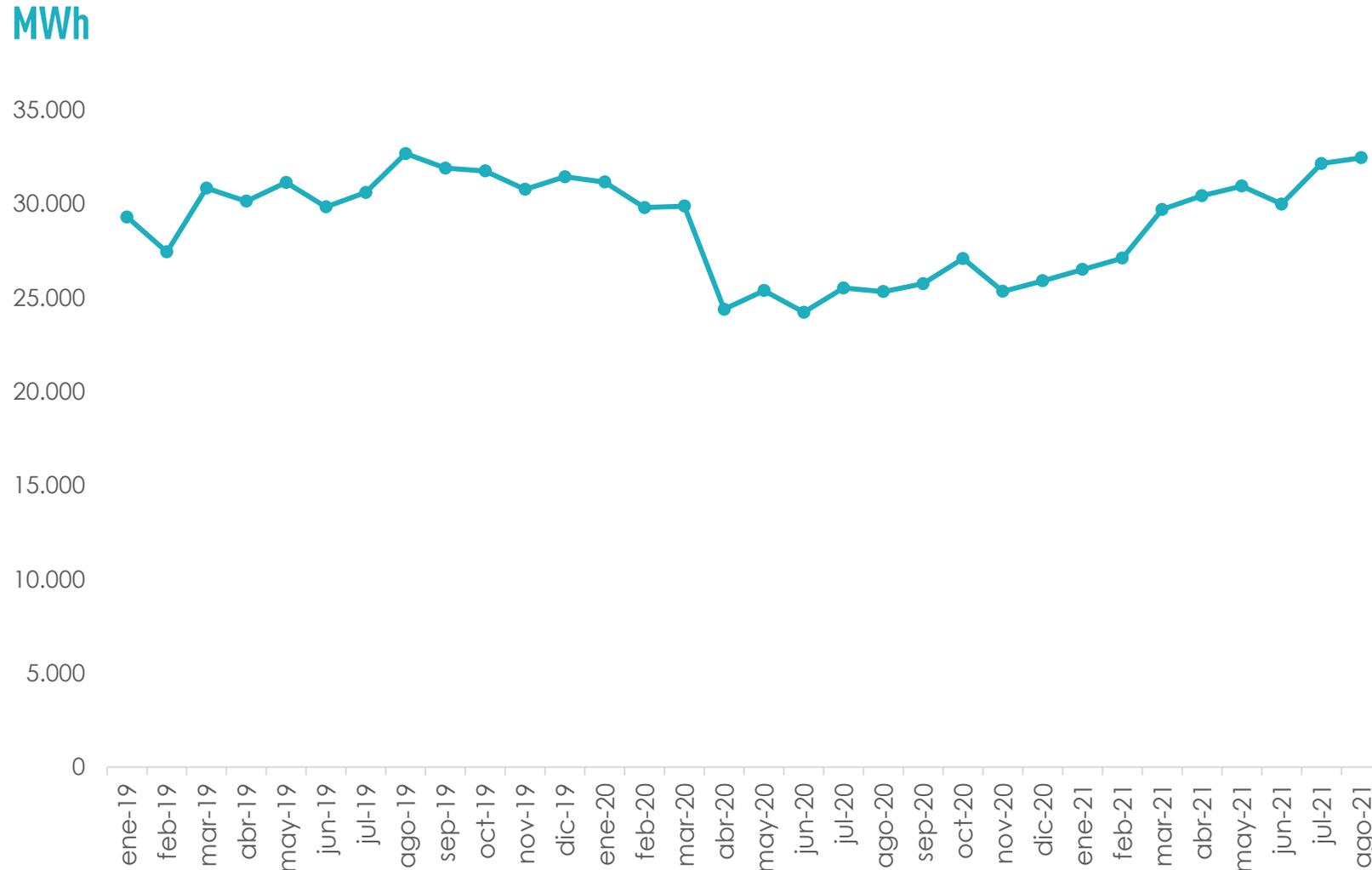




Boletín **Datos** **IPSE**

Septiembre 2021

Demanda de Energía Eléctrica ZNI



↗ **28,17%**

- La demanda de energía eléctrica registrada en las localidades que tienen sistemas de telemetría fue de **32.458 MWh**, con un promedio de **1.047 MWh/día**, aumentó **0,96%** frente al mes anterior.
- Se observa un incremento de la demanda del **28,17%** frente al mismo periodo en 2020.

Monitoreo

- **111** Localidades con Telemetrías
- **50** Conectadas a otras Localidades
- **93.285** Usuarios con Telemetrías

Acumulado Mensual Energía Activa

Consumo Energía Eléctrica [kWh]

LOCALIDAD	USUARIOS	AGOSTO 2020	AGOSTO 2021	VARIACIÓN
San Andrés	21.006	11.776.848	17.665.156	 50,00%
Leticia	10.714	3.540.189	3.849.566	 8,74%
Puerto Carreño	5.425	2.061.499	2.225.164	 7,94%
Inírida	6.159	1.412.048	1.654.297	 17,16%
Mitú	1.820	1.178.527	1.273.403	 8,05%
Puerto Leguízamo	3.122	842.324	961.358	 14,13%
Ciudad Mutis	3.229	570.834	657.328	 15,15%
Acandí	3.204	517.824	557.523	 7,67%
Unguía	2.536	287.754	420.962	 46,29%
La Primavera	1.548	334.401	312.980	 -6,41%



10,63%

- En la tabla se muestra el acumulado mensual de energía activa en las localidades con consumo de energía eléctrica superior a **100.000 kWh** con sistemas de Telemetrías.
- Según la variación del consumo frente al año anterior, se evidenció un crecimiento en la demanda de energía en promedio de **10.63%** en la mayoría de las localidades.
- Se observa que en San Andrés y Unguía hay incremento de más del 46% en el consumo, producto de la reactivación del turismo.

Acumulado Mensual Energía Activa



Consumo Energía Eléctrica [kWh]

LOCALIDAD	USUARIOS	AGOSTO 2020	AGOSTO 2021	VARIACIÓN
Cumaribo	1.350	264.098	294.302	 11,44%
Nuquí	1.368	234.894	243.140	 3,51%
Capurganá	1.591	*	223.554	
Pizarro	1.530	184.804	204.214	 10,50%
Juradó	758	*	157.126	
Mapiripán	738	136.320	154.955	 13,67%
El Valle (Solano)	848	141.003	149.273	 5,87%
Santa Rosalía	826	119.355	134.645	 12,81%
Puerto Nariño	716	98.690	110.682	 12,15%

- En general el 54% de la energía generada en las Zonas No Interconectadas se concentra en San Andrés y aproximadamente 3.7% de la energía registrada corresponde a localidades con consumos inferiores a 100.000 kWh.

Continuación de la Página anterior. En la tabla se muestra el acumulado mensual de energía activa en las localidades con consumo de energía eléctrica superior a 100.000 kWh con sistemas de Telemetrías.

*Información no disponible.

Total Volumen de Combustible (GL)

Indicador Técnico Operativo

DEPARTAMENTO	TRIMESTRE 1	TRIMESTRE 2	VARIACIÓN
AMAZONAS	862.749	851.087	↓ -1,35%
ANTIOQUIA	66.489	64.462	↓ -3,05%
SAN ANDRÉS Y PROVIDENCIA	4.088.080	3.293.430	↓ -19,44%
CAQUETÁ	26.426	25.587	↓ -3,17%
CAUCA	282.543	278.292	↓ -1,50%
CHOCÓ	1.201.719	1.305.851	↑ 8,67%
GUAINÍA	713.592	754.202	↑ 5,69%
GUAVIARE	31.477	42.229	↑ 34,16%
META	31.500	31.500	→ 0,00%
NARIÑO	665.617	593.673	↓ -10,81%
VALLE DEL CAUCA	166.422	160.399	↓ -3,62%
VAUPÉS	399.722	421.148	↑ 5,36%
VICHADA	727.991	695.211	↓ -4,50%
Total general	9.264.327	8.517.071	↓ -8,07%

↑ **-8,07%**

- De acuerdo a los volúmenes registrados, el consumo de combustible en ZNI en el segundo trimestre fue de **8.517.071** galones, disminuyó en promedio **8.07%** frente al trimestre anterior, derivado del desabastecimiento de combustibles ocasionado por los bloqueos en las principales vías por el paro nacional.

Entidades que aportan información: Empresas prestadoras de servicios públicos con actividad de comercialización registrada en el RUPS, de la Zona No Interconectada.

Promedio Costo GENERACIÓN (\$/KWH)

Indicador Técnico Operativo

DEPARTAMENTO	TRIMESTRE 1	TRIMESTRE 2	VARIACIÓN
ANTIOQUIA	1.140	1.138	 -0,17%
CAQUETÁ	731	1.201	 64,41%
CAUCA	1.302	1.240	 -4,72%
CHOCÓ	1.231	1.157	 -6,03%
GUAINÍA	1.001	1.315	 31,33%
GUAVIARE	594	565	 -4,76%
META	997	919	 -7,86%
NARIÑO	2.095	2.213	 5,65%
PUTUMAYO	895	794	 -11,28%
VALLE DEL CAUCA	1.297	1.219	 -5,98%
VICHADA	905	922	 1,88%
Total general	1.148	1.181	2,87%



2,87%

- El promedio del costo de Generación, respecto a los registros se **incrementó** en promedio **2,87%** frente al total del trimestre anterior.

Entidades que aportan información: Empresas prestadoras de servicios públicos con actividad de comercialización registrada en el RUPS, de la Zona No Interconectada.

Promedio Costo DISTRIBUCIÓN (\$/KWH)

Indicador Técnico Operativo

DEPARTAMENTO	TRIMESTRE 1	TRIMESTRE 2	VARIACIÓN
ANTIOQUIA	105	114	↑ 8,12%
CAQUETÁ	31	110	↑ 257%
CAUCA	111	120	↑ 8,46%
CHOCÓ	87	93	↑ 7,35%
GUAINÍA	97	103	↑ 5,58%
GUAVIARE	17	18	↑ 5,77%
META	151	159	↑ 5,49%
NARIÑO	68	76	↑ 12,93%
PUTUMAYO	69	74	↑ 6,85%
VALLE DEL CAUCA	130	138	↑ 6,07%
VICHADA	89	111	↑ 24,46%
Total general	87	102	16,92%

↑ **16,92%**

- El promedio del costo de Distribución, respecto a los registros se **incrementó** en promedio **16,92%** frente al total del trimestre anterior.

Entidades que aportan información: Empresas prestadoras de servicios públicos con actividad de comercialización registrada en el RUPS, de la Zona No Interconectada.

Promedio Costo COMERCIALIZACIÓN (\$/KWH)

Indicador Técnico Operativo

DEPARTAMENTO	TRIMESTRE 1	TRIMESTRE 2	VARIACIÓN
ANTIOQUIA	103	106	 2,39%
CAQUETÁ	129	118	 -8,66%
CAUCA	111	113	 1,82%
CHOCÓ	100	102	 1,37%
GUAINÍA	46	47	 1,81%
GUAVIARE	319	324	 1,81%
META	55	57	 3,52%
NARIÑO	340	379	 11,45%
PUTUMAYO	51	52	 1,79%
VALLE DEL CAUCA	111	113	 1,63%
VICHADA	30	32	 5,18%
Total general	109	110	0,92%



0,92%

- El promedio del costo de Comercialización, respecto a los registros se **incrementó** en promedio **0,92%** frente al total del trimestre anterior.

Entidades que aportan información: Empresas prestadoras de servicios públicos con actividad de comercialización registrada en el RUPS, de la Zona No Interconectada.

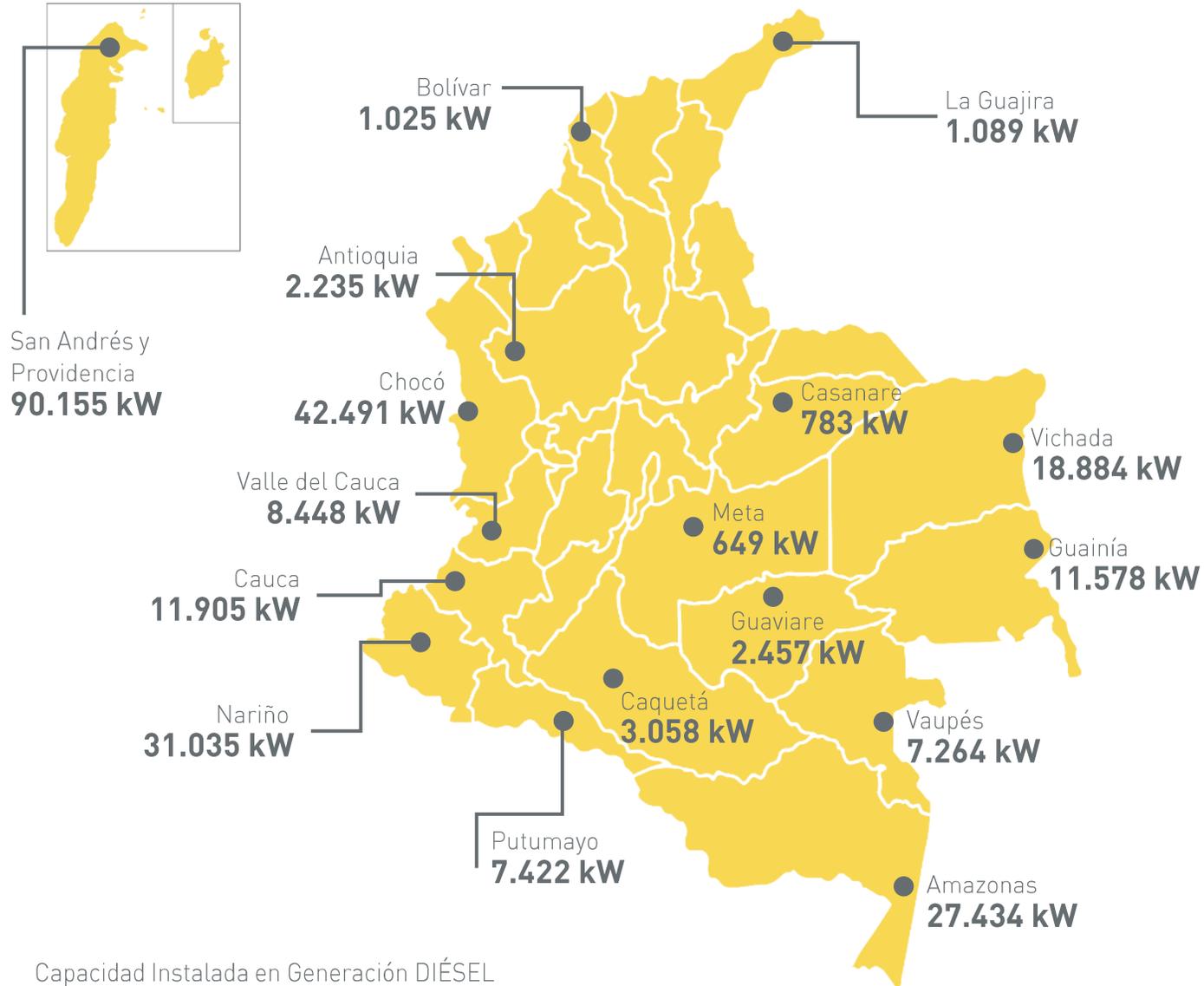
Subsidios Servicio Energía Eléctrica ZNI (\$)



DEPARTAMENTO	SUBSIDIOS
AMAZONAS	\$ 15.837.702.185
ANTIOQUIA	\$ 1.483.314.199
ATLÁNTICO	\$ 41.304.708
BOLIVAR	\$ 16.293.579
CAQUETÁ	\$ 1.436.909.442
CAUCA	\$ 6.304.455.431
CESAR	\$ 61.268.996
CHOCÓ	\$ 26.430.965.862
CÓRDOBA	\$ 1.125.251.631
GUAINÍA	\$ 8.374.755.026
GUAVIARE	\$ 490.125.258
LA GUAJIRA	\$ 334.008.176
MAGDALENA	\$ 265.985.773
META	\$ 666.562.079
NARIÑO	\$ 14.865.269.119
PUTUMAYO	\$ 695.537.206
SAN ANDRÉS Y PROVIDENCIA	\$ 43.201.659.271
VALLE DEL CAUCA	\$ 4.215.245.732
VAUPÉS	\$ 2.395.736.715
VICHADA	\$ 13.238.548.901
Total general	\$ 141.480.899.289

- El valor acumulado de subsidios otorgados por la nación para el servicio público de energía eléctrica en las ZNI es de **\$141.480.899.289** en la vigencia actual.

Generación DIESEL | Capacidad Instalada

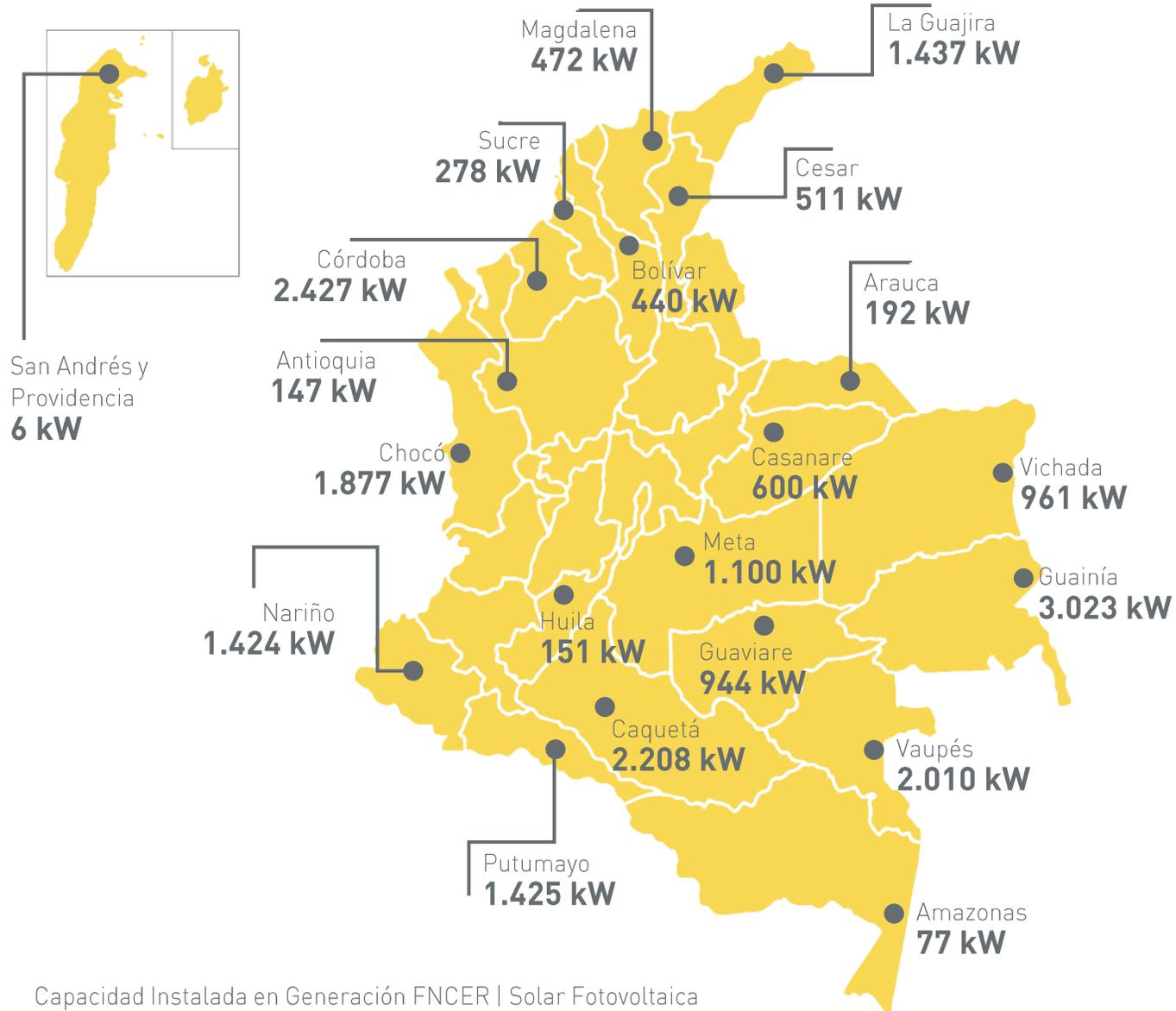


Capacidad Instalada en Generación DIÉSEL

- Capacidad Instalada en Generación Diésel **267.911 kW**
- Usuarios Beneficiados: **201.412**
- ✓ Generación Diésel: 163.951 usuarios
- ✓ Híbrido: Biomasa – Fotovoltaica – RSU – Micro Central Hidroeléctrica + Diésel: 37.461 usuarios

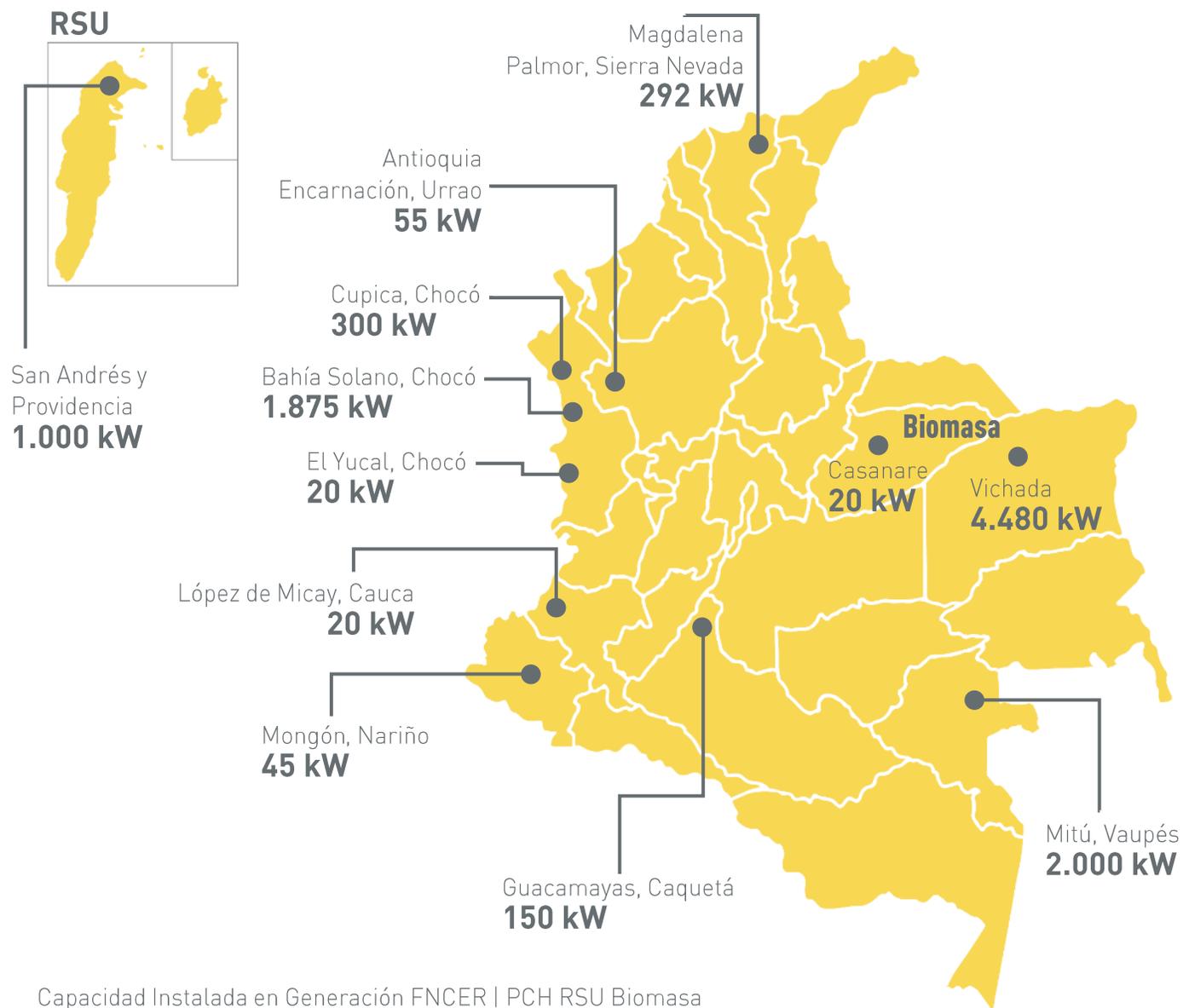
Fuente: Centro Nacional de Monitoreo IPSE. Corte: 31 Agosto 2021

FNCER Solar Fotovoltaica | Capacidad Instalada



- Capacidad Instalada de Generación FNCER Solar Fotovoltaica **21.710 kW**
- Usuarios Beneficiados: **34.559**
- ✓ Solar SISFV: 23.617
- ✓ Híbrido Solar-Diésel: 10.942

FNCER [PCH] [RSU] Y BIOMASA | Capacidad Instalada



- Capacidad Instalada de Generación FNCER a través de **Pequeñas Centrales Hidroeléctricas [PCH] 4.275 kW**

Usuarios Beneficiados: **5.428**

- ✓ Generación FNCER PCH: 815 usuarios
- ✓ Generación Híbrido PCH/Diésel: 4.613 usuarios

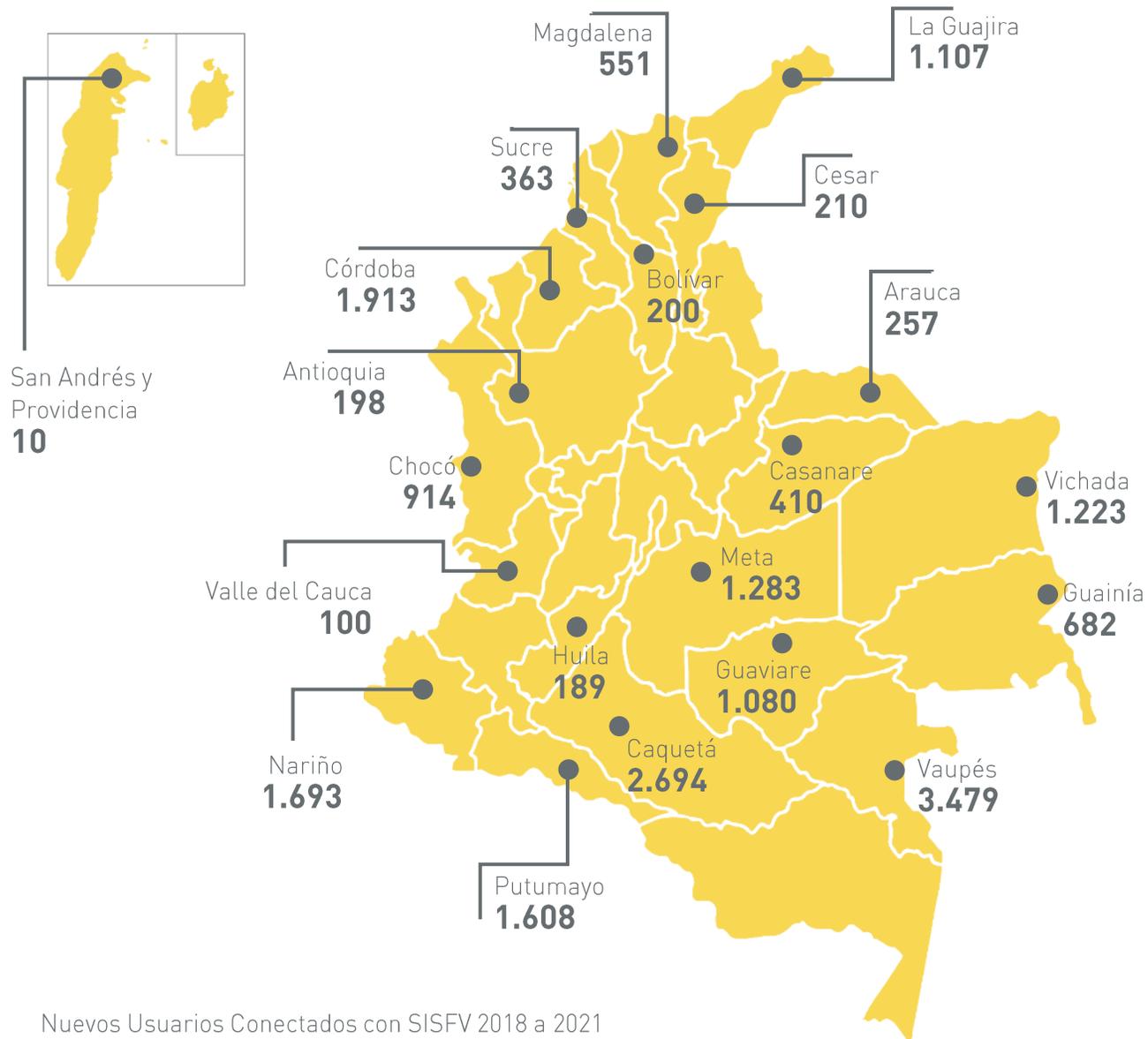
- Capacidad Instalada en **Residuos Sólidos Urbanos [RSU] 1.000 kW**

- ✓ Usuarios Beneficiados Híbrido RSU: **19.800**

- Capacidad Instalada en **Biomasa 4.500 kW**

- ✓ Usuarios Beneficiados Híbrido Biomasa/Diésel: **5.442**

Soluciones Individuales Solares Fotovoltaicas | Usuarios



- **23.617 Usuarios se benefician en total en las ZNI con Soluciones Individuales Solares Fotovoltaicas [SISFV].**
- **20.154 Nuevos Usuarios** han sido beneficiados en el periodo de Gobierno actual con Proyectos de Soluciones Individuales Solares Fotovoltaicas [SISFV] que ya se encuentran en **Operación generando energía**, financiados con los Fondos IPSE, FAZNI y SGR, con una inversión por valor de **\$402.608.971.264**
- En el mes de Agosto se energizaron **1.594** nuevos usuarios en:
 - ✓ Cesar | **106** usuarios | SGR
 - ✓ La Guajira | **152** usuarios | SGR
 - ✓ Magdalena | **100** usuarios | SGR
 - ✓ Putumayo | **333** usuarios | SGR
 - ✓ Sucre | **174** usuarios | SGR
 - ✓ Meta | **629** usuarios | FAZNI
 - ✓ Valle del Cauca | **100** usuarios | SGR

Reducción de Huella de Carbono en las ZNI



- Las Soluciones Individuales Solares Fotovoltaicas [SISFV] instaladas en las ZNI producen 10.206 Ton CO²/año.
- Si la generación fuera con fuente Diésel su huella de carbono sería 37.566 Ton CO²/año.
- Esta generación FNCER con Soluciones Individuales Solares Fotovoltaicas representa un **ahorro de 27.360 Ton CO² /año**, que equivale a **5.910 árboles** que capturan el **CO²** y lo purifican, contrarrestando el efecto invernadero.

¡ENERGÍA QUE NOS CONECTA!

ipse@ipse.gov.co
(57+1) 2960120

Calle 99 No. 9 A – 54 Torre 3 Piso 14 Edif. 100 Street
Bogotá D.C. - Colombia



-  @IPSEnergiaZNI
-  IPSE
-  @ipsenergiazni
-  IPSE
-  IPSE EnergiaZNI