



Implementación **procedimiento solicitud de conexiones**

Bogotá D.C. 17 de agosto 2022



**MINISTERIO DE MINAS Y
ENERGÍA**

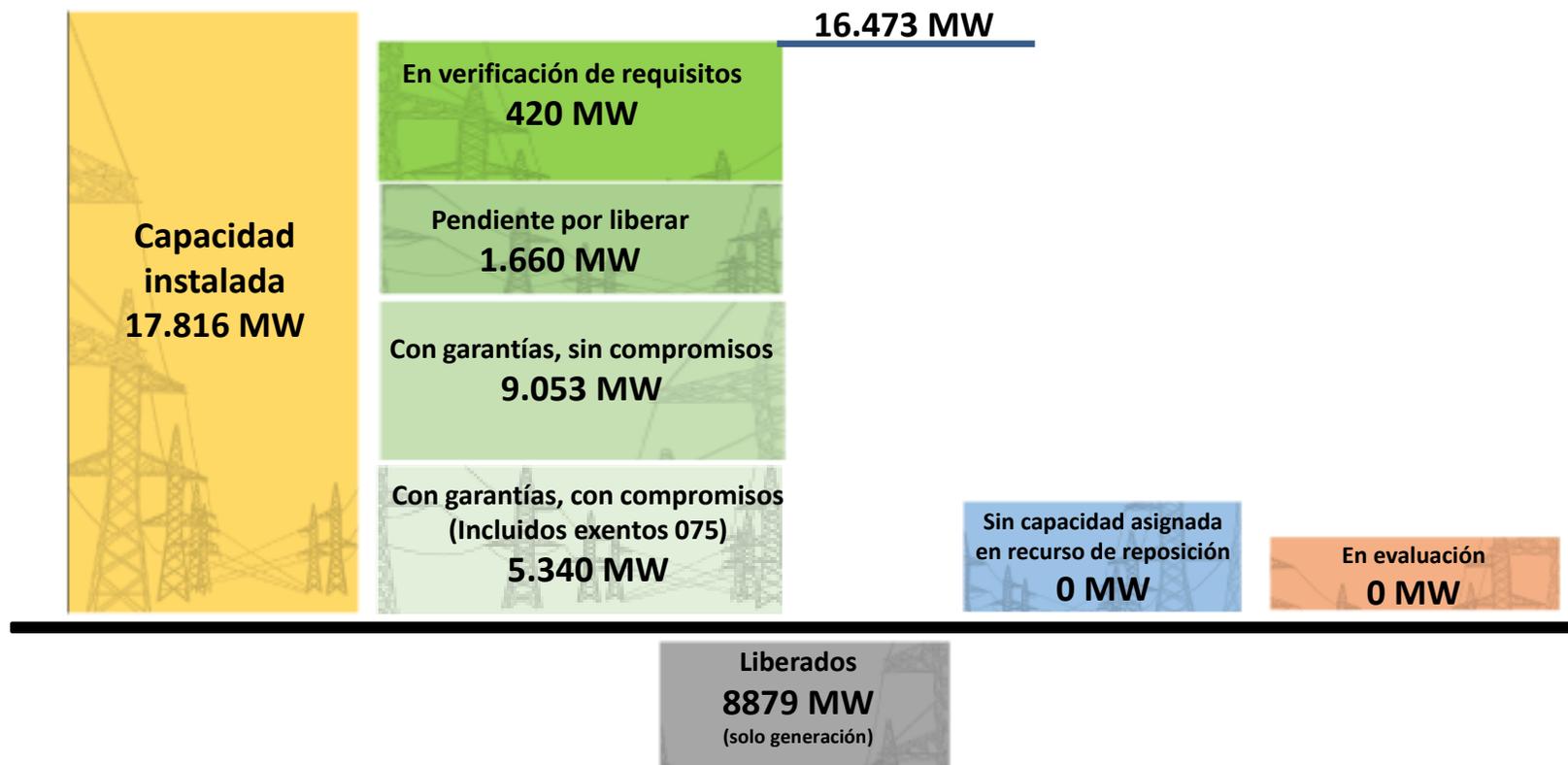
Contenido

- 1. Resultados etapa de transición**
- 2. Estado de trámites**
- 3. Cambios de fPO**
- 4. Capacidad asignada y liberada**
- 5. Proceso de conexiones ciclo 2022**
- 6. Preguntas**



1. Resultados etapa transición

Estado general del proceso (generación)

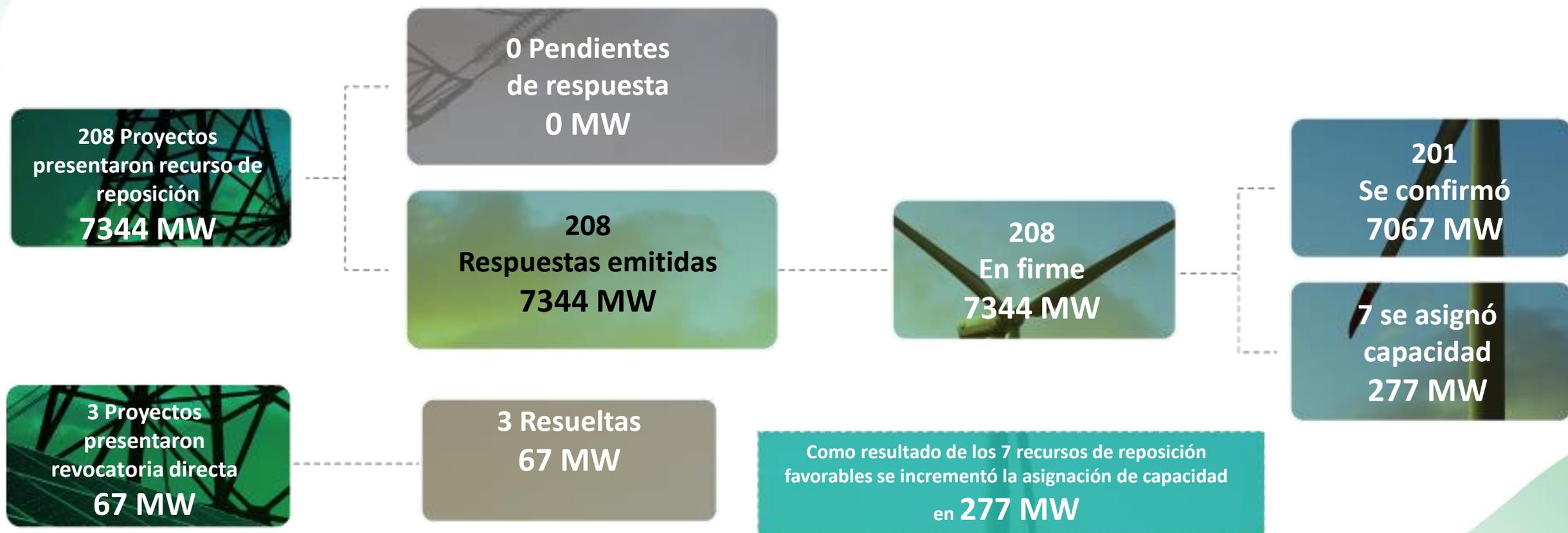




2. Estado trámites

Seguimiento recursos de reposición frente a capacidad no asignada

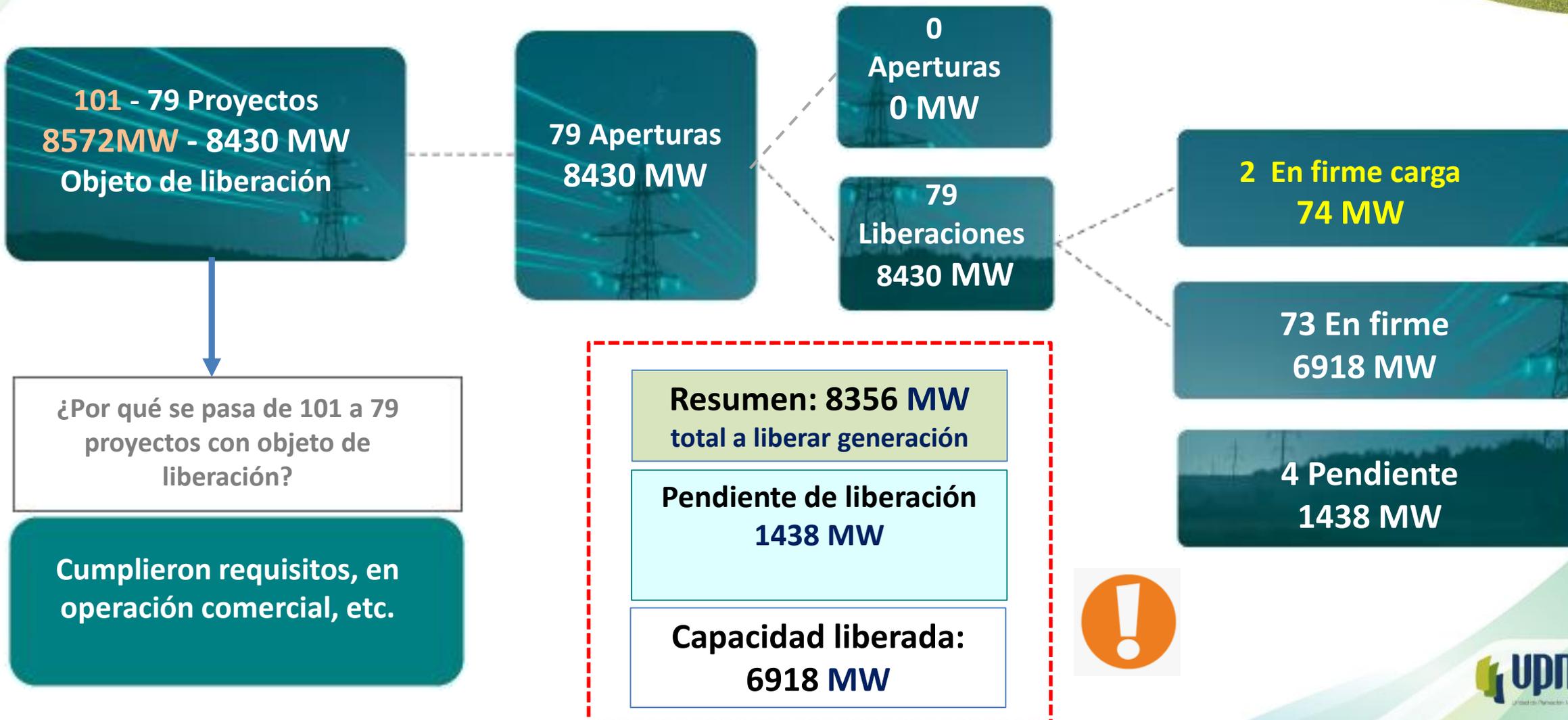
Información con corte al 8 de agosto de 2022:



Normalización:

 liberar la capacidad de aquellos que no cumplieron los nuevos requisitos.

Información con corte al 8 de agosto de 2022:



Implementación CREG 075/2021:

Liberación de capacidades no aceptadas durante 2022

Información con corte a 13 de julio de 2022 :

39 Proyectos
2249 MW
Objeto de liberación
Capacidad asignada según artículo
51 de la Resolución CREG 075 de 2021

6 Aperturas
222 MW

33 Liberados
1961 MW (generación)
66 MW (carga)

Resumen: **8356 MW total a liberar etapa normalización** + 2183 MW total a liberar etapa de implementación = **10.539 MW como expectativa en generación**

Pendiente de liberación: **1438 MW etapa normalización** + 222 MW etapa de implementación = **1660 MW como expectativa**



3. Cambios FPO

Cambios de FPO durante 2022

Información con corte al 11 de agosto de 2022:

Total solicitudes artículo 17 R CREG 075 de 2021 (Sin incluir R CREG 212 de 2021)	83
✓ ¿Cuántos han sido resueltos?	55
✓ ¿Cuántos son fueron favorables?	25
✓ ¿Cuántos fueron negativos?	30
✓ ¿Cuántos están pendientes de respuesta o en requerimiento de aclaración?	22
✓ ¿Cuántos pendientes de respuesta de recurso de reposición?	6

- 25 proyectos con cambio de FPO favorables de los cuales:
- 20 Proyectos justificaron la causal invocada y la afectación según la curva S de referencia
 - 5 aplicaban a la nueva causal “e”.

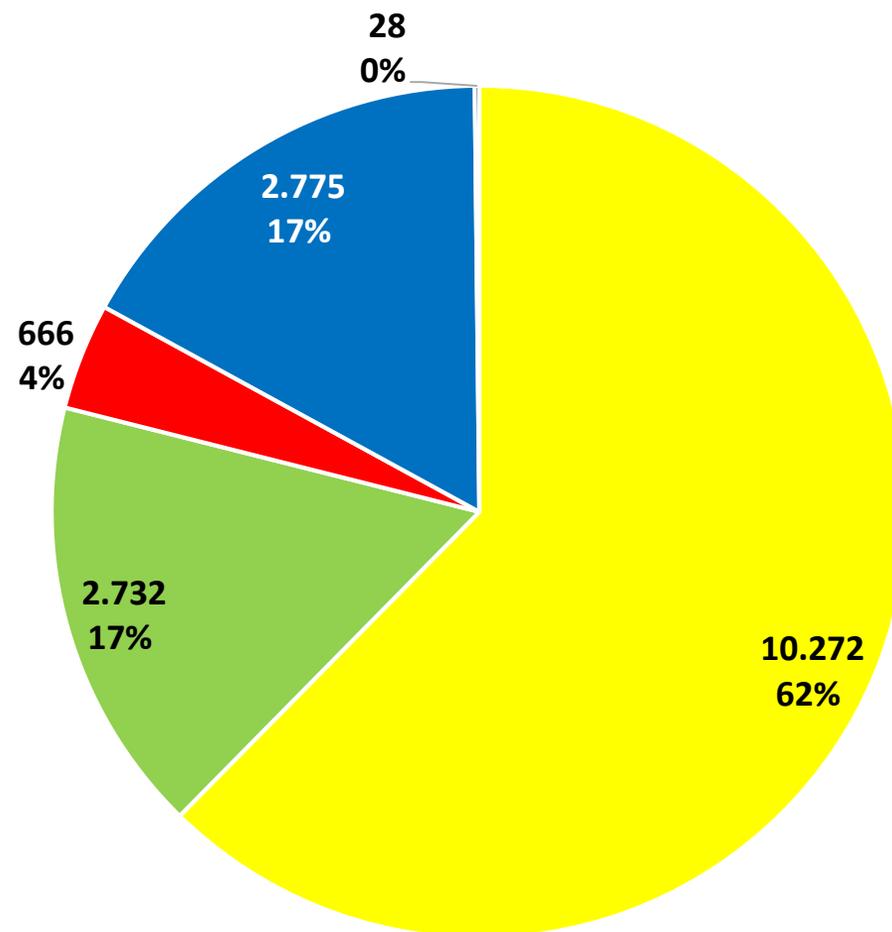


Numeral	Causales:	Favorable
a	Por razones de fuerza mayor.	2
b	Cuando por razones de orden público, acreditadas por una autoridad competente, el desarrollo del proyecto presenta atrasos en su programa.	0
c	Atrasos en la obtención de permisos, licencias o trámites, por causas ajenas a la debida diligencia del interesado.	3
d	Cuando las obras de expansión del SIN presenten atrasos que no permitan la entrada en operación del proyecto.	15
e	Cuando haya retrasos en el proyecto que impidan el cumplimiento de la FPO y, de acuerdo con los informes de seguimiento, se determine que el avance del proyecto supera el 60%.	5



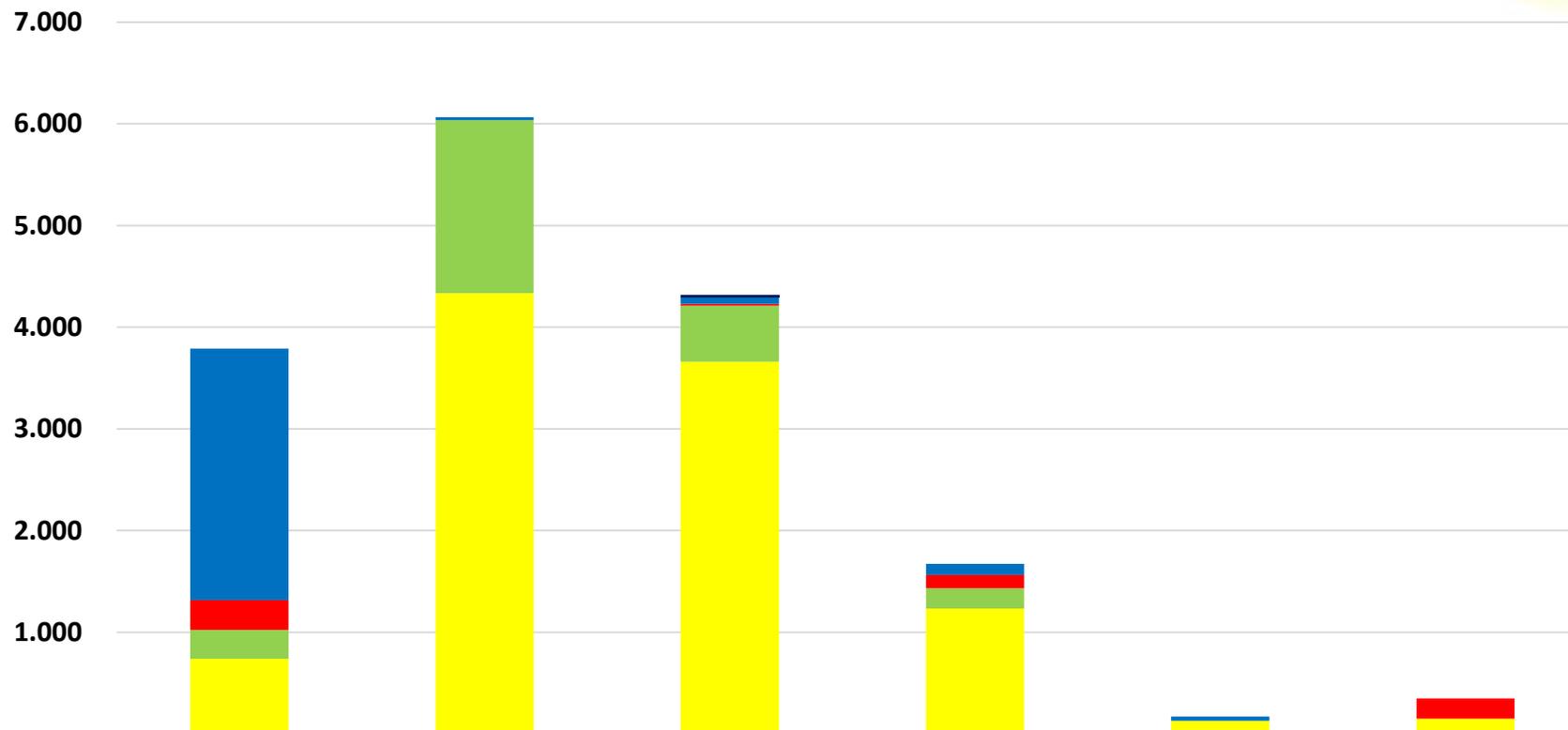
4. Capacidad asignada y liberada

Capacidad asignada de generación total (MW)



■ SOLAR FOTOVOLTAICA ■ EÓLICA ■ TÉRMICA ■ HIDROELECTRICA ■ BIOMASA

Capacidad asignada de generación según FPO oficial (MW)



	2022	2023	2024	2025	2026	2027
■ BIOMASA	-	-	25	-	-	-
■ HIDROELECTRICA	2.474	30	65	110	41	-
■ TÉRMICA	294	-	18	130	-	200
■ EÓLICA	282	1.701	549	200	-	-
■ SOLAR FOTOVOLTAICA	741	4.334	3.662	1.235	131	150

■ SOLAR FOTOVOLTAICA ■ EÓLICA ■ TÉRMICA ■ HIDROELECTRICA ■ BIOMASA

Capacidad asignada y liberada de generación por departamento

DEPARTAMENTO	APROBADOS [MW]	LIBERADOS [MW]
ANTIOQUIA	2.812	1.158
ARAUCA	69	18
ATLANTICO	1.586	98
BOLIVAR	1.247	930
BOYACA	252	204
CALDAS	348	169
CAQUETA	57	-
CASANARE	225	249
CAUCA	166	57
CESAR	818	700
CHOCO	-	171
CORDOBA	2.606	1.037
CUNDINAMARCA	292	40
HUILA	200	-
LA GUAJIRA	2.240	140
MAGDALENA	120	100
META	397	20
NARIÑO	16	-
NORTE DE SANTANDER	329	501
PUTUMAYO	-	-
RISARALDA	99	538
SANTAFE DE BOGOTA D.C.	53	230
SANTANDER	1.109	1.325
SUCRE	425	290
TOLIMA	754	513
VALLE DEL CAUCA	255	391
TOTAL	16.473	8.879





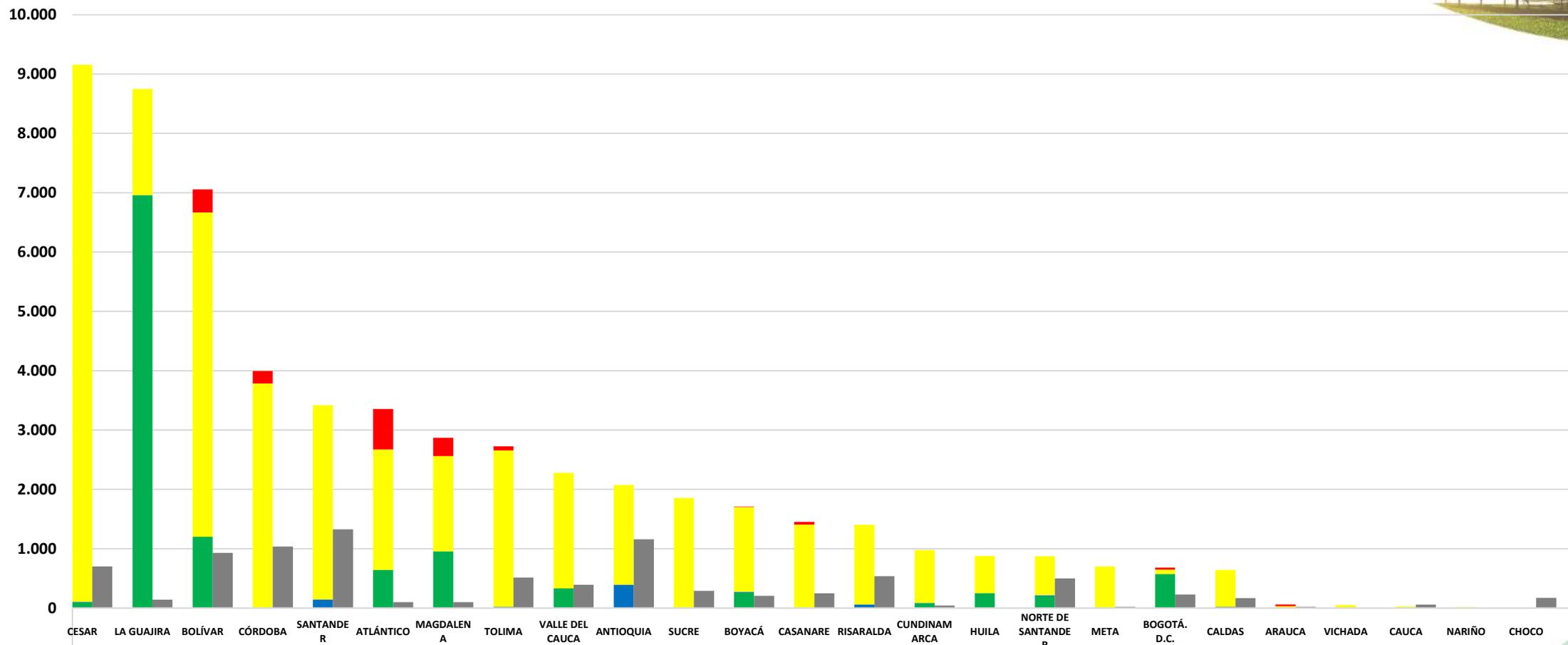
5. Proceso de conexiones ciclo 2022

(información al 16/08/2022, posterior a primera fase de completitudes)

Solicitudes recibidas

TIPO DE SOLICITUD	SOLICITUDES #	CAPACIDAD SOLICITADA (MW)
Generación	801	56.683
Autogeneración	22	321
Cogeneración	0	0
Usuarios Finales	20	1.732
TOTAL	843	

Capacidad solicitada de generación, por fuente y departamento (MW) y capacidad liberada



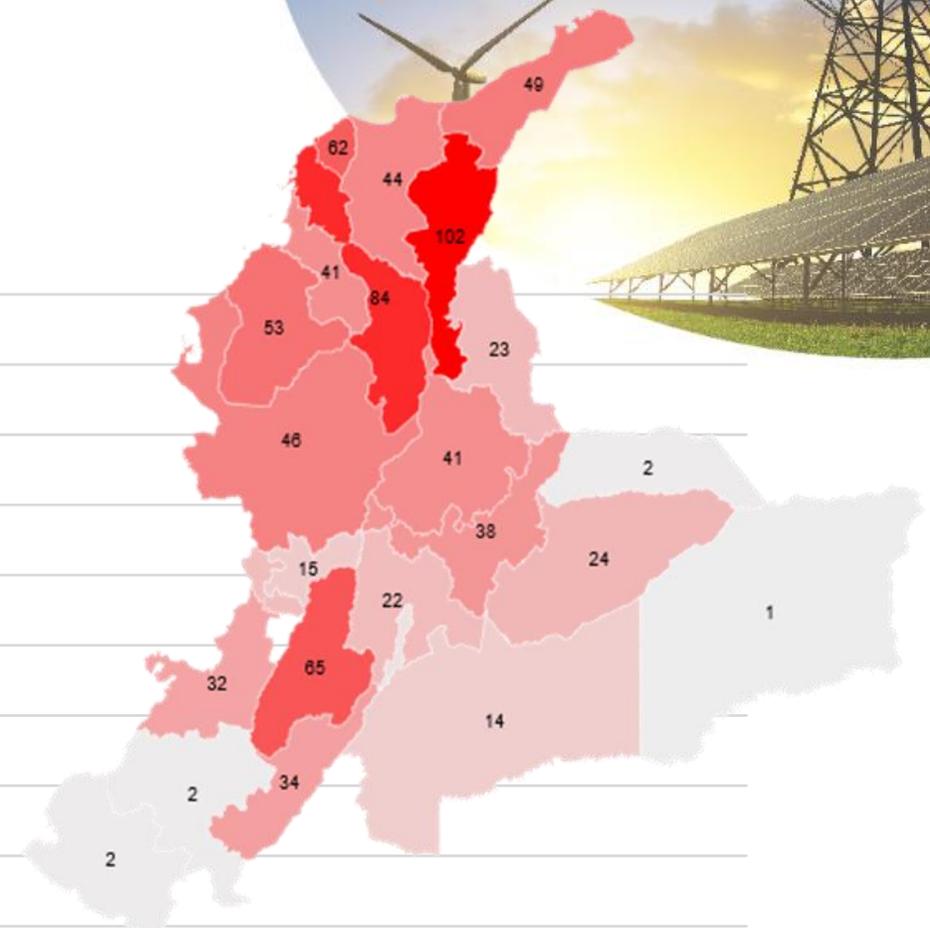
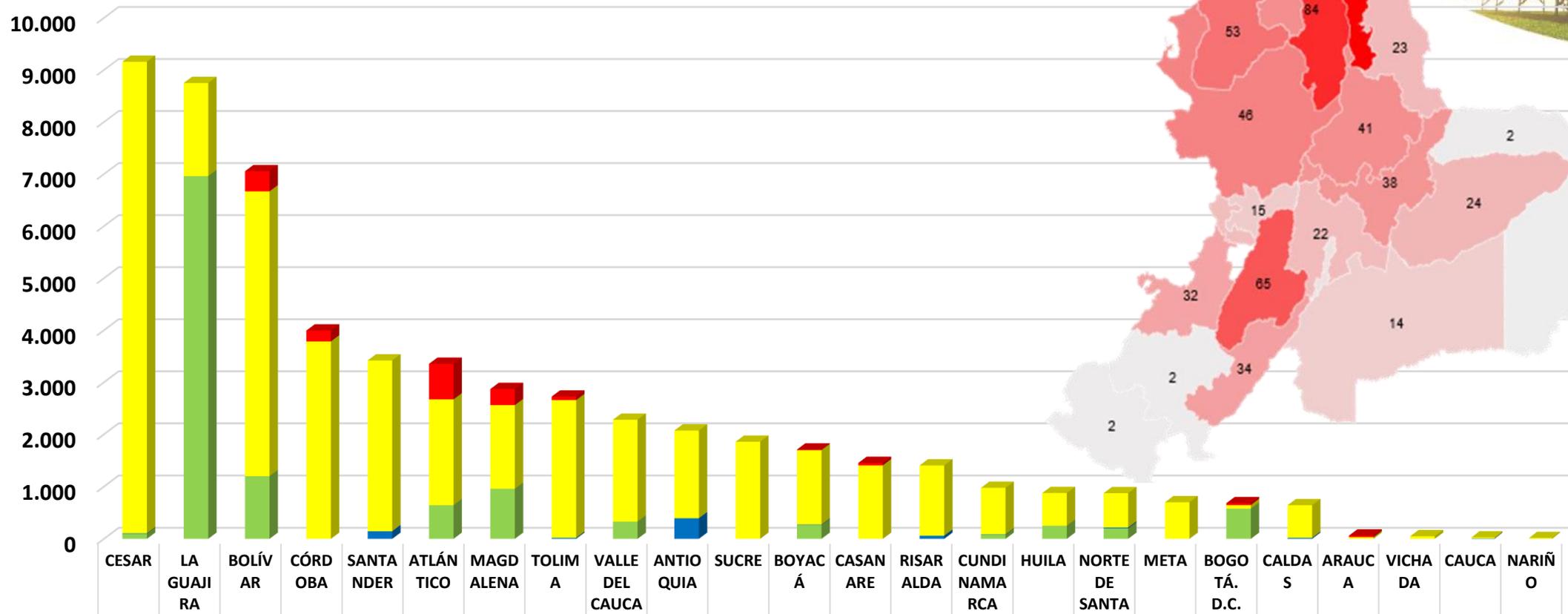
LIBERADOS [MW]	CESAR	LA GUAJIRA	BOLÍVAR	CÓRDOBA	SANTANDER	ATLÁNTICO	MAGDALENA	TOLIMA	VALLE DEL CAUCA	ANTIOQUIA	SUCRE	BOYACÁ	CASANARE	RISARALDA	CUNDINAMARCA	HUILA	NORTE DE SANTANDER	META	BOGOTÁ, D.C.	CALDAS	ARAUCA	VICHADA	CAUCA	NARIÑO	CHOCO
LIBERADOS [MW]	700	140	930	1.0	1.3	98	100	513	391	1.1	290	204	249	538	40	0	501	20	230	169	18	57	0	171	
TÉRMICA			387	210		684	309	66			10	46							35		30				
SOLAR FOTOVOLTAICA	905	179	546	378	327	202	160	263	195	168	185	142	140	134	889	626	656	700	70	624	32	50	20	16	
HIDROELECTRICA	8				146			20		393		9		60	7		17			20			8		
EÓLICA	99	696	120			645	958		330			264			80	250	200		576						

■ EÓLICA ■ HIDROELECTRICA ■ SOLAR FOTOVOLTAICA ■ TÉRMICA ■ LIBERADOS [MW]

Capacidad solicitada de generación, por fuente y departamento (MW) y capacidad liberada

DEPARTAMENTO	EÓLICA MW	HIDRO MW	SOLAR F MW	TÉRMICA MW	LIBERADO MW
CESAR	99	8	9.051		700
LA GUAJIRA	6.960		1.790		140
BOLÍVAR	1.200		5.468	387	930
CÓRDOBA			3.785	210	1.037
SANTANDER		146	3.273		1.325
ATLÁNTICO	645		2.026	684	98
MAGDALENA	958		1.603	309	100
TOLIMA		20	2.638	66	513
VALLE DEL CAUCA	330		1.950		391
ANTIOQUIA		393	1.680		1.158
SUCRE			1.857		290
BOYACÁ	264	9	1.426	10	204
CASANARE			1.406	46	249
RISARALDA		60	1.345		538
CUNDINAMARCA	80	7	889		40
HUILA	250		626		-
NORTE DE SANTANDER	200	17	656		501
META			700		20
BOGOTÁ. D.C.	576		70	35	230
CALDAS		20	624		169
ARAUCA			32	30	18
VICHADA			50		-
CAUCA		8	20		57
NARIÑO			16		-
CHOCO					171

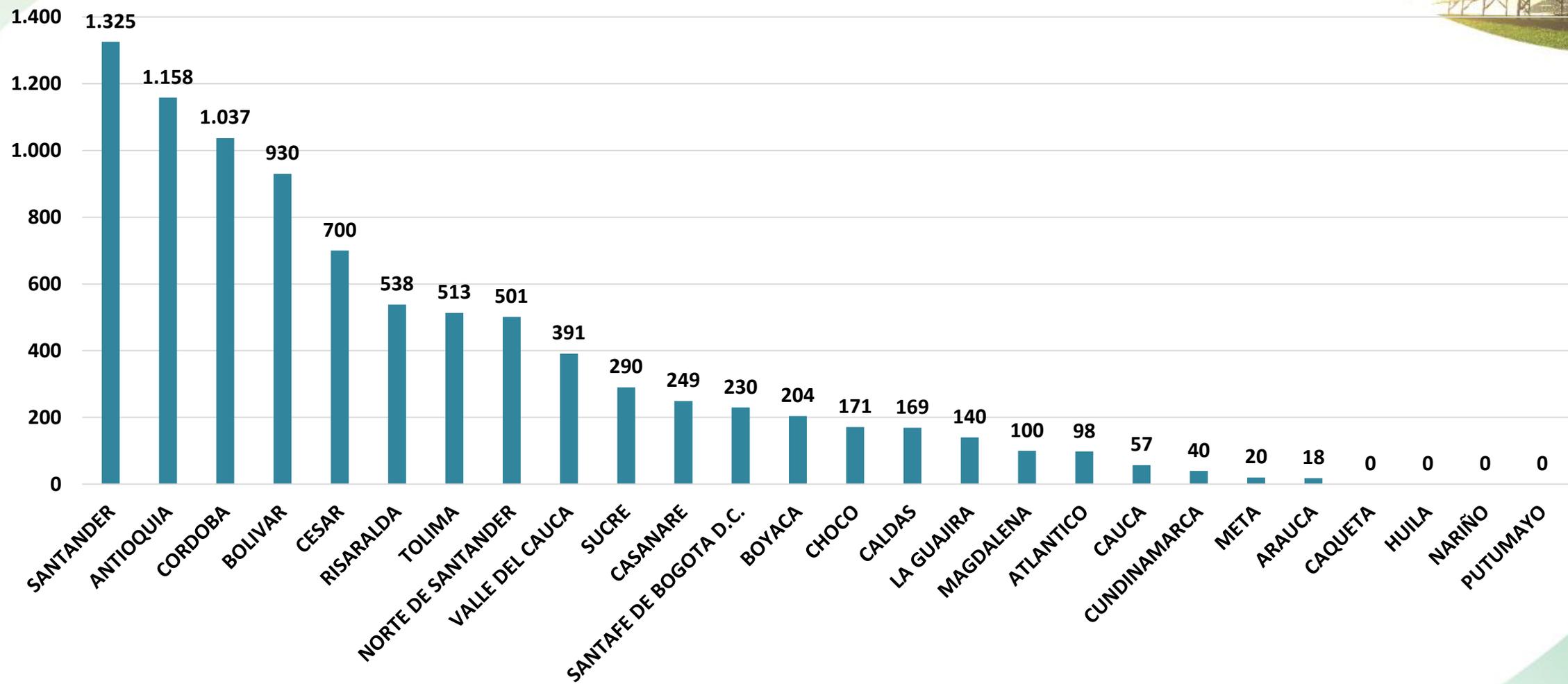
Capacidad solicitada de generación, por fuente y departamento (MW), y número de proyectos



	CESAR	LA GUAJIRA	BOLÍVAR	CÓRDOBA	SANTANDER	ATLÁNTICO	MAGDALENA	TOLIMA	VALLE DEL CAUCA	ANTIOQUIA	SUCRE	BOYACÁ	CASANARE	RISARALDA	CUNDINAMARCA	HUILA	NORTE DE SANTANDER	META	BOGOTÁ D.C.	CALDAS	ARAUCA	VICHADA	CAUCA	NARIÑO	
TÉRMICA			387	210		684	309	66				10	46						35	30					
SOLAR FOTOVOLTAICA	9051	1790	5468	3785	3273	2026	1603	2638	1950	1680	1857	1426	1406	1345	889	626	656	700	70	624	32	50	20	16	
HIDROELECTRICA	8				146			20		393		9		60	7		17			20			8		
EÓLICA	99	6960	1200			645	958		330			264			80	250	200		576						

■ EÓLICA ■ HIDROELECTRICA ■ SOLAR FOTOVOLTAICA ■ TÉRMICA

Capacidad liberada, por departamento (MW)



Solicitudes de generación por fuente

RECURSO	SOLICITUDES #	CAPACIDAD SOLICITADA (MW)
Agua	42	686
Biogas	3	35
Carbón	1	25
Gas natural	22	1.657
GLP - gas licuado	1	50
Sol	668	42.774
Viento	64	11.457

Solicitudes de autogeneración por fuente

FUENTE	SOLICITUDES	CAPACIDAD PROYECTO (MW)	ENTREGA DE EXCEDENTES (MW)
Carbón	1	15	10
Gas natural	1	9,9	0
Sol	19	436	197
Viento	1	120	114

Solicitudes usuarios finales por departamento

DEPARTAMENTO	SOLICITUDES #	CAPACIDAD CONSUMO (MW)
Antioquia	1	10
Arauca	1	20
Atlántico	1	19,5
Bolívar	2	54
Boyacá	1	49
Caldas	1	40
Casanare	1	10
Cundinamarca	5	299
Meta	3	349
Santander	1	15
Sucre	2	858
Valle del Cauca	1	8

Herramienta de consulta (disponible 19/08/2022)

Datos de solicitudes de asignación de ca ↑ ↓ ↻ ↺ ↻ ↻ ↻

<input type="checkbox"/> Autogeneración <input type="checkbox"/> Demanda <input type="checkbox"/> Generación	<input type="checkbox"/> ANTIOQUIA <input type="checkbox"/> CARIBE <input type="checkbox"/> NORDESTE <input type="checkbox"/> ORIENTAL <input type="checkbox"/> SUROCCIDENTAL
Capacidad solicitada [MW] 58.735,65	

Capacidades de transporte solicitadas por tecnología [MW]

Tecnología	Capacidad [MW]	Porcentaje
SOL	42970,28	75,38%
VIENTO	11571,20	20,30%
GAS NATURAL	1656,75	2,91%
AGUA	-	-
GLP - GAS LICUA...	-	-
CARBÓN	-	-
BIOGAS	-	-

Estado de revisión de las solicitudes

Estado	Número de solicitudes
Devuelta por observaciones	523
En comentarios TR-OR	320

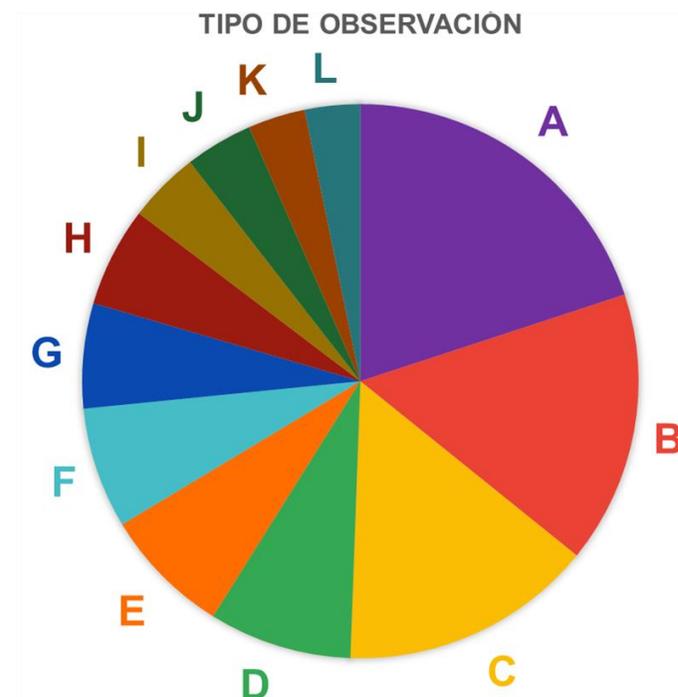


Etapa de completitud

	Item	Solicitudes
	Total Solicitudes VU al 18/jul/2022	843
1ra revisión	Solicitudes de completitud realizadas	523
	Traslados al transportador	320
2da revisión	Completitudes respondidas	230
	Desistimientos por completitud	0
	Traslados al transportador	129
	Solicitudes posteriores al 18/jul/2022	10

Observaciones recurrentes

Tipo	Observación	Porcentaje
A	No presenta estudios de disponibilidad física.	35,42%
B	Falta algún tipo de información sobre la capacidad de corto circuito.	28,23%
C	No presenta SCR o información del recurso primario.	26,20%
D	No reporta estudio de cargabilidad o pérdidas.	14,76%
E	Inconcordancia entre lo registrado y lo presentado en el estudio de conexión o sus anexos	13,28%
F	No se presenta, Ubicación en MAGNA-SIRGAS y Mapa de ubicación del proyecto.	12,55%
G	No presentan documentación completa.	10,89%
H	No reporta proyectos en el área de influencia.	10,33%
I	No muestran adecuadamente los diagramas unifilares	7,38%
J	No se menciona los proyectos de expansión en el área de influencia	7,01%
K	No se reporta criterios de proyección de demanda o despacho generación	5,90%
L	No presenta información de fallas de indisponibilidades.	5,72%





6. Preguntas



GRACIAS



@upmeoficial



upme(oficial)



www.upme.gov.co