

## Cuestión Previa

EL Perú está atrasado en el desarrollo de Energías Renovables No Convencionales (ERNC)

La tarifa de energía en el Perú es más cara que en Chile a pesar de disponer del Gas de Camisea que tiene un precio reducido y controlado por contrato.



## 1.6. DESPACHO EN EL DÍA DE MÁXIMA POTENCIA COINCIDENTE AGOSTO 2024

- Día de Máxima potencia coincidente (sin considerar la exportación): 20 de agosto de 2024 a las 18:45 horas.

- Valor de Máxima potencia coincidente: 7 447,275 MW

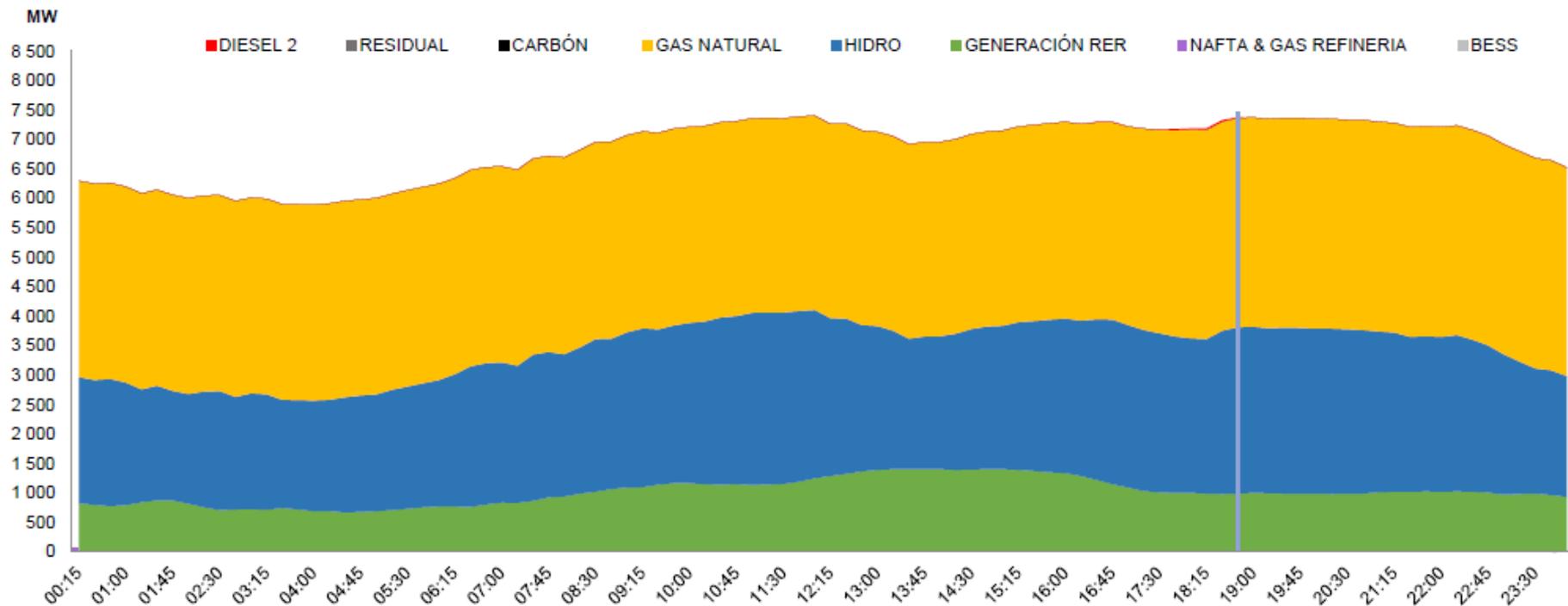
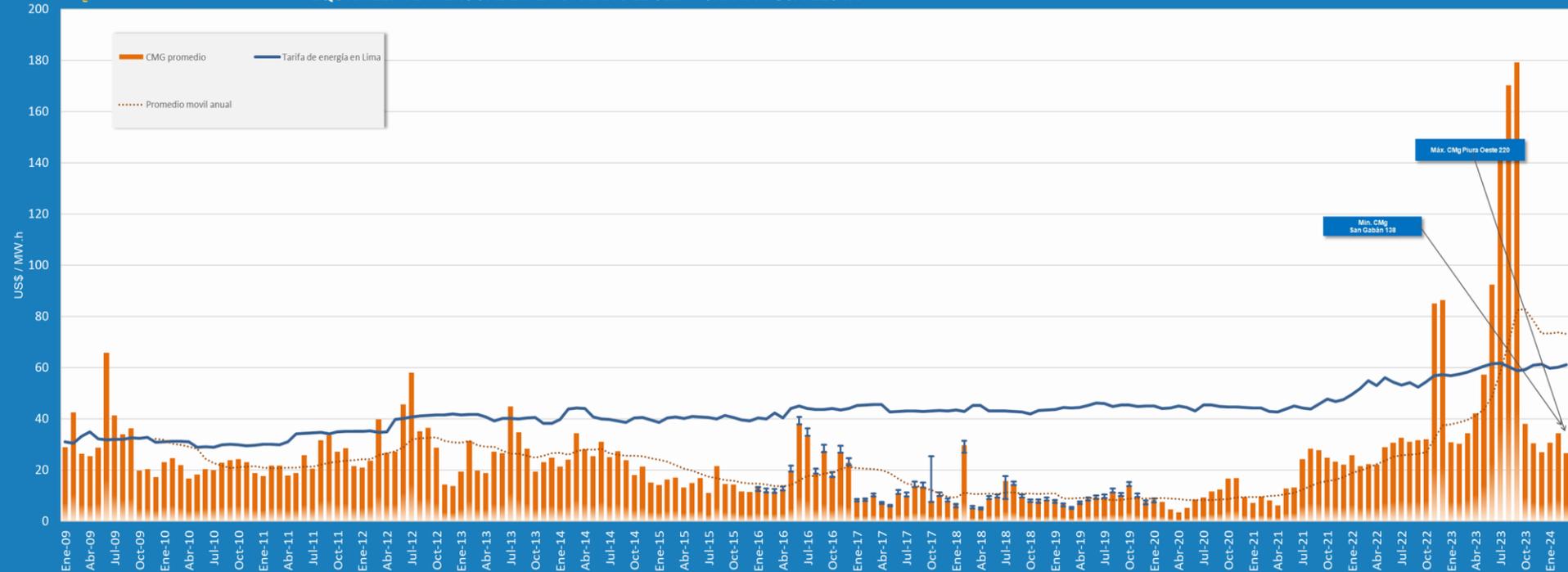


Gráfico N°4: Cobertura del tipo de recurso energético en el diagrama de carga del día de máxima potencia coincidente agosto 2024

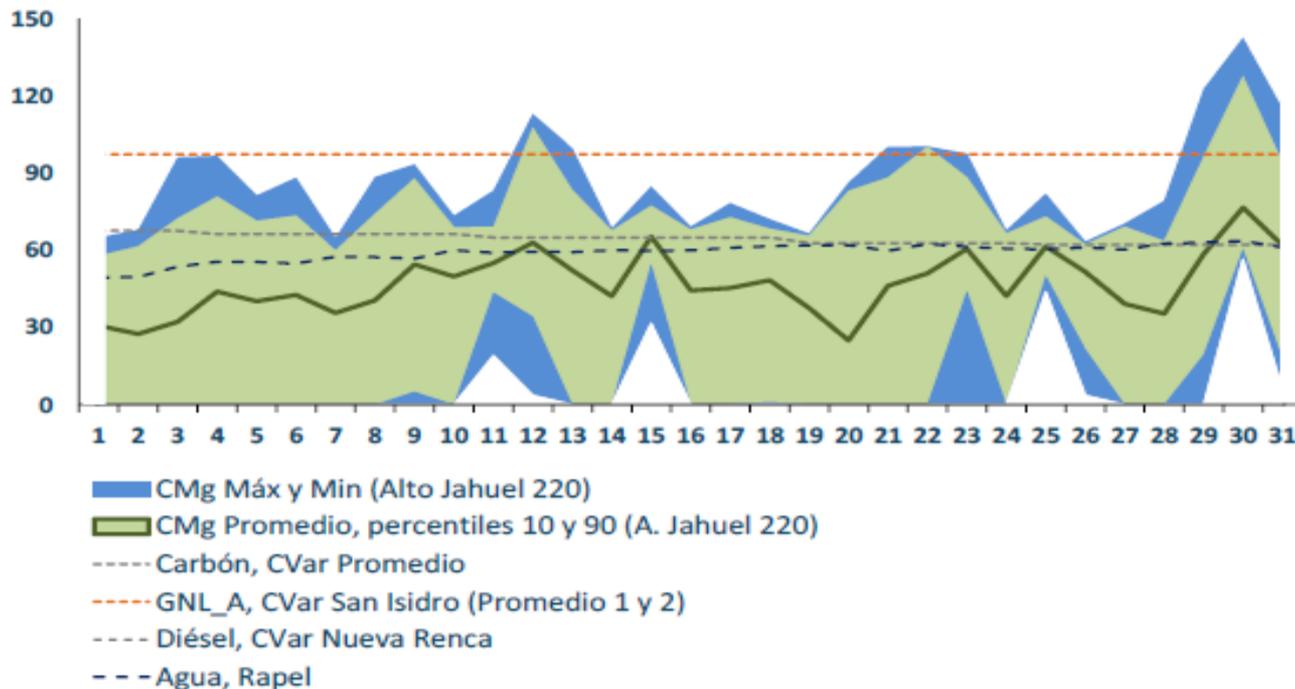
## COSTO MARGINAL PROMEDIO Y PRECIO DE ENERGÍA EN BARRA REGULADO EQUIVALENTE MENSUAL EN LA BARRA DEL SEIN - SANTA ROSA 220 kV



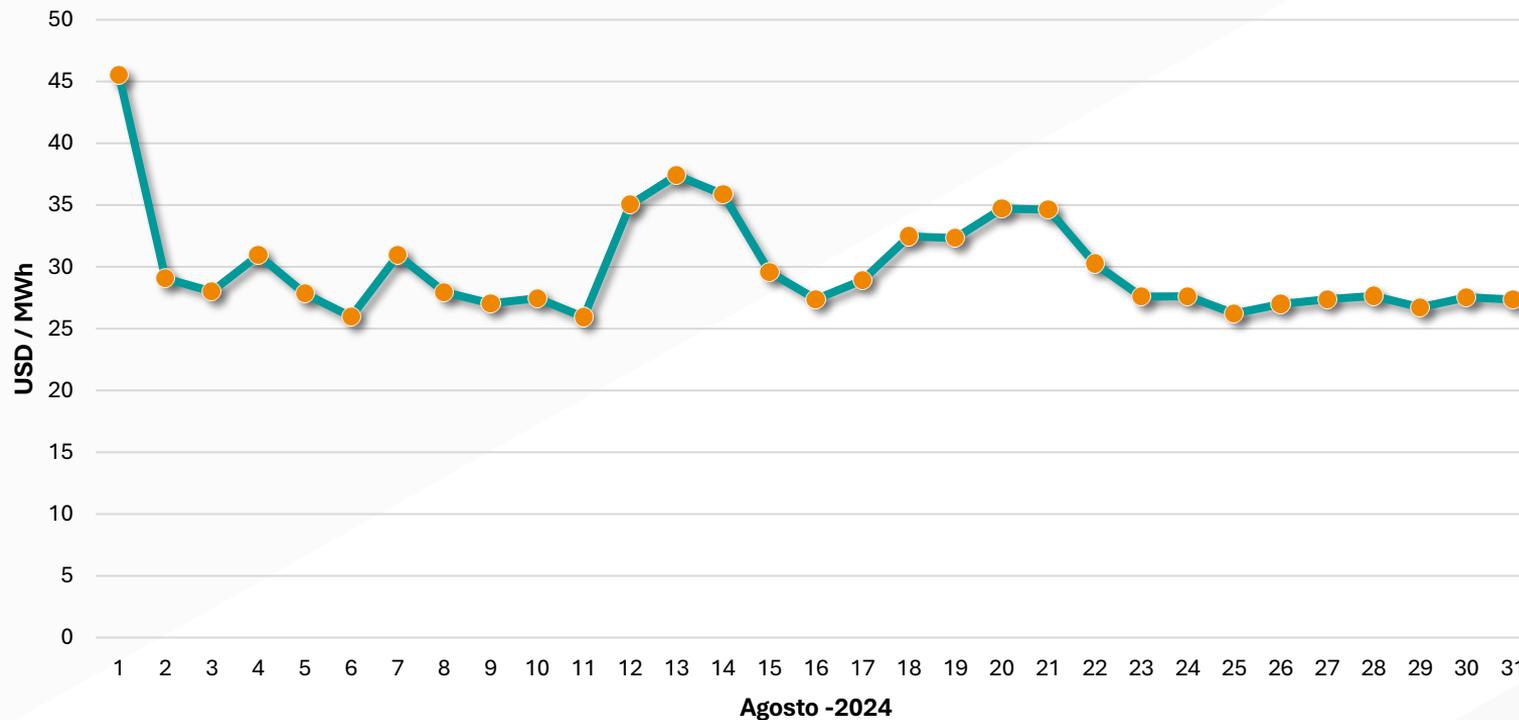
	Licitaciones	S/.44.06	
	Regulado	S/. 5.44	
	<b>Generación (G)</b>	<b>S/. 49.50</b>	<b>49.5%</b>
	(Producción de electricidad)		
	Regulado		
	(Transmisión propiamente dicha: SPT, SGT, SST y SCT)	S/. 8.50	
	Otros conceptos cobrados	S/.12.80	
	<b>Transmisión (T)</b>	<b>S/. 21.30</b>	<b>21.3%</b>
	(Transporte de electricidad)		
	100% Regulado:		
	Inversión	S/.21.61	
	Operación y mantenimiento	S/. 7.590	
	<b>Distribución (D)</b>	<b>S/. 29.20</b>	<b>29.2%</b>
	(Distribución de la electricidad)		
	<b>Total del recibo del luz</b>	<b>S/.100.00</b>	<b>100%</b>
	(Referencia: usuarios domiciliados de		

**Figura 1.5:**  
**Principales costos variables y costo marginal promedio diario de junio para Alto Jahuel 220kV**

Fuente: CEN

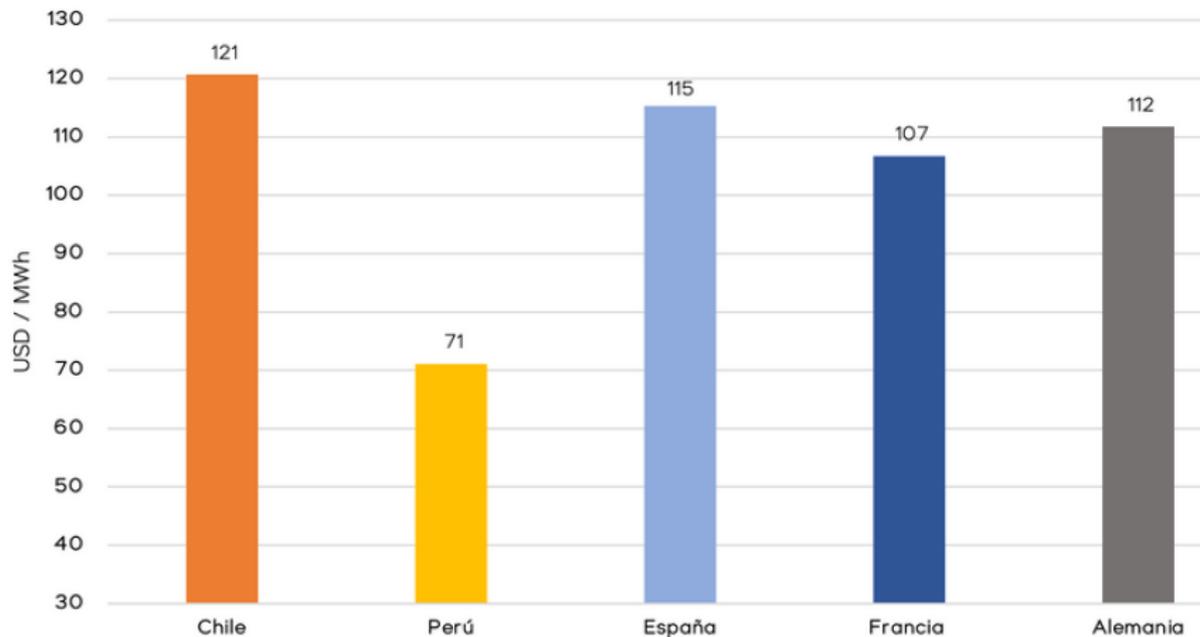


Costo Marginal promedio diario (USD / MWh) de la Barra Santa Rosa 220 kV



Fuente: COES

**Figura 1: Comparación internacional de precios finales a clientes eléctricos de gran consumo para el año 2023 en USD/MWh**



Chile tiene costos promedio totales de suministro eléctrico 70% más altos que en Perú, 13% más que en Francia, 8% más que en Alemania y 5% más que en España.

Fuente: Elaboración propia en base a datos de OSINERGMIN (Perú) y AEGE (España)

# ¿Hay Barreras para que las ERNC consigan contratos?

## Según la Ley 28832:

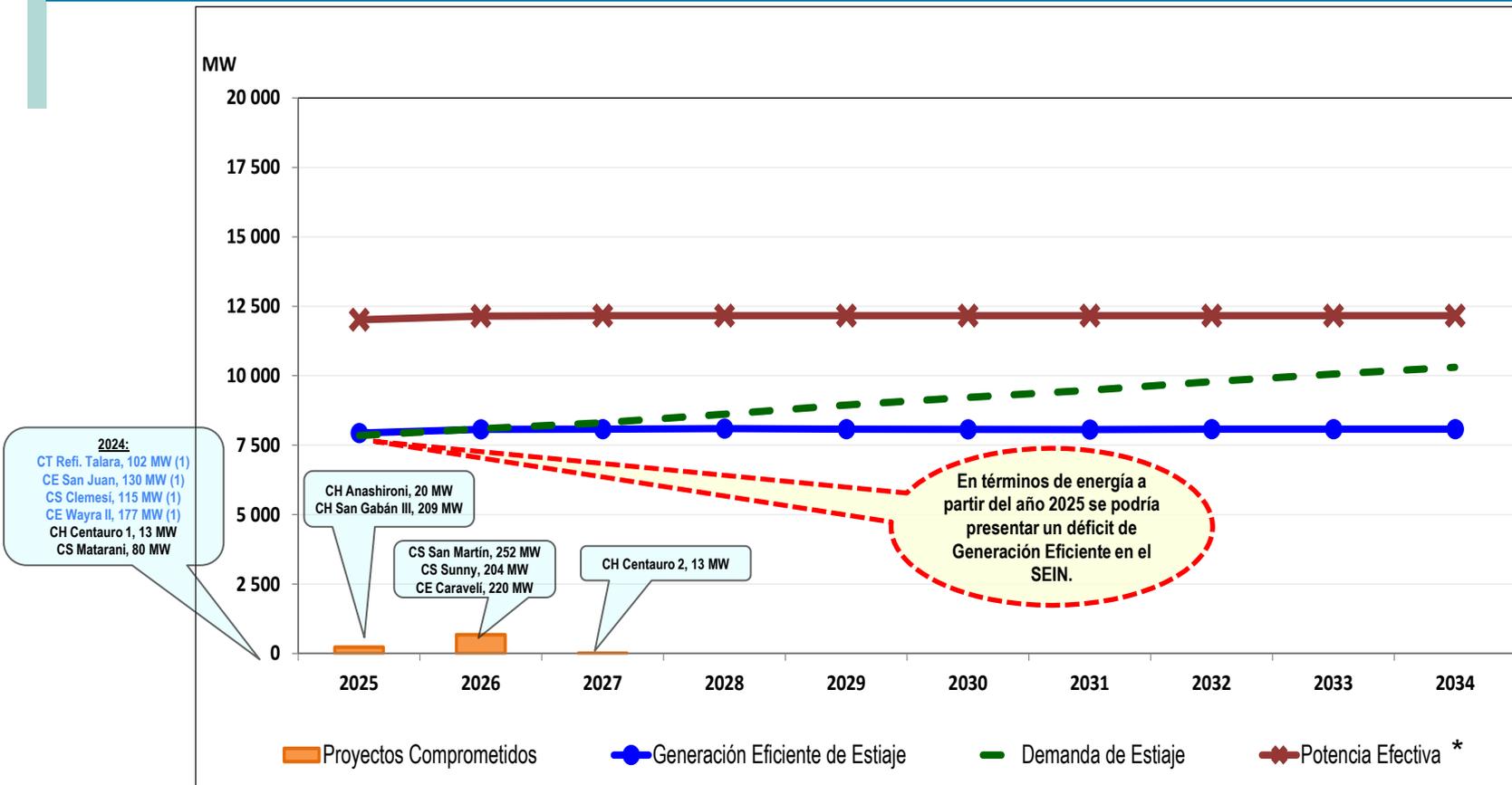
- Necesidad de potencia firme para poder contratar. Las centrales solares no tienen potencia firme en la práctica.
- Obligación de ofertar por las 24 hrs para el caso de las Licitaciones de las Distribuidoras destinadas al Mercado Regulado (doméstico).

## El núcleo del PL en debate plantea eliminar las barreras:

- Permitir la contratación separada de potencia y energía
- Disponer que las distribuidoras acepten ofertas en bloques horarios en sus licitaciones.

# ESCENARIO DE DEMANDA MEDIO:

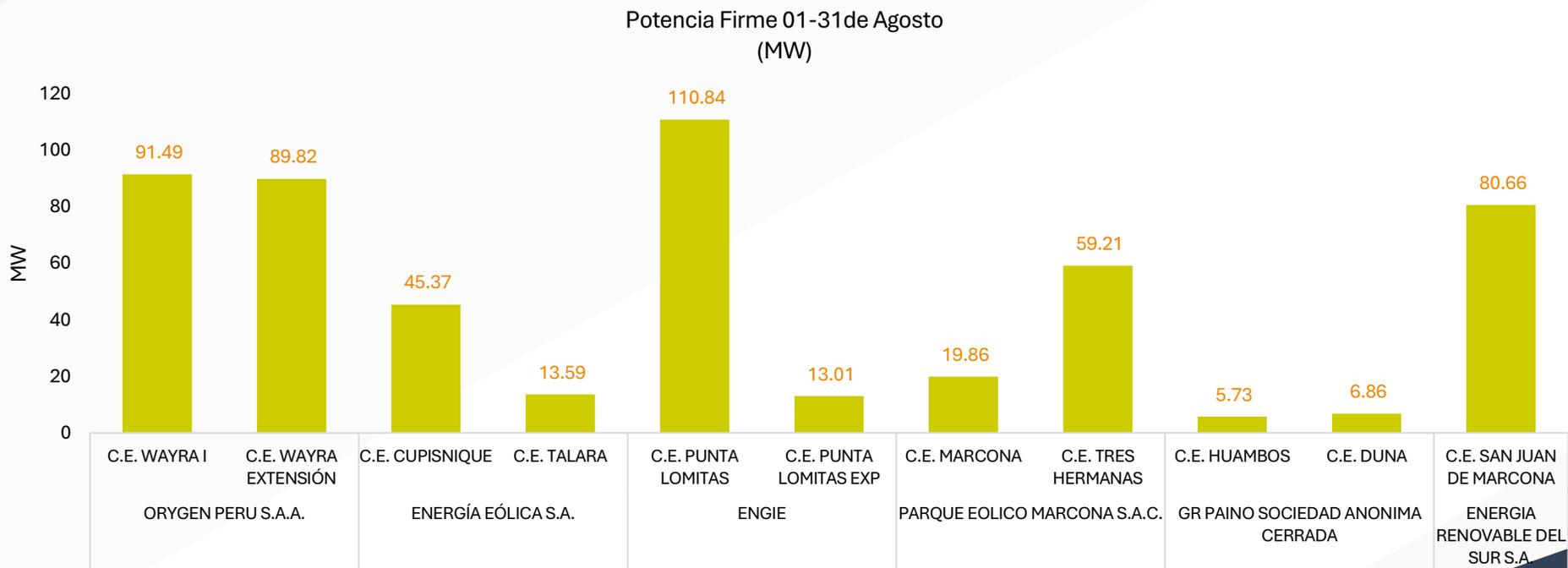
## Balance de Oferta de Generación Eficiente vs. Máxima Demanda en hora punta de Estiaje



(1) Ingresó en Operación Comercial al SEIN

\* En las centrales hidroeléctricas se considera de manera aproximada la potencia disponible que pueden aportar en época de estiaje.

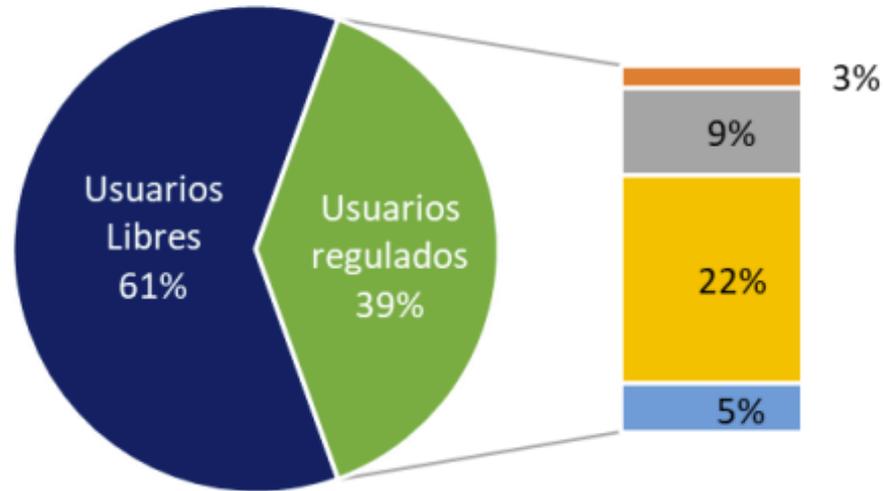
## Potencia Firme de las Centrales Eólicas en Operación



## Contratos de largo plazo (PPA)

### Demanda eléctrica por tipo de usuario

2021-2T: 23,701.1 GW.h



■ Usuarios Libres  
■ Residencial

■ Alumbrado público  
■ Industrial regulado

■ Comercial

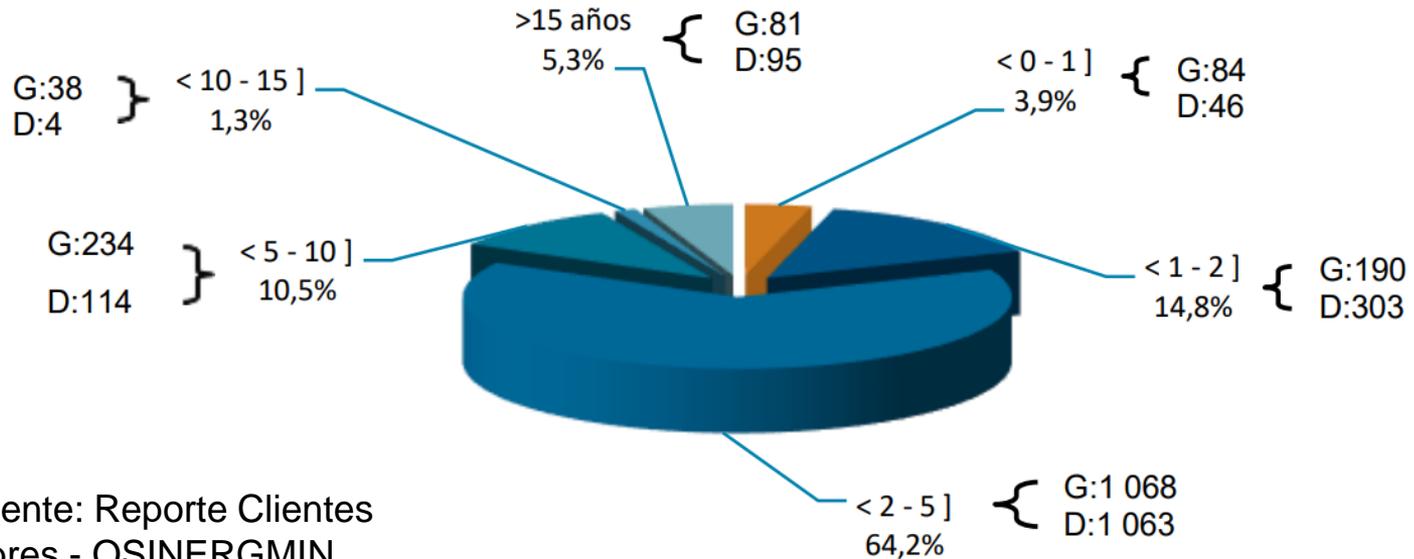
Fuente: Osinermin. Elaboración: GPAE-Osinermin.



**93.4% de los contratos son de 10 años o menos**

**Gráfico 4.1**

**AÑOS PARA EL VENCIMIENTO DE CONTRATOS Y NÚMERO DE PUNTOS DE SUMINISTRO CON CONTRATOS POR TIPO DE EMPRESA - [BASE DICIEMBRE 2023]**



Fuente: Reporte Clientes Libres - OSINERGMIN

G: Contratos con Generadores    D: Contratos con Distribuidores

# Otras disposiciones del PL



Creación del Mercado de Servicios Complementarios



Encargo al COES de la Operación de Sistemas Aislados



Diversos artículos relacionados con las Licitaciones y Contratos de las Distribuidoras.



Referencia para el Precio Regulado