



Actualización Capacidad técnica en el VIP IBÉRICO



(Período 2018-2023)

1.- Capacidades actuales en el VIP: Método conjunto REN-Enagas

1

Las capacidades en el VIP Ibérico se han definido mediante un **trabajo conjunto de REN y Enagas GTS** en línea al Artículo 6 del Reglamento nº 984/2013 establecido en el código de Red de CAM

2

El objetivo es **maximizar la oferta de capacidad bundle mediante la optimización de la capacidad técnica por parte de ambos TSOs**

3

Método conjunto incluyendo un **análisis en profundidad de las capacidades técnicas**

Capacidades actuales de oct'17 a sept'18

REN

Agreed Capacities

enagas
GTS

GWh/day	Spain → Portugal				Portugal → Spain			
	Period	New Infrastructure	Common value	Spain > Portugal		Common value	Portugal > Spain	
				Firm	Interruptible		Firm	Interruptible
from oct17 to sep18			W: 144 S: 144	W: 144 S: 144		W: 80 S: 80	W: 80 S: 80	

W: Jan, Feb, Mar, Nov, Dec
S: Apr, May, Jun, Jul, Ago, Sep, Oct

Calculated at the combustion temperature of 25 ° C

REN **enagas**
GTS

2.- Actualización de las capacidades técnicas en VIP IBÉRICO

Reg. 2017/459 que establece un código de red sobre los **mecanismos de asignación de capacidad** en los sistemas de transmisión de gas también incluye

Artículo 11. **Subasta de capacidad anual**

El proceso de subasta deberá **ofrecer capacidad al menos para los próximos 5 años de gas**

Capacidad técnica desde Octubre 2018 hasta Septiembre 2023

GWh/d	ESPAÑA > PORTUGAL	PORTUGAL > ESPAÑA
Año de gas	Capacidad técnica firme anual	Capacidad técnica firme anual
N+1 (oct'18-sept'19)	144	80
N+2 (oct'19-sept'20)	134 (*)	80
N+3 (oct'20-sept'21)	134 (*)	80
N+4 (oct'21-sept'22)	134 (*)	80
N+5 (oct'22-sept'23)	134 (*)	80

(*) A evaluar capacidad adicional antes de cada subasta anual de capacidad anual

Calculado a la temperatura de combustión de 25 ° C