Herramienta para optimizar el mix eléctrico aplicando técnicas de inteligencia artificial

Javier Bonilla

Centro de Investigaciones Energéticas, Medioambientales y Tecnológicas (CIEMAT)
Plataforma Solar de Almería (PSA)













Índice

- **1**) Motivación
- 2) Optimización del Mix Eléctrico
- 3) Inteligencia Artificial: Algoritmos Genéticos
- 4) Herramienta Software

¿Como optimizar el mix eléctrico?

Potencia instalada óptima de las distintas fuentes energéticas para un año objetivo



Aproximación actual



Demanda

- Datos históricos
- Previsión de cambio



Generación

- Modelos matemáticos
- Estimación generación



Optimización

- Criterios definidos
- Aproximación macro

¿Como optimizar el mix eléctrico?

Potencia instalada óptima de las distintas fuentes energéticas para un año objetivo



Aproximación actual



Demanda

- Datos históricos
- Previsión de cambio



Generación

- Modelos matemáticos
- Estimación generación



Optimización

- Criterios definidos
- Aproximación macro

Tecnologías

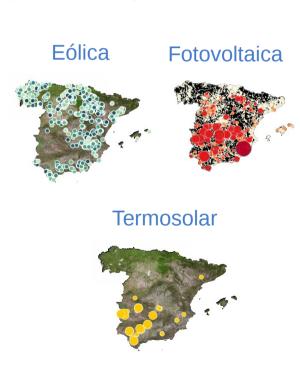


¿Como optimizar el mix eléctrico?

Potencia instalada óptima de las distintas fuentes energéticas para un año objetivo



Aproximación actual Demanda Datos históricos Previsión de cambio Generación Modelos matemáticos Estimación generación **Optimización** Criterios definidos Aproximación macro



¿Como optimizar el mix eléctrico?

Potencia instalada óptima de las distintas fuentes energéticas para un año objetivo



Otra aproximación



Demanda

- Datos históricos
- Previsión de cambio



Generación

- Datos históricos
- Proyección generación



Optimización

- Selección de criterios
- Detalle horario



Datos

Demanda y generación de las diferentes tecnologías a nivel horario.



Hipótesis

Suposiciones previas al proceso de optimización.



Variables a optimizar

Definir las variables que se desean optimizar y restricciones.



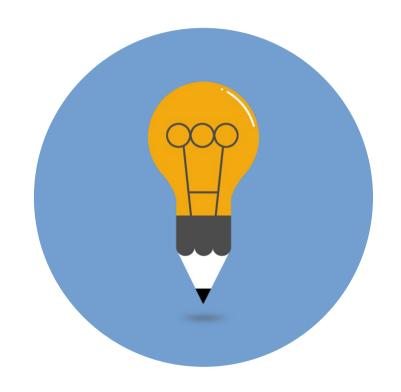
Objetivos

Minimizar o maximizar uno o varios objetivos.



Optimización

Cálculo de variables óptimas que miniminzan o maximizan los objetivos.





Datos

Demanda y generación de las diferentes tecnologías a nivel horario.

2017

Optimización del mix eléctrico en 2030



Hipótesis

Suposiciones previas al proceso de optimización.

Mix Protermosolar



Variables a optimizar

Definir las variables que se desean optimizar y restricciones.

Potencia instalada

- Fotovoltaica
- Eólica
- Termosolar



Objetivos

Minimizar o maximizar uno o varios objetivos.

- Satisfacer la demanda
- Minimizar coste medio generación



Optimización

Cálculo de variables óptimas que miniminzan o maximizan los objetivos.



Datos

Demanda y generación de las diferentes tecnologías a nivel horario.



Hipótesis

Suposiciones previas al proceso de optimización.



Variables a optimizar

Definir las variables que se desean optimizar y restricciones.



Objetivos

Minimizar o maximizar uno o varios objetivos.

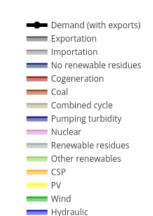


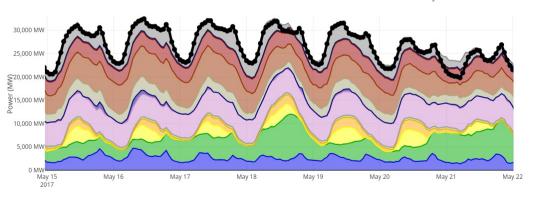
Optimización

Cálculo de variables óptimas que miniminzan o maximizan los objetivos.









Datos de 2017 de demanda y generación a nivel horario



Datos

Demanda y generación de las diferentes tecnologías a nivel horario.



Hipótesis

Suposiciones previas al proceso de optimización.



Variables a optimizar

Definir las variables que se desean optimizar y restricciones.



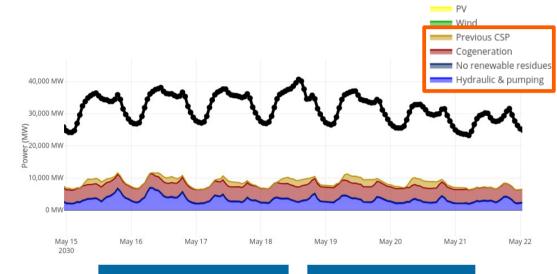
Objetivos

Minimizar o maximizar uno o varios objetivos.



Optimización

Cálculo de variables óptimas que miniminzan o maximizan los objetivos.



Demanda en 2030 1,2% incremento anual Cierre centrales carbón y nucleares

Demand
Exportation
Importation
Combined cycle
Biomass & biogas

CSP

Replicar perfil de generación horario:

- Hydráulica + Turbinación por bombeo
- Residuos
- Termosolar
- Cogeneración (8.5 GW)



Datos

Demanda y generación de las diferentes tecnologías a nivel horario.



Hipótesis

Suposiciones previas al proceso de optimización.



Variables a optimizar

Definir las variables que se desean optimizar y restricciones.



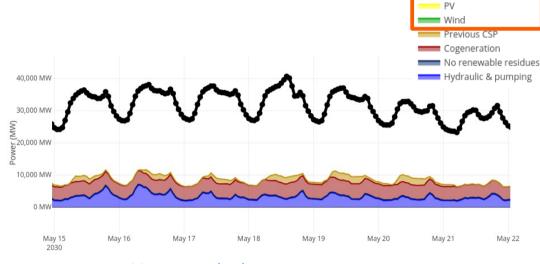
Objetivos

Minimizar o maximizar uno o varios objetivos.



Optimización

Cálculo de variables óptimas que miniminzan o maximizan los objetivos.



Horas equivalentes

Fotovoltaica 1.840 h **Eólica** 2.240 h

Termosolar 3.500 h 16h - 08h

Demand
Exportation
Importation
Combined cycle
Biomass & biogas

= CSP

Tanques: 15h



Datos

Demanda y generación de las diferentes tecnologías a nivel horario.



Hipótesis

Suposiciones previas al proceso de optimización.



Variables a optimizar

Definir las variables que se desean optimizar y restricciones.



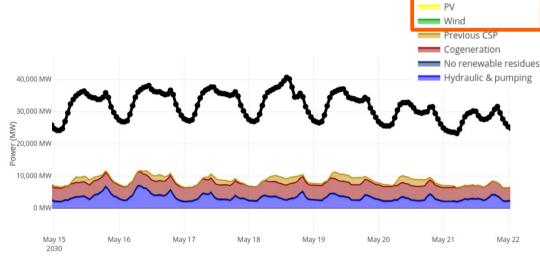
Objetivos

Minimizar o maximizar uno o varios objetivos.



Optimización

Cálculo de variables óptimas que miniminzan o maximizan los objetivos.



Horas equivalentes

Fotovoltaica 1.840 h **Eólica** 2.240 h

Termosolar 3.500 h 16h - 08h

Demand
Exportation
Importation
Combined cycle
Biomass & biogas

= CSP

Tanques: 15h

Cubrir demanda en orden de despacho

Biomasa 5 GW Importación / exportación 7 GW Ciclo combinado 15,8 GW



Datos

Demanda y generación de las diferentes tecnologías a nivel horario.



Hipótesis

Suposiciones previas al proceso de optimización.



Variables a optimizar

Definir las variables que se desean optimizar y restricciones.



Objetivos

Minimizar o maximizar uno o varios objetivos.



Optimización

Cálculo de variables óptimas que miniminzan o maximizan los objetivos.



Satisfacer la demanda

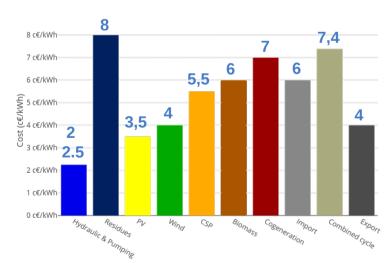
Minimizar diferencia entre demanda y generación total



Minimizar el coste

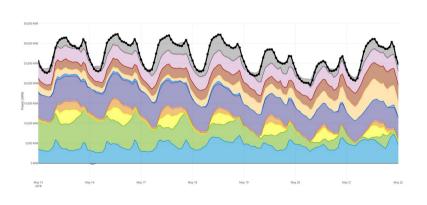
Coste por fuente energética previamente fijados



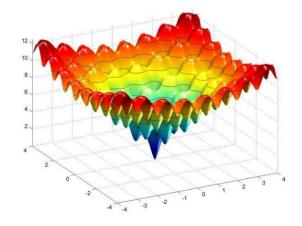


¿Por qué aplicar técnicas de Inteligencia Artificial?

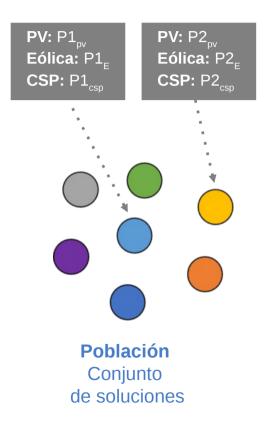


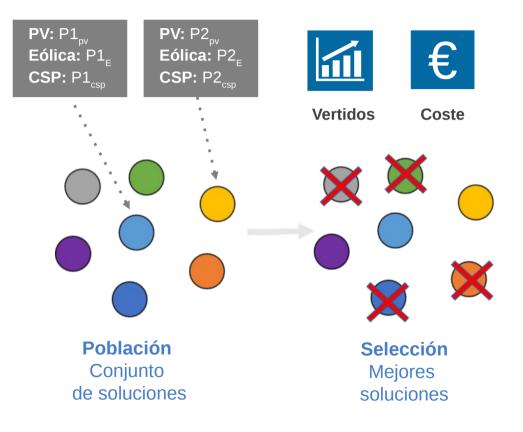


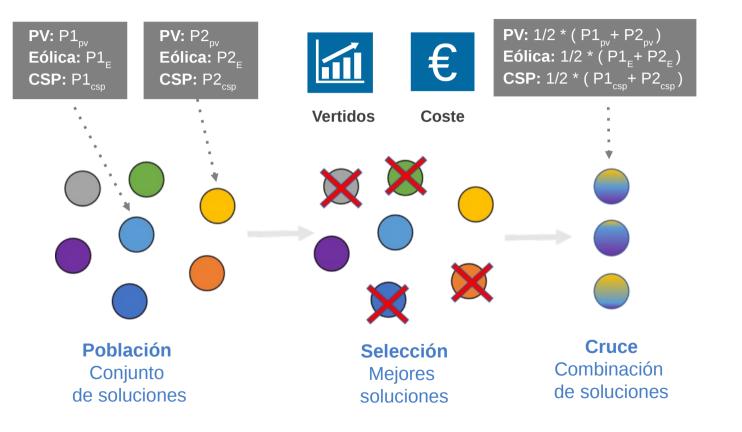


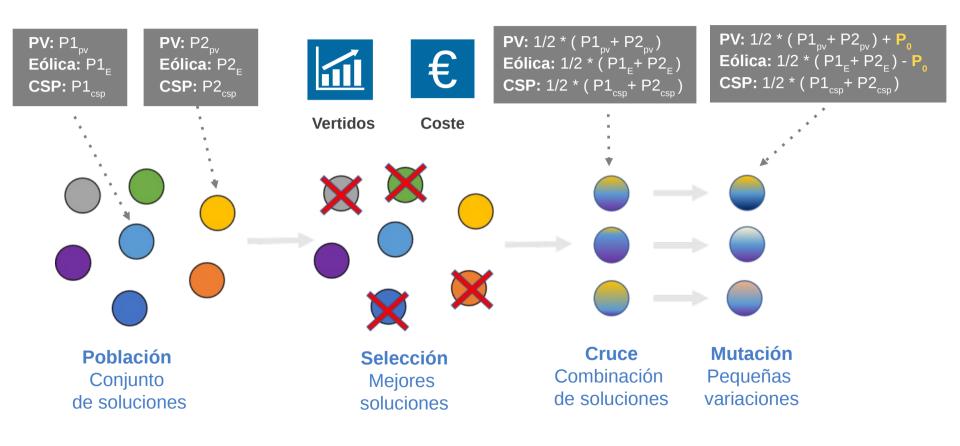


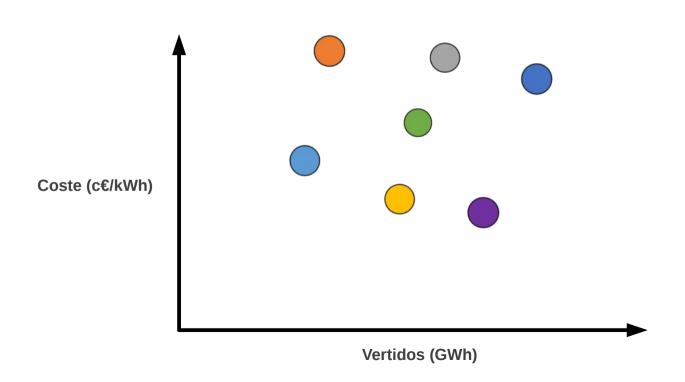


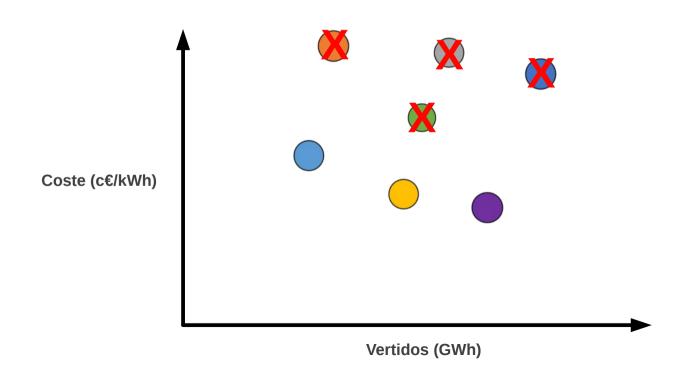


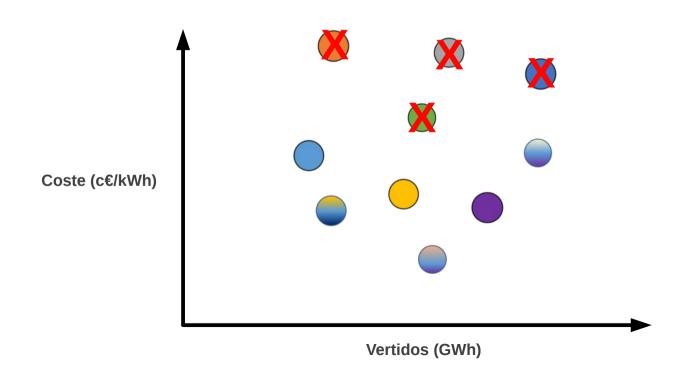


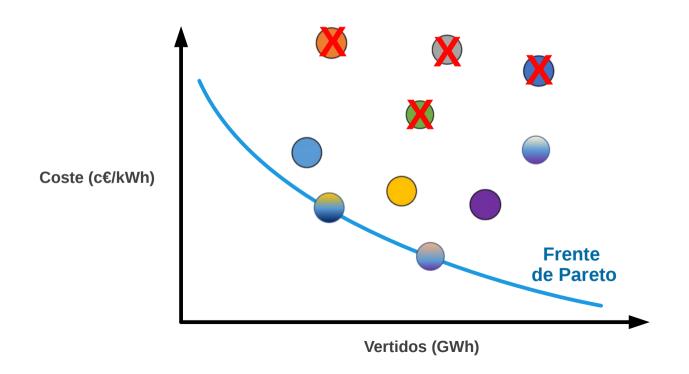




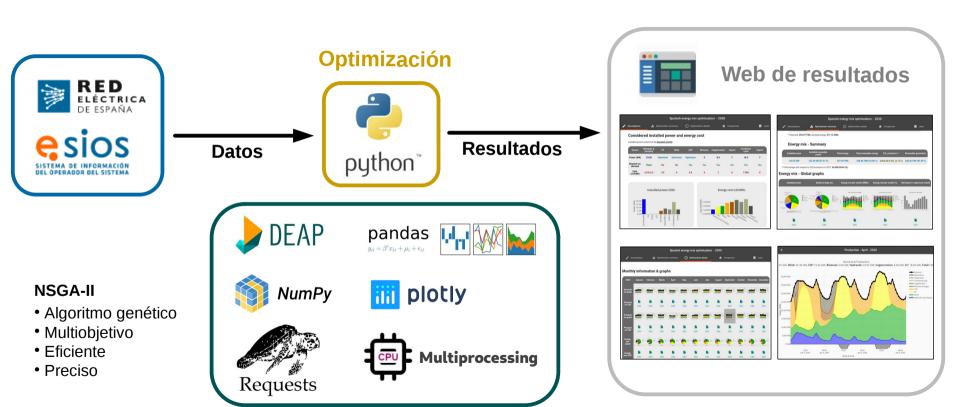


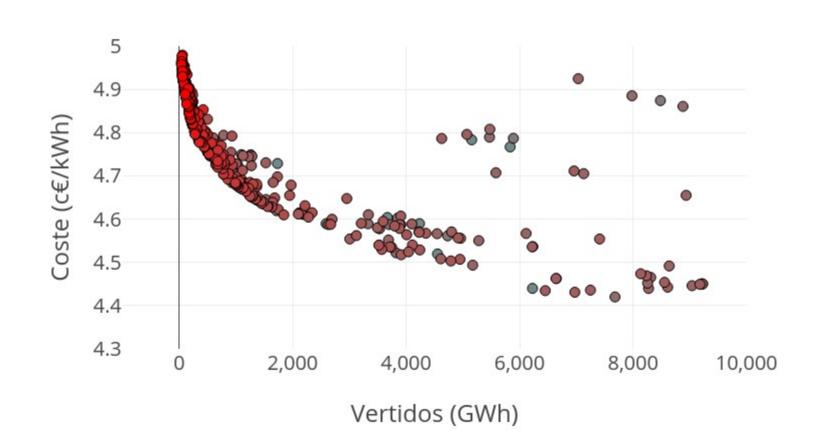


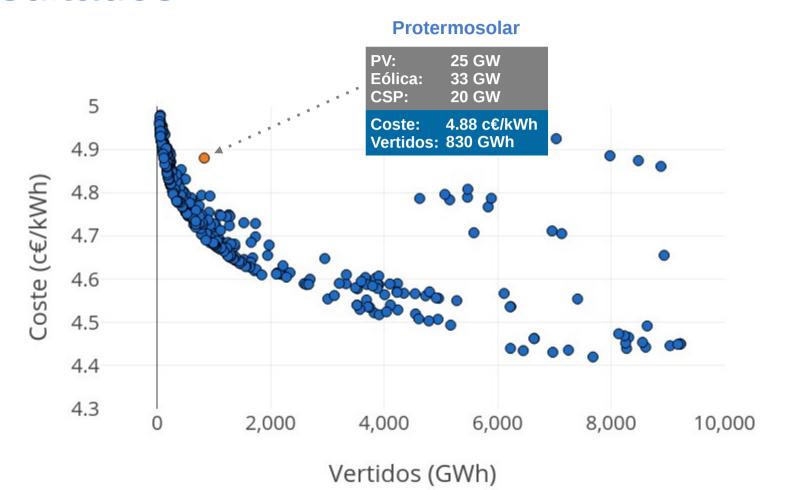


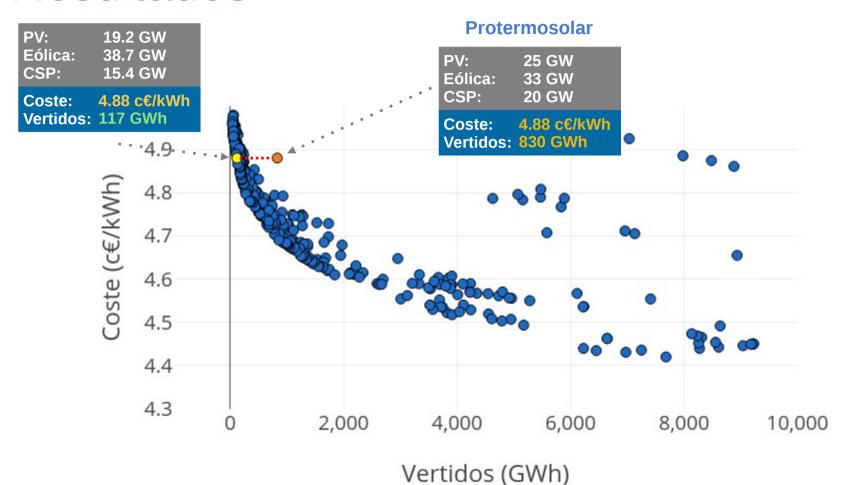


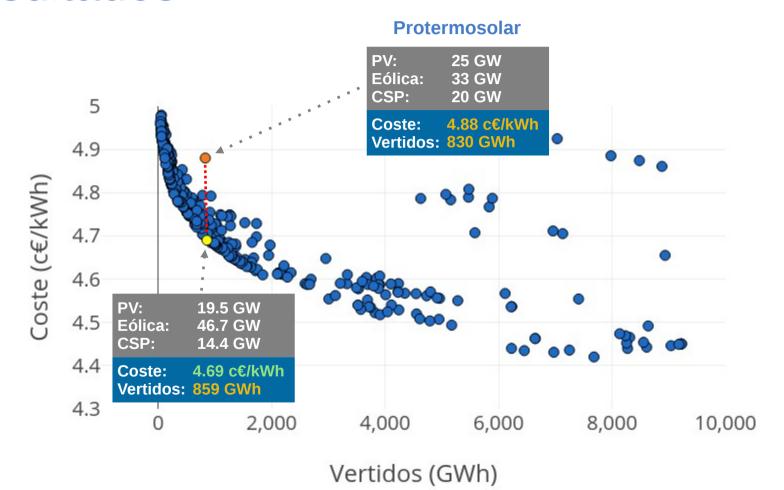
Herramienta Software

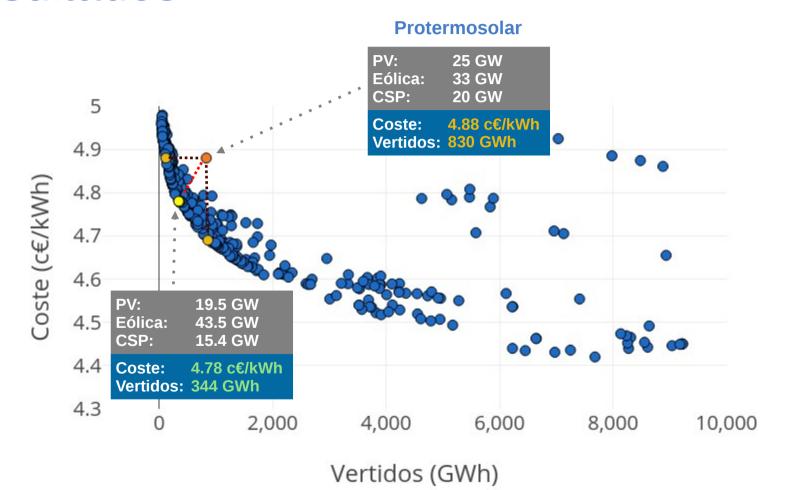


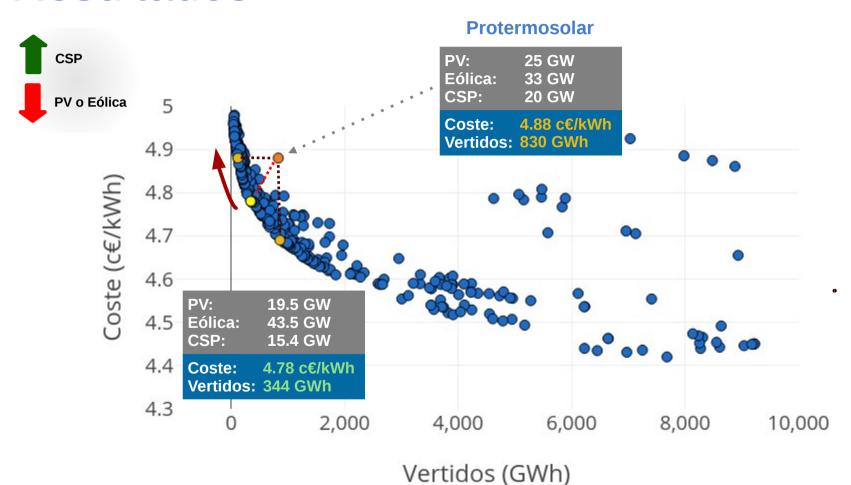


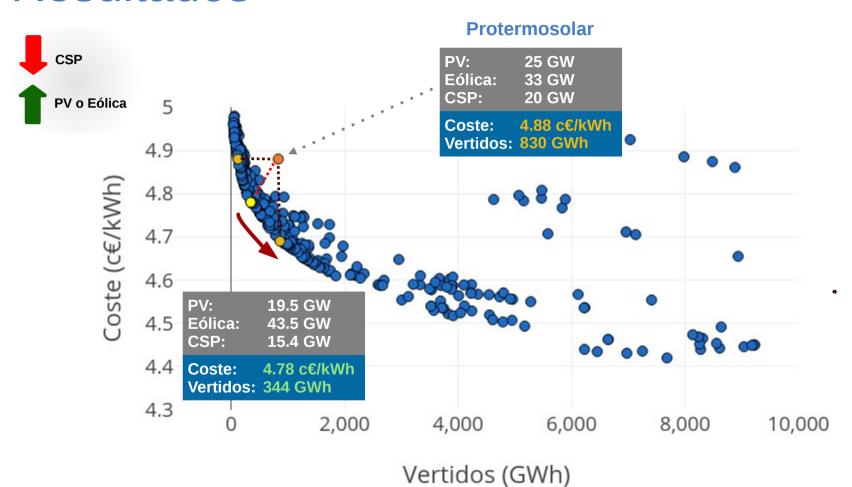




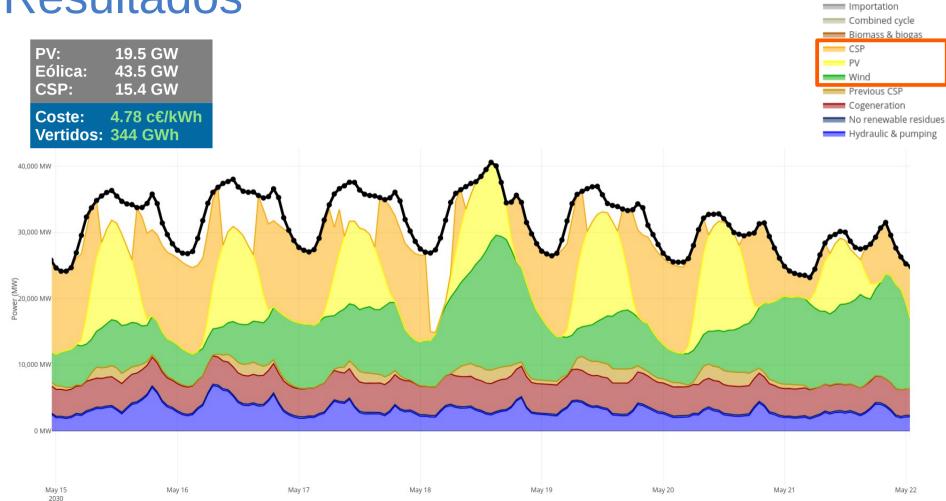






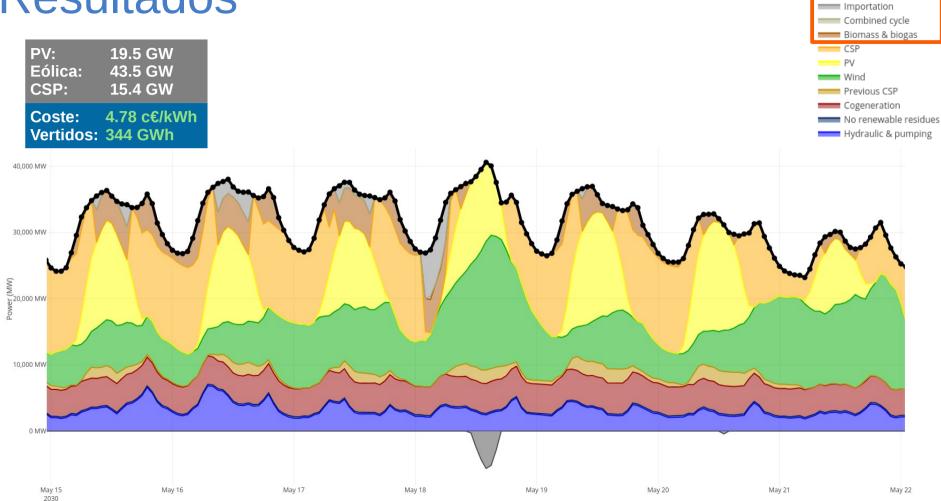


Demand Resultados Exportation Importation Combined cycle Biomass & biogas CSP CSP PV: 19.5 GW PV PV **Eólica:** 43.5 GW Wind CSP: 15.4 GW Previous CSP Cogeneration 4.78 c€/kWh Coste: No renewable residues Hydraulic & pumping Vertidos: 344 GWh 40,000 MW 30,000 MW Power (MW) MM 000,020 MW 10,000 MW May 15 May 16 May 17 May 18 May 19 May 20 May 21 May 22 2030



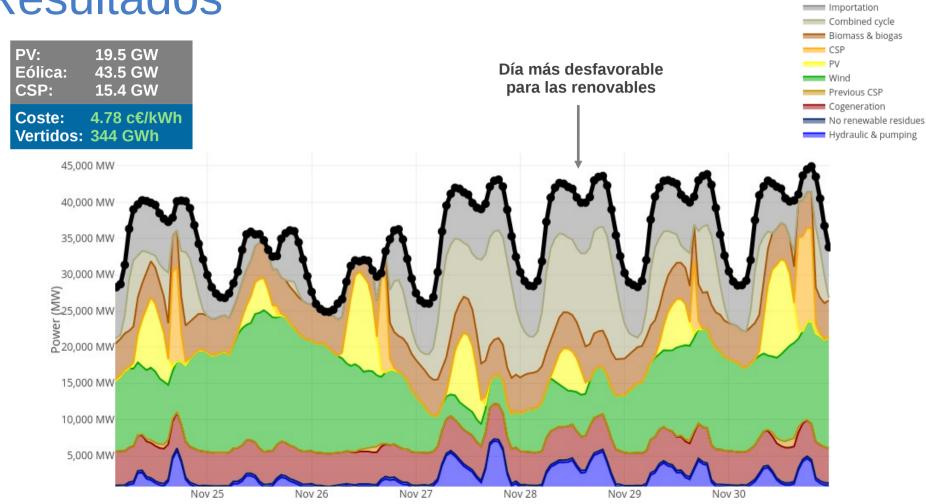
Demand

Exportation



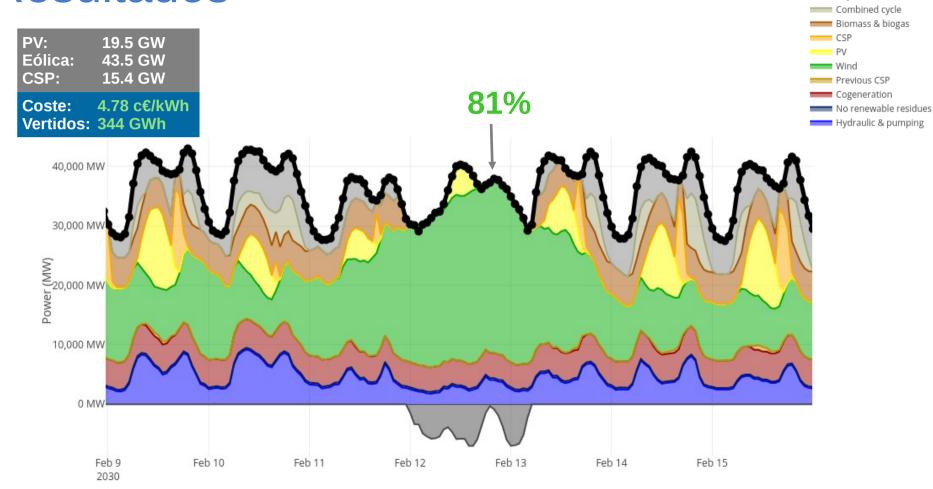
■ Demand

Exportation



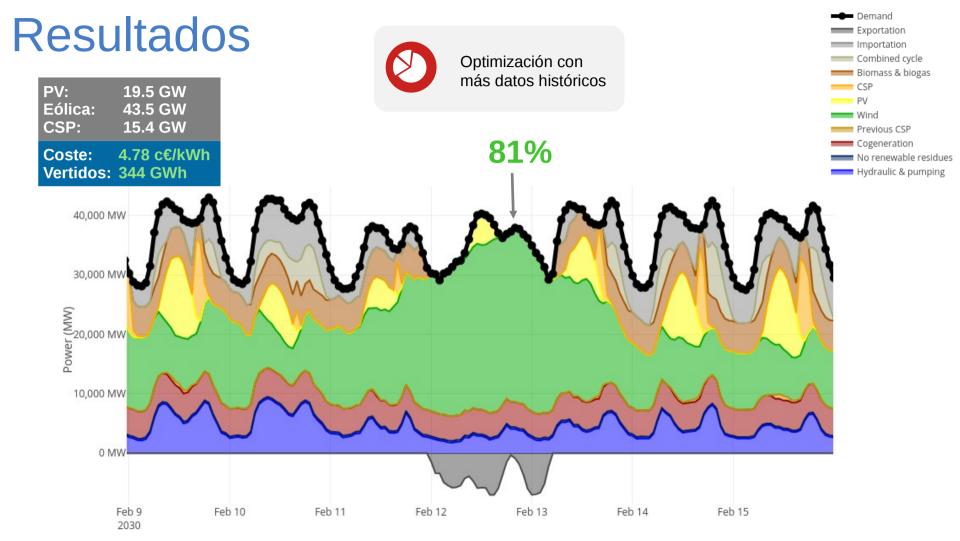
Demand

Exportation



Demand

Exportation
Importation



Mix eléctrico - 2030

	Protermosolar	Inteligencia Artificial - 2017
Demanda eléctrica	296 TWh	296 TWh
Potencia instalada	130 GW	130.4 GW
Potencia renovable	106 GW ^{81,5} %	106.4 GW ^{81,6} %
Potencia fotovoltaica	25 GW	19,5 GW
Potencia eólica	33 GW	43,5 GW
Potencia termosolar	20 GW	15,4 GW
Potencia biomasa	5 GW	5 GW
Emisiones (1)	4.991 kt CO ₂	4.356 kt CO ₂
Vertidos	830 GWh	344 GWh
Coste	4,88 c€/kWh	4,78 c€/kWh

⁽¹⁾ El cálculo de las emisiones consiera ciclo combinado y resiudos (no se considera cogeneración)

Mix eléctrico - 2030

	Protermosolar	Inteligencia Artificial - 2017
Demanda eléctrica	296 TWh	296 TWh
Potencia instalada	130 GW	130.4 GW
Potencia renovable	106 GW ^{81,5} %	106.4 GW ^{81,6} %
Potencia fotovoltaica	25 GW	19,5 GW
Potencia eólica	33 GW	43,5 GW
Potencia termosolar	20 GW	15,4 GW
Potencia biomasa	5 GW	5 GW
Emisiones (1)	4.991 kt CO ₂	4.356 kt CO ₂
Vertidos	830 GWh	344 GWh
Coste	4,88 c€/kWh	4,78 c€/kWh



Conclusiones

- Herramienta útil para el análisis
- Permite optimización y evaluación



Futuros trabajos

- Optimizar mix en varios años
- Otras hipótesis
- Distintos objetivos: costes, emisiones, etc.

⁽¹⁾ El cálculo de las emisiones consiera ciclo combinado y resiudos (no se considera cogeneración)

Herramienta para optimizar el mix eléctrico aplicando técnicas de inteligencia artificial

Javier Bonilla

Centro de Investigaciones Energéticas, Medioambientales y Tecnológicas (CIEMAT)

Plataforma Solar de Almería (PSA)











