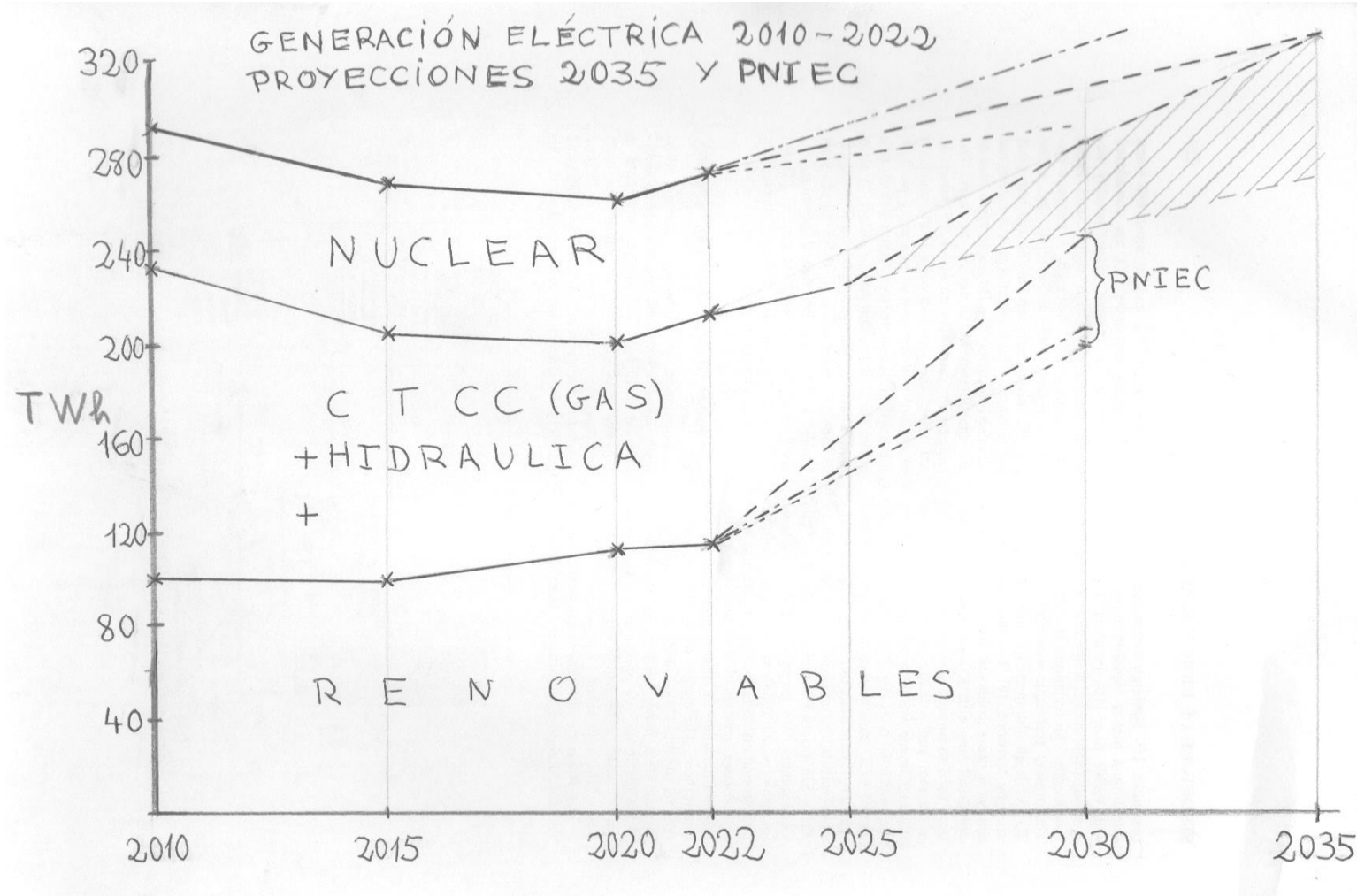




Retos

- **Ambiental:** sustituir carbón, gas y petróleo por **ENERGÍAS RENOVABLES**
- **Económico:** coste y asequibilidad del kWh al consumidor
- **Seguridad:** garantizar suministro continuo





μCV de Ponentes

- **Ignacio Araluce**
 - Lic. Físicas, PDD (IESE)
 - Tecnatom, Director C.N. Almaraz, Director WANO (París)
- **Alberto Carbajo**
 - Ing. Minas (UPM), Lic. Económicas (UAM)
 - DG Minas (MIE), Consejero CNE, DG Operación REE, Consejero Ind. RE Corp. SA
- **José Casas**
 - Ing. Industrial (ICAI), Programa DG (IESE)
 - DG Relaciones Inst. y Regulación, Arthur Andersen, ENDESA, CEOE, IIE, Elcano,
- **Javier Revuelta**
 - Ing. Industrial (ICAI), MBA (INSEAD)
 - Oper. & Planif. Sist. Eléctrico y Consult. Intern. (REE), AFRY



Algunas preguntas

- ¿Sería razonable extender la vida de las CCNN españolas hasta que fueran necesarias para lograr una transición energética sin sobresaltos?
- ¿Qué aportan las CCNN en la operación del sistema eléctrico español?
- ¿Son los “windfall profits” de las CCNN mito o realidad? ¿Qué fiscalidad sería aceptable para seguir operando las CCNN más allá de 2030 y 2035? ¿Cómo valoran las empresas eléctricas sacar los kWh nucleares del sistema marginalista y qué retribución sería apropiada?
- Clausura de 7 reactores operativos (4 en 2030 y 3 hasta 2035). ¿Podrán las EERR, más hidráulica y CTCC garantizar la demanda eléctrica, a precios asequibles, con emisiones aceptables de GEI? ¿Conclusiones de escenarios no-nucleares y nucleares sobre inversiones, costes de la electricidad e impacto ambiental?
- ¿Opiniones sobre la instalación en España de reactores modulares pequeños (SMR) que podrían utilizar el combustible parcialmente usado y reducir el problema de almacenamiento?