



genera
15-17 Junio 2016



genera



COGEN
E s p a ñ a

ASOCIACIÓN ESPAÑOLA PARA LA PROMOCIÓN DE LA
COGENERACIÓN

**Retos para la nueva legislatura:
El Plan Renove e instalaciones
pendientes de inscripción**

15 de Junio 2016



- **Plan Renove**
- **Trasposición efectiva de la directiva de eficiencia energética (DEE)**
- **Temas recurridos sectorialmente en la reforma energética: Descuento y eficiencia de referencia según DEE.**
- **Autoconsumo : Toda la cogeneración debe tener un tratamiento similar, nueva o existente de forma independiente del tamaño.**

OTRA LEGISLACIÓN RELEVANTE



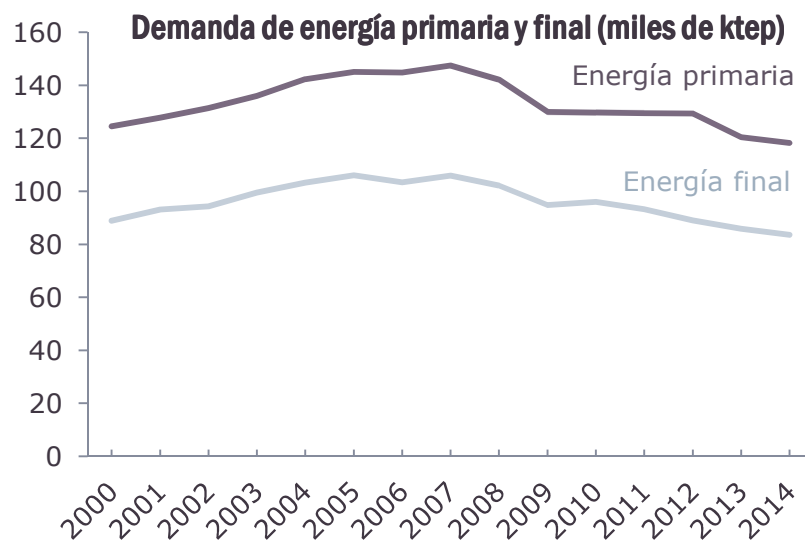
- **Regulación ambiental:**
 - I. **BREF Grandes Instalaciones de combustión**
 - II. **Directiva (UE) 2015/2193. Instalaciones de combustión medianas.**
- **Otra regulación “auxiliar”:**
 - ✓ **Catálogo de actuaciones de eficiencia energética**
 - ✓ **Revisión de la Guías de calor útil**
 - ✓ **Mapa de calor**

PLAN RENOVE: Contexto de la planificación energética

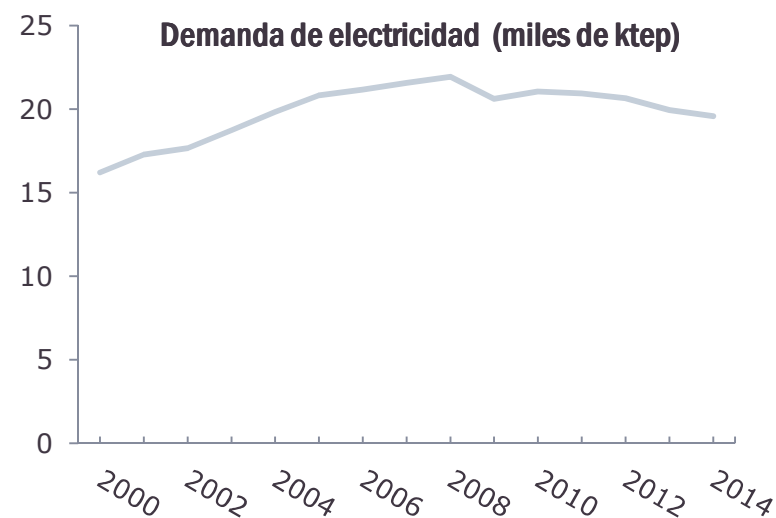


Situación actual de la demanda de energía :

- Para el escenario 2015-2020 se partió de una **demanda energética deprimida**, en lenta recuperación y con otras incertidumbres que dificultan la elaboración de previsiones.
- La **demanda de energía**, tanto final como primaria, **ha disminuido** durante la crisis no sólo hasta niveles por debajo de 2007, sino **hasta valores de 1999**.
- La **demanda de electricidad**, aun estando por debajo de los consumos anteriores a la crisis, **ha disminuido menos** que la demanda de energía final.



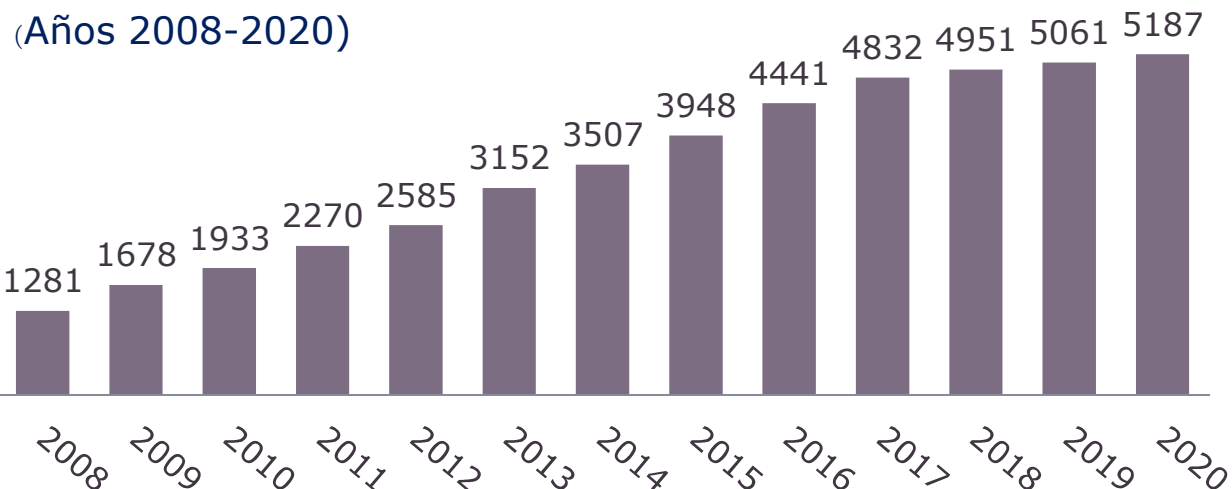
Fuente: E&Y



PLAN RENOVE: Contexto de la planificación energética



- MW instalados en cogeneración **con 15 o más años** de antigüedad



Fuente: Estadísticas energéticas de cogeneración IDEA/MINETUR.

- Mientras, el parque de cogeneración sigue acumulando antigüedad pese a reconocer el Ministerio que su renovación constituye una **oportunidad para conseguir los objetivos de eficiencia energética**

“Otro aspecto a destacar es el importante número de cogeneraciones con 15 o más años de antigüedad. Este hecho representa un reto y una oportunidad para mejorar la eficiencia energética del parque de cogeneraciones existentes mediante la modernización y/o sustitución de los equipos principales en función de su vida útil. ”

Fuente: Plan Nacional de Acción de Eficiencia Energética 2014-2020; Abril 2014

PLAN RENOVE: Contexto de la planificación energética



Plan de Desarrollo de la Red de Transporte de Energía Eléctrica 2015-2020 (22/10/15):

“Cogeneración: A partir de la propuesta de la DGPEM el OS ha considerado un incremento neto de 300 MW entre 2013 y 2020”.

Balance de Energía Peninsular (GWh)	2013	2015 (P)	2020 (P)
Hidráulica	33.970	29.680	30.220
Nuclear	56.827	56.140	59.670
Carbón	39.807	45.030	44.690
Fuel-gas	0	0	0
Ciclos combinados	25.091	32.030	49.790
TOTAL	155.695	162.880	184.370
Resto Hidráulica	7.099	6.140	6.620
Eólica	54.338	52.410	61.310
Solar fotovoltaica	7.915	8.140	9.840
Solar termoeléctrica	4.442	6.560	6.560
Térmica Renovable	5.064	5.890	7.310
Cogen+resto térmica no renov	31.990	34.010	35.350
TOTAL	110.846	113.150	126.990
Total Generación	266.542	276.030	311.360
Consumos en generación RO	-6.270	-7.540	-7.920
Consumos bombeo	-5.960	-5.260	-6.020
Intercambios internacionales (incluye enlace Baleares)	-8.001	-11.500	-12.500
Demanda b.c. (GWh)	246.313	251.730	284.920

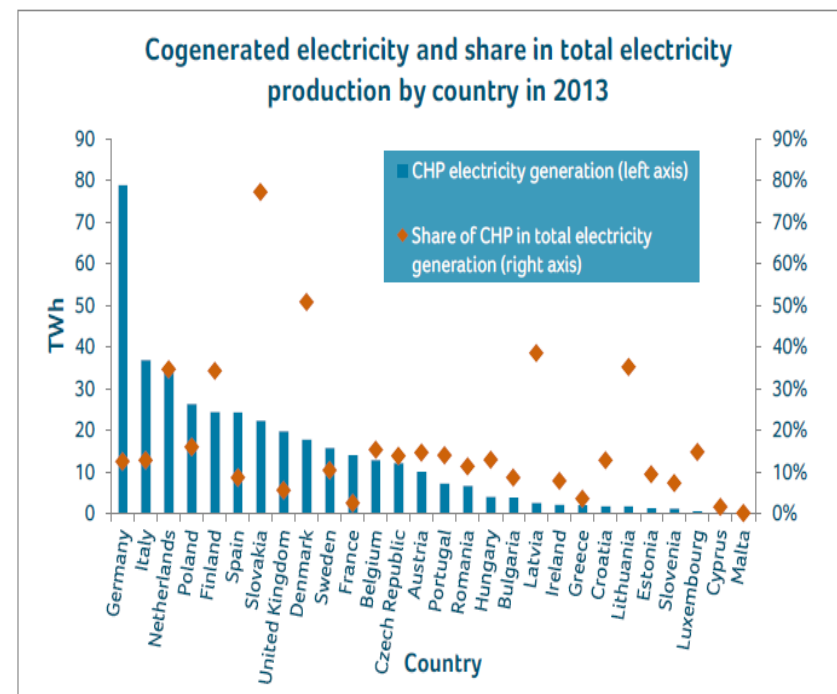
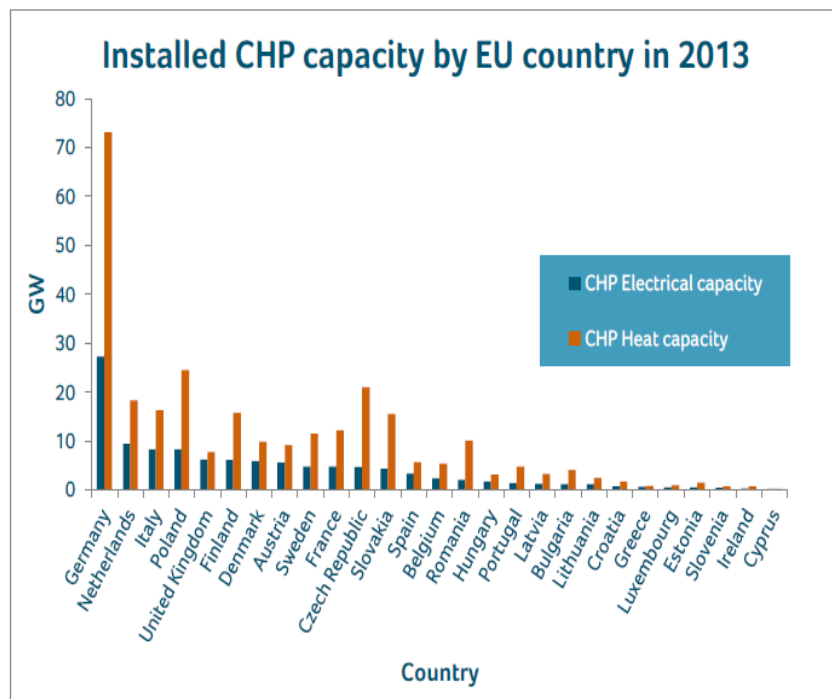
(P): Previsión

Es necesario actualizar con los agentes la situación de la tecnología, para tomar medidas adecuadas a la realidad.

PLAN RENOVE : Contexto de la planificación energética



- Evaluación de la eficiencia energética en Europa



Fuente: Cogen Europe & Eurostat 2015

España ha bajado de la media europea de electricidad producida con cogeneración situada en el 11,3 % en 2013.

PLAN RENOVE : Oportunidad urgente



- **Mejor tecnología disponible** (después de 15 años) para llegar a los estándares de eficiencia de la regulación actual, con disminución de demandas importantes tras un periodo de crisis donde se ha mejorado la eficiencia energética de los procesos industriales
- **Obsolescencia de equipos** que recomienda una sustitución frente a un mantenimiento mayor (i.e. después de dos ciclos completos) y reforzado por el diseño bajo la regulación anterior en el que las instalaciones se calcularon con 15 años de periodo de amortización
- **Mejora de emisiones:** Consecución de objetivos nacionales en cumplimiento de la Directiva de Emisiones de Instalaciones Industriales (2010/75/UE) y RD 815/2013 (reglamento de emisiones industriales >50 MWt), incluyendo el cumplimiento con los documentos BREF a aprobar en 2017-aplicables antes de 2021 .

Adicionalmente se ha aprobado la Directiva (UE) 2015/2193, Instalaciones de combustión medianas, que implica nuevos requisitos para las plantas renovadas o nuevas desde 1 MWt desde 2018.

- **Creación de actividad industrial** en equipos del sector energético, servicios de ingeniería y construcción y fabricación de bienes de equipos

Actuación de sostenimiento del parque actual, con una bajada de generación del 20% en el cierre de 2015 frente al 2012 , y de 2,5% de reducción de cuota en el mix energético en el mismo periodo.

PLAN RENOVE : Resumen propuesta



“La cogeneración no ha podido invertir desde Enero 2012, imposibilitándose adoptar la mejor tecnología disponible, en apoyo al objetivo del 20% de ahorro de energía final en 2020.”

- La propuesta del Renove planteada se basa en el esquema del RD 413/2014, adecuándolo a las **Directrices sobre ayudas estatales** en materia de protección del medio ambiente y energía 2014-2020 (2014/C 200/01).
- Este esquema **no debe ser idéntico al de las renovables**, por estar la cogeneración dando servicio al mercado eléctrico, y al térmico, cuya continuidad de suministro se encuentra recogida en la DEE 2013/27/EU.

Se solicita para la cogeneración:

- Un plan Renove a **2020 de 2.500 MW (14,8 TWh)**, con una inversión de **1.500 M€**, para renovar el parque obsoleto con más de 15 años e implementar la mejor tecnología energética y ambiental.
Adicionalmente a 166 MW de las plantas “pilladas” puestas en marcha desde 2012 no regularizadas en Julio 2015.
- Una **1ª fase urgente a 2017 (6,8 TWh)**, que ampare al menos **1.000 MW** a renovar, para las plantas que no están en el PNT o están en el LLD (17.500 h), o incluso estando en estos mecanismos necesitan cuando llegue el “Overhaul” cambiar los equipos a bajas emisiones.