

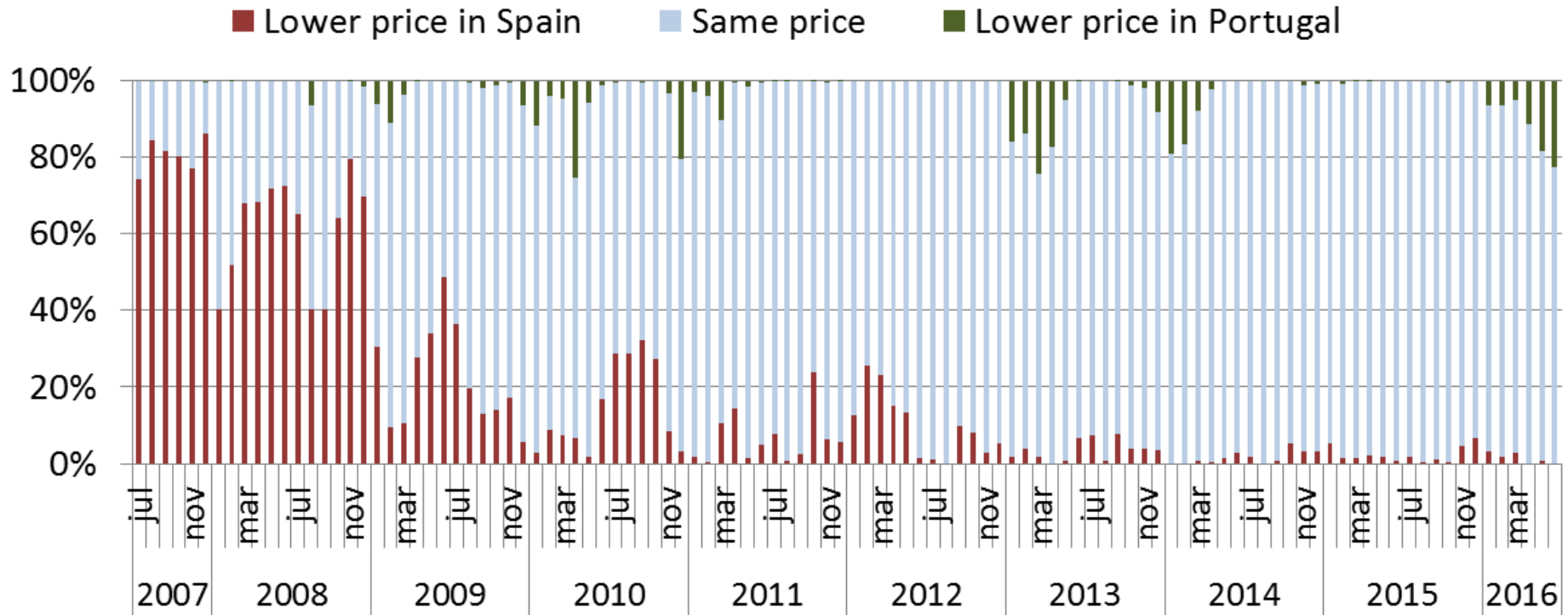


COMISIÓN NACIONAL DE LOS
MERCADOS Y LA COMPETENCIA

Cambios estructurales en el mercado de la electricidad

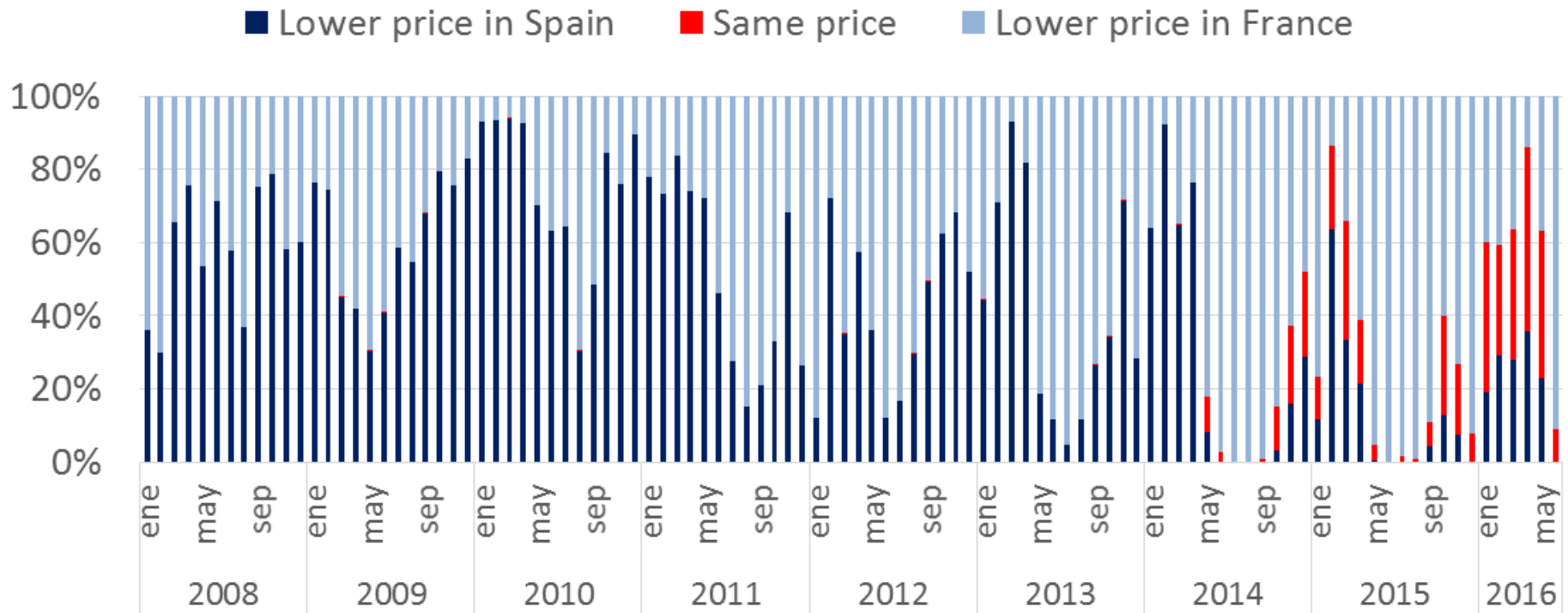
*Fernando Hernández
Director de Energía de la CNMC*

1. Acoplamiento España-Portugal



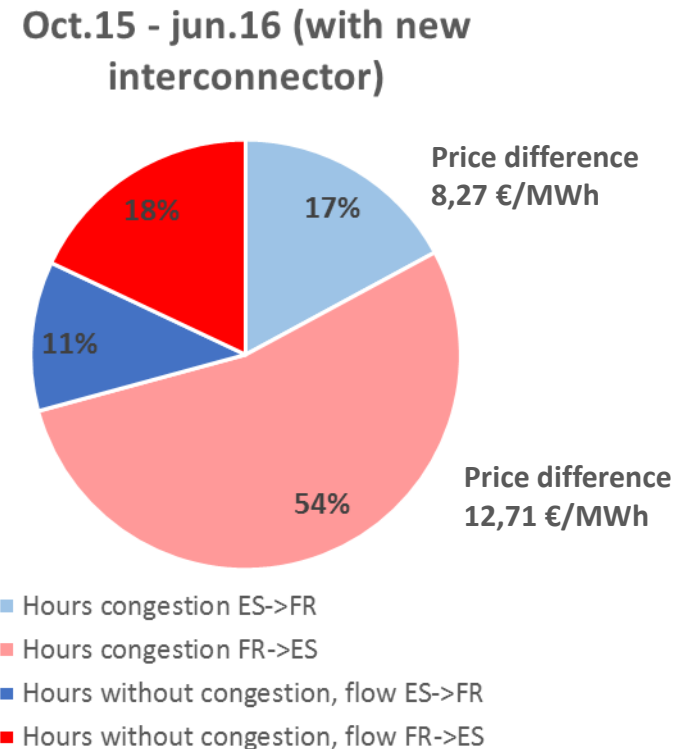
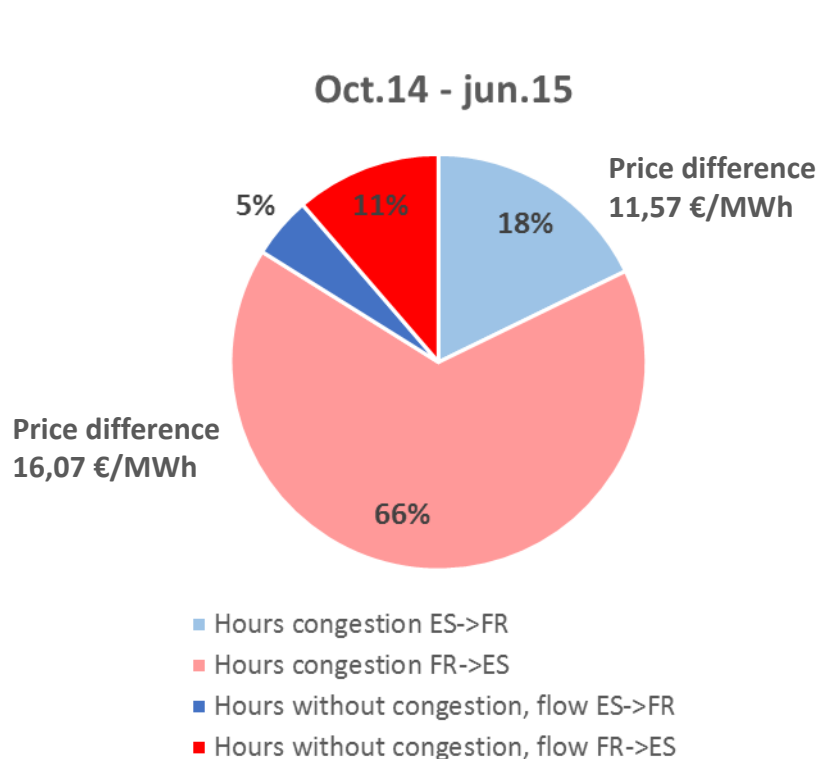
- 2700 MW de capacidad de intercambio interfronterizo (30% de la demanda punta portuguesa)
- Acoplamiento casi total (98% de las horas en 2015)
- Acoplamiento del mercado intradiario (6 subastas implícitas)
- Intercambio bilateral de reservas de balance (BALIT)
- Congestión en situaciones de exceso de producción renovable

2. Integración España-Francia



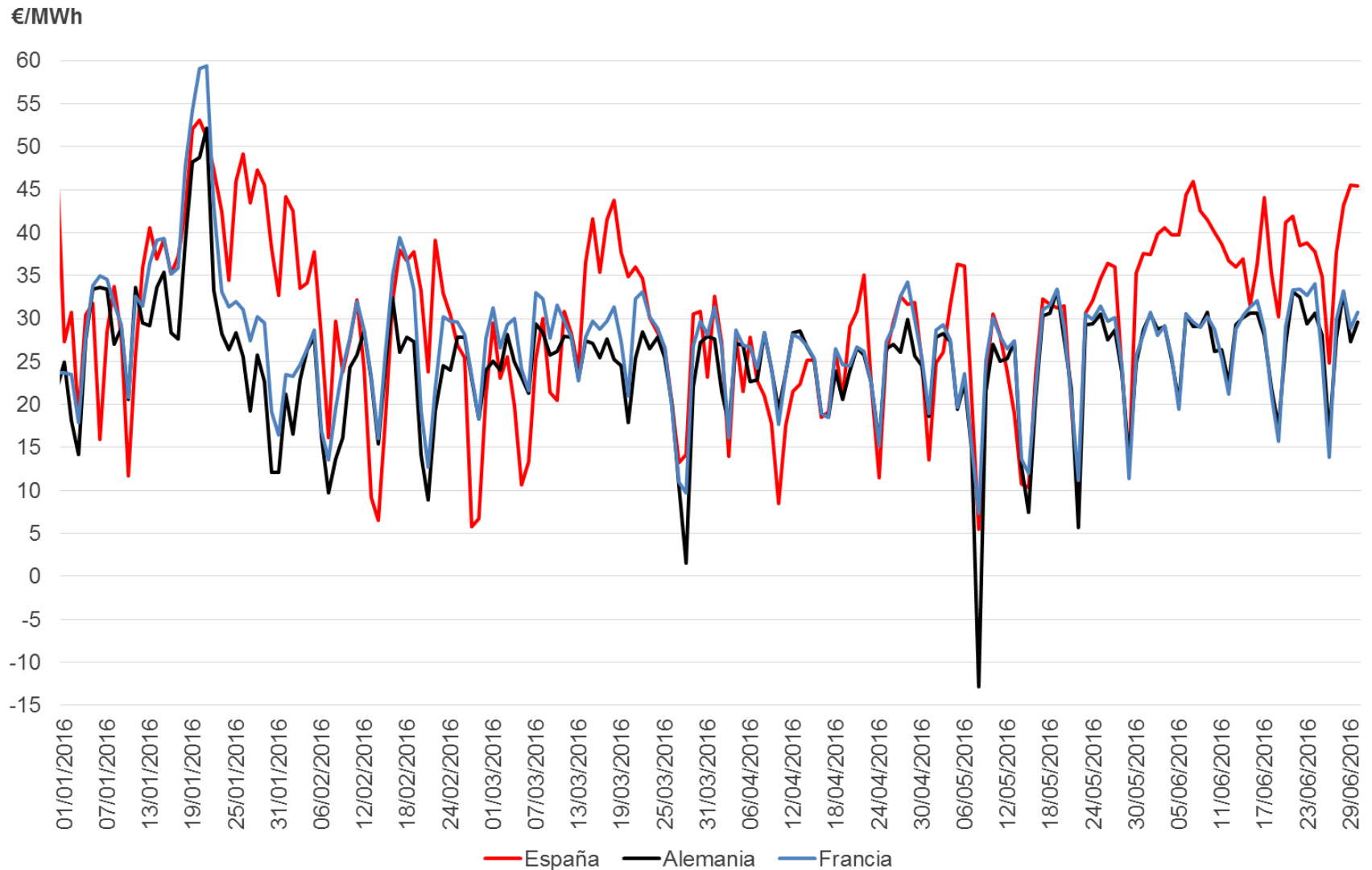
- 2800 MW de capacidad de intercambio interfronterizo (6% de la demanda punta española)
- Mejora del acoplamiento desde Mayo de 2014 (PCR in day-ahead)
- Intercambio bilateral de reservas de balance (BALIT)
- Evolución gradual hacia mayor firmeza en LTTR

Mejora considerable, niveles bajos y potencial de aumento del welfare tras nueve meses de operación comercial del nuevo interconector.

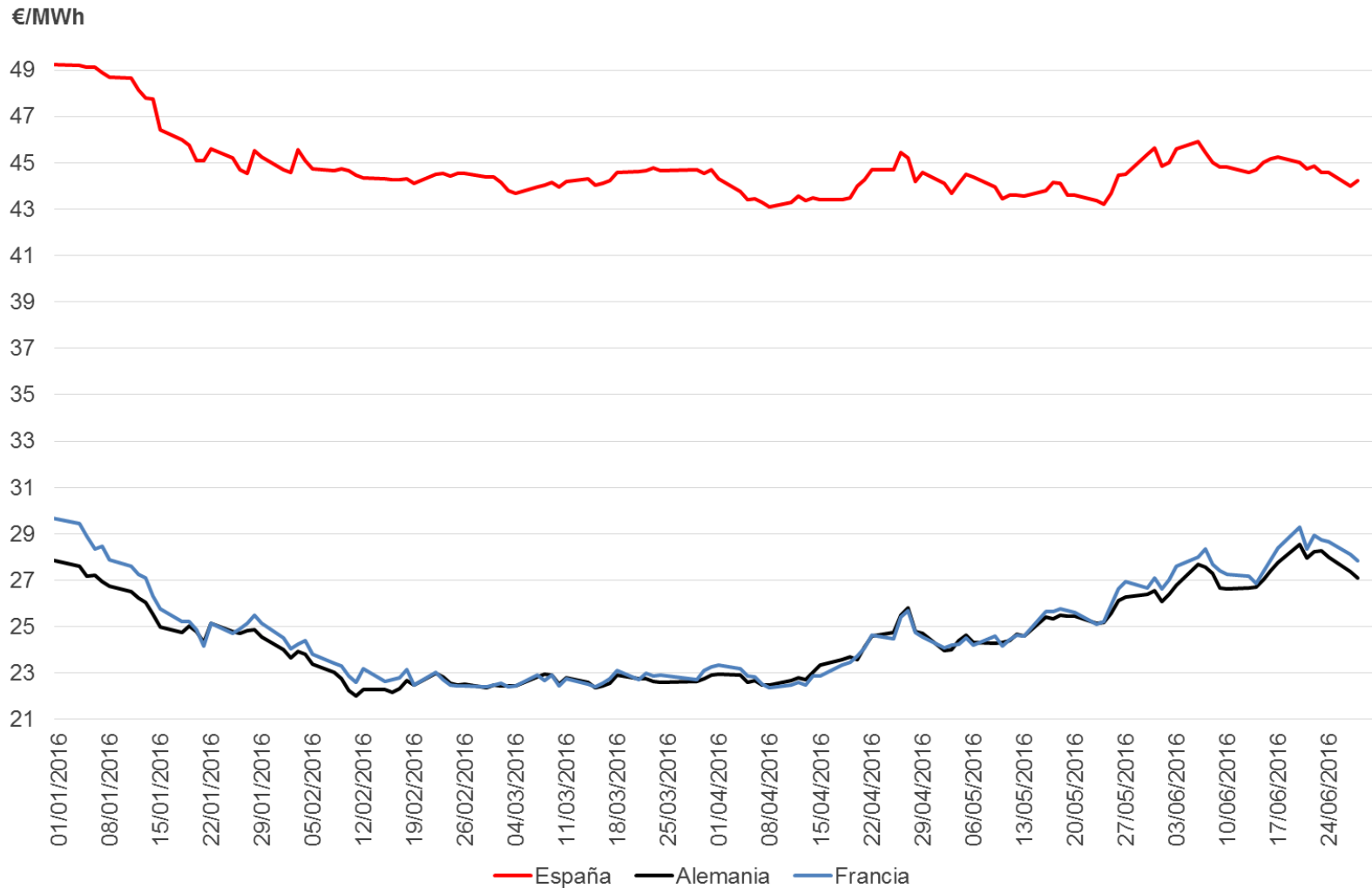


Max capacity (MW)		FR->ES	ES->FR
	Oct.14 – jun.15	1.300	1.100
	Oct.15 – jun.16	2.950	2.900

3. Elevado diferencial de precios con Francia/Alemania (spot)



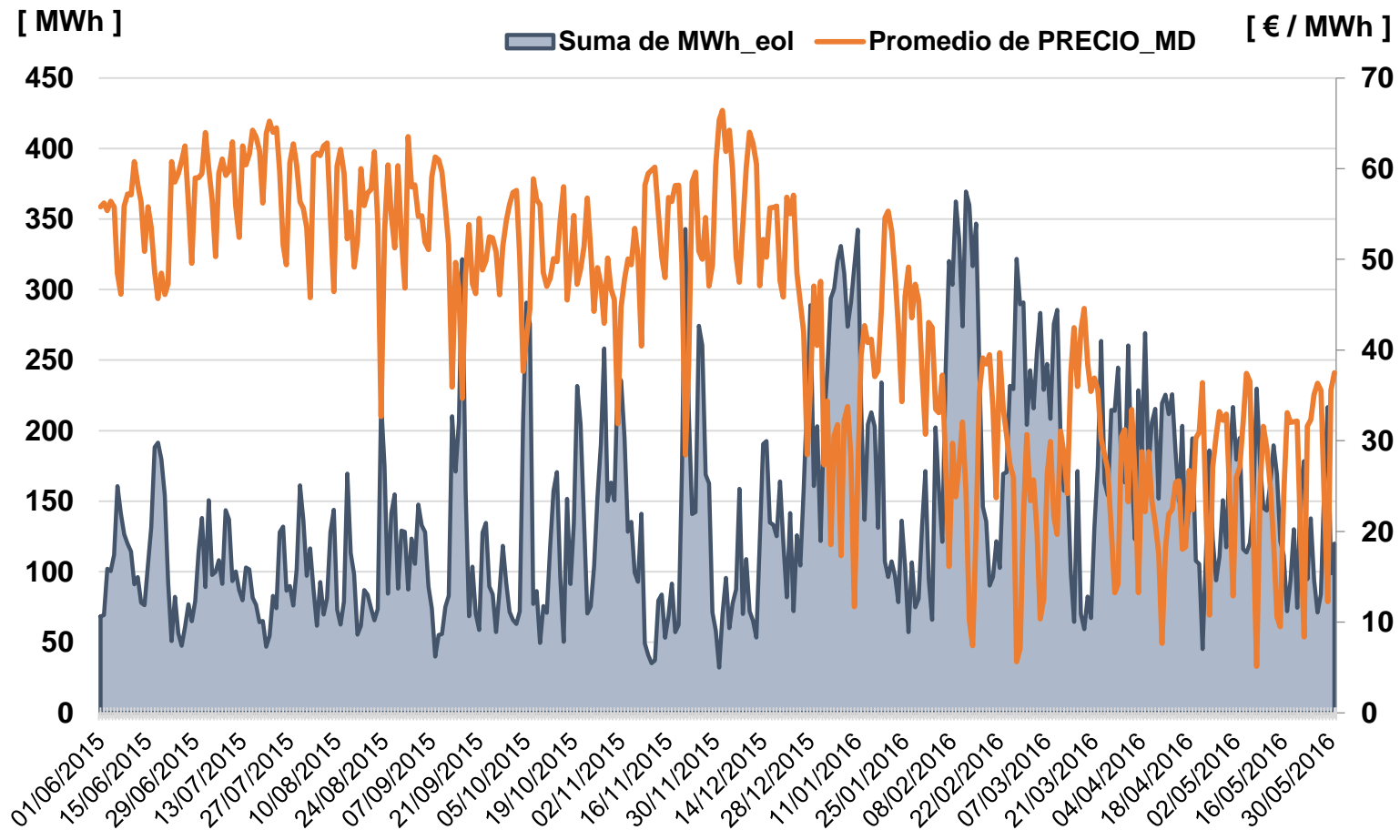
(forward/quaterly)

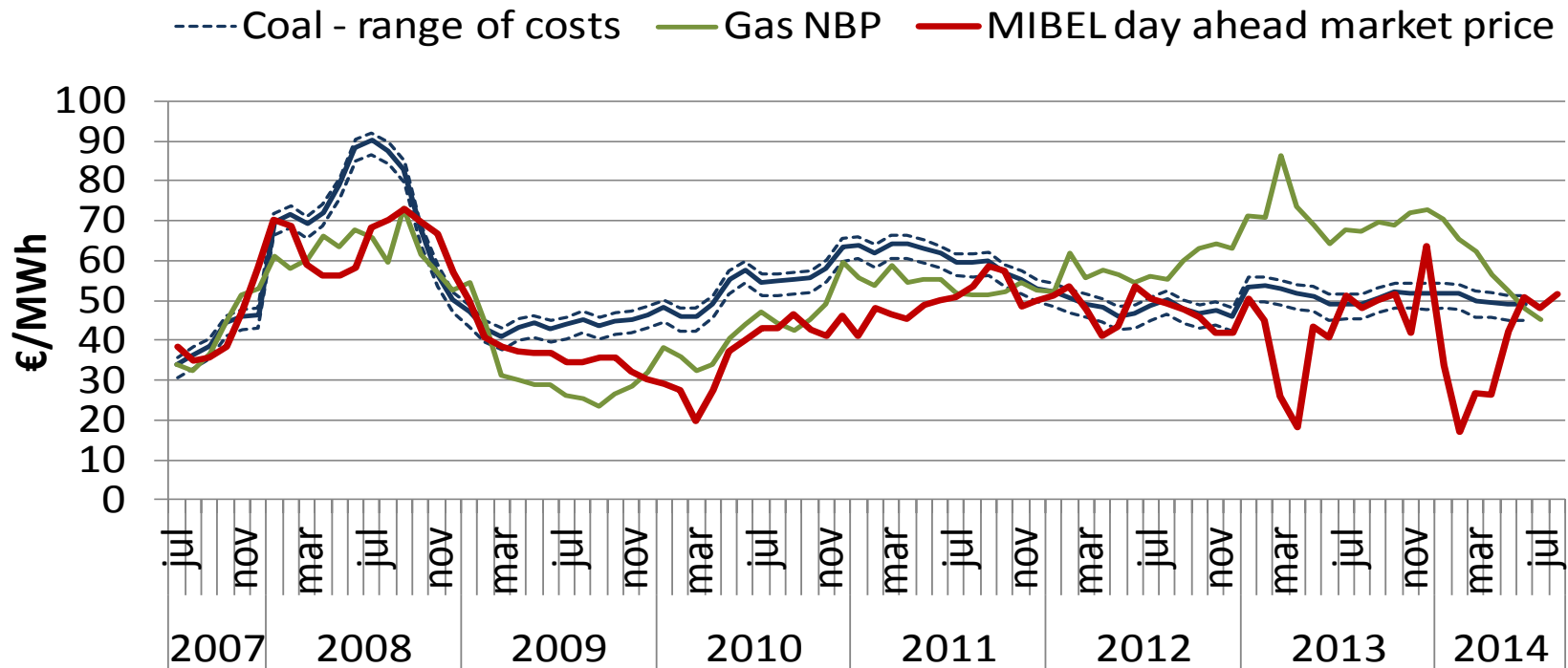


Fuente: EEX y OMIP

4. Alto nivel de penetración de renovables impacta los precios del mercado mayorista

Wind generation and average day-ahead market prices
Iberian Market (Spanish zone), 2015





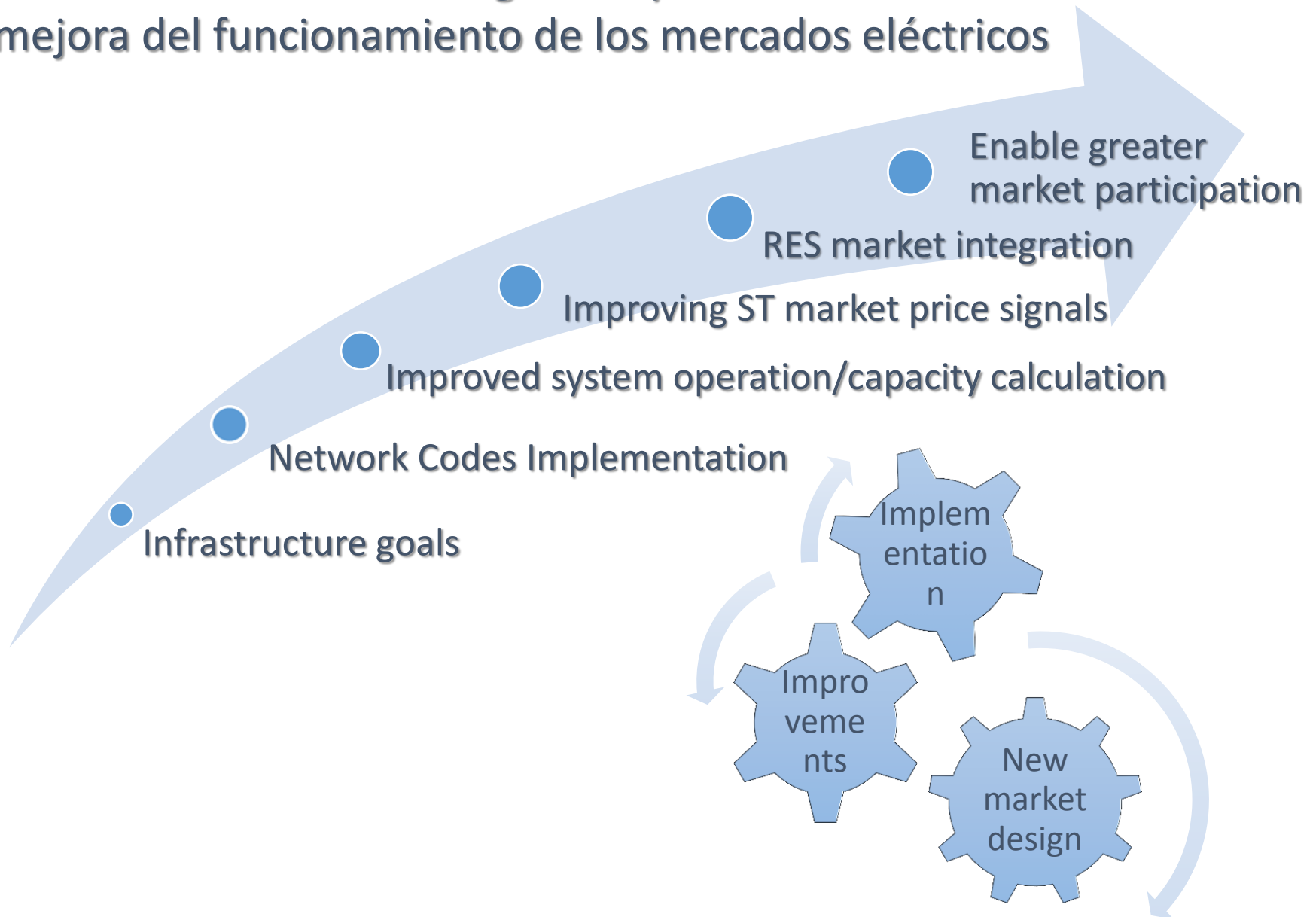
- El precio del Mibel refleja el coste de producción de las tecnologías marginales (carbón y gas)
- Pero a la vez está muy afectado por la cantidad de energías renovables existentes en el momento (viento y agua)
- e.g. 17,5 GWh de generación eólica – máximo horario en hora punta 46% de la demanda (19:30, 29/1/2016)

5. La integración regional ha traído importantes beneficios a nuestros consumidores ...

- Maximización del bienestar social
- Mejora del entorno competitivo
- Atracción de inversiones y desplazamiento de tecnologías ineficientes/contaminantes
- Market splitting permite un uso más eficiente de la interconexión
- Minimización de la necesidad de mecanismos de capacidad
- La integración de las reglas de mercado ha propiciado cierta armonización de otras cuestiones (e.g. participación de renovables en el mercado)

... y ahora quedan los retos de cara al futuro

6. Retos futuros de la integración y mejora del funcionamiento de los mercados eléctricos

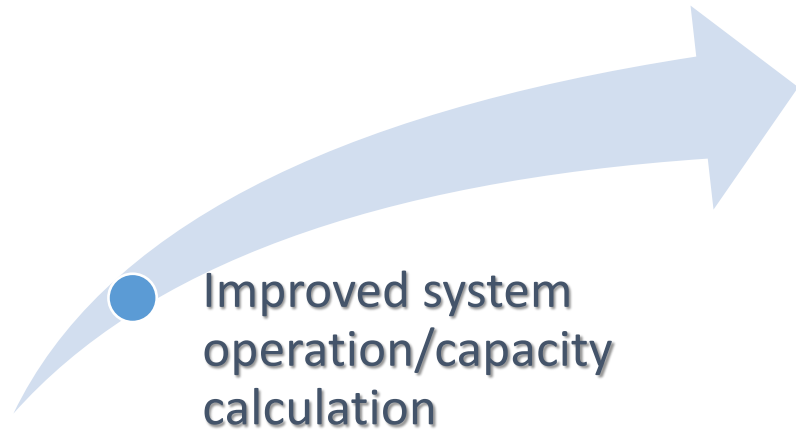


Refuerzo de las interconexiones con resto de EU



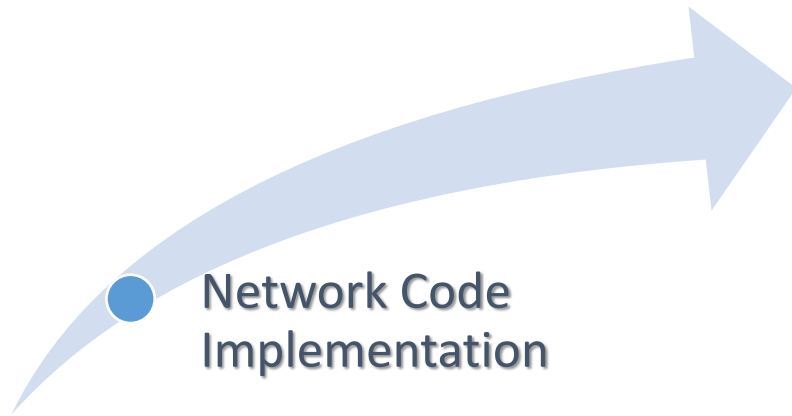
- Proyectos futuros de interconexión con Francia (Golfo de Vizcaya y refuerzos Pirineos).
- Ahorro de costes de generación (beneficio global positivo)
- NPV importante
- Elevado nivel de coste de trabajos por refuerzos internos en lado francés

Sacar el máximo beneficio a la capacidad de interconexión



- Garantizar un nivel óptimo de coordinación entre los TSOs tanto en el cálculo de las capacidades como en la operación en tiempo real
- Maximizar la capacidad ofrecida al mercado dentro de los límites de seguridad operacional
- La mejor coordinación de la operación del sistema debería evitar las reducciones de capacidad (curtailments) observadas en las fronteras

Implementar los códigos de red



- Nuevo marco para la gobernanza del acoplamiento del mercado diario
- Reglas del futuro mercado intradiario continuo
- Plataforma común de asignación de capacidad a largo plazo y reglas comunes
- Directriz de Balance facilitará que los TSOs compartan diferentes tipos de reservas de modo que puedan hacer un uso más eficiente de las mismas

Integración de las renovables en el mercado



- Soluciones de mercado, minimización de costes y eliminación de distorsiones
- Eliminación prioridad de despacho
- Las RES deben pagar por sus desvíos
- Las RES deben poder participar activamente en los servicios de ajuste.
- Further regional RES support scheme harmonization?

Flexibilidad y apertura de la participación en los mercados



- Empoderamiento del consumidor
- Papel en los mercados de energía (y capacidad) de la demanda, las interconexiones y la generación distribuida
- Integración de la demanda en los mercados explícita e implícita
- Scarcity pricing



Gracias por su asistencia