



AGREGACIÓN DE LA DEMANDA Y FLEXIBILIDAD EN EL SISTEMA ELÉCTRICO

Madrid, 25 de octubre de 2021

LA ASOCIACIÓN IMPULSORA DE SOLUCIONES INNOVADORAS DE FLEXIBILIDAD PARA UNA TRANSICIÓN ENERGÉTICA EFICIENTE

ENTRA IN A NUTSHELL

Objetivo - 10 % DSF demanda pico para 2030

4 AREAS PRINCIPALES secretaria

1. Contexto europeo
(smartEN)

2. Creación de inteligencia y narrativa
para propuestas regulatorias y
argumentos de apoyo

3. Consultas & Lobby

4. Innovación & Sandboxes

FUNCIONAMIENTO DE ENTRA

Reuniones Generales, 1º miércoles del
mes

Cápsulas Europeas- Cada 2 meses

Grupos de Trabajo
Establecer Reglas y promover participación

5 GT para definir las MEDIDAS
PARA CONSEGUIR EL OBJETIVO

MLF

Almacenamiento

Comunidades
Energéticas

Fuentes de
ingresos

AI

Estado Actual del Sector Eléctrico



RDL17/2021



Transición Energética y Cambio Climático



Participación de los recursos distribuidos a través de agregación tanto en servicios de balance como en mercados organizados & IREMEL+

Aspectos pendientes para la participación de la demanda

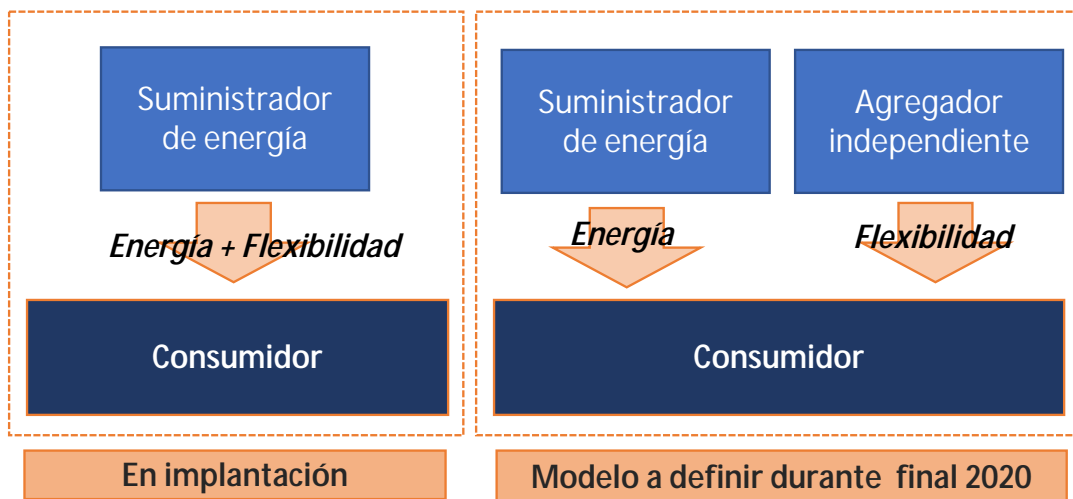
Códigos de Red
Directriz de Balance

Directiva (EU)
2019/944
Artículos 17 y 32

Necesidad de crear y regular la figura del Agregador Independiente (AI) y las Comunidades Energeticas (CE)

Transposición de la Directiva 944/2019

Mercados de producción

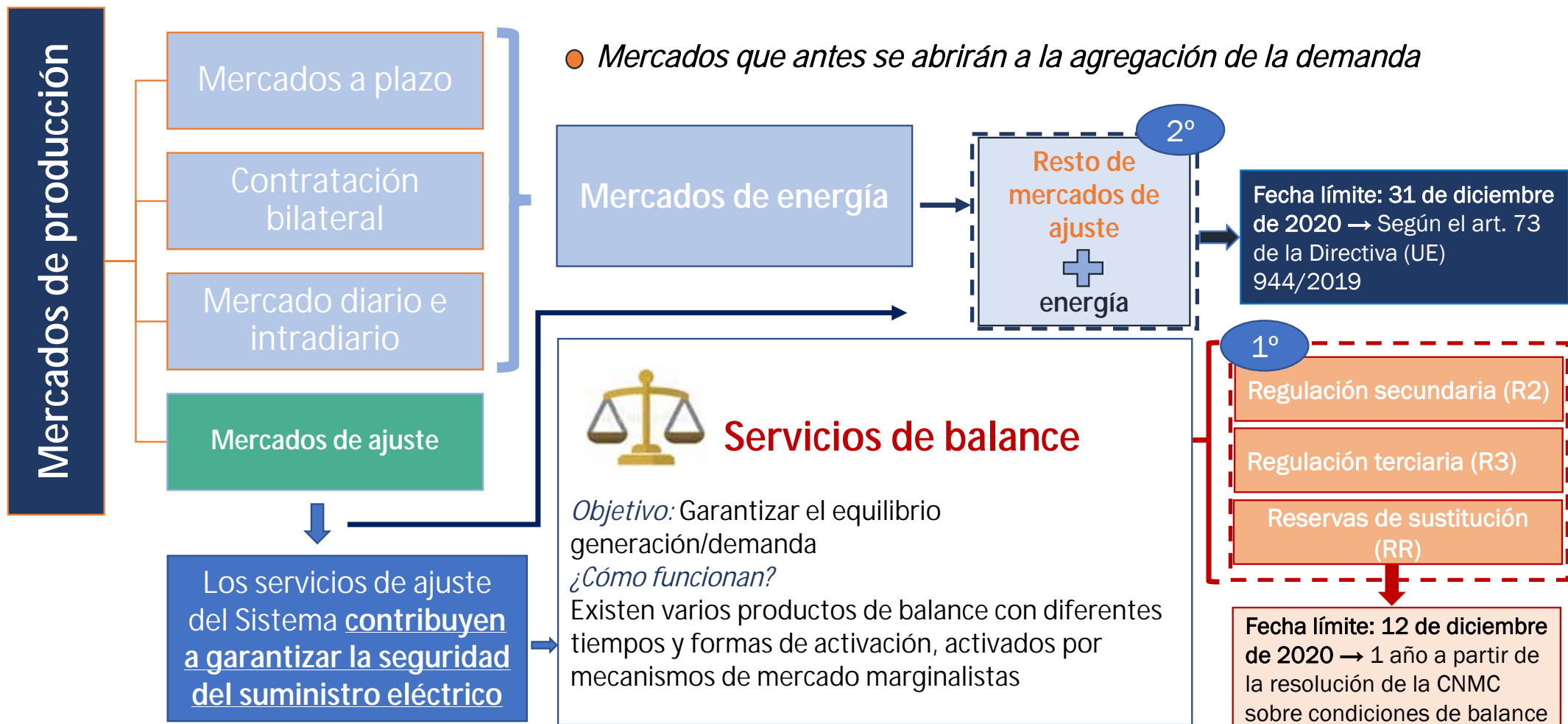


Definición AI RD23/2020.
Falta establecer participación AI en el mercado y modelo de compensación
Desarrollo normativo CE

Disposición undecimal Ley Cambio Climática y Transición Energética. Mayo 2021
PNRTR – España Puede, Comisión Europea, Junio 2021

Posición Entra agregador independiente –entra-coalicion.com

- Cualquier que sea el modelo elegido en España como modelo inicial, sabemos que no será definitivo, sino un modelo que tiene que evolucionar cuando se abran otros mercados, y cuando la necesidad de estos recursos crezca o el tamaño de la su aportación genere distorsiones no sostenibles.
- Aun así, tras haber evaluado los modelos elegidos en diferentes países y en diferentes momentos desde Entra proponemos **un modelo corregido, con compensación directa del agregador independiente al comercializador valorada al precio del mercado diario**
- “modelo de liquidación central”, donde actuando como entidad central Red Electrica de España se encarga de corregir el perímetro del comercializador y de gestionar la compensación correspondiente del por parte del AI hacia el comercializador.
- Haciendo el simil, con los modelos discutidos durante la redacción de la Directiva (UE) 944/2019, sería el equivalente al modelo corregido con compensación y sin tener en cuenta el net befeft.



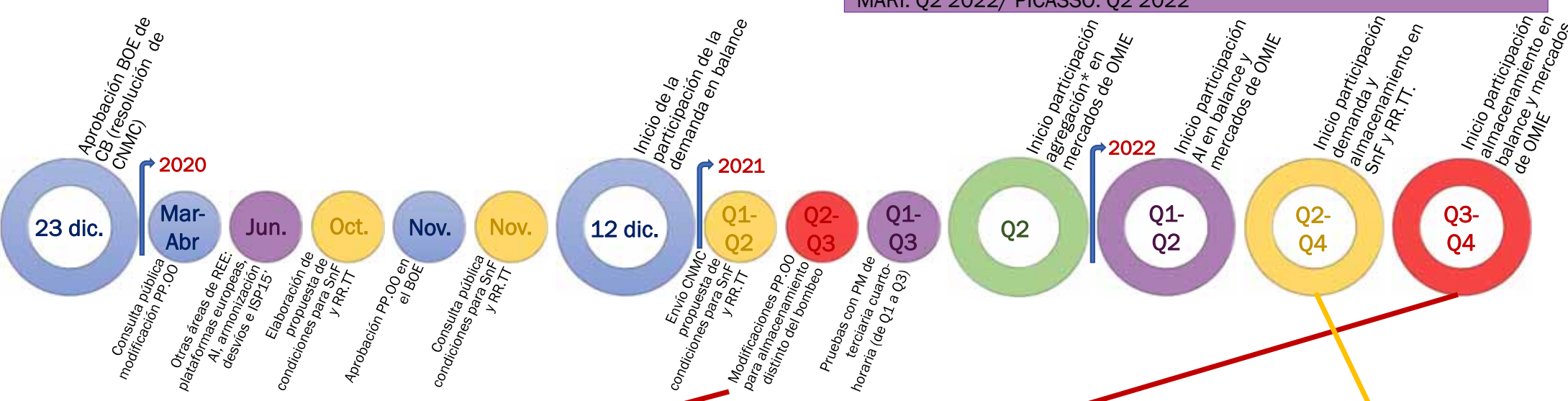
- Servicios de balance
- SnF y RR. TT
- Almacenamiento distinto de bombeo
- Mercados gestionados por OMIE
- Hoja de ruta 2020 REE

Agregador Independiente
Webinar X noviembre/ Apertura mercado: Q1 2022

Armonización desvíos
Webinar 4 de noviembre/ Armonización: Q4 2023 (octubre 2023)

ISP 15' (reg. terciaria)
Webinar 21 de octubre/ Apertura mercado: Q4 2021-Q1 2022

Plataformas europeas
MARI: Q2 2022/ PICASSO: Q2 2022



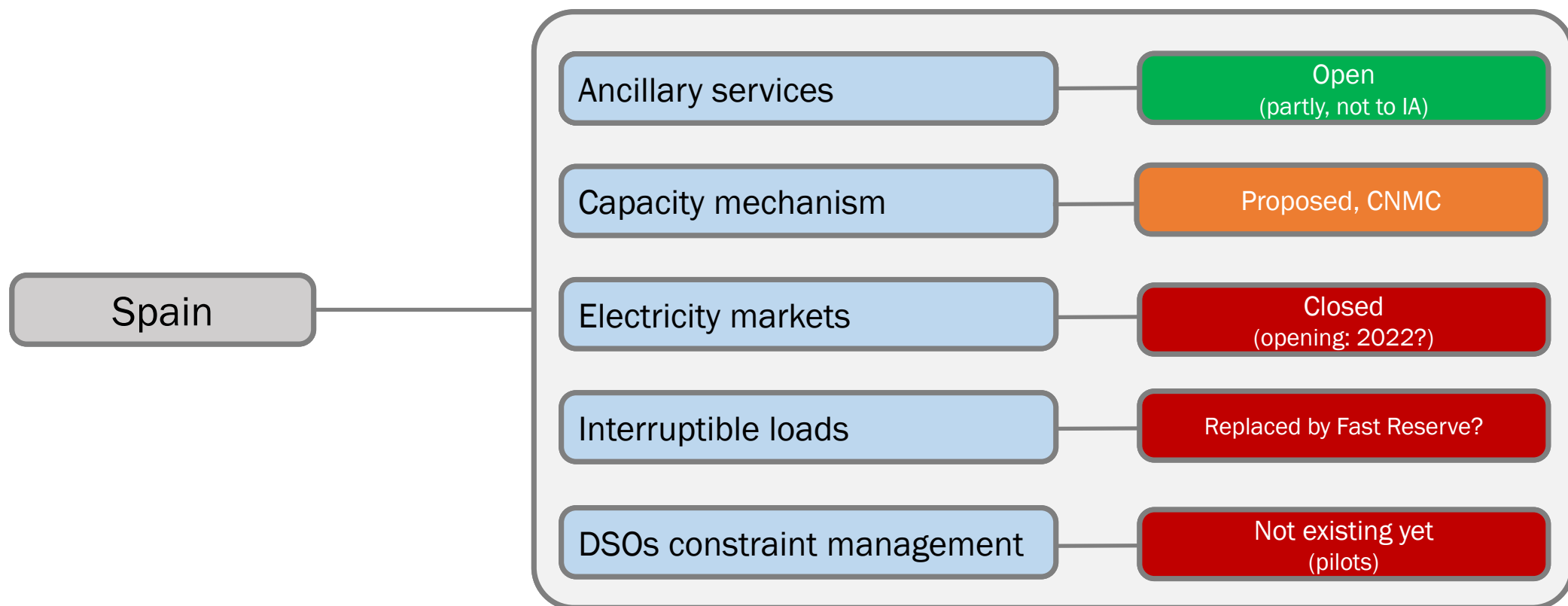
La adaptación de los PP.OO al resto de almacenamientos está por empezar, pero depende del desarrollo normativo y su entrada en mercados no tiene fecha definida. Se seguirá un proceso similar al de la demanda.

Redespachos por RR.TT
Apertura mercado: Q4 2021-Q1 2022

Nuevo servicio de Control de Tensión
Apertura servicio: Octubre 2021 (Q4)

Sistema de RAP
Apertura servicio: Junio 2021 (Q2)

National level – Markets open to DSF summary





Gracias alicia@entra-coalición.com