



**ASPECTOS CLAVE DE LA SEGUNDA SUBASTA, DEL
PROGRAMA DE VALLES DE HIDRÓGENO,
MECANISMO DE SUBASTA COMO SERVICIO Y
OTRAS HERRAMIENTAS DE FINANCIACIÓN
ENERCLUB**

Julio 2025

A photograph of an industrial facility, likely a hydrogen production plant, featuring several large, cylindrical storage tanks and a complex network of pipes and walkways. The scene is set against a clear blue sky. A semi-transparent white box is overlaid on the image, containing the title and subtitle. A green vertical bar on the left side contains the number '01'.

Contexto general de las ayudas

El hidrógeno en España: programas de financiación pública

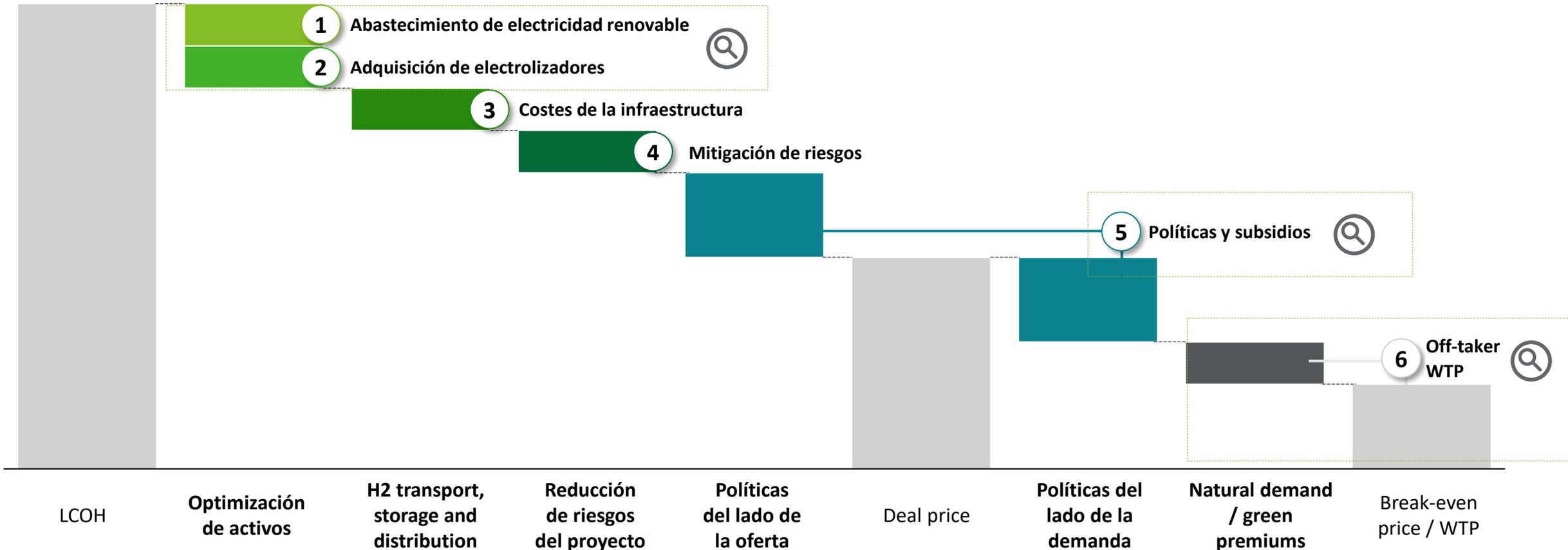
01

01 | Contexto: "GAP" hidrógeno verde

Cerrar la brecha requiere una combinación de palancas de oferta y demanda donde las políticas de la UE juegan un papel clave

Palancas para cerrar la brecha de valor del hidrógeno

EJEMPLO ILUSTRATIVOS

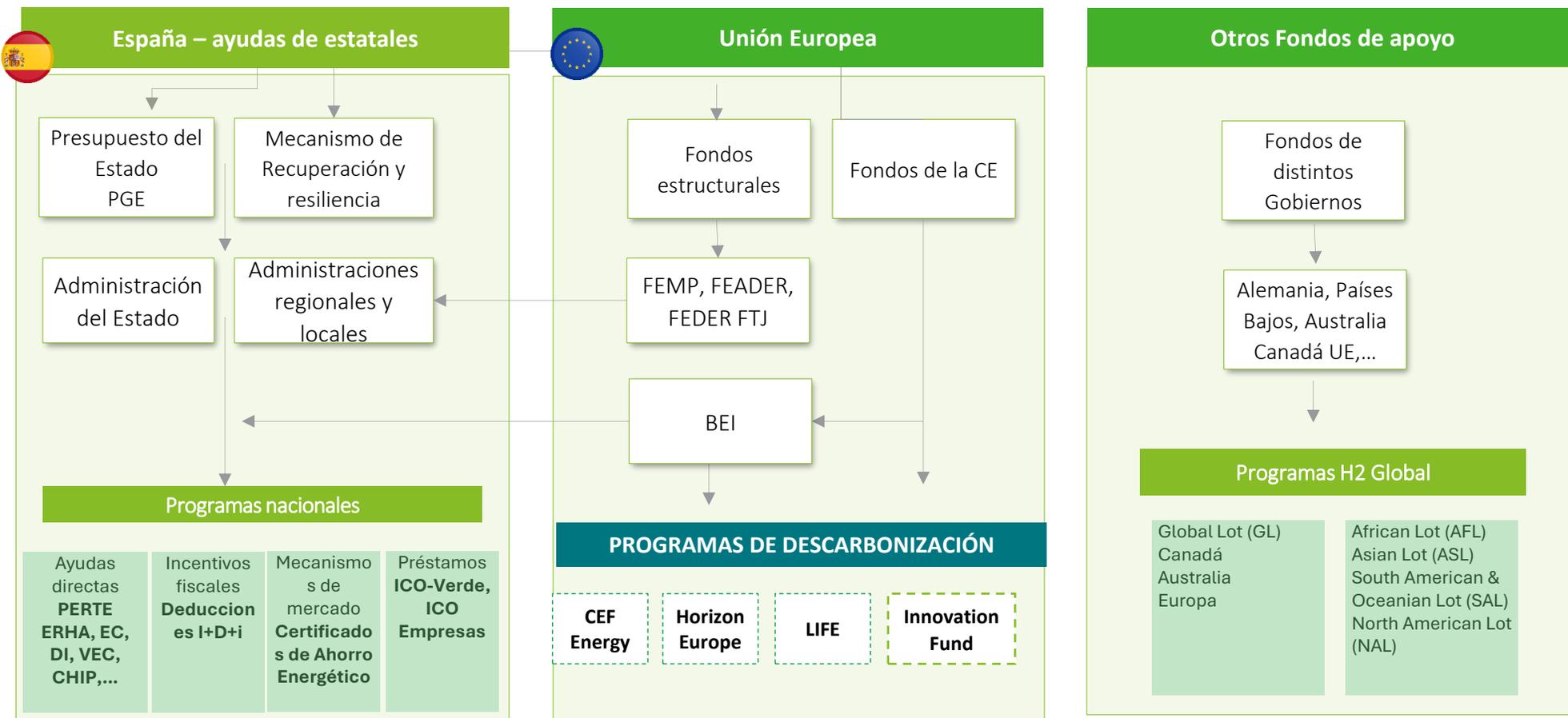


Source: Monitor Deloitte

© 2024 Deloitte Advisory, S.L.

01 | Panorama de fondos y principales programas de financiación pública

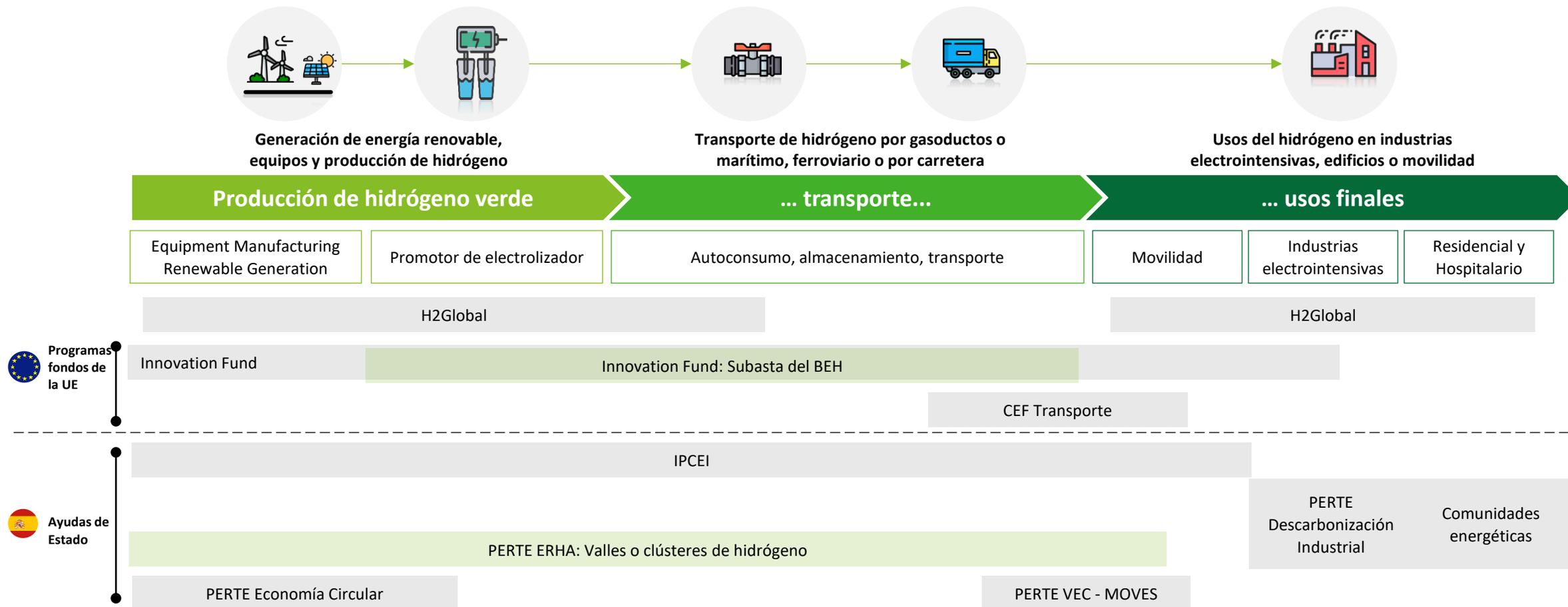
Las políticas de la UE complementan las medidas con ayudas a la **transición energética**, la **descarbonización de la industria** y la **economía circular**, movilizando un volumen muy importante de inversión pública hasta 2050. Las convocatorias europeas y nacionales ofrecen **grandes oportunidades a las empresas innovadoras y pioneras en el sector del hidrógeno** para impulsar la innovación y el desarrollo de sus proyectos.



01 | Oportunidades de financiación para la cadena de valor del hidrógeno

Panorama de financiación nacional y de la UE

Cadena de valor del hidrógeno renovable

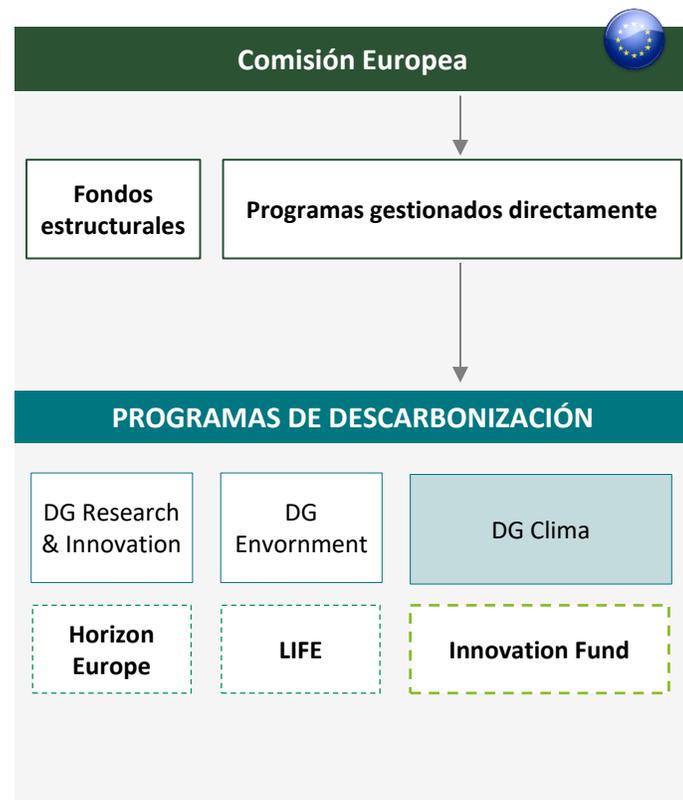


01 | Innovation Fund 2025

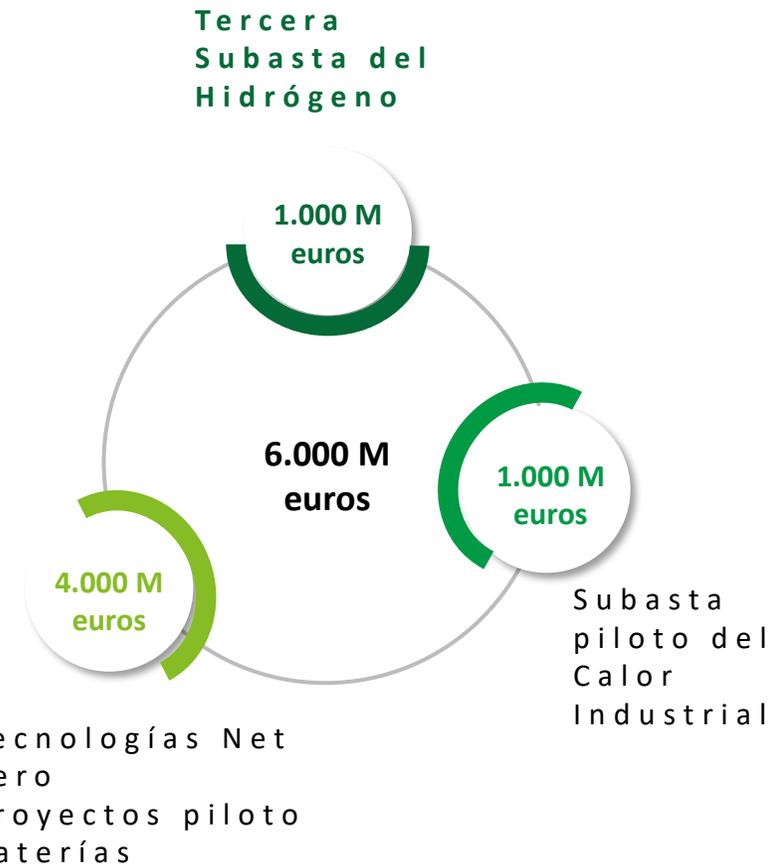
Principal programa para la descarbonización de la economía de la UE

Este viernes 27 de junio se celebra un taller con agentes

Comisión Europea



INNOVATION FUND 2024



Grants-as-a-service

Los proyectos presentados a las instituciones financieras podrían financiarse como ayuda estatal, siempre que se ajusten a las directrices sobre ayudas de Estado. **Seal of Innovation Fund Projects. STEP**

Project development assistance

Proyectos del IF pueden ser propuestos para PDA con el objetivo de mejorar la madurez del proyecto. Entidades que quieran presentarse a IF, también podrán acceder a este servicio con el EIB

Auction-as-a-service

Los Estados miembros podrán añadir un sobre a la subasta. Los proyectos aprobados podrán superar x3 el precio fijado por la subasta

01 | Comparativa con la convocatoria de “Valles de Hidrógeno”

Principales características



Segunda Subasta del Banco del Hidrógeno

•Objetivo:

Apoyar la producción de hidrógeno renovable mediante un régimen de "subastas como servicio", proporcionando una prima fija por kilogramo de hidrógeno producido (H2 RFNBO) – **1.200 M€**

•España ha participado con el sistema de AaaS (Subasta como Servicio) con **377M € adicionales**

•Requisitos técnicos y puntos clave:

- Electrolizadores de al menos **5 MW de capacidad** y entrada en operación en un plazo máximo de 3 años tras la firma del GAP
- **Compromiso de compra:** Al menos el 60% de la producción debe estar comprometida por consumidores finales (sector marítimo + diversos sectores)
- **Cumplimiento de los actos delegados:** El hidrógeno debe cumplir con los principios de correlación temporal, geográfica y de adicionalidad establecidos en Red III.
- Subvención por kilogramo producido: prima fija en euros por kilogramo de hidrógeno renovable producido durante diez años de funcionamiento (€/kg H2)
- Evaluación integral: Se valora la prima solicitada (precio ofertado) y un pass/fail de aspectos técnicos y cumplimiento de requerimientos básicos del proyecto
- Presentación de carta de intenciones del banco con 8% de garantía

•Pago de la ayuda

- No hay opción de solicitar anticipo y el pago se hace de manera semestral en función del volumen de H2 producido.



Valles y clústeres de Hidrógeno

•Objetivo:

Crear grandes ecosistemas industriales que integren producción, almacenamiento, distribución y consumo de hidrógeno renovable, fomentando la economía de escala y la descarbonización de sectores industriales (H2 RFNBO)– **1.200 M€**

•Requisitos técnicos y puntos clave:

- Electrolizadores de gran capacidad: Uso de electrolizadores de más de **100 MW o agrupaciones con al menos 50 MW.**
- **Compromiso de compra:** Al menos el 60% de la producción debe estar comprometida por consumidores finales.
- **Cumplimiento de los actos delegados:** El hidrógeno debe cumplir con los principios de correlación temporal, geográfica y de adicionalidad establecidos en Red III.
- Subvención por €/MW de capacidad de electrolisis (financiación media por MW de electrolisis es 537.000 €) al CAPEX
- Evaluación integral: Se valoran aspectos como creación de empleo, reducción de emisiones, igualdad de género y resiliencia tecnológica
- Presentación de garantías del 10% en solicitud

•Pago de la ayuda

- Opción de solicitar un 100% de anticipo y pago una vez justificada la inversión (COD)

01 | Mecanismo del H2Global

Características principales

H2Global es un mecanismo de financiación innovador destinado a acelerar el mercado mundial del hidrógeno verde cerrando la brecha entre los costes de producción y los precios de mercado, a través de contratos a largo plazo y subvenciones basadas en subastas.

- Facilitar la importación y exportación de combustibles limpios, como los derivados del hidrógeno renovable, desde regiones con producción rentable hasta mercados de alta demanda.
- H2Global se basa en un **modelo de doble subasta (demanda y oferta)** en el que las subvenciones federales compensan la diferencia entre el precio de compra y el de venta durante un período determinado.
- **Subastas piloto** impulsadas por el mecanismo H2Global para abordar el coste de la diferencia del hidrógeno renovable y sus derivados, al tiempo que se establecen cadenas de suministro globales para productos de hidrógeno renovable.
- **Las condiciones marco** (volumen, tipo de producto, ubicación, etc.) para cada licitación individual son **definidas únicamente por los países que aporten los fondos.**

Primera ronda (piloto)

- ✓ Primeras subastas piloto del lado de la oferta - **3 LOTES** (un lote por derivado principal del hidrógeno renovable): **Amoníaco, Metanol, eSAF.**

Segunda ronda

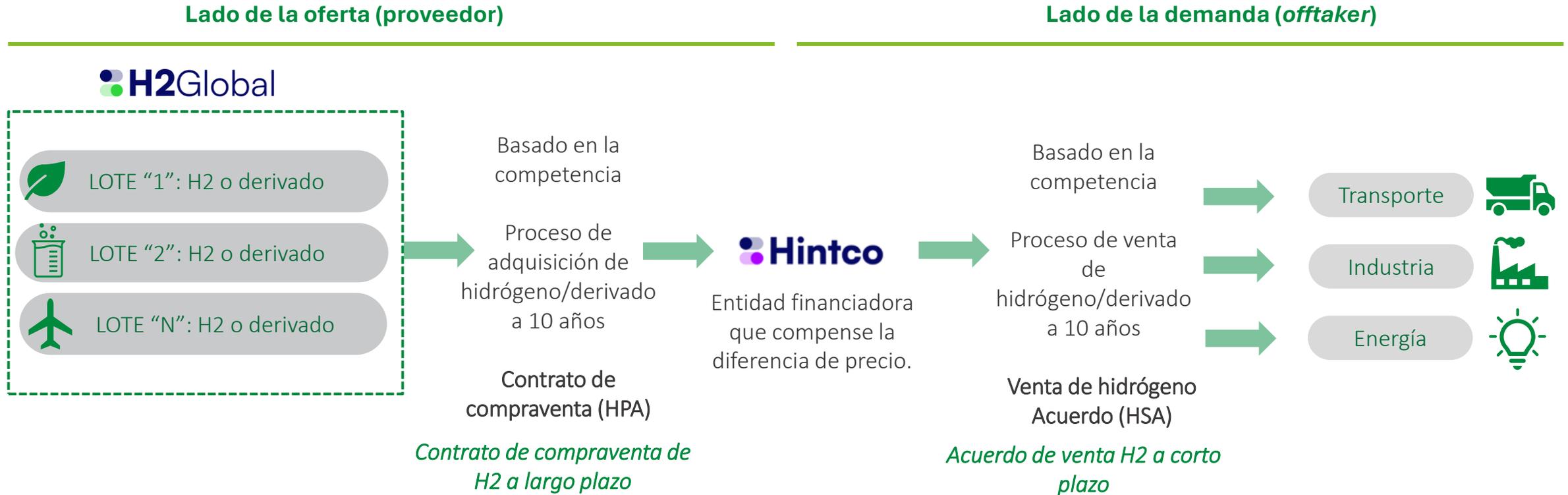
- ✓ Subastas abiertas del lado de la demanda:
 - *African Lot (AFL)*
 - *Asian Lot (ASL)*
 - *South American & Oceanian Lot (SAL)*
 - *North American Lot (NAL)*
 - *Global Lot (GL)*

Futuros lotes

- ✓ Subastas pendientes de abrir del lado de la demanda:
 - Canadá (pendiente)
 - Australia (pendiente)
 - Europa (pendiente)

01 | Subasta H2Global

Mecanismo de doble subasta H2Global



H2Global es un concepto y mecanismo basado en el **mercado que apoya la creación oportuna de mercados funcionales para el hidrógeno limpio y otros combustibles de bajas emisiones** y la movilización de capital público y privado hacia estas nuevas clases de activos.

Proceso de doble subasta de H2Global: El comprador paga a HINTCO por adelantado → El productor entrega el producto e HINTCO extrae fondos de H2GLOBAL → HINTCO paga al productor.

01 | Segunda ronda de subasta H2Global - Regiones

4 lotes regionales de hidrógeno RFNBO, amoniaco, o metanol, sumados a un lote global para hidrógeno, financiados por los gobiernos de Alemania y los Países Bajos.

La próxima ronda de subastas de H2Global incluirá:

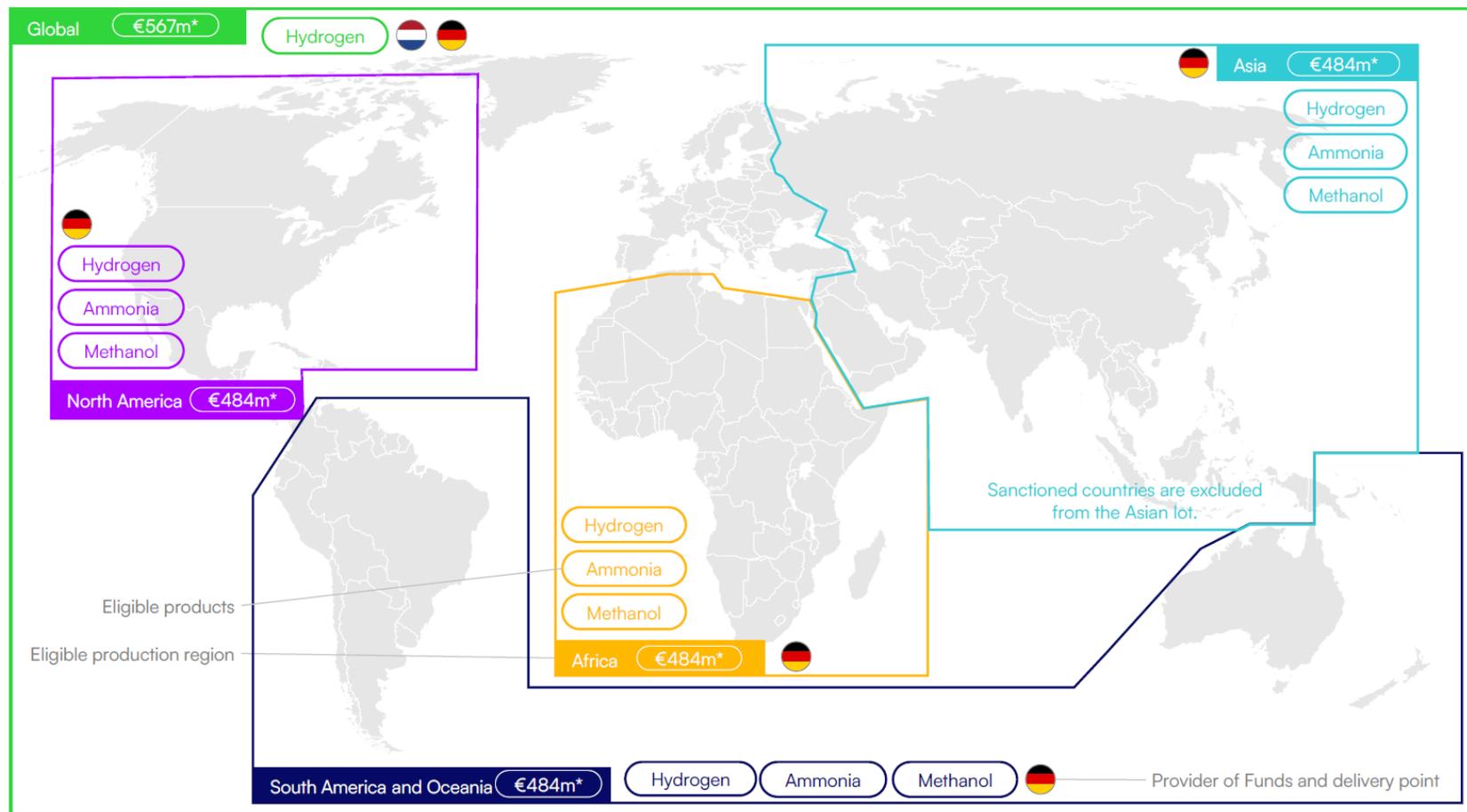
>4 lotes regionales para el suministro de **hidrógeno RFNBO, o amoniaco RFNBO, o metanol RFNBO,**

>junto con **un lote global** para el suministro de **hidrógeno RFNBO.**

Los oferentes pueden **participar con un solo proyecto tanto en lotes regionales, como globales.**

Mínimo 484 M€ asignados para los lotes regionales y un **mínimo de 567 M€** para el lote global, con el potencial de aumentar cerca de 600 M€ cada uno, a la espera de las aprobaciones presupuestarias finales.

El importe total asciende a 2.500 M€ con margen para aumentar hasta los 3.000 M€.



The funding countries, Germany and the Netherlands, as well as sanctioned countries are excluded from the global lot.

Imagen extraida de la presentación segunda ronda de subasta H2Global de HINTCO

02

Análisis resultados

Segunda subasta del BEH y Valles de H2



02 | Resultados de la segunda subasta del hidrógeno

La segunda subasta de H2 recibió 61 ofertas de 10 países diferentes del EEE por un total de 6,3 GWe de capacidad

| Project | Coordinator | Country | Bid Volume (H2 kt over 10 years) | Bid Capacity (MWe) | Expected GHG avoidance (kt of CO2e over 10 years) | Bid price (EUR/kg) | Grant (Estimate) (EUR) |
|----------------------|---------------------------|-------------|----------------------------------|--------------------|---|--------------------|------------------------|
| General | | | | | | | |
| VILLAMARTIN H2 | GALENA RENOVABLES 6, S.L | Spain | 126 | 252 | 859 | 0,2 | 25,115,361 |
| PUERTO SERRANO H2 | GALENA RENOVABLES 7, SL | Spain | 49 | 98 | 337 | 0,25 | 12,307,139 |
| Kristinestad PtX | Kippo Energia Oy | Finland | 258 | 200 | 1763 | 0,33 | 85,077,314 |
| SolWinHy Cadiz | Viridi RE Gmb | Spain | 63 | 80 | 431 | 0,4 | 25,183,586 |
| H2LZ | IGNIS HIDROGENO ALFA | Spain | 26 | 20 | 179 | 0,41 | 10,720,680 |
| AGS | ARMONIA GREEN SEVILLA | Spain | 238 | 198 | 1631 | 0,41 | 97,739,954 |
| AGG280 | ARMONIA GREEN GALICIA, SL | Spain | 238 | 198 | 1629 | 0,42 | 100,040,507 |
| H2CRI | GREEN DEVCO ENERGY 6, SLU | Spain | 30 | 30 | 204 | 0,44 | 13,136,193 |
| KASKADE | Meridiam SAS | Germany | 354 | 367,5 | 2424 | 0,45 | 159,451,268 |
| H2-Hub Lubmin | H2-Hub Lubmin GmbH | Germany | 238 | 210 | 1628 | 0,47 | 111,860,000 |
| TORDESILLAS H2 | Elawan Energy | Spain | 17 | 15 | 115 | 0,48 | 8,081,397 |
| Zeevonk electrolyser | Zeevonk Electrolyser | Netherlands | 411 | 560 | 2812 | 0,6 | 246,650,840 |
| Total | | | | | | | 895,364,238 |
| Maritime | | | | | | | |
| RjukanH2 | NORWEGIAN HYDROGENAS | Norway | 29 | 18,75 | 201 | 0,45 | 13,203,740 |
| Gen2-LH2 | Hen2 Energy AS | Norway | 104 | 82,21 | 714 | 0,59 | 61,590,767 |
| HammerfestH2 | GREEN HAS | Norway | 12 | 7,5 | 80 | 1,88 | 21,882,918 |
| Total | | | | | | | 96,677,425 |

15 proyectos aprobados en 5 países diferentes, 12 en el *topic* general 3 en el sector marítimo

Precio de corte de la subasta 0,6; oscilando entre 0,2-0,6

Se espera que los proyectos produzcan casi **2,2 millones de toneladas de hidrógeno** renovable en diez años, evitando más de **15 millones de toneladas de emisiones de CO₂**.

Recibirán un total de **992 M€ de financiación de la UE**, procedentes del Fondo de Innovación:

✓ Cada subvención oscila entre los **8 M€** y los **246 M€** en un periodo de hasta 10 años.

✓ El **sector marítimo** ha recibido una financiación de **96,7 M€**, todas ellas en Noruega. Estos proyectos costarán entre 0,45 y 1,88 euros por kilogramo.

02 | Resultados Valles de H2 2024

7 proyectos aprobados con un presupuesto total financiable de 2,7 mil millones de euros y mil millones de euros de ayuda para un total de 2,3 GWe

| Título de Proyecto | Promotor | Nº entidades | Localización Electrólisis (Municipio-CCAA) | Puntuación Total | Potencia Electrólisis [Mwe] | Coste Subvencionable total (€) | Ayuda Propuesta Concesión (€) |
|--|----------------|--------------|--|------------------|-----------------------------|--|--|
| Valle Andaluz del Hidrógeno Verde: Proyecto ONUBA | MOEVE | 1 | Palos de la Frontera - ANDALUCÍA | 64,81 | 405 | 736.594.666,06 € | 303.750.000,00 € |
| CATALINA | ENAGÁS | 1 | Andorra - ARAGÓN | 68,71 | 500 | 534.942.519,50 € | 245.000.000,00 € |
| Valles Leonés -La Robla | REOLUM | 2 | La Robla, Villadangos del Páramo - CASTILLA Y LEÓN | 76,04 | 415,2 | 371.000.000,00 € 341.000.000,00 € | 93.786.909,71 € 86.203.062,56 € |
| Valle del Hidrógeno de A Coruña | IGNIS y REPSOL | 2 | A Coruña - GALICIA | 66,49 | 251,8 | 369.418.542,00 € 116.550.000,00 € | 129.351.776,12 € 40.809.942,63 € |
| Generación de H2 verde para producir combustibles derivados en el valle del río Ebro (HyBERUS) | ALKEYMIA | 4 | Caspe, Fabara, Ascó - ARAGÓN CATALUÑA | 71,91 | 360 | 172.632.355,97 € 126.710.578,00 € 3.000.000,00 € 2.050.000,00 € | 78.605.124,72 € 57.695.446,09 € 1.365.997,54 € 933.431,65 € |
| Tarragona Hydrogen Network (T-HYNET) | REPSOL | 1 | La Pobla de Mafumet - CATALUÑA | 63,69 | 132,56 | 314.883.873,40 € | 104.192.000,00 € |
| COMPOSTILLA GREEN – PLANTA DE H2 y eSAF | RIC ENERGY | 1 | Cubillos del Sil - CASTILLA Y LEÓN | 76,27 | 213,21 | 632.474.369,95 € | 81.400.000,00 € |
| TOTAL | | | | | | 2.709.913.970,91 € | 1.000.590.057,65 € |

- ✓ El proyecto **Onuba** de Moeve (antes Cepsa) con 303 M€ de subvención para 405 MWe de electrólisis, siendo la ayuda más grande concedida en hidrógeno en España y el segundo proyecto con mayor puntuación total.
- ✓ El proyecto **Catalina**, de Enagás Renovable y CIP, recibe 245 M€ para 500 MWe (65% de ayuda respecto a Onuba). Mismo proyecto presentado a Subasta Europea del Hidrógeno, por lo que se debe elegir entre ayudas.
- ✓ El proyecto **Valle Leonés (La Robla)** de Reolum, obtiene 180 M€ para 415 MWe; el tercero con mayor subvención recibida.
- ✓ El proyecto **Valle H2 A Coruña**, de Repsol Ignis y Repsol, recibió 170 M€ para 252 MWe, con una intensidad de ayuda alta, del 90%.
- ✓ El proyecto **Río Ebro (HyBERUS)**, de Alkymia, obtuvo 139 M€ para 360 Mwe, siendo el tercero con mayor puntuación total.
- ✓ El proyecto **T-HYNET**, con una ayuda propuesta de 98 M€ para 133 MWe, casi con la misma intensidad de ayuda que el proyecto Onuba (99%). Mismo proyecto presentado que en IF, por lo que se debe elegir entre ayudas, al ser incompatibles.
- ✓ El proyecto **Compostilla Green** de RIC Energy, que obtiene 79 M€ para 213 MWe y por tanto es el que tiene una intensidad de subvención menor (49%) pero mayor puntuación total.



Modelo financiero

Caso de estudio

03

03 Proyecto de producción de hidrógeno RFNBO

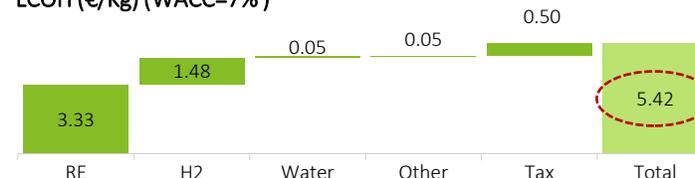
Ejercicio ilustrativo – principales métricas

| Project assumptions | Units | # |
|--------------------------------|-------|------------|
| Total MW electrolyzer capacity | MW | 200 |
| FID Date | Year | 2,026 |
| Years from FID to COD | Year | 2 |
| Land | # | Land lease |
| Facility lifetime | Years | 30 |

| Production assumptions | Units | # |
|-------------------------------------|--------------|--------|
| NEH Electrolyzer | Hours | 4,500 |
| Electrolyser Efficiency | KWh/Kg H2 | 52.00 |
| Self-consumption (kWh/kg) | KWh/Kg H2 | 4.00 |
| Total electricity requirements | GWh/year | 969 |
| First year H2 production | Tons H2/year | 17,308 |
| H2 Storage losses | % | 0.10% |
| Total annual H2 production for sale | Tons H2/year | 17,290 |
| Annual degradation | % | 1.00% |

| Electricity supply | Units | # |
|--|-------|---------|
| Dedicated facility | | |
| - PV Plant capacity | MWp | 105 |
| - Total equivalent hours | Hours | 1,900 |
| - Wind Plant capacity | MW | 195 |
| - Total equivalent hours | Hours | 2,500 |
| - Curtailment | % | 15% |
| - Electricity supplied by the dedicated facilities | GWh | 586 60% |
| PPA | | |
| - Electricity supplied from PPA | GWh | 383 40% |
| - PPA price + tolls | €/MWh | 62.00 |

LCOH (€/Kg) (WACC=7%)



| Capex | €k | MW | €/MW |
|----------------------------------|----------------|-----|-------|
| PV facility | 63,000 | 105 | 600 |
| Wind facility | 195,000 | 195 | 1,000 |
| Chemical facility - ELY | 100,000 | 200 | 500 |
| Chemical facility - BOP + others | 90,347 | 200 | 452 |
| Contingencies | 8,967 | 200 | 45 |
| Total | 457,314 | | |

| Opex | €/MW/year | MW | €/MW |
|-------------------------------|-----------|------|---------------|
| Opex - PV facility | 20.0 | | 2,100 |
| Opex - Wind facility | 30.0 | | 5,850 |
| O&M - Chemical facility | 3.0% | | 5,710 |
| Land lease chemical facility | €k/year | | 600 |
| Water cost | €/m3 | 2.0 | 588 |
| Water consumption | m3/TnH2 | 17.0 | |
| Electricity supplied from PPA | €/MWh | 62.0 | 23,776 |
| Opex inflation | % | 2.0% | |
| Total | | | 38,624 |

| Commercial assumptions | €/Kg | €/Kg |
|--|-------|------|
| H2 selling price (excl. transport costs) | 5.50 | |
| Indexation | % | |
| Term | years | 10 |

03 Proyecto de producción de hidrógeno RFNBO

Análisis de sensibilidad (1/2)



H2 Selling price (€/Kg) - Flat

| | | 3 | 3.5 | 4 | 4.5 | 5 | 5.5 | 6 | 6.5 | 7 | 7.5 |
|-------------------------------------|------|----------|---------|-------|-------|-------|--------------|-------|--------|--------|--------|
| Electrolyser Efficiency (kWh/Kg) | 50.0 | (6.76%) | (0.47%) | 2.38% | 4.49% | 6.33% | 8.01% | 9.58% | 11.06% | 12.49% | 13.86% |
| | 50.5 | (7.48%) | (0.71%) | 2.21% | 4.33% | 6.17% | 7.84% | 9.40% | 10.88% | 12.30% | 13.67% |
| | 51.0 | (8.33%) | (0.95%) | 2.04% | 4.17% | 6.01% | 7.68% | 9.24% | 10.71% | 12.12% | 13.48% |
| | 51.5 | (9.40%) | (1.20%) | 1.87% | 4.01% | 5.85% | 7.52% | 9.07% | 10.53% | 11.94% | 13.29% |
| | 52.0 | (10.94%) | (1.46%) | 1.70% | 3.85% | 5.69% | 7.36% | 8.90% | 10.36% | 11.76% | 13.11% |
| | 52.5 | n.a. | (1.73%) | 1.53% | 3.69% | 5.54% | 7.20% | 8.74% | 10.20% | 11.59% | 12.93% |
| | 53.0 | n.a. | (2.01%) | 1.35% | 3.53% | 5.38% | 7.04% | 8.58% | 10.03% | 11.41% | 12.75% |
| | 53.5 | n.a. | (2.29%) | 1.18% | 3.38% | 5.23% | 6.89% | 8.42% | 9.87% | 11.24% | 12.57% |
| | 54.0 | n.a. | (2.59%) | 1.00% | 3.23% | 5.08% | 6.73% | 8.27% | 9.70% | 11.08% | 12.40% |

H2 Selling price (€/Kg) - Flat

| | | 3 | 3.5 | 4 | 4.5 | 5 | 5.5 | 6 | 6.5 | 7 | 7.5 |
|----------------------------------|-------|----------|---------|-------|-------|-------|--------------|--------|--------|--------|--------|
| NEH Electrolyzer (Hours/year) | 7.36% | | | | | | | | | | |
| | 4,000 | (7.50%) | (1.27%) | 1.54% | 3.49% | 5.18% | 6.71% | 8.13% | 9.46% | 10.74% | 11.97% |
| | 4,250 | (8.82%) | (1.37%) | 1.62% | 3.67% | 5.44% | 7.03% | 8.52% | 9.92% | 11.25% | 12.54% |
| | 4,500 | (10.94%) | (1.46%) | 1.70% | 3.85% | 5.69% | 7.36% | 8.90% | 10.36% | 11.76% | 13.11% |
| | 4,750 | n.a. | (1.56%) | 1.78% | 4.02% | 5.94% | 7.68% | 9.28% | 10.81% | 12.26% | 13.66% |
| | 5,000 | n.a. | (1.67%) | 1.86% | 4.19% | 6.19% | 7.99% | 9.66% | 11.24% | 12.75% | 14.21% |
| | 5,250 | n.a. | (1.77%) | 1.94% | 4.36% | 6.43% | 8.30% | 10.03% | 11.67% | 13.24% | 14.76% |
| | 5,500 | n.a. | (1.88%) | 2.01% | 4.53% | 6.67% | 8.60% | 10.40% | 12.10% | 13.72% | 15.30% |
| | 5,750 | n.a. | (1.98%) | 2.09% | 4.70% | 6.91% | 8.91% | 10.76% | 12.52% | 14.20% | 15.83% |
| 6,000 | n.a. | (2.09%) | 2.17% | 4.86% | 7.15% | 9.21% | 11.12% | 12.93% | 14.68% | 16.36% | |

03 Proyecto de producción de hidrógeno RFNBO

Análisis de sensibilidad (2/2)



H2 Selling price (€/Kg) - Flat

| | | 3 | 3.5 | 4 | 4.5 | 5 | 5.5 | 6 | 6.5 | 7 | 7.5 |
|--|-------|----------|---------|---------|-------|-------|--------------|--------|--------|--------|--------|
| Electricity cost (PPA + tolls) (€/MWh) | 40.00 | (1.36%) | 1.76% | 3.89% | 5.73% | 7.39% | 8.94% | 10.39% | 11.79% | 13.13% | 14.44% |
| | 45.00 | (2.44%) | 1.17% | 3.43% | 5.32% | 7.02% | 8.59% | 10.06% | 11.47% | 12.82% | 14.14% |
| | 50.00 | (3.79%) | 0.53% | 2.95% | 4.90% | 6.64% | 8.23% | 9.73% | 11.15% | 12.51% | 13.84% |
| | 55.00 | (5.59%) | (0.22%) | 2.45% | 4.47% | 6.25% | 7.87% | 9.39% | 10.82% | 12.20% | 13.53% |
| | 62.00 | (10.94%) | (1.46%) | 1.70% | 3.85% | 5.69% | 7.36% | 8.90% | 10.36% | 11.76% | 13.11% |
| | 65.00 | n.a. | (2.10%) | 1.35% | 3.57% | 5.45% | 7.13% | 8.69% | 10.17% | 11.57% | 12.92% |
| | 70.00 | n.a. | (3.36%) | 0.72% | 3.10% | 5.03% | 6.75% | 8.34% | 9.83% | 11.25% | 12.61% |
| | 75.00 | n.a. | (4.99%) | 0.01% | 2.60% | 4.60% | 6.37% | 7.98% | 9.49% | 10.93% | 12.30% |
| | 80.00 | n.a. | (7.45%) | (0.81%) | 2.08% | 4.16% | 5.97% | 7.62% | 9.15% | 10.60% | 11.99% |

H2 Selling price (€/Kg) - Flat

| | | 3 | 3.5 | 4 | 4.5 | 5 | 5.5 | 6 | 6.5 | 7 | 7.5 |
|----------|-----|------|------|---------|-------|-------|-------|-------|-------|--------|--------|
| Leverage | 20% | n.a. | n.a. | (0.21%) | 0.05% | 0.28% | 0.50% | 0.73% | 0.95% | 1.18% | 1.41% |
| | 40% | n.a. | n.a. | (0.46%) | 0.11% | 0.65% | 1.19% | 1.75% | 2.33% | 2.92% | 3.53% |
| | 60% | n.a. | n.a. | (0.77%) | 0.18% | 1.17% | 2.23% | 3.37% | 4.60% | 5.90% | 7.26% |
| | 80% | n.a. | n.a. | (1.28%) | 0.30% | 2.00% | 4.10% | 6.67% | 9.75% | 13.23% | 16.96% |



Deloitte hace referencia, individual o conjuntamente, a Deloitte Touche Tohmatsu Limited («DTTL»), a su red global de firmas miembro y sus entidades vinculadas (conjuntamente, la «organización Deloitte»). DTTL (también denominada «Deloitte Global») y cada una de sus firmas miembro y entidades vinculadas son entidades jurídicamente separadas e independientes que no pueden obligarse ni vincularse entre sí frente a terceros. DTTL y cada una de sus firmas miembro y entidades vinculadas son responsables únicamente de sus propios actos y omisiones, y no de los de las demás. DTTL no presta servicios a clientes. Para obtener más información, consulte la página www.deloitte.com/about

Deloitte presta los más avanzados servicios de auditoría y assurance, asesoramiento fiscal y legal, consultoría, asesoramiento financiero y sobre riesgos a casi el 90% de las empresas de Fortune Global 500® y a miles de empresas privadas. Nuestros profesionales ofrecen resultados cuantificables y duraderos que contribuyen a reforzar la confianza de la sociedad en los mercados de capital, permiten que los negocios de nuestros clientes se transformen y prosperen, y lideran el camino hacia una economía más sólida, una sociedad más justa y un mundo sostenible. Con una trayectoria de más de 175 años, Deloitte está presente en más de 150 países y territorios. Para obtener información sobre el modo en que los cerca de 457.000 profesionales de Deloitte de todo el mundo crean un verdadero impacto, visite la página www.deloitte.com.

Esta publicación contiene exclusivamente información de carácter general, y ni Deloitte Touche Tohmatsu Limited («DTTL»), ni su red global de firmas miembro o sus entidades vinculadas (conjuntamente, la «organización Deloitte») pretenden, por medio de esta publicación, prestar un servicio o asesoramiento profesional. Antes de tomar cualquier decisión o adoptar cualquier medida que pueda afectar a su situación financiera o a su negocio, debe consultar con un asesor profesional cualificado.

No se realiza ninguna declaración ni se ofrece garantía o compromiso alguno (ya sea explícito o implícito) en cuanto a la exactitud o integridad de la información que consta en esta publicación, y ni DTTL, ni sus firmas miembro, entidades vinculadas, empleados o agentes serán responsables de las pérdidas o daños de cualquier clase originados directa o indirectamente en relación con las decisiones que tome una persona basándose en esta publicación. DTTL y cada una de sus firmas miembro, y sus entidades vinculadas, son entidades jurídicamente separadas e independientes.