Matching von Erzeugungskosten und Zahlungsbereitschaft

Wie sich Wasserstoffprojekte erfolgreich umsetzen lassen

Kontakt:

Pascal Klüver
Pascal.kluever@evety.com

25.04.2024



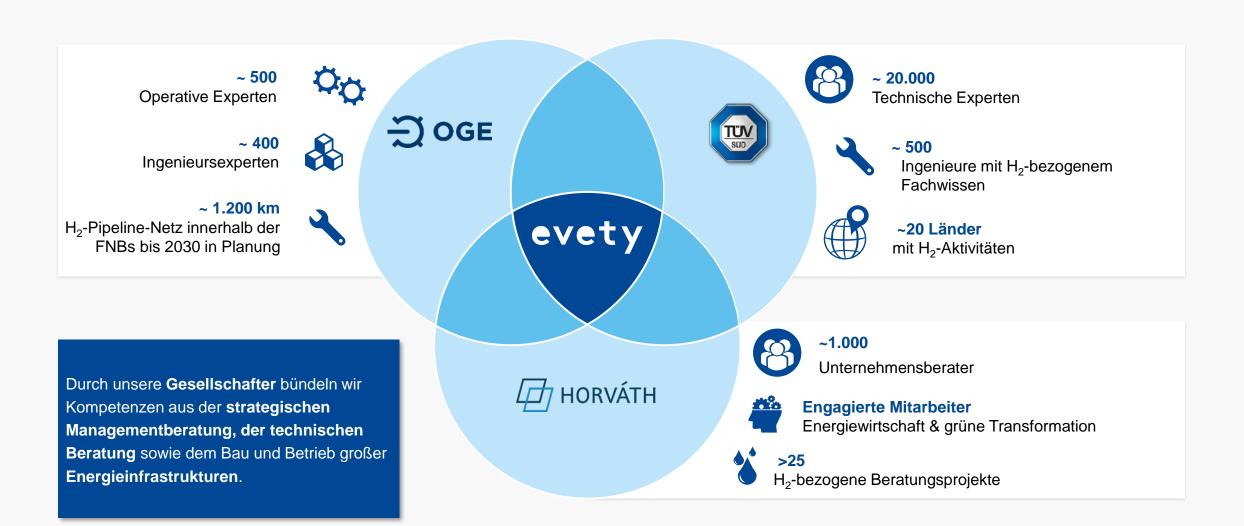
Agenda

- 1. Aktueller Wasserstoffmarkt
- 2. Geschäftsmodelle der Wasserstofferzeugung
- 3. H₂-Zahlungsbereitschaft & Förderungen





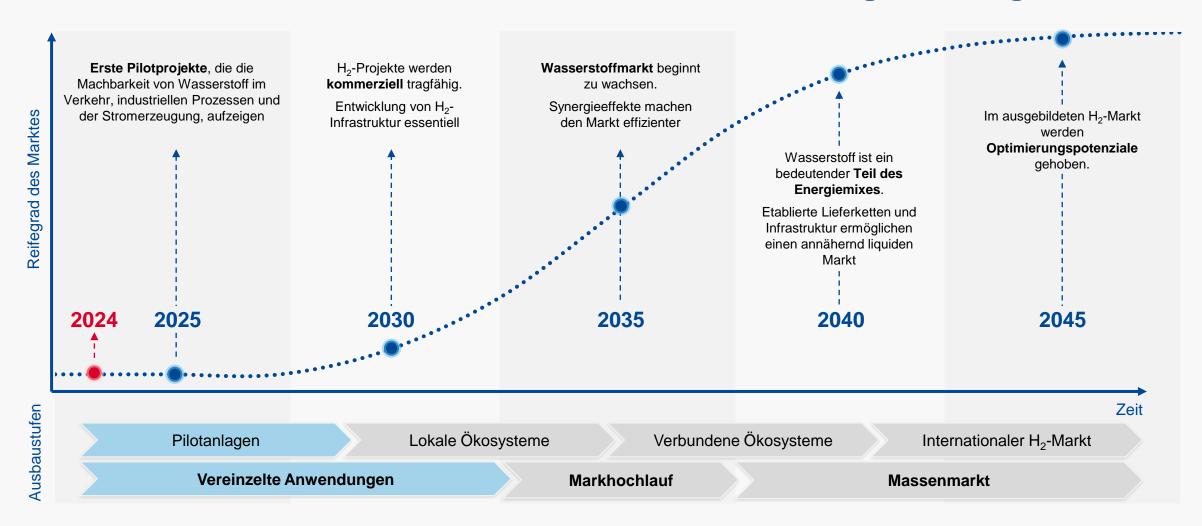
Wir können uns auf unser breites Partnernetzwerk verlassen



1. Aktueller Wasserstoffmarkt

evety

Nach der R&D-Phase geht der H₂-Markt in die Demonstrationsphase über – Machbarkeit von Produktion und Anwendungen wird getestet



1. Aktueller Wasserstoffmarkt

Herausforderungen bei der Projektumsetzung



Keine bestehende Wasserstoffnachfrage

Wann ist Wasserstoff wo Wettbewerbsfähig? Wieviel Wasserstoff wird nachgefragt und wann kommt der Hochlauf?



Unsicherheit bei Investitionen in H₂-Projekte

Welche Technologie setzt sich durch? Ist die Versorgung gewährleistet? Welche Kosten kommen auf mich zu?



Keine bestehende Infrastruktur (Pipeline, Speicher, Import) Wann ist eine Transportinfrastruktur verfügbar? Wann kommt der H₂-Import? Wie hoch sind die Transportkosten?



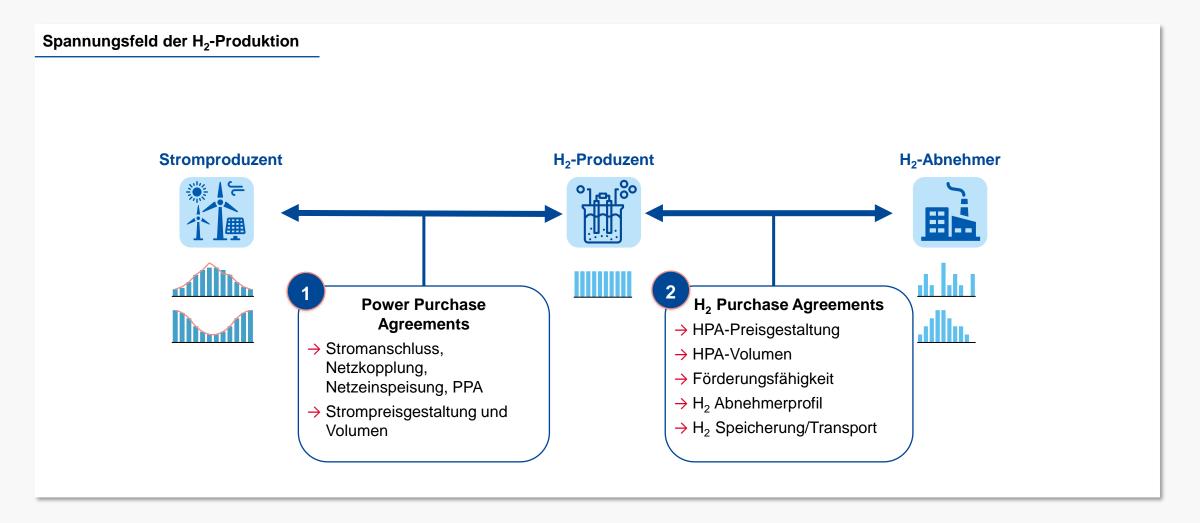
Hohe Anforderungen an die grüne Wasserstoffproduktion Welche Anforderungen müssen erfüllt werden? Wie hoch ist der PPA-Preis für die grüne H₂-Produktion?

evety

2. Geschäftsmodelle der Wasserstofferzeugung



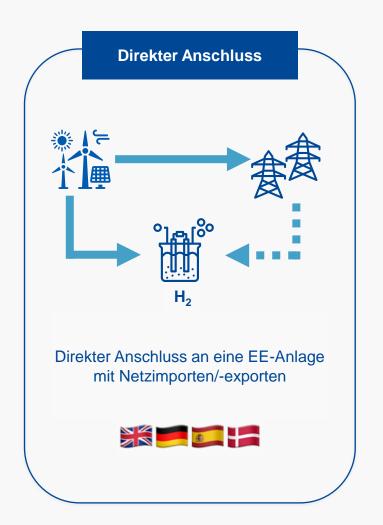
Bei der Herstellung von grünem H₂ sind Strombezug und H₂-Abnahme abzusichern, um das finanzielle Risiko zu minimieren

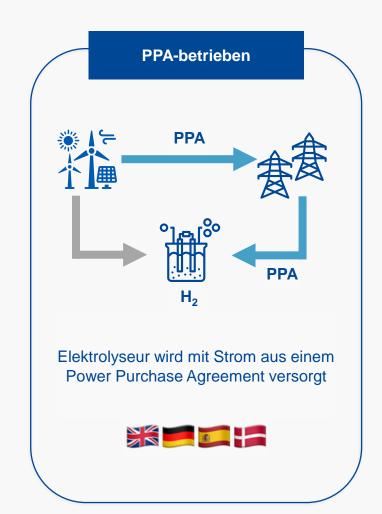


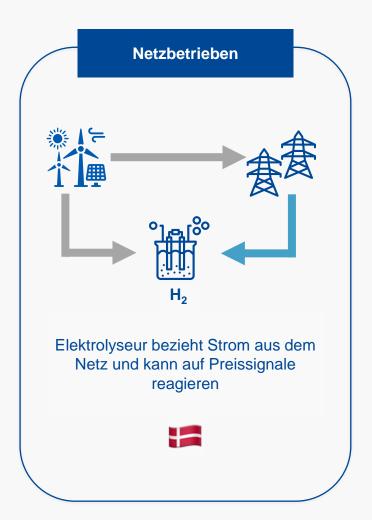
2. Geschäftsmodelle der Wasserstofferzeugung

evety

Es existieren drei Geschäftsmodelle für einen Betrieb eines Elektrolyseurs – Der Netzstrombezug ist in DE zurzeit nicht möglich

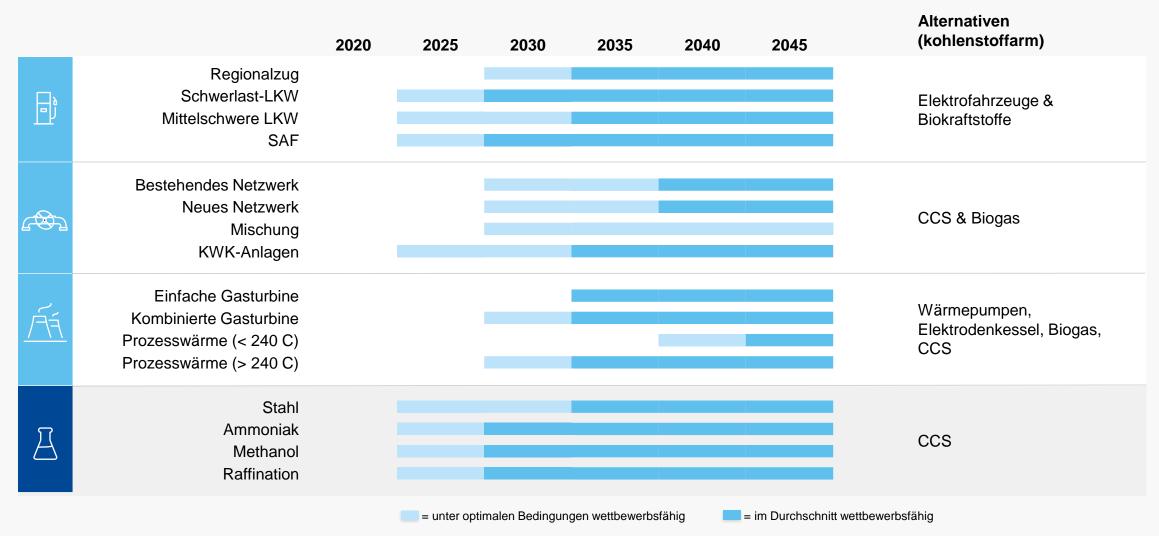




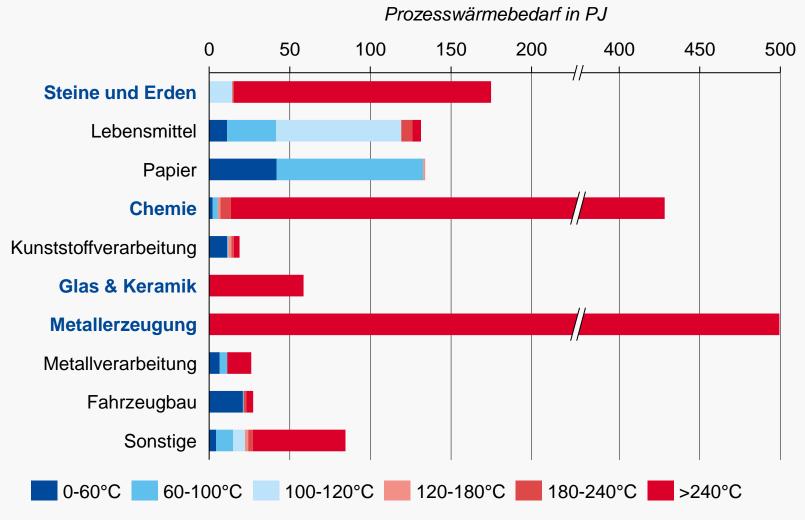


evety

Nach unserer Einschätzung wird Wasserstoff ab dem Jahr 2030 zunehmend wettbewerbsfähig



Bei der Erzeugung von Prozesswärmeüber über 240° C ist H₂ oft eine kohlenstoffarme Alternative



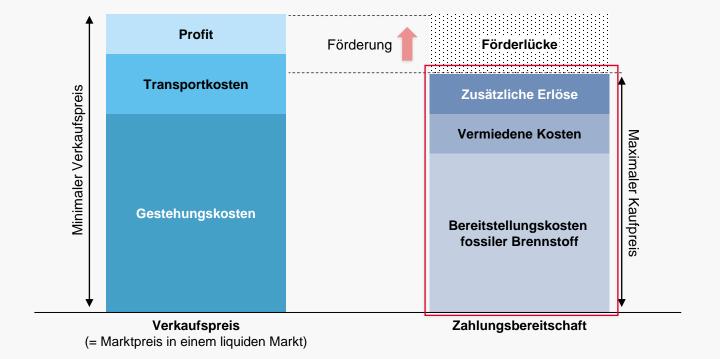
evety

Wasserstoff für die Prozesswärme

- → Wasserstoff ist für Industrien mit einem hohen Wärmebedarf auf einem hohen Temperaturniveau unverzichtbar.
- Über 240 °C kann der Einsatz von Wasserstoff konkurrenzfähig gegenüber klimaneutralen Alternativen sein.

Die Zahlungsbereitschaft ist stark differenziert und liegt oft unter dem Verkaufspreis

Illustrativ



evety

- → Zusätzliche Erlöse:

 Je nach Branche lassen sich durch den Einsatz von

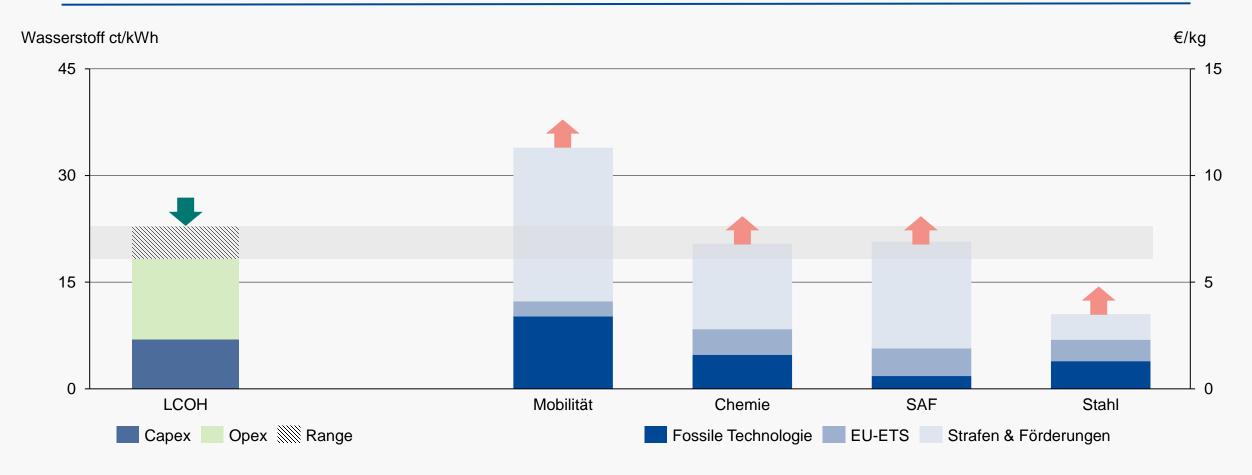
 Wasserstoff Zusatzerlöse generieren (THG-Quote im Mobilitätssektor)
- → Vermiedene Kosten:
 Bei dem Einsatz von Wasserstoff werden keine CO₂-Zertifikate benötigt. Dies kann zu vermiedenen Kosten frühen
- → Bereitstellungskosten fossiler
 Brennstoff (Referenz):

 Je nach Sektor konkurriert der
 Wasserstoff mit unterschiedlichen
 Produkten oder Energieträgern, in
 den meisten Fällen mit Erdgas



Förderungen und Anreize überbrücken die Lücke zwischen Wasserstoffgestehungskosten und Zahlungsbereitschaft

Förderlücke der Wasserstoffgestehungskosten und H₂-Zahlungsbereitschaft



evety

Kontingente und Strafen: Hohe Zahlungsbereitschaft treibt Wasserstoffnachfrage in Luftfahrt, Schifffahrt, Mobilität und Industrie

Mobilität **Schifffahrt** SAF Industrie Unternehmen Lufthansa DAIMLER TRUCK 6H2MOBILITY **Hapag-Lloyd** → Der Anteil an synthetischem → Aufgrund der RED II sind die → Ab 2025 muss die → Bis 2030 sollen 42 % des in der Industrie verwendeten H2 aus Flugbenzin, der den EU-Kraftstoffanbieter verpflichtet. durchschnittliche jährliche Flughäfen zur Verfügung ihre Treibhausgasemissionen Treibhausgasintensität von kohlenstoffarmen Quellen Schiffen unter einem gestellt wird, muss im Jahr zu reduzieren. stammen, und dieser Anteil soll 2030 bei 0,7 % liegen und bis geforderten Wert liegen. bis 2035 insgesamt 60 % → Ein THG-Quotenhandels-2040 auf 8 % und bis 2050 auf erreichen. system ermöglicht den Erwerb → Das geforderte Niveau wird bis 28 % steigen. 2030 um 6 % und bis 2040 um von Quoten für grüne Produkte, → Die Behörden der Mitgliedstaaten **Beschreibung** werden wahrscheinlich → Die Behörden der die dann auf die 31 % gesenkt. Mitgliedstaaten werden bei Reduktionsziele angerechnet Sanktionen für Unternehmen → H2-Derivate als Treibstoff Nichteinhaltung der vorschlagen, die die Vorschriften werden. erhalten Anreize, um das Vorschriften Sanktionen für nicht einhalten. → Im Jahr 2025 müssen die THGgeforderte Reduktionsniveau Kraftstofflieferanten und Emissionen um 10.5 % → Es ist möglich, dass ein zu erreichen. Fluggesellschaften reduziert werden, und bis 2030 Quotenhandelssystem eingeführt vorschlagen. erhöht sich das Reduktionsziel wird, das dem des auf 25 %. Mobilitätssektors entspricht. Kraftstofflieferanten: ca. 6.000 €/t 60 €/GJ des nicht konformen Die Verordnung muss in 600 €/t CO₂e, die die **Strafe** nicht konforme SAF-Menge. Kraftstoffanbieter nicht eingespart nationales Recht umgesetzt Energieverbrauchs für Schiffe.

© evety GmbH | 25.04.2024 | H2-Branchentag | Matching von Kosten und Zahlungsbereitschaft

haben.

werden.

Fazit

evety

Langfristige H₂-Abnahmeverträge und Partnerschaften sind essenziell für einen Wasserstoffmarkthochlauf

Der Wasserstoffmarkt befindet sich im Aufbau. Erste Erzeugungsprojekte sind strategische Investitionen der Unternehmen. Investitionsoptionen entstehen in der Nähe von H₂-Hubs. Partnerschaften mit potenziellen Kunden verteilen Investitionsrisiken. Politische Unsicherheit kann einen Markthochlauf gefährden. Ш Regulatorische Rahmenbedingungen müssen langfristig angelegt sein. Förderungen und Anreizsysteme ermöglichen die Tragfähigkeit eines IV **Geschäftsmodells**. Diese sind essenziell, um den H₂-Hochlauf voranzutreiben. Aufbau einer H₂-Infrastruktur ist essentiell, um die Voraussetzungen für einen V liquiden Markt zu schaffen

evety