

*Rotary Club Rüsselsheim – Groß-Gerau
Hotel Adler*

21. September 2020

**9 Jahre nach Fukushima: Die japanische Energiepolitik - ist
Wasserstoff die Lösung?**

Japans Aufbruch in die „Wasserstoffgesellschaft“

*Dipl.-Ing. Kurt K. Heinz
„TÜV emeritus“, Tokyo*



想定外

sō tei gai

das Denken – permanent - außerhalb

unvorstellbar

Geschmolzene Träume *oder* Das Generationenprojekt

Saulus zu Paulus

Naoto Kan, Premierminister a.D. (bis 2.9.2011)

- Zitat: *Knapp am Untergang vorbei.*

Junichiro Koizumi, Premierminister a.D. (2001 - 2006)

- Zitat: *Kernkraft als sichere, billige und saubere Energiequelle ist eine einzige Lüge.*



Pressekonferenz mit Naoto Kan, Finanzminister, „Saulus“, 12.04.2010



Pressekonferenz mit Junichiro Koizumi, „Paulus“, 08.09.2016

- **Vor Fukushima Katastrophe:** 30% der elektrischen Energie aus Kernreaktoren erzeugt;
- Unstrittiger Plan von Koizumi und Kan, Anteil auf 40% (oder mehr) zu erhöhen;
- „Kernenergie genießt nationale strategische Priorität“.
- **Nach Fukushima Katastrophe:** Kan und Koizumi erbitterte Kernkraftgegner, aber ohne nennenswerten politischen Einfluss.

Statusbericht zu den Aufräumarbeiten im havarierten Atomkraftwerk



„Tanklager“ Fukushima

- **1 Mio. Tonnen (Feb 2019) mit radioaktivem Tritium (superschwerer Wasserstoff, Betastrahler) verseuchtes Wasser in über 1000 Tankbehältern;**
- **Wassermassen behindern Rückbau des AKW;**
- **Bei starkem Erdbeben Sicherheitsrisiko**
- **Ablassen ins Meer in kleinen Mengen ungefährlich (laut TEPCO);**
- **Radioaktives Jod 129 (HWZ 15,7 Mio. Jahre) mit 62 Becquerel/Liter (Grenzwert 9 Bec/l) enthalten;**
- **Widerstand durch lokale Fischer**

Mehr als 1000 riesige Wassertanks

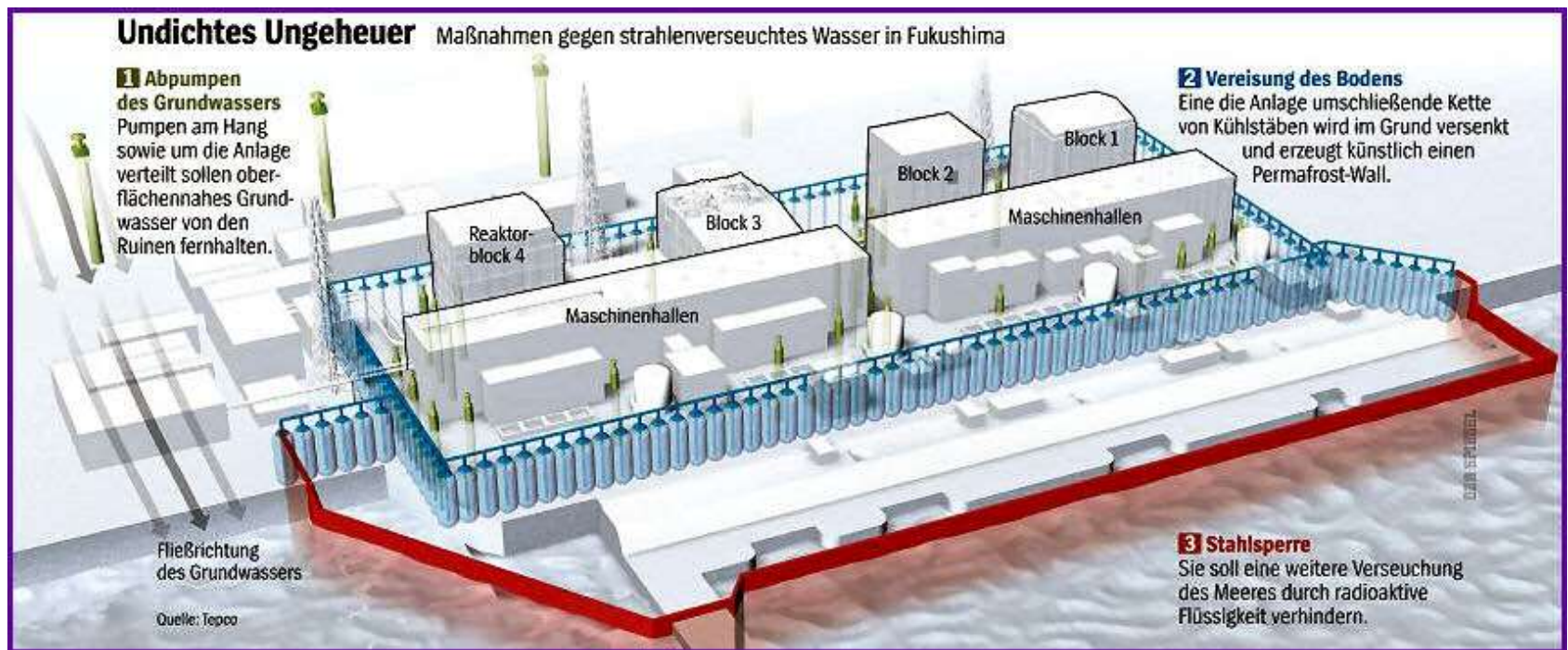


Fukushima Daiichi, Juni 2018; Kapazitätsgrenze erreicht bis Mitte 2022

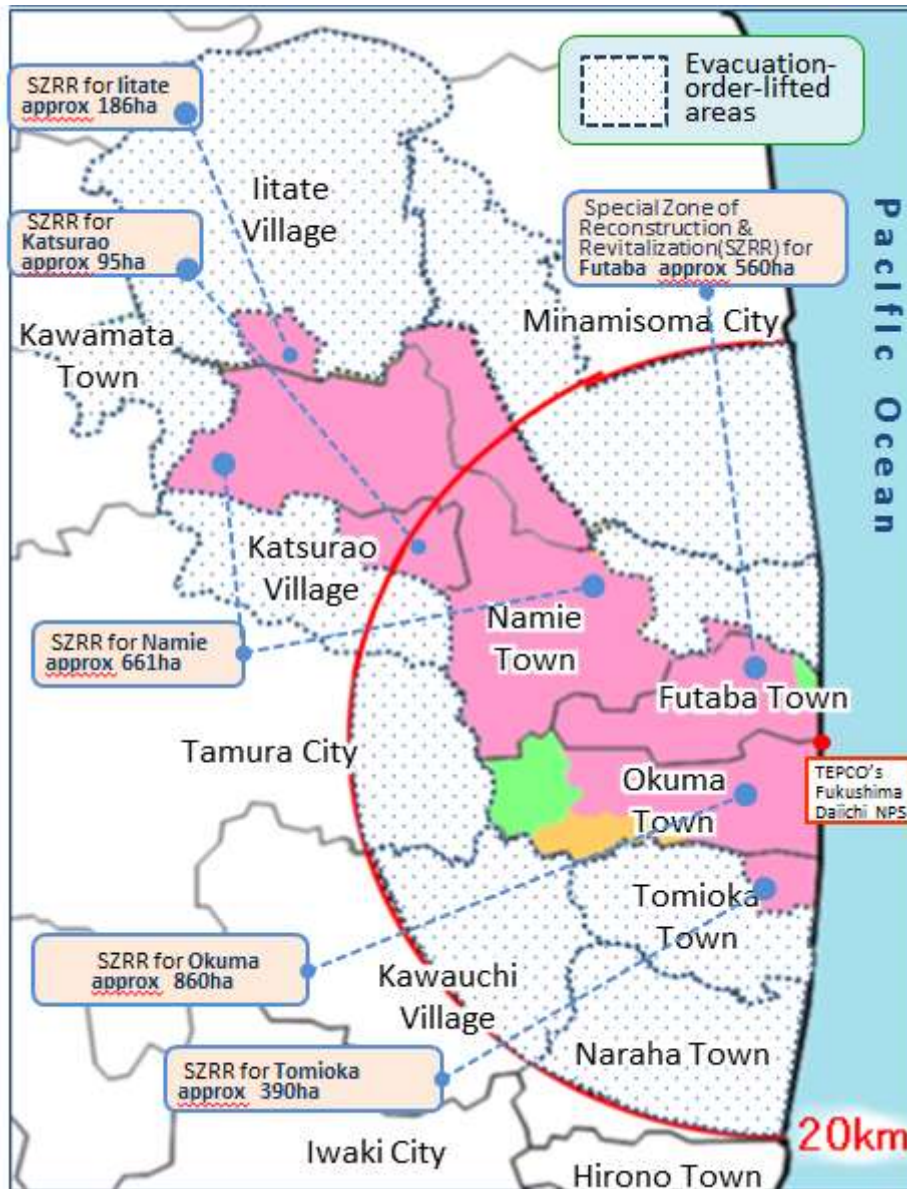
Reuters: 7. März 2018

TEPCOs 'Eiswand' kann Fukushimas giftige Wasseransammlung nicht einfrieren.

- *Mit öffentlichen Mitteln in Höhe von 34,5 Milliarden Yen (324 Millionen US-Dollar) versenkte TEPCO etwa 1.500 mit Sole gefüllte Röhren in einer Tiefe von 30 Metern in einem Umkreis von 1,5 Kilometern um vier Reaktoren der Anlage.*
- *Jährliche Betriebskosten: 1 Milliarde Yen (9,1 Millionen US-Dollar)*

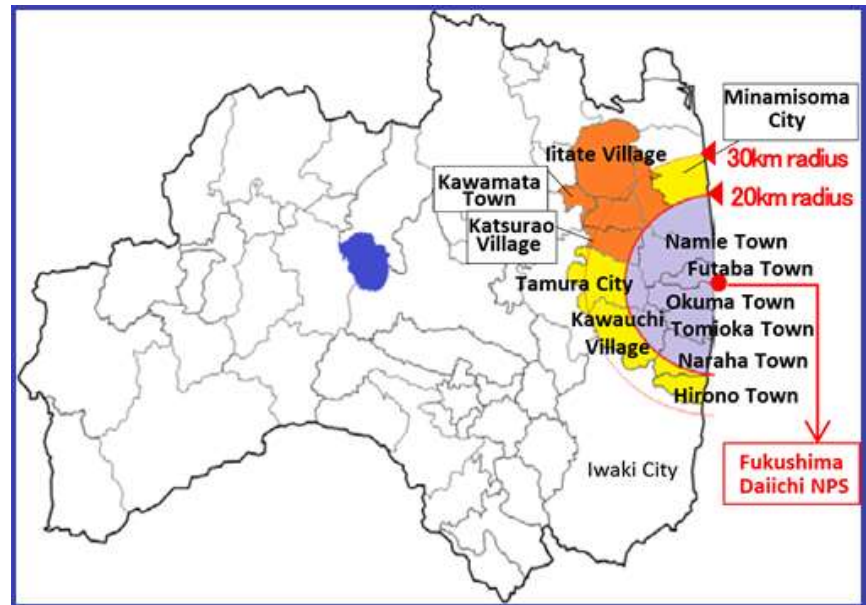


Darstellung: Der Spiegel, Juli 2017



Evacuation-Designated zones : About 2.7% of the whole Fukushima Prefecture area (Apr 1 2017)

Difficult-to-Return zone	<ul style="list-style-type: none"> • Annual integrated doses are over 50mSv. • Entry is prohibited with some exceptions. • Lodging is prohibited.
Restricted residence zone	<ul style="list-style-type: none"> • Annual integrated doses are between 20 and 50 mSv. • Entry is permitted, and business operation is partially permitted. • Lodging is prohibited with some exceptions.
Evacuation order cancellation preparation zone	<ul style="list-style-type: none"> • Annual integrated doses are below 20 mSv. • Entry is permitted, and business operation is permitted. • Lodging is prohibited with some exceptions.



Präfektur Fukushima 2017



Zugang verboten $1,53\mu\text{Sv/h} = 13\text{mSv/a}$



Fukushima Sperrzone (exclusion zone)

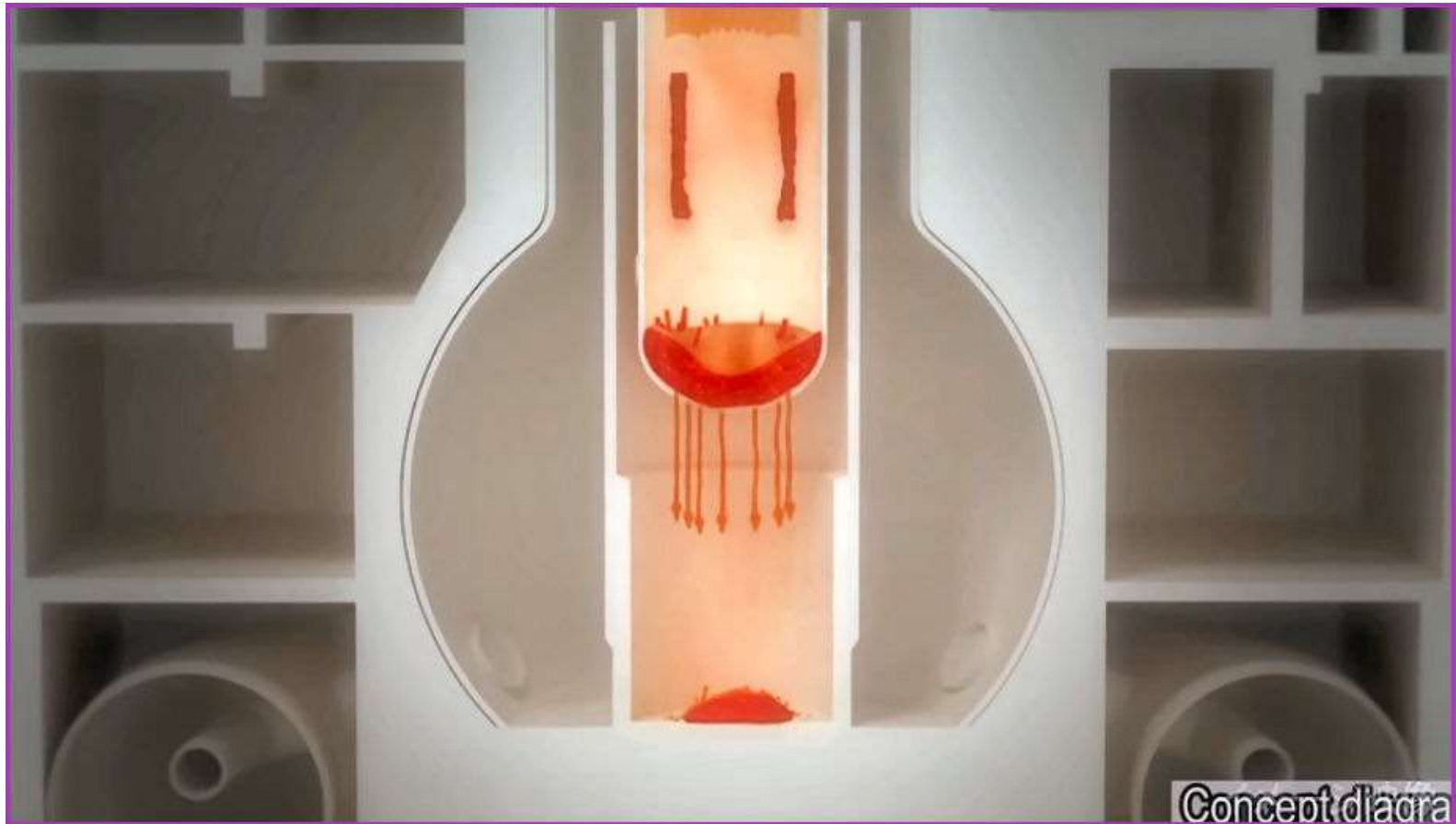


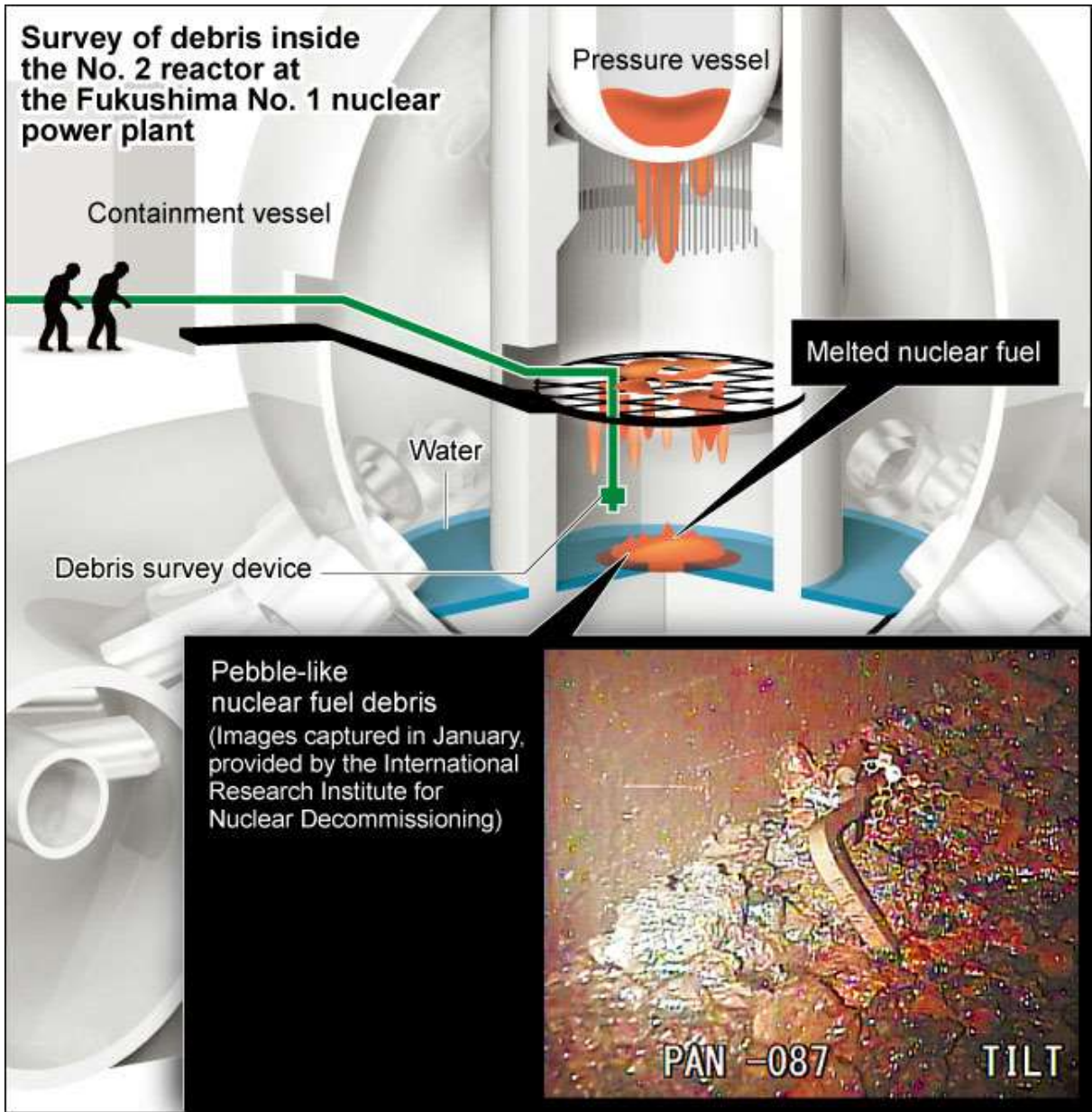
Verbotszone (restricted area)

Nord-Süd-Autobahn wieder eröffnet + Photovoltaik als neues Produkt

Zustand im Inneren der havarierten Reaktoren ist weitgehend unbekannt.

- **Wieviel Kernbrennstoff im Druckbehälter verblieben, wieviel am Boden des Sicherheitsbehälters?**
- **Strahlung extrem hoch (über 530Sv/h gemessen in Reaktor 2), tötet Menschen innerhalb von Minuten**
- **Roboterkameras sollen Informationen liefern**
- **Abschirmung von Objektiv und Sensor praktisch unmöglich**
- **Untersuchung mit Myonendetektoren**





Perspektiven

vor 2011:

- 54 kommerzielle Reaktoren an 17 Standorten

landesweit 2012:

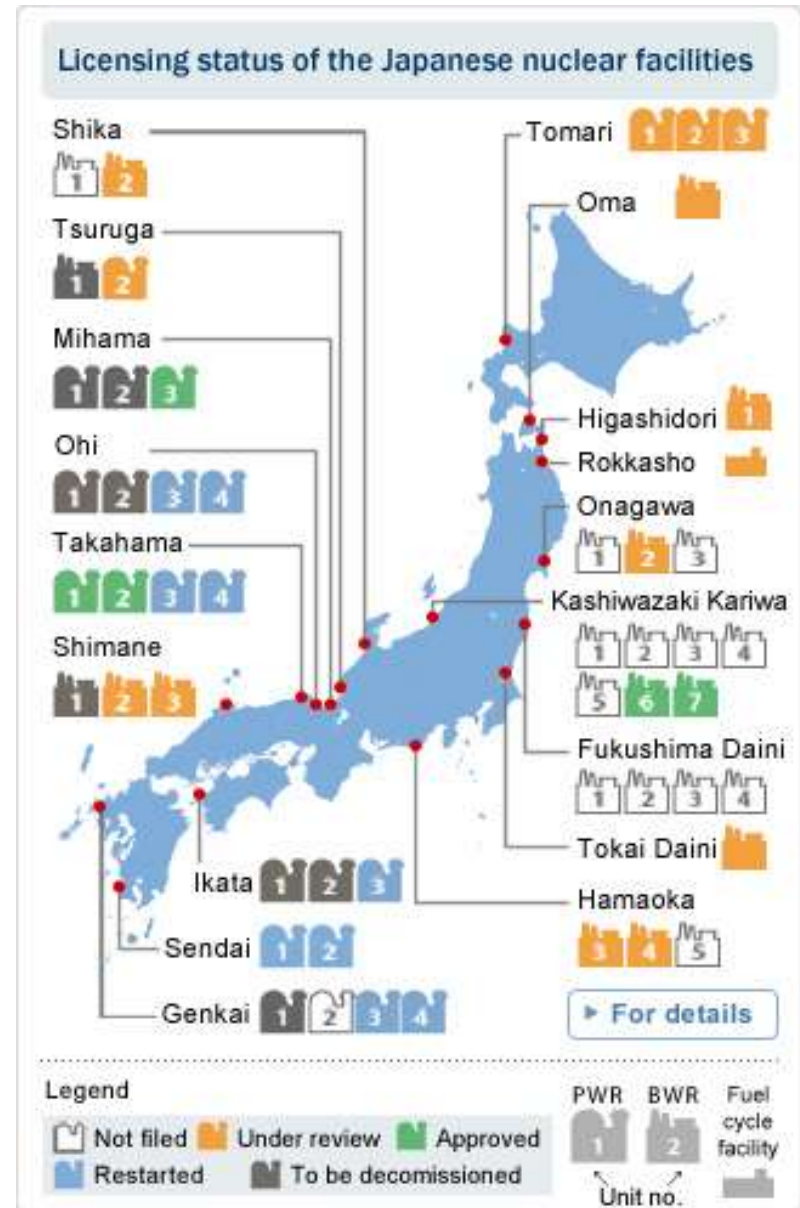
- alle Reaktoren abgeschaltet

landesweit 2016:

- 2 Reaktoren in Kyushu
Sendai in Betrieb

landesweit 2020:

- 9 Reaktoren in Betrieb
- 5 mit Betriebsgenehmigung
- 13 unter Beantragung
- 14 keine Beantragung
- 9 zur Dekommissionierung



Status 2019

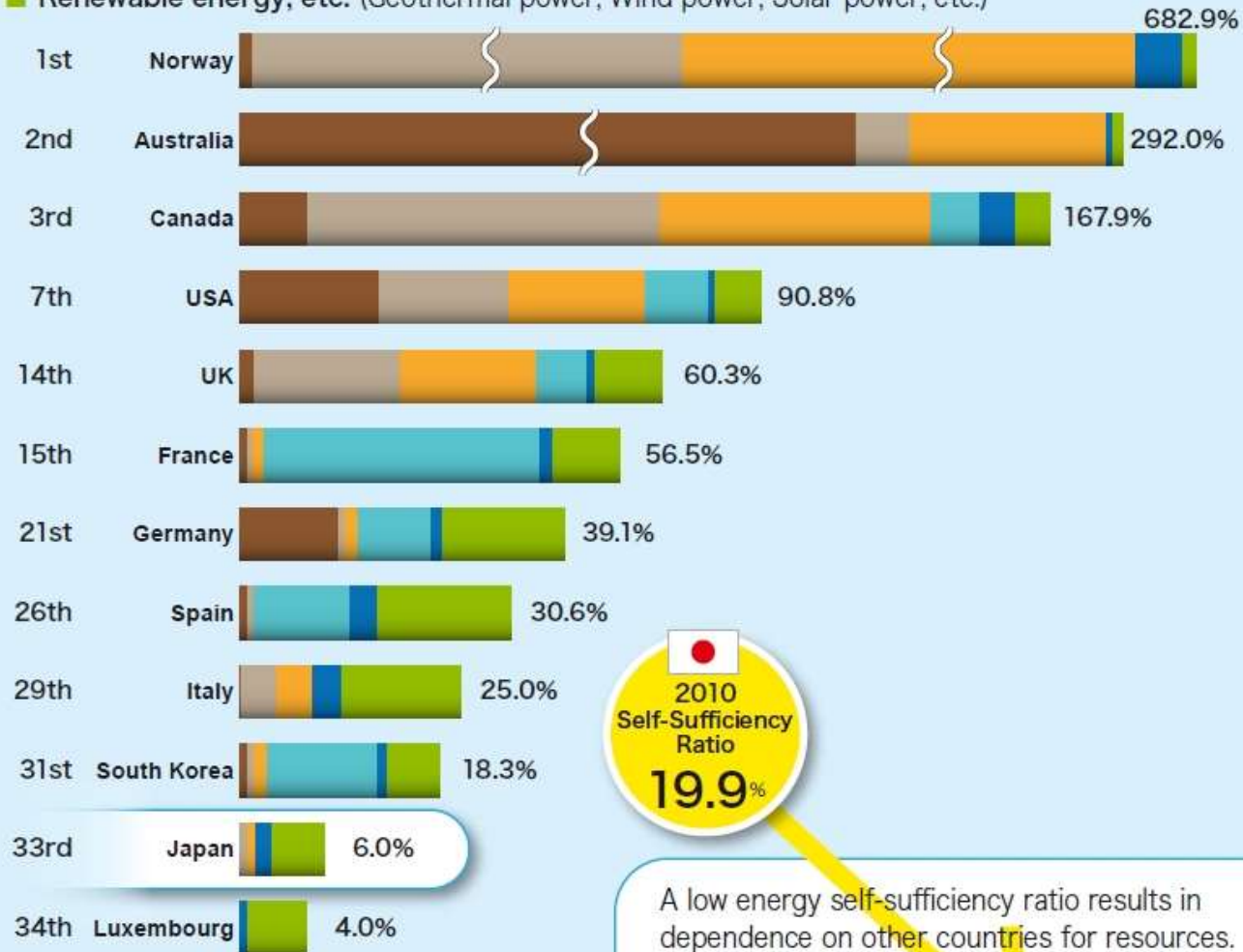
The Washington Post, Simon Denyer, 20. February 2019

- *Die Regierung und TEPCO sagen, dass die Stilllegung des Kernkraftwerks selbst 30 oder 40 Jahre dauern könnte, und schätzen, dass die Sanierung 22 Billionen Yen (200 Milliarden US-Dollar) kosten wird. Im Jahr 2015 erklärte der Fukushima Daiichi Betriebsleiter der Londoner **THE TIMES**, dass die technologischen Herausforderungen bei der Entfernung von Hunderten Tonnen geschmolzenen radioaktiven Brennstoffs aus drei Reaktoren eine **Dekommissionierungsdauer von 200 Jahren** bedeuten könnte.*
- *Weiterhin verbieten mindestens 24 Länder und Territorien einige Produkte aus Fukushima. Taiwan, Südkorea und China verhängen nach wie vor ein vollständiges Lebensmittelimportverbot. Die Vereinigten Staaten verbieten Fukushima-Produkte wie Pilze, Blattgemüse und Brokkoli. Fischer fahren nur noch zwei Tage in der Woche aufs Meer: Fisch aus Fukushima, der einst auf dem Fischmarkt von Tokyo einen hohen Stellenwert hatte, ist heute kein Thema mehr.*
- *Das Japan Center for Economic Research, ein konservativer Think Tank, schätzt, dass die Sanierungsrechnung „**cleanup bill**“ 50 bis 70 Billionen Yen (**460 bis 640 Milliarden US-Dollar**) betragen könnte.*

Comparison of Primary Energy Self-Sufficiency Ratios of Major Countries (2014)

■ Coal
 ■ Crude oil
 ■ Natural gas
 ■ Nuclear power
 ■ Hydro

■ Renewable energy, etc. (Geothermal power, Wind power, Solar power, etc.)

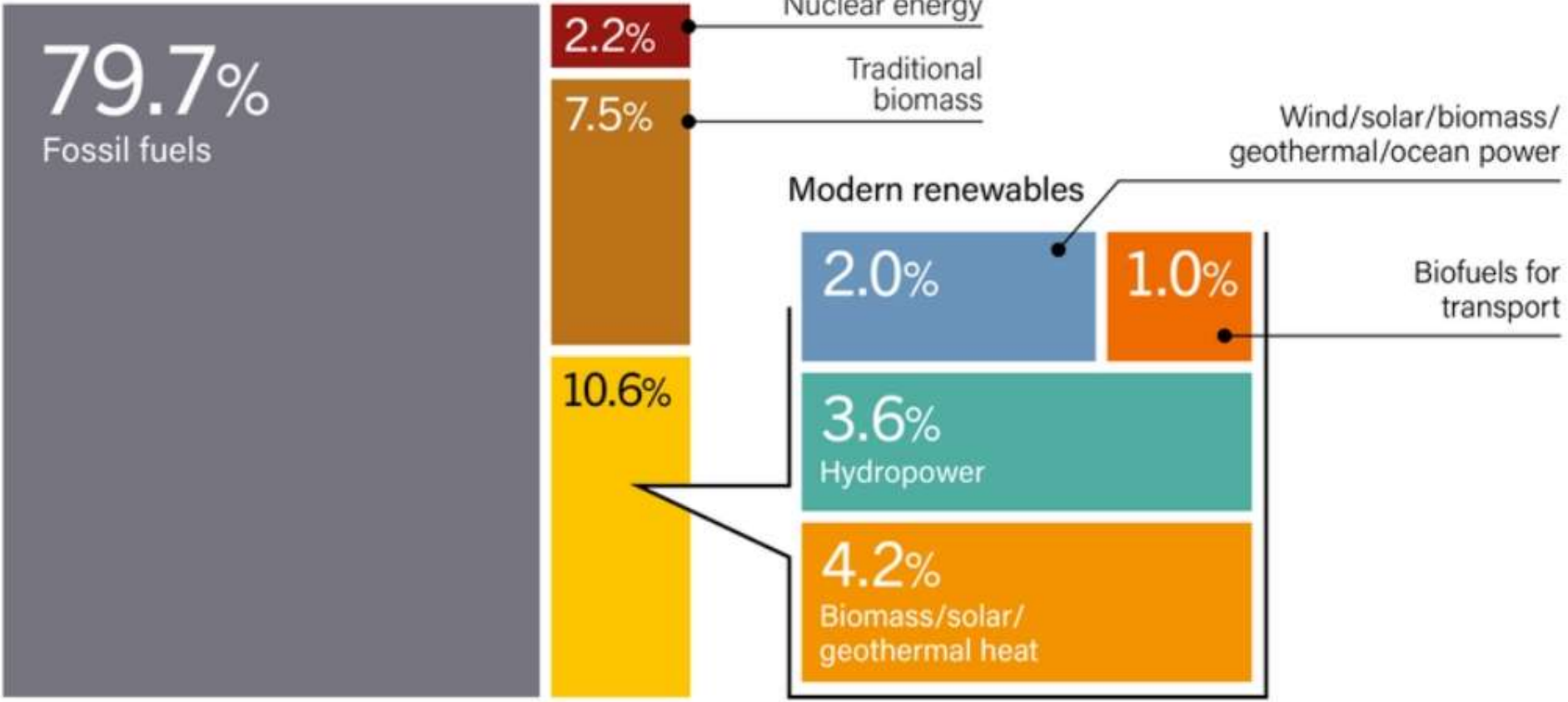



 2010
 Self-Sufficiency
 Ratio
19.9%

A low energy self-sufficiency ratio results in dependence on other countries for resources. Because of this, it's easy to be affected by the influence of international situations when securing resources, which raises concerns over stable energy supply.


 2014
 Self-Sufficiency
 Ratio
6.0%

Estimated Renewable Share of Total Final Energy Consumption, 2017



Note: Data should not be compared with previous years because of revisions due to improved or adjusted data or methodology. Totals may not add up due to rounding.

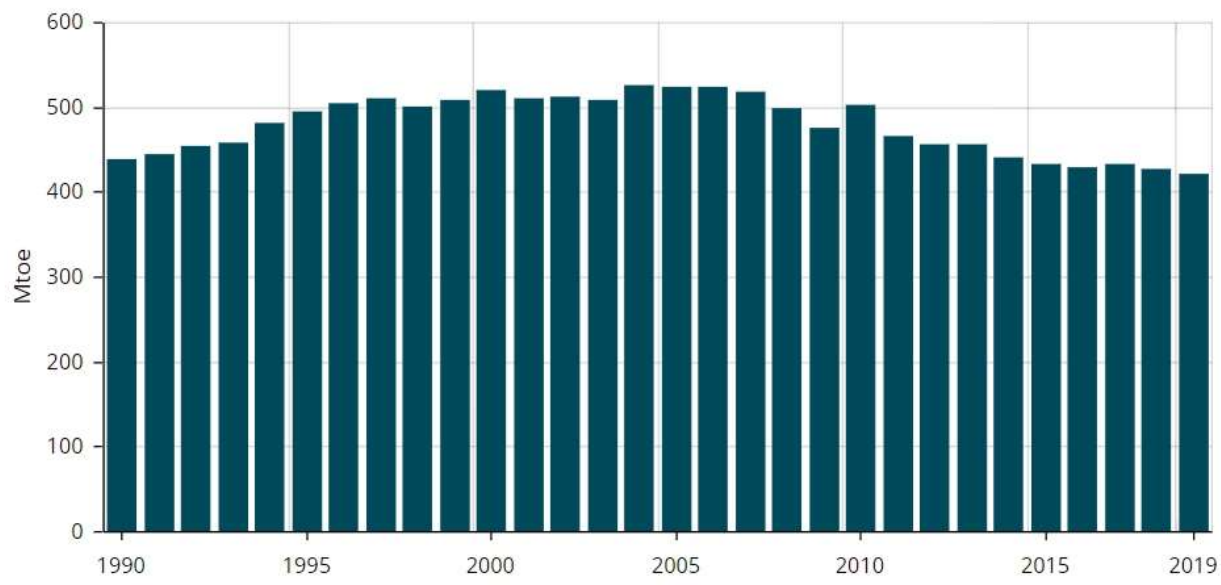
Source: Based on OECD/IEA and IEA SHC.



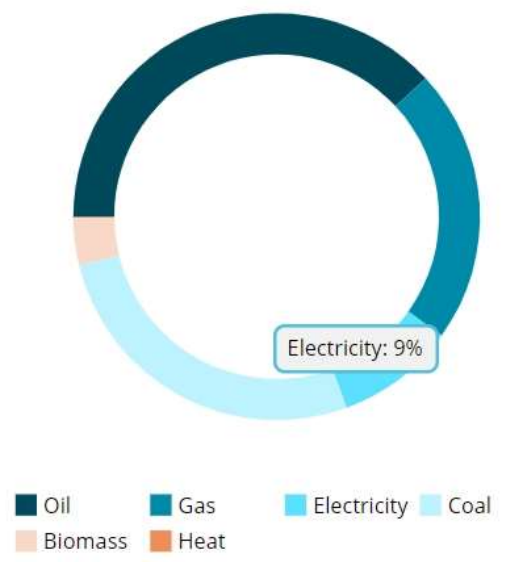
Japan

Trend over 1990 - 2019

Benchmark countries ⓘ
 Display World
 1990 - 2019



Breakdown by energy (2019)



- TOTAL ENERGY
- CRUDE OIL
- OIL PRODUCTS
- NATURAL GAS
- COAL, LIGNITE
- ELECTRICITY
- RENEWABLES
- CO₂ FUEL COMBUSTION

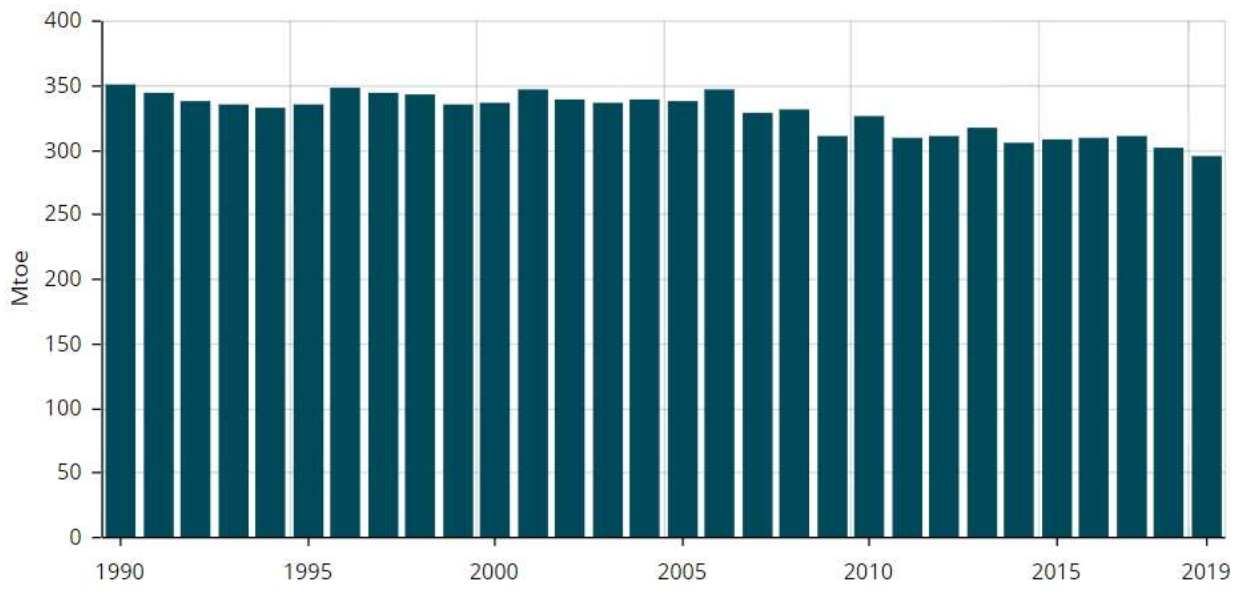
- PRODUCTION
- TRADE
- CONSUMPTION**
- ENERGY INTENSITY

- Below 50
- 50 to 100
- 100 to 500
- 500 to 2000
- Above 2000

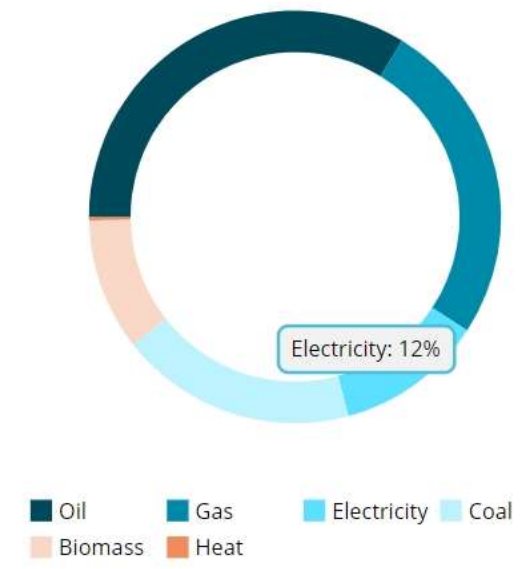
Germany

Trend over 1990 - 2019

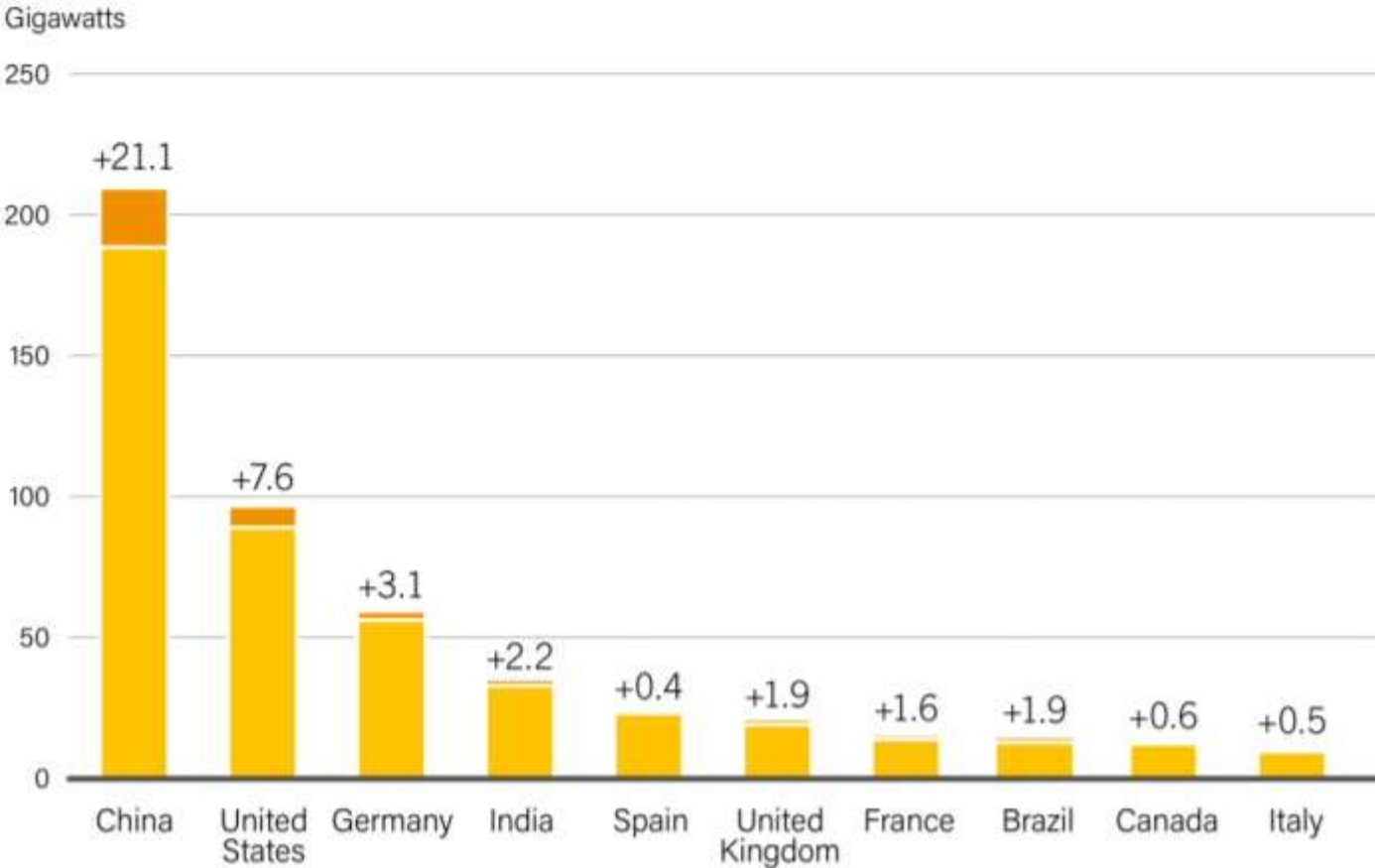
Benchmark countries
 Display World
1990 - 2019



Breakdown by energy (2019)



Wind Power Capacity and Additions, Top 10 Countries, 2018

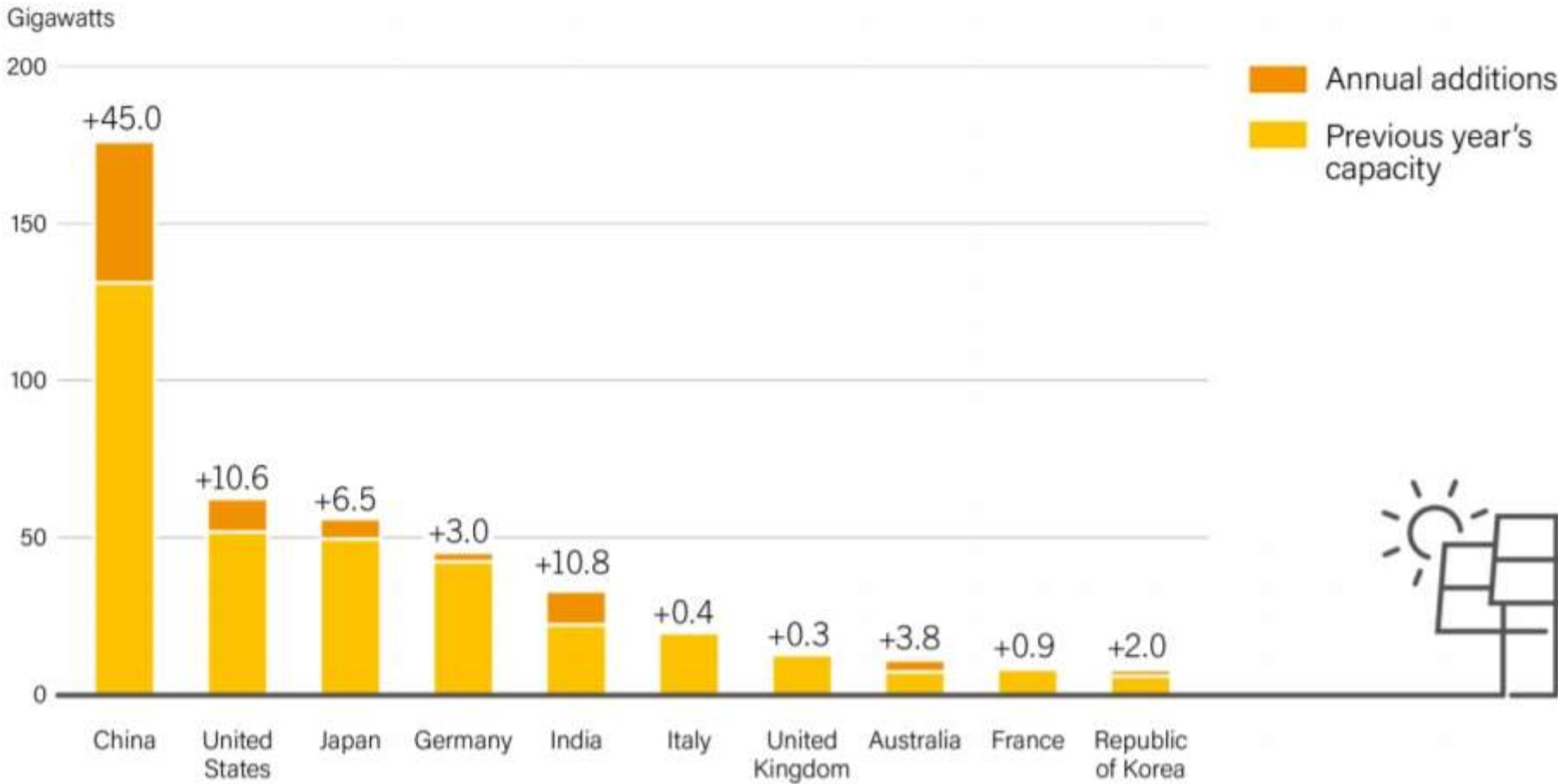


Annual additions
Previous year's capacity



Note: Additions are net of decommissioning.

Solar PV Capacity and Additions, Top 10 Countries, 2018



Note: Data are provided in direct current (DC).
Data for India are highly uncertain.

Wasserstoffgesellschaft / Hydrogen Society

oder Ende der fossilen Brennstoff-“Kultur“

Yōichi Masuzoe, der Gouverneur von Tokyo, Austragungsort der Olympiade 2020, verkündet 2016:

Die Olympischen Spiele 1964 in Tokio hinterließen als Erbe das Hochgeschwindigkeitszugsystem Shinkansen. Die bevorstehenden Olympischen Spiele hinterlassen eine Wasserstoffgesellschaft als Vermächtnis. Die Regierung der Metropolregion Tokio arbeitet bereits daran, dies zu verwirklichen.

Die Regierung handelt (*Japan Times/Kyodo News*)

Premierminister Shinzo Abe hat die Minister am Dienstag (11. April 2017) gebeten, bis Ende des Jahres eine grundlegende Strategie für die Schaffung einer emissionsfreien „Wasserstoffgesellschaft“ zu formulieren und gleichzeitig größere Anstrengungen zu unternehmen, um die Nutzung erneuerbarer Energien zu verstärken.

Es wird erwartet, dass die Regierung ein System zur Beschleunigung des Baus von Wasserstofftankstellen schafft, mit dem Ziel, bis 2020 40.000 Fahrzeuge mit Wasserstoffbrennstoffzellen auf die Straße zu bringen, auch durch Gesetzesänderungen.

Challenges for Japan's Energy Transition

- Basic Hydrogen Strategy -

February 26
2019

Masana Ezawa

Agency for Natural Resources and Energy (ANRE),
Ministry of Economy, Trade and Industry (METI), Japan

Mission/ Background

● Japan's Responsibility for Energy Transition

⇔ Energy trilemma

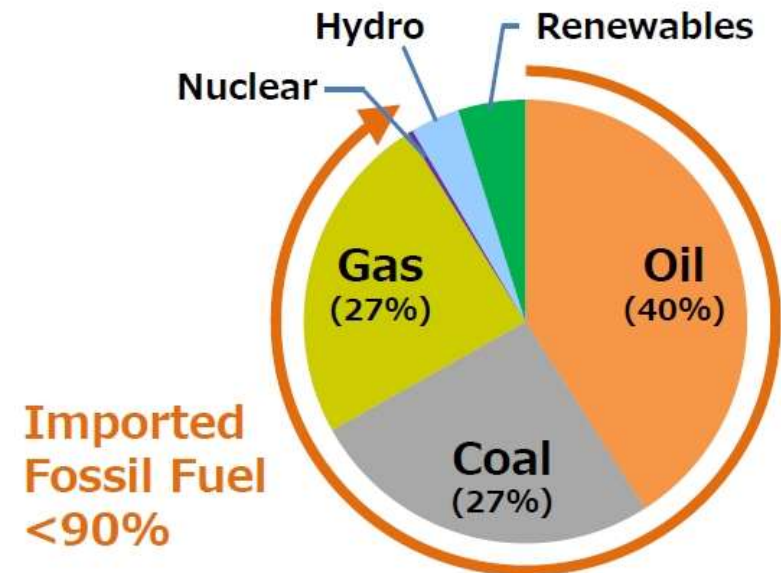
- ✓ **E**nergy security
- ✓ **E**nvironment (Sustainability)
- ✓ **E**conomic affordability (Cost)

} **3"E" + Safety**

● Measures;

- ✓ Energy saving
- ✓ Renewable energy
- ✓ Nuclear energy
- ✓ CCS + Fossil fuels
- ✓ **Hydrogen**

Japan's Primary Energy (FY2016)



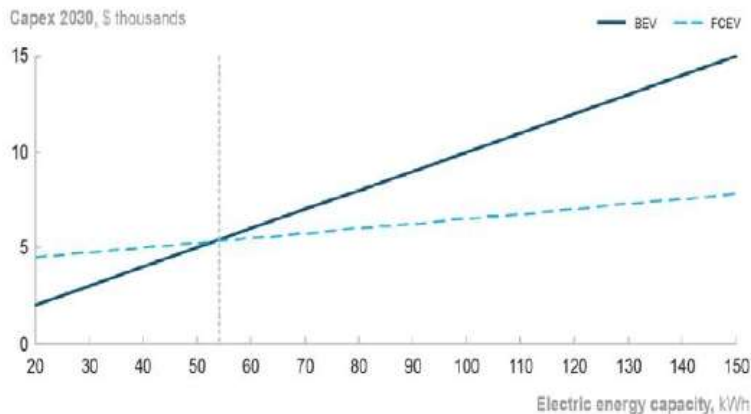
Why Hydrogen?

● Contribution to 3"E"

- ✓ Contribute **de-carbonization** (**E**nvironment)
 - ✓ Mitigate **dependence on specific countries** (**E**nergy security)
 - ✓ Enable to utilize **low cost feedstock** (**E**conomic affordability)
- + **Japan's edge in technology** since 1970s

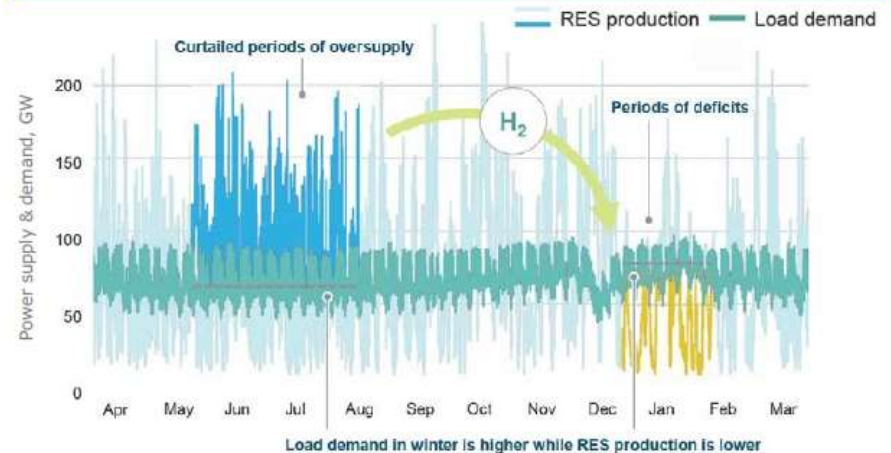
● Roles of H₂ in Electrified Mobility/ Generation Mix

Powertrain Costs Analysis for FCEVs & BEVs



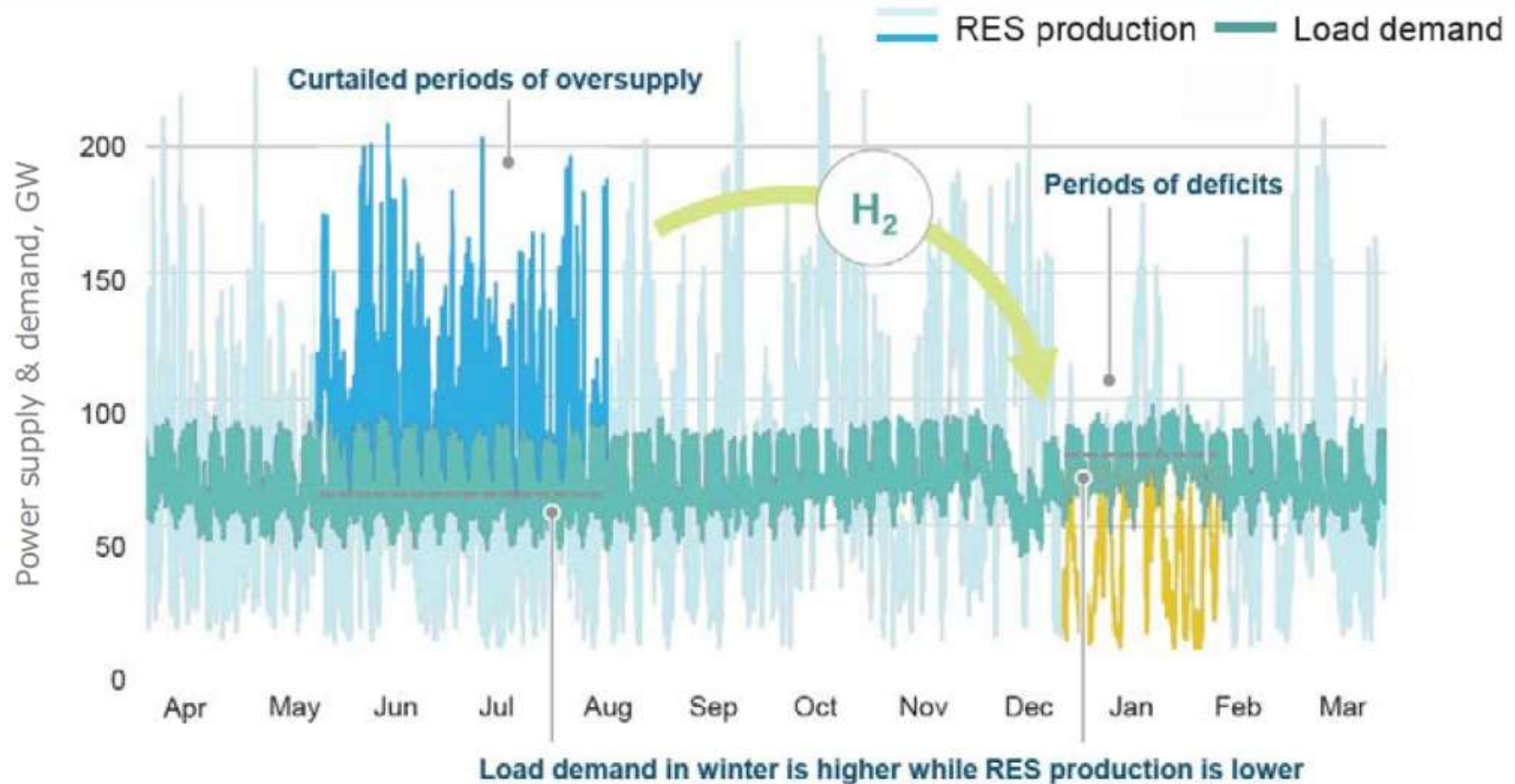
Source: "Hydrogen Scaling Up", Hydrogen Council (2017)

Power Supply & Demand Simulation for Germany in 2050



Source: "How Hydrogen Empowers the Energy Transition", Hydrogen Council (2017)

Power Supply & Demand Simulation for Germany in 2050



Source: "How Hydrogen Empowers the Energy Transition", Hydrogen Council (2017)

● “Basic Hydrogen Strategy” (Prime Minister Abe’s Initiative)

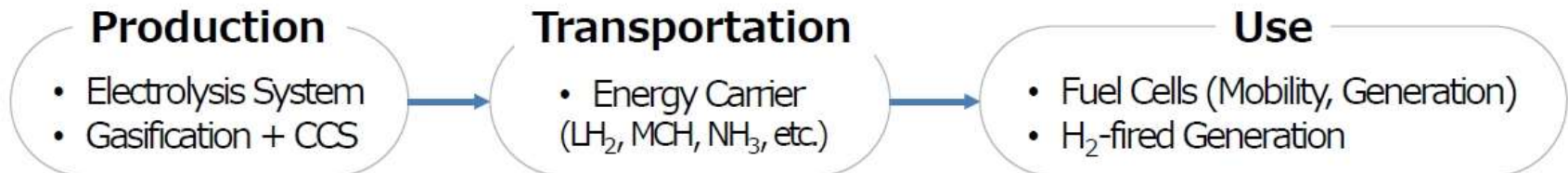
- ✓ World’s first national strategy
- ✓ 2050 Vision: position H₂ as a new energy option (following Renewables)
- ✓ Target: make H₂ affordable (\$3/kg by 2030 ⇒ \$2/kg by 2050)



3 conditions for realizing affordable hydrogen

- 【Supply】 { ① **Inexpensive feedstock** (unused resources, renewables)
 ② **Large scale H₂ supply chains**
- 【Demand】 ... ③ **Mass usage** (Mobility ⇒ Power Generation ⇒ Industry)

● Key Technologies to be Developed



Direction of Activities to Realize a "Hydrogen Society"

Production

Transportation and supply (supply chain)

Use

Domestic fossil fuels

City gas
LP gas

Reforming

Byproduct hydrogen

Future

Overseas unused energy

Brown coal

Gasification

CCS

Byproduct hydrogen

Overseas renewable energy

Water electrolysis

Renewable energy

Solar power

Water electrolysis

Wind power

*Use hydrogen as a means of energy storage (absorb fluctuations in intermittent RES)

— City gas pipeline/LPG supply network —
— Liquefied hydrogen lorry —
- - - Hydrogen pipeline - - -

- Installation of 113 stations nationwide
- Promotion of regulatory reform for cost reduction

Hydrogen station

- Demonstration of the world's first international hydrogen supply chain in 2020

Large-scale hydrogen ocean Transportation network

- Demonstration of large-scale power-to-gas @Fukushima/aiming for use in the 2020 Tokyo Olympic and Paralympic Games

- 2,900 vehicles installed
- 40,000 vehicles by 2020

Fuel cell vehicles (FCV, FC bus, etc.)

Transportation

- Entered service in Tokyo in March 2017
- 100 buses by 2020

- Over 270,000 units installed

Fuel cell cogeneration (e.g. Ene-Farm)

- For Business and Industry use, some models have already been launched in 2017

Power generation

Future

Hydrogen power generation (CO₂-free thermal power plants)

- Combined heat and power supply using hydrogen cogeneration in Kobe in early 2018

Use in the industrial sector (Power-to-X)

Other

Scenario



Supply



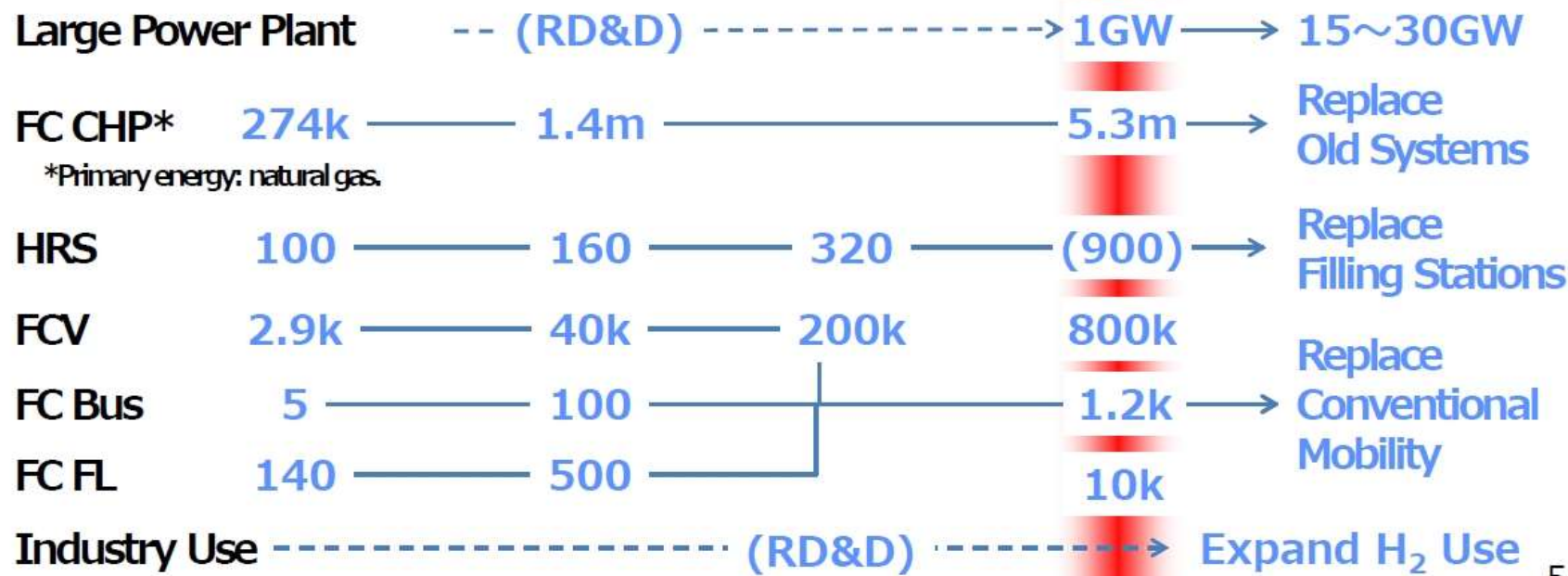
Volume (t/y)	200	4k	300k	5~10m
--------------	-----	----	------	-------

Cost (\$/kg)	~10		3	2
--------------	-----	--	---	---

Demand

Gene-ration

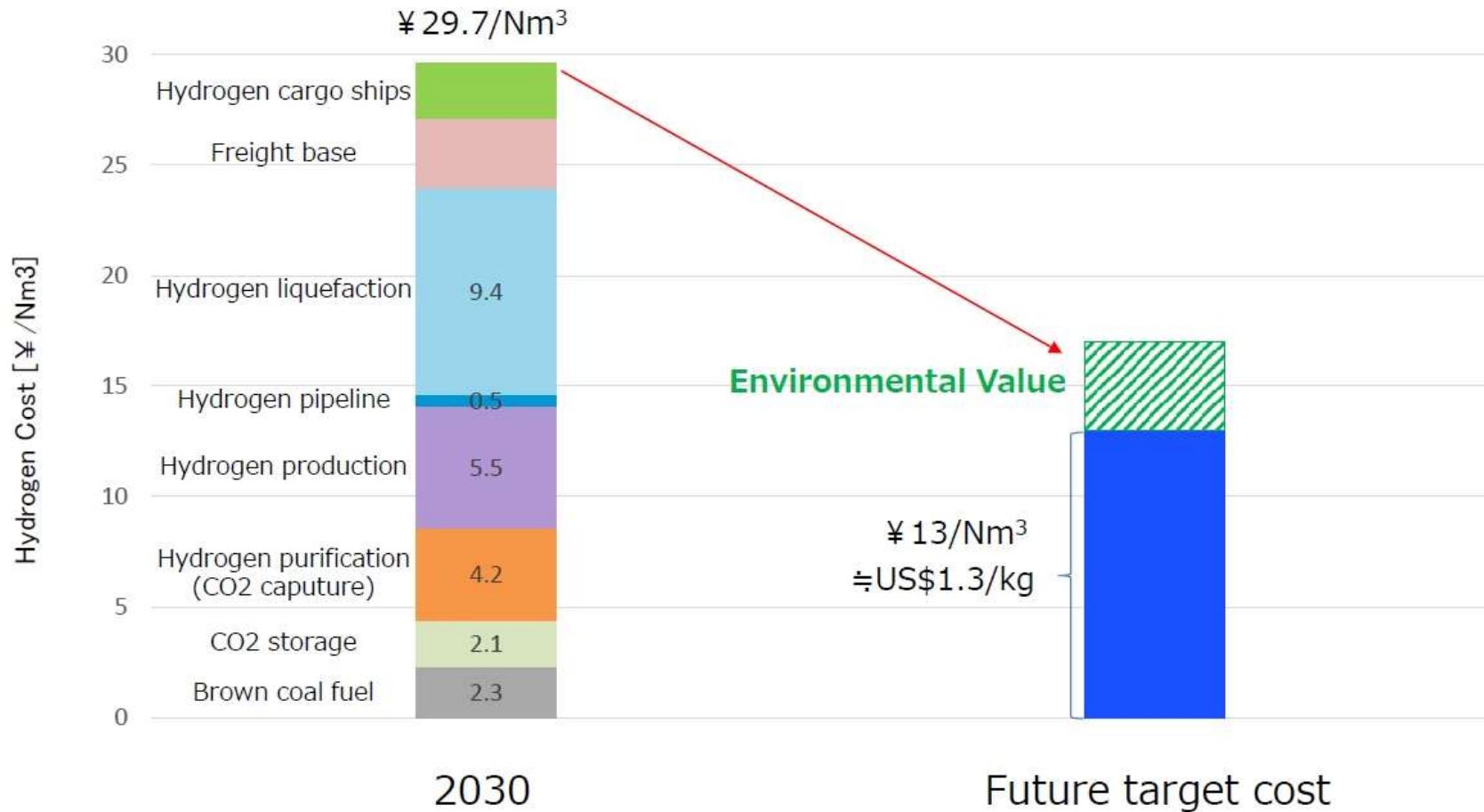
Mobility



*FC CHP = Combined Heat & Power

Hydrogen Cost Perspective of the Supply Chain Project

- Target cost of hydrogen supply in 2030 is ¥ 30/Nm³.
- Natural gas price is unpredictable, however further cost reduction is needed.



Ongoing Projects (Supply-side)

International H₂ Supply Chain

Japan-Brunai Pilot Project

2020~



Off-gas



Steam Methane Reforming



Hydrogenation*
(TOL→MCH)



Chemical Tanker



Dehydrogenation*
(MCH→TOL)



* Image

Toluene → Methylcyclohexane

Japan-Australia Pilot Project

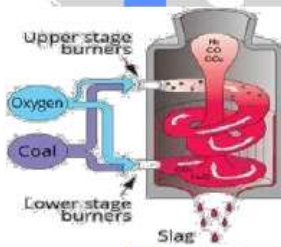
2020~



Brown Coal + CCS



Gasification



Liquefied H₂ Carrier*



Loading Facility*



Power-to-gas

Fukushima Renewable H₂ Project

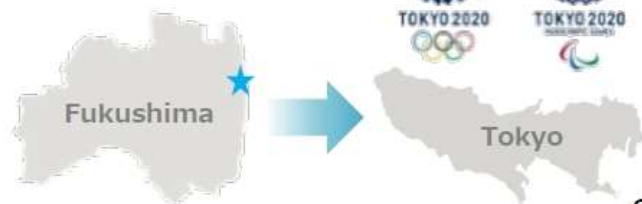
2020~



Power-to-Gas Plant*



Electrolysis System (Alkaline)



300.000 Tonnen CO₂ unter dem Meeresboden

24.01.2020

In einer Versuchsanlage in Japan konnten in dreieinhalb Jahren 300.000 Tonnen Kohlendioxid abgeschieden und im Meeresboden gespeichert werden. Das staatlich finanzierte Projekt soll zur Verbesserung der Klimabilanz des Landes beitragen – doch die Methode bleibt umstritten.

Von Martin Fritz

Hören Sie unsere Beiträge
in der Dlf Audiothek 



CO₂-Verklappung auf Japans Nordinsel Hokkaido: Das Treibhausgas wird in den Meeresboden gedrückt (Japan CCS)

World's first liquid hydrogen carrier ship launches in Japan

Kawasaki Heavy's vessel will transport the next-generation fuel from Australia

MASAMICHI HOSHI, Nikkei staff writer December 12, 2019 06:40 JST



The Suiso Frontier, the world's first liquid hydrogen carrier, is unveiled Wednesday at a port in Kobe, Japan. (Photo by Maho Obata)

- *Transport von flüssigem Wasserstoff bei -253°C und $1/800$ des Gasvolumens;*
- *„**Suiso**“ wird in Australien produzierten Wasserstoff aus billiger [Braun-]Kohle ab März 2021 nach Japan transportieren;*
- *Laut einer Schätzung des Marktforschungsunternehmens **Fuji Keizai** wird die weltweite Nachfrage nach Wasserstoff im Jahr 2030 um den Faktor 50 auf rund 3,75 Milliarden US-Dollar steigen;*
- *Das Handelshaus **Marubeni** und das inländische EVU „**J-Power**“ arbeiten bei dem Projekt mit **Kawasaki** zusammen und auch der Energieriese **Royal Dutch Shell** ist an Bord.*
- *Richard Court, Australiens Botschafter in Japan und auch der Vorsitzende von **Toyota Motor**, Takeshi Uchiyamada, nahmen an der Eröffnungszeremonie teil;*
- *Damit Wasserstoff so kostengünstig wie LNG wird, müssen eine globale Lieferkette und Massenerlieferungen realisiert werden. Kawasaki plant, das Flüssigwasserstoffschiff um 2030 zu kommerzialisieren und größere Schiffe zu entwickeln.*



26. Feb. 2019

How Toyota is helping Japan with its multibillion-dollar push to create a hydrogen-fueled society

Privatwirtschaftlicher Push

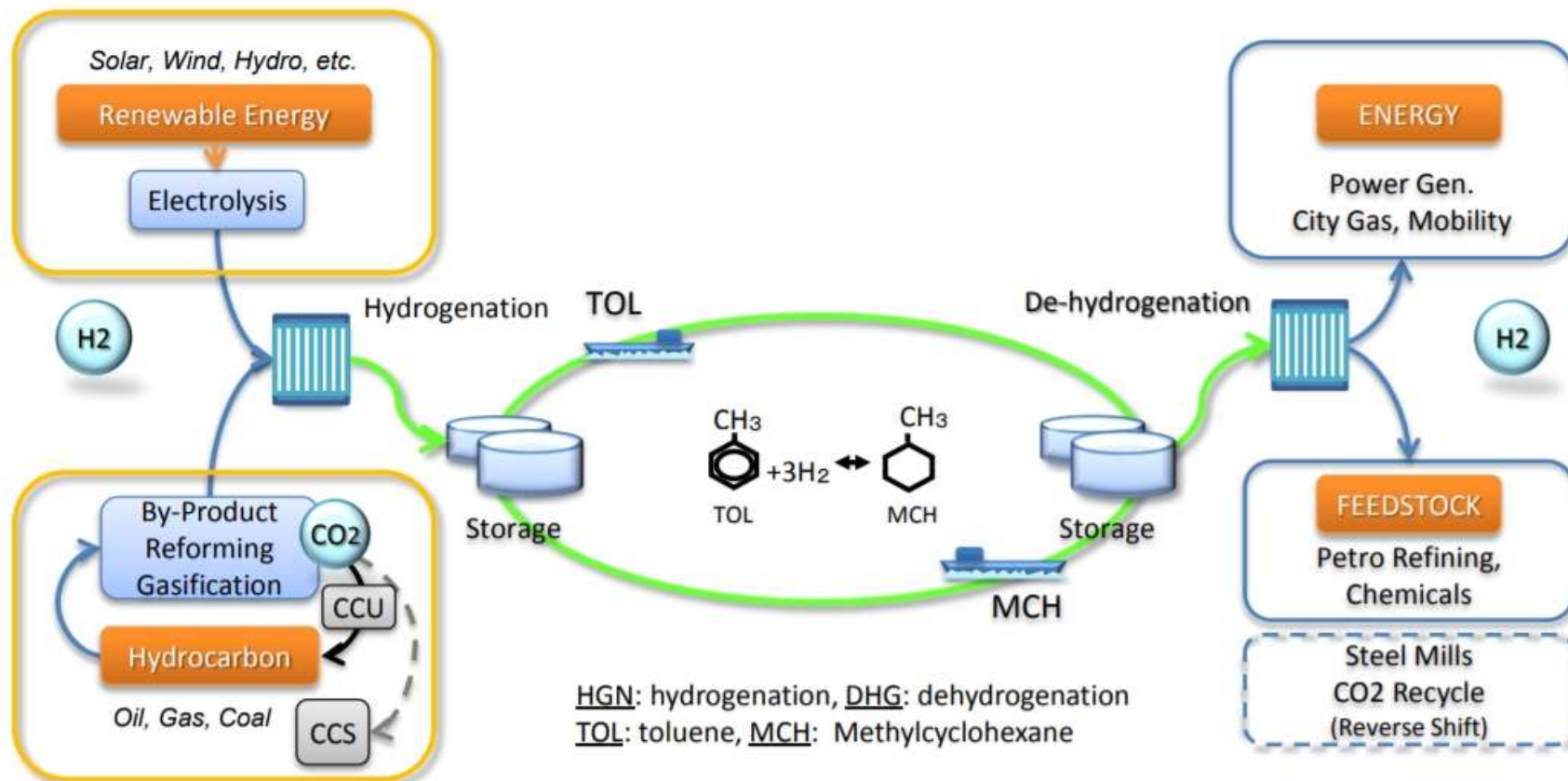
*Im März 2018 gründete eine Gruppe von elf japanischen Unternehmen, darunter **Toyota, Nissan und Honda**, ein Unternehmen namens **Japan H2 Mobility (JHyM)**, um bis 2022 **80 Wasserstofftankstellen** zu bauen. Das Unternehmen gab an, zwölf Stationen fast fertiggestellt zu haben.*

*Im darauffolgenden Monat gaben **Kawasaki Heavy Industries** und andere Unternehmen ein Projekt bekannt, bei dem in **Australien Wasserstoff aus Braunkohle** gewonnen, verflüssigt und in großen Mengen nach Japan geliefert werden soll, um die Kosten zu senken.*

*Eine andere Gruppe, zu der auch das Öl- und **Gasunternehmen Chiyoda** gehört, plant, die so genannte erste internationale Wasserstoffversorgungsrouten in Gang zu setzen, indem sie in einer Demonstration im nächsten Jahr bis zu **210 Tonnen Wasserstoff aus Brunei** importiert, um 40.000 FCV zu füllen.*

Hydrogen Storage & Transportation Technology

- Chiyoda has established an efficient and large scale hydrogen storage and transportation system.
- Methylcyclohexane (MCH), Liquid Organic Hydrogen Carrier (LOHC), stays in liquid state under ambient temperature and pressure anywhere.



Key Technology is New Catalyst of Dehydrogenation.

Ongoing Projects (Demand-side)

H₂ Mobility

H₂ Station Network

2013~

*113 Stations
by November 2018



H₂ Applications

2016~



FC Bus

X 100 in 2020



FC Truck Demo

H₂ Power Generation

H₂ Co-generation Demonstration Project



Hydrogen Gas
Turbine (1MW class)

2018~



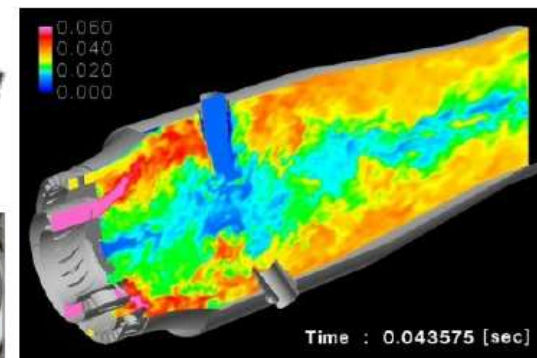
Joint Venture for H₂ Infrastructure Development

2018~

R&D of H₂ Burner Systems



For Power
Generation
<500MW



Burning Simulation
(H₂ + CH₄)

Hydrogen Energy Ministerial Meeting

- Date / Place : October 23rd, 2018 / Dai-ichi Hotel Tokyo
- Organized by : METI , New Energy and Industrial Technology Development Organization (NEDO)
- Participants : 300 people including representatives from 21 countries, regions, international organizations, etc.*

*Japan, Australia, Austria, Brunei, Canada, China, France, Germany, Italy, the Netherlands, New Zealand, Norway, Poland, Qatar, South Africa, Korea, United Arab Emirates, United Kingdom, United States, European Commission, IEA Participants :

PROGRAM

- Ministerial Session
- Industry and International Organization Session
 - Plenary Session: Potential of Hydrogen Energy for Energy Transition
 - Session 1: Expansion of Hydrogen Use - Mobility & H₂ Infrastructure -
 - Session 2: Upstream & Global Supply-chain for Global Hydrogen utilization
 - Session 3: Renewable Energy Integration & Sectoral Integration

Tokyo Statement

We share the view that hydrogen can be a key contributor to the energy transitions underway to clean energy future and an important component of a broad-based, secure, and efficient energy portfolio. Also, we confirmed the value of collaborating on the following four agendas on “Tokyo Statement” to achieve a “Hydrogen Society” .

- ◆ Harmonization of Regulation, Codes and Standards
- ◆ Study and Evaluate Hydrogen’s Potential
- ◆ International Joint R&D emphasizing Safety
- ◆ Communication, Education and Outreach



G20 IN JAPAN: HYDROGEN TAKES CENTRE STAGE

G20 in Japan: Hydrogen Takes Centre Stage Marking the start of the 2019 G20 Summit in Japan, the mountain resort of Karuizawa was abuzz last weekend with discussions on how to solve the biggest issues facing the international energy community. At a time when hydrogen technologies are gaining unprecedented momentum and support from governments and...

#HydrogenNow



G202019 JAPAN

#HydrogenNow

Investing in the Energy Transition

SATURDAY, 15 JUNE 2019, 09:00 – 18:00 (JST)
Karuizawa, Nagano Prefecture, Japan

**Hydrogen
Council**

Wasserstoffrat (Hydrogen Council), 81 Unternehmen (Stand Jan. 2020)



Deutsche Steering Member: Audi, BMW, Bosch, Daimler, Linde, thyssenkrupp, Schaeffler
Deutsches Supporting Member: Liebherr

The Future of Hydrogen



Seizing today's opportunities

- *Treffen der G20 Industrie- und Wirtschaftsminister in Karuizawa, 15. und 16. Juni 2019; mit dabei: Wasserstoffrat (**Hydrogen Council**)*
- *Treffen der G20 Staats- und Regierungschefs in Osaka, 28. und 29. Juni 2019*

Report prepared by the IEA
for the G20, Japan

Executive Summary

- **Es ist an der Zeit, das Potenzial von Wasserstoff zu nutzen**, um eine **Schlüsselrolle für eine saubere, sichere und umweltfreundliche Umwelt und erschwingliche Energiezukunft** zu spielen. Auf Ersuchen der japanischen Regierung unter ihrer G20 Präsidentschaft hat die Internationale Energieagentur (IEA) diesen wegweisenden Bericht erstellt, um den aktuellen Stand von Wasserstoff zu analysieren und Hinweise für seine zukünftige Entwicklung zu geben ...
- **Wasserstoff kann bei der Bewältigung verschiedener kritischer Energieprobleme helfen**. Es bietet Möglichkeiten zur **Dekarbonisierung einer Reihe von Sektoren** - einschließlich Fernverkehr, Chemie sowie Eisen und Stahl -, in denen es schwierig ist, die Emissionen sinnvoll zu reduzieren ...
- **Wasserstoff ist vielseitig**. Bereits heute verfügbare Technologien ermöglichen es Wasserstoff, **Energie auf unterschiedliche Weise zu erzeugen, zu speichern, zu bewegen und zu nutzen**. Eine Vielzahl von Brennstoffen kann Wasserstoff produzieren, einschließlich erneuerbarer Energien, Kernkraft, Erdgas, Kohle und Öl ...
- **Mit Wasserstoff können erneuerbare Energien einen noch größeren Beitrag leisten**. Wasserstoff ist einer der führende Optionen für die **Speicherung von Energie aus erneuerbaren Quellen** und vielversprechende Optionen für die kostengünstigste Speicherung von Strom über Tage, Wochen oder sogar Monate ...
- **In der Vergangenheit gab es Fehlstarts für Wasserstoff. Derzeit könnte es anders sein**. Die jüngsten Erfolge bei Photovoltaik-, Wind-, Batterie- und Elektrofahrzeugen haben gezeigt, dass politische und technologische Innovationen die Kraft haben, eine **globale saubere Energieindustrie aufzubauen** ...
- **Wasserstoff kann viel umfangreicher verwendet werden**. Heutzutage wird Wasserstoff hauptsächlich zur Öltraffination und zur Herstellung von Düngemitteln verwendet. Damit er einen wesentlichen Beitrag zu einer sauberen Energiewende leistet, muss er auch **in Bereichen wie Verkehr, Gebäude und Energieerzeugung** eingesetzt werden, in denen er derzeit fast völlig fehlt.

Herausforderungen

- **Die Erzeugung von Wasserstoff aus kohlenstoffarmer Energie ist derzeit kostspielig.** Die IEA-Analyse ergab aber, dass die Kosten für die Herstellung von Wasserstoff aus erneuerbarem Strom bis 2030 um 30% sinken könnten ...
- **Die Entwicklung der Wasserstoffinfrastruktur verläuft schleppend** und hemmt die breite Akzeptanz. Die Wasserstoffpreise für Verbraucher hängen in hohem Maße davon ab, wie viele Tankstellen es gibt. Um dies in Angriff zu nehmen, ist wahrscheinlich eine Planung und **Koordinierung erforderlich, die nationale und lokale Regierungen, die Industrie und Investoren zusammenbringt.**
- **Wasserstoff wird heute fast ausschließlich aus Erdgas und Kohle gewonnen,** ... aber seine Produktion ist für die jährlichen CO₂-Emissionen verantwortlich, die denen Indonesiens und des Vereinigten Königreichs zusammen entsprechen ...
- **Vorschriften begrenzen derzeit die Entwicklung einer sauberen Wasserstoffindustrie.** **Regierung und Industrie müssen zusammenarbeiten,** um sicherzustellen, dass bestehende Vorschriften kein notwendiges Investitionshindernis darstellen. Der Handel wird von gemeinsamen internationalen Standards für die Sicherheit des Transports und der Lagerung großer Mengen Wasserstoff und für die Rückverfolgung der Umweltauswirkungen verschiedener Wasserstoffversorgungen profitieren.

Entscheidendes Jahr: Gelingt Wasserstoff endlich der Durchbruch?

Handelsblatt, *Martin Kölling*, 16.06.2019



Der globale Wasserstoffrat (Hydrogen Council) tritt bei der G20-Tagung der Energieminister auf. Gastgeberland Japan fördert den Vorstoß – in Deutschland herrscht aber noch Skepsis.

- *Karuizawa 8.+ 9. Juni 2019: Wasserstoffrat präsentiert FCEV LKW*
- *Wasserstoffrat (Hydrogen Council), vor zwei Jahren auf dem Weltwirtschaftsforum in Davos von BMW, Daimler und der Linde-Gruppe mitgegründet, von 13 auf mehr als 60 Firmen gewachsen;*
- *Jetzt auch Bosch-Konzern dabei; Serienfertigung von Brennstoffzellen bekannt gegeben. G20-Tagung der Umwelt- und Energieminister*
- *Ministerpräsident [Shinzo Abe](#) hat die Wasserstoffwirtschaft neben den großen Themen Klimaschutz und Plastikmüll mit auf die Umweltagenda der G20 gesetzt.*
- *Japan: mit der Wasserstoffwirtschaft neue, global wettbewerbsfähige Industrien aufbauen und die Energiesicherheit des Landes erhöhen.*
- *IEA International Energy Agency: Wasserstoffwirtschaft im kommenden Jahrzehnt zuerst auf große Häfen und Transportkorridore fokussieren. Hohe Nachfrage im Güterverkehr schafft Versorgung mit sauberem Wasserstoff; bestehende Infrastruktur wie Gaspipelines nutzen und internationalen Hydrogenhandel per Schiff aufbauen.*
- *Japan: Plan der Regierung sieht vor, dass Brennstoffzellenautos 2025 nur noch etwas mehr als Hybridautos kosten sollen*

FINANCIAL TIMES

Robin Harding, 17. Juni 2019

Japans Wasserstofftraum: Game Changer oder viel heiße Luft?

Das Land muss die Infrastruktur für seine Emissionsminderung aufbauen

- *Braunkohle in Australien zu kostengünstigem Wasserstoff vergasen, Kohlendioxid unter Tage zurückpumpen; außerdem Projekte in Brunei, Norwegen und Saudi-Arabien zur Beschaffung von Wasserstoff.*
- *Wasserstoff in riesigen Tankschiffen nach Japan transportiert und an ein landesweites Tankstellennetz verteilt.*
- *Falls erfolgreich, bietet Wasserstoff eine Möglichkeit, **Japans Transportsektor vollständig zu entkarbonisieren** mit Kraftstoff von zuverlässigen strategischen Verbündeten.*
- *Automobilindustrie erhält Wettbewerbsvorteil gegenüber internationalen Konkurrenten.*
- *Problem: diese visionäre Infrastruktur existiert noch nicht.*
- *Es ist jedoch unwahrscheinlich, dass Japan den Wasserstofftraum aufgibt.*
- *Tetsuya Kaneko, Senior Consultant am Nomura Research Institute: "**Ich denke, Japan ist die am weitesten fortgeschrittene Nation der Welt für Wasserstoff. Warum? Weil Japan so wenige andere Möglichkeiten hat, seine CO₂-Emissionen zu reduzieren.**"*

Handelsblatt, 24.06.2019

Japans Wasserstoffstrategie zeigt, wie Industriepolitik funktioniert

Japan geht bei der Förderung von Wasserstoff strategisch vor – mit Erfolg. Das Vorgehen ist wegweisend, auch für die Industriepolitik in Deutschland.



Martin Kölling

- Experten loben implizit Japans Strategie, nicht zuerst auf die Massenherstellung von „grünem“ Wasserstoff zu warten, sondern möglichst schnell Nachfrage und eine globale Lieferkette aufzubauen.
- Bis 2030 soll die Nachfrage gesteigert werden auf 800.000 Brennstoffzellenautos im Transportwesen und 5,3 Millionen fest installierte Brennstoffzellen für die Heißwasser- und Stromgewinnung im Wohnsektor.
- Regierungschef Abe wirft sich als Chefverkäufer der Japan AG ins Zeug. So drastisch wie beim Wasserstoff ist er jedoch bisher nie aufgetreten.
- Die Regierung in Tokio weiß, dass nur durch einen globalen Boom genug Wasserstoff für das energiehungrige Land produziert werden kann.
- Ob diese Industriepolitik der kreativen Bewahrung langfristig bessere Resultate erzielt als die kreative Zerstörung, in der neue Unternehmen etablierte Spieler verdrängen, ist allerdings eine offene Frage.
- Japans Konservative glauben nicht an die Selbstheilungskraft des Markts.

Wasserstofftankstellen *oder* Wie zähmt man den flüchtigen Stoff?



Anzahl in Japan: **113** Plan: **160** bis 2020, **320** bis 2025
(Stand Dez. 2019)
(Quelle: METI)

Anzahl in Deutschland: **71** Plan: **100** bis 2020, **400** bis 2025
(Stand Juni 2019)
Quelle: www.automobil-produktion.de

Anmerkung:

- SAE J2600 (Society of Automotive Engineers) und sein ISO-Äquivalent für die Wasserstoffdüse und die FCEV-Fahrzeugaufnahme sind im Wesentlichen identisch und für 35MPa und 70MPa weltweit harmonisiert.

H2 Tankstellen in Japan und Deutschland



➤ Errichtungskosten

- *in Japan: ca. 400 Mio. Yen (ca. 3,2 Mio. Euro)*
- *in D: ca. 1 Mio. Euro (Bauvorhaben von EU zu 50 Prozent gefördert)*

➤ 1 kg Wasserstoff

- *in Japan ca. 1100 Yen/kg*
- *bei H2 Mobility 9,50 Euro*

➤ Reichweite: ca. 100km/kg;

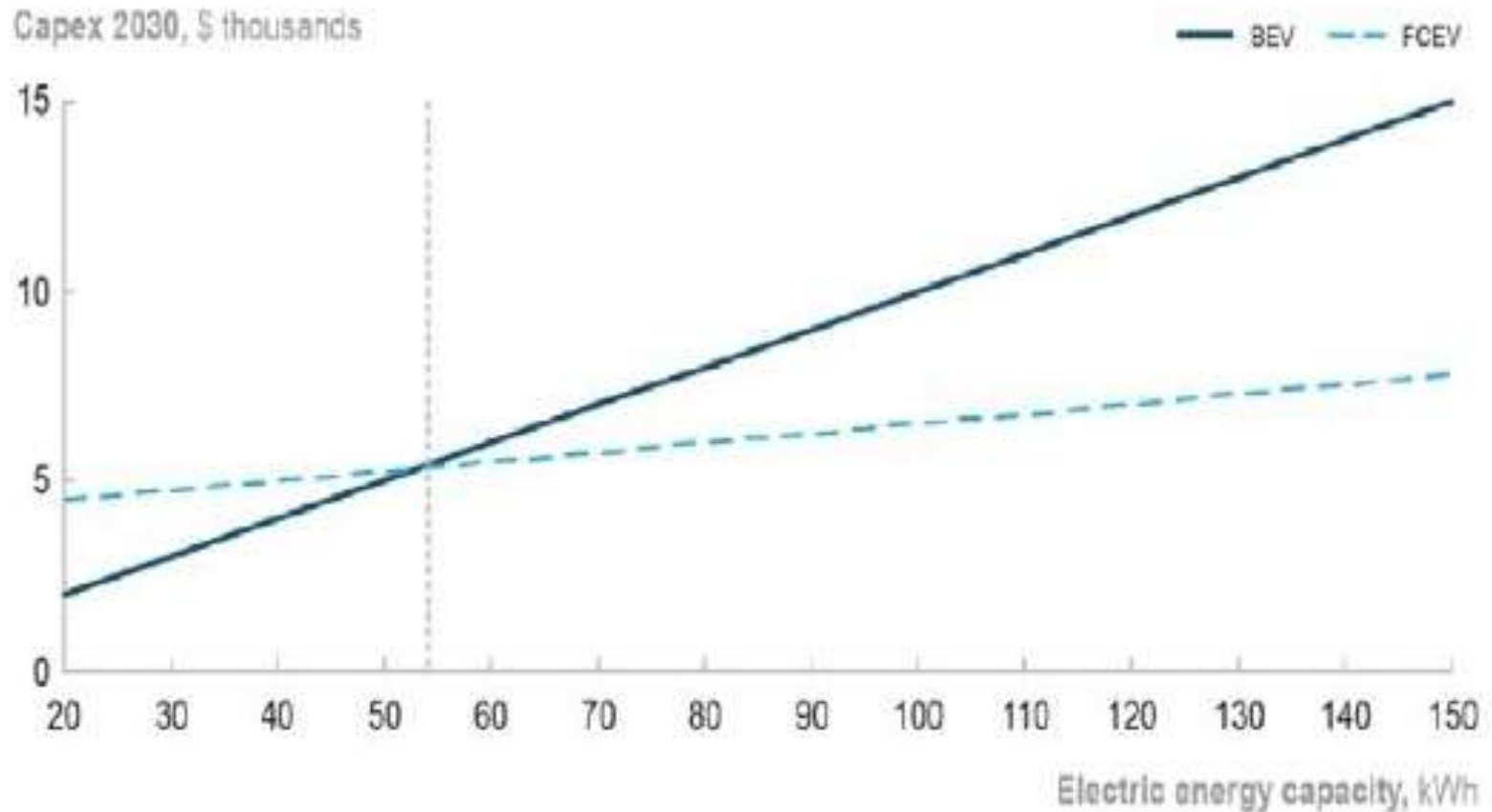
BEV: Batteriegewicht: ca. 120kg für 100km Reichweite

- *Beispiel Tesla S: Batteriekapazität: 100kWh, Batteriegewicht 700 kg, Reichweite 600km; Verbrauch: ca. 20kWh/100km*

FCEV: schwerer Wasserstofftank, Verbrauch ca. 1kg Wasserstoff/100km

- *Beispiel Toyota Mirai: FC Gewicht ca. 40kg, 2 Tanks à 45kg; Druck: 70Mpa (700bar); Inhalt: je 2,5kg; Batterie: 1,6kWh; „Wasserproduktion“: ca. 6 l/100km*

Powertrain Costs Analysis for FCEVs & BEVs



Source: "Hydrogen Scaling Up", Hydrogen Council (2017)

Capex (capital expenditure) vs. Energy capacity

Toyota als Ratgeber oder Die treibende “Wasserstoffkraft”



***IOC Präsident Thomas Bach mit Toyota Präsident Akio Toyoda; daneben: Toyota Mirai FCV
November 2018; Thema: Toyotas Mobilitätsinnovationen***

Quelle: IOC

Ankündigung durch Toyota Executive VP Terashi Shigeki am 7. Juni 2019:

Fünf Jahre früher als noch 2017 geplant will Toyota die Hälfte seiner Automobilproduktion auf elektrifizierte Fahrzeuge umstellen ...

*TOKYO - Toyota beschleunigt seine Pläne zur Einführung von Elektrofahrzeugen, setzt sich ein neues Ziel, 5,5 Millionen Elektrofahrzeuge innerhalb von fünf Jahren zu verkaufen, und strebt an, bis zum nächsten Sommer eine **Festkörperbatterie** (solid state battery) zu entwickeln, um auf die "plötzliche Zunahme" von Elektrofahrzeugen vorbereitet zu sein.*

Toyota will jetzt bis 2025 rund 5,5 Millionen herkömmliche benzinelektrische Hybride, Plug-in-Hybride, Elektrofahrzeuge und Wasserstoffbrennstoffzellenfahrzeuge verkaufen. Knapp 1 Million davon könnten reine Elektrofahrzeuge sein.

Shigeki Terashi, Executive Vice President von Toyota, erläuterte die neue Roadmap in einem Briefing am 7. Juni über die EV-Pläne des Unternehmens. Im Dezember 2017 hatte das Unternehmen angekündigt, bis 2030 so viele Elektrofahrzeuge verkaufen zu wollen, fünf Jahre später als der revidierte Ausblick.

<https://europe.autonews.com/>



Tim Hornyak, 26.02.2019

Wie Toyota Japan mit seinem milliarden schweren Vorstoß hilft, eine Gesellschaft mit Wasserstoff als Brennstoff aufzubauen.

- *Da nur ein Bruchteil des Nuklearsektors in Betrieb ist, setzt Japan auf Wasserstoff, um seine Wirtschaft zu befeuern und die Abhängigkeit von ausländischen Öl- und Gasimporten zu beenden.*
- *Toyota versucht, eine Veränderung herbeizuführen. In Zusammenarbeit mit dem niederländischen Institut für Energie-Grundlagenforschung entwickelt das Unternehmen ein Gerät, das mithilfe von Sonnenlicht Wasserstoff aus Wasserdampf erzeugt.*
- *Der Autohersteller stellte auf der Consumer Electronic Show (CES), Las Vegas, mit Paccar den Prototyp eines Wasserstoff-Brennstoffzellen-LKW vor.*
- *Toyota und Honda verkaufen wasserstoffbetriebene Autos und haben sich zusammengeschlossen, um die Zahl der Wasserstofftankstellen im ganzen Land deutlich zu erhöhen.*
- *Bis 2050 will Toyota den weltweiten durchschnittlichen Kohlendioxid ausstoß seiner neuen Fahrzeuge im Vergleich zu 2010 um mindestens 90 Prozent senken.*



Proton Exchange Membrane Fuel Cell

Proton Exchange Membrane Fuel Cells (PEMFCs) use a polymer membrane for its electrolyte and a precious metal, typically platinum, for its catalyst. What distinguishes these fuel cells from others is PEMFC's ability to operate at cooler temperatures relative to other types of fuel cells, between 80 to 200 degrees Fahrenheit. Pure hydrogen gas is the typical fuel for PEMFCs Due to their use of precious metals and lower operating temperatures.

PEMFCs operate between 40% to 60% efficiency and are capable of handling large and sudden shifts in power output. PEMFCs are well-suited for cars and other specialty vehicles such as forklifts that need to quickly start up or accelerate. Additionally, PEMFC's can be scaled in stationary applications for use in telecommunications, data centers, and residential markets.



Direct Methanol Fuel Cell (DMFC)

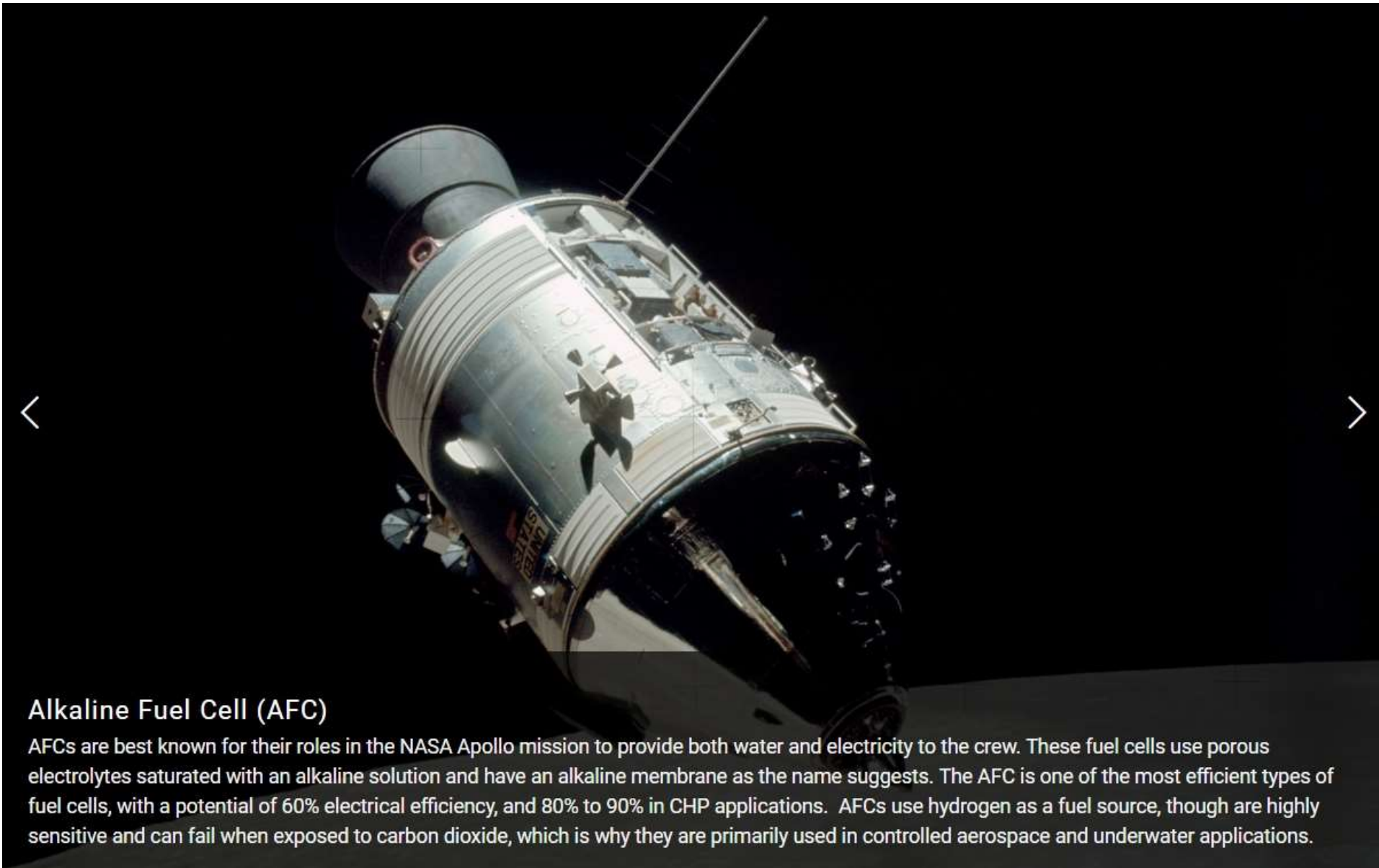
Much like PEMFCs, Direct Methanol Fuel Cells (DMFCs) use a polymer membrane as an electrolyte and commonly a platinum catalyst as well. However, unlike PEMFCs, DMFCs draw hydrogen from liquid methanol, rather than use direct hydrogen fuel. DMFCs also run at relatively cool temperatures, between 125 and 250 degrees Fahrenheit. . Applications of DMFCs range from small electronics, such as battery chargers and laptops, to larger applications like stationary power for telecommunications backup.



Solid Oxide Fuel Cell (SOFC)

SOFCs are the highest temperature fuel cells, operating at about 1800 degrees Fahrenheit. SOFCs use a dense layer of ceramic as an electrolyte, which at high temperatures allows for the conductivity of oxygen ions. Similar to the MCFCs, SOFCs also use a non-platinum catalyst utilizing internal reformation, and are commonly fueled by natural gas. Through this process, SOFCs can achieve electrical efficiencies of 50% to 60%, and 70%-80% in CHP applications. SOFCs are being used in a range of applications, from small residential auxiliary power units supplying heat and power to homes, to large-scale stationary power generators for larger buildings and businesses.

Foto: [Fuel Cell and Hydrogen Energy Association \(FCHEA\)](#)



Alkaline Fuel Cell (AFC)

AFCs are best known for their roles in the NASA Apollo mission to provide both water and electricity to the crew. These fuel cells use porous electrolytes saturated with an alkaline solution and have an alkaline membrane as the name suggests. The AFC is one of the most efficient types of fuel cells, with a potential of 60% electrical efficiency, and 80% to 90% in CHP applications. AFCs use hydrogen as a fuel source, though are highly sensitive and can fail when exposed to carbon dioxide, which is why they are primarily used in controlled aerospace and underwater applications.



Molten Carbonate Fuel Cell (MCFC)

Molten Carbonate Fuel Cells (MCFCs) operate at temperatures upwards of 1200 degree Fahrenheit, utilizing a molten carbonate-salt mixture suspended in a ceramic matrix as an electrolyte. This high temperature allows for MCFCs to utilize non-platinum catalysts through a process called 'internal reforming,' decreasing overall system cost. MCFCs can also use natural gas directly as its fuel source, as its high temperatures allow internal reforming of the natural gas into hydrogen within the system itself. MCFCs can reach efficiencies of 50-60%, and 70% - 80% in CHP applications. These fuel cells are typically deployed in stationary applications, providing high-quality primary and back-up power to utilities and businesses.

Foto: Fuel Cell and Hydrogen Energy Association (FCHEA)



Phosphoric Acid Fuel Cell (PAFC)

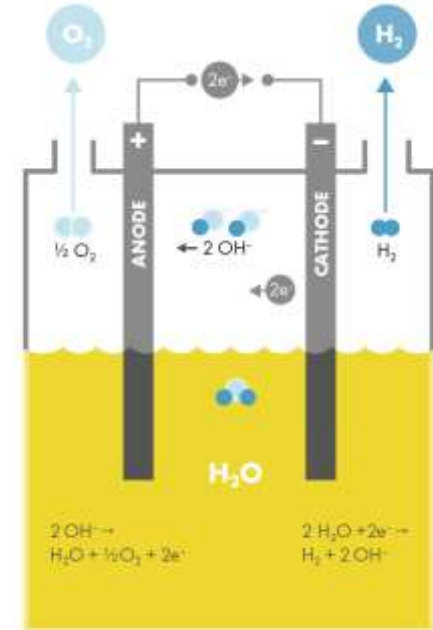
PAFCs use a liquid phosphoric acid and ceramic electrolyte and a platinum catalyst. These fuel cells operate physically similar to the PEM fuel cell and at similar efficiency level. However, PAFCs run at a higher temperature, allowing them to handle small amounts of fuel impurities. PAFCs are typically used in a cogeneration mode to not only produce electricity, but also heat to be captured to assist heating and cooling. PAFCs are often seen in high-energy demand applications, such as hospitals, schools and manufacturing and processing centers.

Foto: Fuel Cell and Hydrogen Energy Association (FCHEA)

Power-to-X

Umwandlung und Speicherung von überschüssiger erneuerbarer Energie

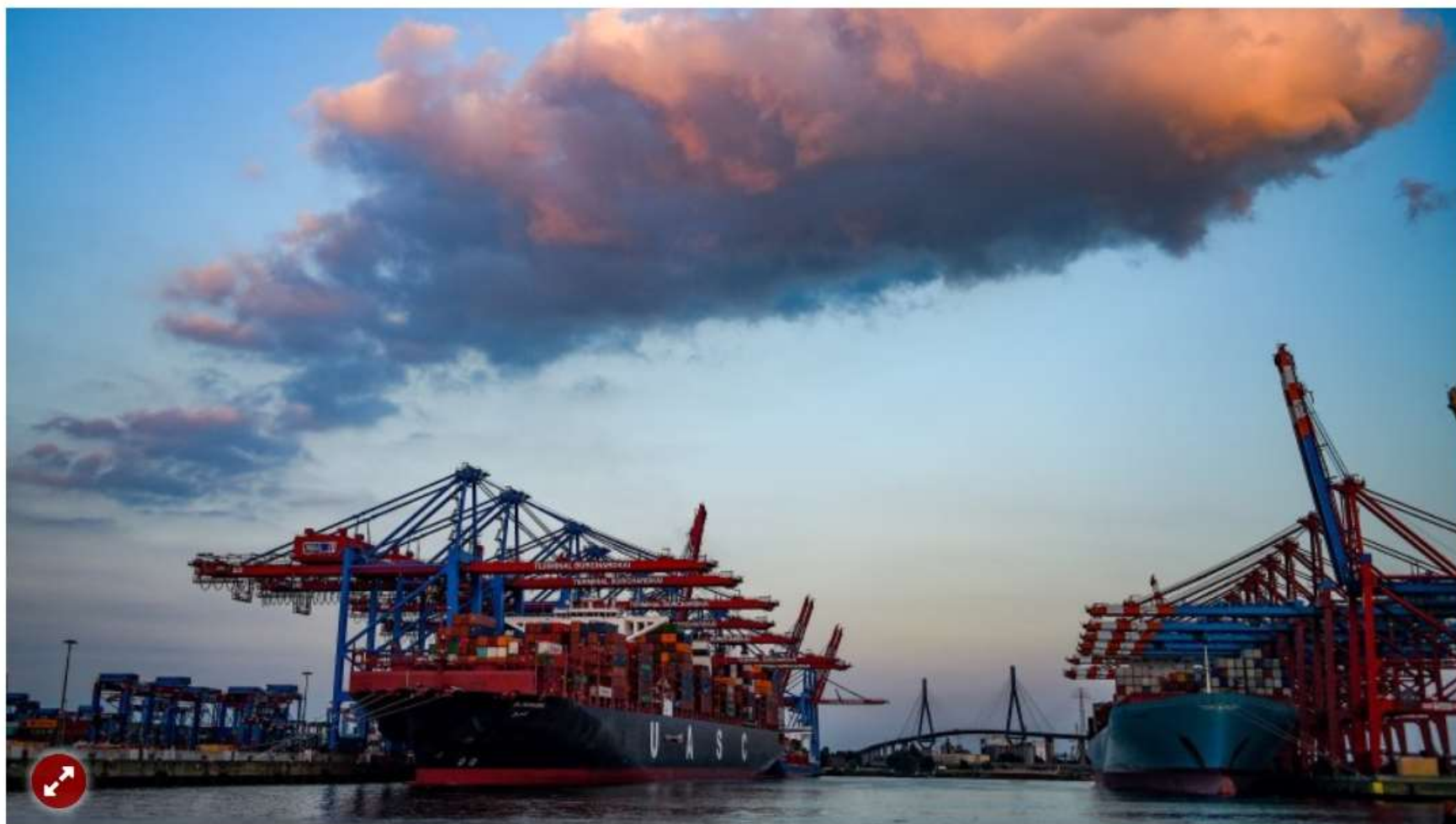
X = Gas (Ammoniak, Methan, Wasserstoff, Syngas, ...), Chemikalien, Kraftstoff, Wärme



Energiewende

Hamburg plant weltgrößte Anlage für Wasserstoff-Elektrolyse

Wasserstoff aus Ökostrom könnte zu einem zentralen Baustein werden, um die Wirtschaft klimaneutral zu machen. Hamburg will nun eine weltweit einzigartige Anlage in den Hafen holen.



The Hydrogen Society Starts from Fukushima

Change Text Size  

Hydrogen, a source of next-generation clean energy, holds the key to solving the problems of carbon reduction and energy supply. In Fukushima Prefecture, where the restoration from the devastating earthquake continues to gain momentum, the Fukushima Hydrogen Energy Research Field will be the world's largest-scale hydrogen production facility upon its completion in the spring of 2020.



Conceptual drawing of the completed Fukushima Hydrogen Energy Research Field (FH2R), a major step towards a hydrogen-powered society.

HAMBURG UND FUKUSHIMA KOOPERIEREN

Verfasst von JM | 8. Okt 2019 | Wirtschaft & Politik | 0 | ★★★★★



Tokio (JAPANMARKT) – Die Stadt Hamburg und die Präfektur Fukushima wollen bei erneuerbaren Energien stärker kooperieren. Dabei setzen beide Seiten auf den Austausch ihrer Erfahrungen mit Wasserstoff und Windkraft.

ERHOFFTE SYNERGIEEFFEKTE

Hamburgs Erster Bürgermeister, Peter Tschentscher, und der Gouverneur der Präfektur Fukushima, Masao Uchibori, unterzeichneten im Rathaus der Hansestadt ein Memorandum of Understanding. Japan zeigt sich an der deutschen Expertise im Bereich der erneuerbaren Energien, insbesondere der Windenergie, interessiert.

Gouverneur Masao Uchibori Erster Bürgermeister Peter Tschentscher



*Wasserstoff, eine Quelle sauberer Energie der nächsten Generation, ist der Schlüssel zur Lösung der Probleme der Kohlenstoffreduzierung und der Energieversorgung. In der Präfektur Fukushima, wo die Wiederaufbau nach dem verheerenden Erdbeben weiterhin Fahrt aufnimmt, wird das **Fukushima Hydrogen Energy Research Field** die **weltweit größte Wasserstoffproduktionsanlage** sein, wenn sie im Frühjahr 2020 fertiggestellt ist. < Anmerkung: offiziell eröffnet am 6. März 2020 >*

Während die Welt auf saubere Energie umschaltet, zieht Wasserstoff immer mehr Aufmerksamkeit auf sich. Im Gegensatz zu Erdöl und Kohle kann er verwendet werden, ohne CO₂ zu erzeugen. Er kann auch aus einer Vielzahl von Ressourcen hergestellt werden. Wenn erneuerbare Energiequellen wie Sonnenenergie, Windkraft und Biomasse genutzt werden, ist der gesamte Prozess von der Produktion bis zur Nutzung nahezu CO₂-frei. Um die Nachhaltigkeitsziele (Sustainable Development Goals, SDGs) des Klimaschutzes und des universellen Zugangs zu Energie zu erreichen, ist Wasserstoff unerlässlich.

*Mit Blick auf die Verwirklichung einer Wasserstoffgesellschaft ist Japan bereits mit **technologischen Lösungen weltweit führend**, wofür die Einführung des weltweit ersten marktfähigen Brennstoffzellenfahrzeugs ein gutes Beispiel ist. Japan ist auch in anderer Hinsicht führend, beispielsweise mit der 2017 als Aktionsplan zur Verwirklichung einer wasserstoffbetriebenen Gesellschaft aufgestellten **„Grundlegenden Wasserstoffstrategie“** und der Ausrichtung des Ministertreffens zur Wasserstoffenergie, **das 2018 als erstes Kabinett der Welt die Diskussion zu diesem Thema auf höchster Ebene führte.***

*Eine wichtige Rolle in der Strategie spielt das **Fukushima Hydrogen Energy Research Field (FH2R)**, das im kommenden Frühjahr fertiggestellt wird. Ausgestattet mit einer **Wasserstoffherstellungsanlage der 10-Megawatt-Klasse** und unter Verwendung erneuerbarer Energiequellen, wie z. B. Strom, der durch Sonnenkollektoren erzeugt wird, kann die Anlage bis zu **mehreren hundert Tonnen Wasserstoff** pro Jahr produzieren.*

*Um eine Wasserstoffgesellschaft zu erreichen, muss die vollständige Integration von "Herstellen", "Speichern" und "Verwenden" von Wasserstoff gefördert werden. Ein besonders kritisches Thema ist die **Reaktion auf Schwankungen der elektrischen Leistung**, wenn der Wasserstoff aus erneuerbaren Energiequellen gewonnen wird, die je nach Wetter und anderen Faktoren variieren. Diesem Problem werden die Verifikationstests an der FH2R nachgehen, die in der weltweit größten Anlage zur Herstellung von Wasserstoff aus erneuerbaren Quellen dazu beitragen werden, ein umfassendes Managementsystem zu etablieren, das optimierbare Betriebsabläufe umfasst.*

*Die Bedeutung der Anlage wird im Folgenden von Eiji Ohira von der Organisation für die Entwicklung der **New Energy and Industrial Technology Development Organization (NEDO)** [finanziert durch **METI**], dem Organisator des Projekts, beschrieben. "FH2R ist derzeit die größte Forschungseinrichtung der Welt. Die gesammelten Erfahrungen und Daten durch den Betrieb, die Wartung und die anderweitige Verwaltung der Anlage wird in Zukunft für kommerzielle Implementierungen von unschätzbarem Wert sein.*

*Der dritte Schritt der "Nutzung" macht ebenfalls Fortschritte, da Wasserstoff in die Lieferkette eingeführt wird, um bisher in Japan verwendete fossile Brennstoffe zu ersetzen. Eine als **Ene-Farm** bekannte Brennstoffzelle für das Eigenheim wird bereits zum normalen Bestandteil des Lebens. Seit der Einführung des **Mirai**, dem weltweit ersten Brennstoffzellenauto, gibt es im ganzen Land Wasserstofftankstellen, und Brennstoffzellenbusse fahren regelmäßig, insbesondere in Tokio. Es werden Pläne geprüft, um Wasserstoff-Energie auf praktische Weise zu nutzen, beispielsweise in den Wohnorten für die Olympischen und Paralympischen Spiele Tokio 2020, die im nächsten Jahr stattfinden sollen. Das Spektrum für die zukünftige Implementierung wird erweitert und umfasst Anwendungen wie **Elektrofahrzeuge, Schiffe und Flugzeuge**.*

Wasserstoff, ein sauberer Kraftstoff, der leicht zu speichern und zu transportieren ist, bietet der Gesellschaft mehr Flexibilität und neue Möglichkeiten als dies bisher mit herkömmlichen Energiequellen möglich war. Da die Menschheit mit so vielen Problemen konfrontiert ist, die einer Lösung bedürfen, werden große Hoffnungen auf die Umstellung auf Wasserstoff gesetzt.

<https://www.japan.go.jp/tomodachi/2019/autumn2019/fukushima.html>

*Am 9. Oktober 2019 hielt **Premierminister ABE Shinzo** im Büro des Premierministers den **Green Innovation Summit** ab und begrüßte rund **250 Experten aus Japan und dem Ausland** zum Empfang. Während des Gipfels diskutierten die Teilnehmer aktuelle Themen, um eine **dekarbonisierte Gesellschaft** zu verwirklichen.*

Das Wasserstoffnetz nimmt Gestalt an

Die Gasleitungsbetreiber planen ein knapp 6000 Kilometer langes Transportnetz.

Klaus Stratmann Berlin

Die Gaswirtschaft stellt die Weichen für den deutschlandweiten Einsatz von Wasserstoff im großen Maßstab. Die Vereinigung der Fernleitungsnetzbetreiber Gas (FNB Gas) hat den Plan für ein 5900 Kilometer langes Wasserstoffnetz entworfen, das die künftigen Erzeugungszentren von Wasserstoff im Norden Deutschlands mit den großen Abnehmern im Westen und Süden verbinden soll. Der Plan liegt dem Handelsblatt vor.

Die VNB Gas vereint die großen überregionalen Gastransportunternehmen, darunter Open Grid Europe (OGE), Gasunie, Gascade und Thyssengas. Gemeinsam betreiben die Mitgliedsunternehmen ein 40 000 Kilometer langes Leitungsnetz, das sie zum Teil für den Transport von Wasserstoff einsetzen wollen. „Die Fernleitungsnetzbetreiber setzen sich für die Nutzung der vorhandenen Gasinfrastruktur auch für Wasserstoff ein. Wir arbeiten mit Hochdruck an konkreten technischen und netzplanerischen Lösungen, damit die Integration gelingen kann“, sagte Ralph Bahke, Vorstandsvorsitzender der FNB Gas, dem Handelsblatt.

Das geplante Wasserstoffnetz basiert zu über 90 Prozent auf dem bereits bestehenden Erdgasnetz und kann kontinuierlich ausgebaut werden. Die Leitungsbetreiber profitieren dabei von dem Umstand, dass viele Leitungen aus parallelen Strängen bestehen. In dem Umfang, in dem einzelne Stränge nicht mehr für den Erdgastransport benötigt werden, können sie als reine Wasserstoffleitungen genutzt werden. Nur in Ausnahmefällen soll es nach den Vorstellungen der Unternehmen erforderlich werden, neue Wasserstoffleitungen zu bauen.

Für die Betreiber der Gasleitungen geht es um eine grundsätzliche Weichenstellung. Erdgas wird zwar nach ganz überwiegender Einschätzung der meisten Experten noch bis weit in die 30er-Jahre eine wichtige Rolle bei der Stromerzeugung, in der Industrie und auch im Wärmesektor spielen. Auf lange Sicht jedoch wird die Bedeutung von Erdgas aus Gründen des Klimaschutzes schwinden, Wasserstoff wird den Platz von Erdgas einnehmen.

Wasserstoff spielt daher auch eine Schlüsselrolle auf dem von der Politik angestrebten Weg zur Klimaneutralität Deutschlands bis 2050. Der Fokus liegt dabei auf „grünem Wasserstoff“, der mittels Strom aus erneuerbaren Quellen per Elektrolyse hergestellt wird und somit klimaneutral ist. Allerdings dürfte zunächst auch „blauer Wasserstoff“ zum Einsatz kommen. Von blauem Wasserstoff ist die Rede, wenn der Wasserstoff aus Erdgas gewonnen wird und das bei der Herstellung frei werdende Kohlendioxid abge-

schieden und unterirdisch gespeichert wird (Carbon Capture and Storage, kurz CCS).

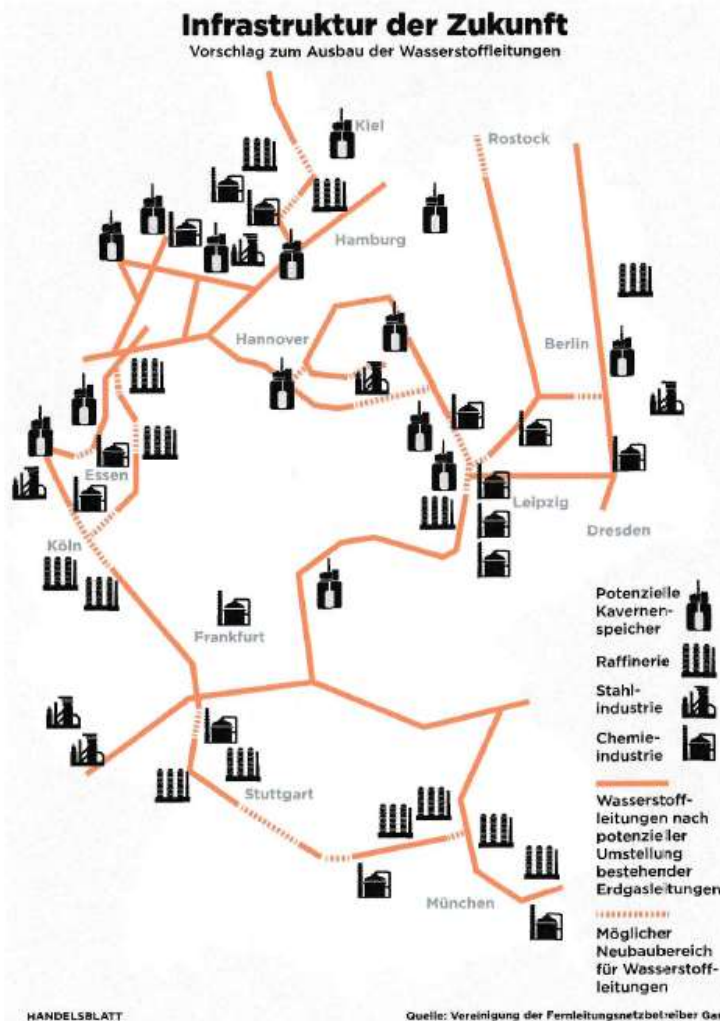
Es gehe darum, „das Rückgrat der zukünftigen Wasserstoffwirtschaft“ zu schaffen, sagte Bahke. „Unser Ziel ist es, die bestehende Gasinfrastruktur für den Transport von Wasserstoff nutzbar zu machen“, ergänzte er. Derzeit untersuche die Branche in konkreten Projekten ausgewählte Leitungsabschnitte, „um zügig erste Industriebetriebe mit Wasserstoff versorgen zu können“.

Die Branche ist der Politik damit einen Schritt voraus. Die Bundesregierung hatte vor Monaten angekündigt, eine Wasserstoffstrategie vorzulegen. Nach ursprünglicher Planung sollte die Strategie Ende vergangenen Jahres präsentiert werden. Nach aktuellem Stand wird sich die Veröffentlichung der Strategie noch um mehrere Wochen verzögern.

Ohne politischen Rückenwind können die Leitungsbetreiber ihre Pläne nicht umsetzen. So muss der Rechtsrahmen dafür geschaffen werden, Wasserstoff als weitere Gasbeschaffenheit im Gasleitungsnetz anzuerkennen. „Wir appellieren an die Politik und die Regulierungsbehörde, hier zügig die notwendigen Schritte in die Wege zu leiten“, sagte Inga Posch, Geschäftsführerin der Vereinigung der Fernleitungsnetzbetreiber.

Wasserstoff ist für Branchen und Sektoren zum Hoffnungsträger geworden. So setzen energieintensive Branchen wie Stahl und Chemie darauf, statt Kohle, Öl und Erdgas künftig in großem Stil zunächst blauen, später vor allem grünen Wasserstoff einzusetzen.

Ungeklärt ist derzeit allerdings, wo grüner Wasserstoff in nennenswertem Umfang herkommen soll. Es sind enorme Mengen Strom aus erneuerbaren Quellen erforderlich, um grünen Wasserstoff in relevanten Größenordnungen für Chemie- oder Stahlunternehmen oder für den Mobilitätssektor bereitzustellen. Hinzu kommt, dass die Produktion hierzulande auf regulatorische Hürden stößt. Seit Monaten liegen die Investitionsanträge der Stromnetzbetreiber Amprion und Tennet für zwei Projekte zur Wasserstoffproduktion aus Windstrom im industriellen Maßstab bei der Bundesnetzagentur vor. Die Bundesregierung sieht beide Projekte kritisch. Sie ist der Auffassung, dass es nicht zu den Aufgaben der Netzbetreiber zählt, überschüssigen Windstrom in Wasserstoff zu verwandeln.



Handelsblatt, 30.01.2020

Die Branche ist der Politik damit einen Schritt voraus. Die Bundesregierung hatte vor Monaten angekündigt, eine Wasserstoffstrategie vorzulegen. Nach ursprünglicher Planung sollte die Strategie Ende vergangenen Jahres präsentiert werden. Nach aktuellem Stand wird sich die Veröffentlichung der Strategie noch um mehrere Wochen verzögern.

Ohne politischen Rückenwind können die Leitungsbetreiber ihre Pläne nicht umsetzen. So muss der Rechtsrahmen dafür geschaffen werden, Wasserstoff als weitere Gasbeschaffenheit im Gasleitungsnetz anzuerkennen. „Wir appellieren an die Politik und die Regulierungsbehörde, hier zügig die notwendigen Schritte in die Wege zu leiten“, sagte Inga Posch, Geschäftsführerin der Vereinigung der Fernleitungsnetzbetreiber.

Wasserstoff ist für Branchen und Sektoren zum Hoffnungsträger geworden. So setzen energieintensive Branchen wie Stahl und Chemie darauf, statt Kohle, Öl und Erdgas künftig in großem Stil zunächst blauen, später vor allem grünen Wasserstoff einzusetzen.

Ungeklärt ist derzeit allerdings, wo grüner Wasserstoff in nennenswertem Umfang herkommen soll. Es sind enorme Mengen Strom aus erneuerbaren Quellen erforderlich, um grünen Wasserstoff in relevanten Größenordnungen für Chemie- oder Stahlunternehmen oder für den Mobilitätssektor bereitzustellen. Hinzu kommt, dass die Produktion hierzulande auf regulatorische Hürden stößt. Seit Monaten liegen die Investitionsanträge der Stromnetzbetreiber Amprion und Tennet für zwei Projekte zur Wasserstoffproduktion aus Windstrom im industriellen Maßstab bei der Bundesnetzagentur vor. Die Bundesregierung sieht beide Projekte kritisch. Sie ist der Auffassung, dass es nicht zu den Aufgaben der Netzbetreiber zählt, überschüssigen Windstrom in Wasserstoff zu verwandeln.

Börsendienst GeVestor, 21.07.2020

Wasserstoff-Projekt **RH2INE**

Über ein Dutzend Unternehmen wollen im Zuge eines internationalen Projekts mit dem Namen RH2INE den Rhein-Alpen-Korridor zu einem rein auf Grundlage von Wasserstoff funktionierenden Transportweg machen.

Zur Erläuterung: **RH2INE** steht für **Rhine Hydrogen Integration Network of Excellence** und geht auf eine Initiative der Provinz Zuid-Holland, des niederländischen Ministeriums für Infrastruktur und Wasserbau sowie des deutschen Bundeslands Nordrhein-Westfalen zurück. Es soll der erste Schritt in Richtung eines klimaneutralen Transportkorridors zwischen dem niederländischen Rotterdam und dem italienischen Genua werden.

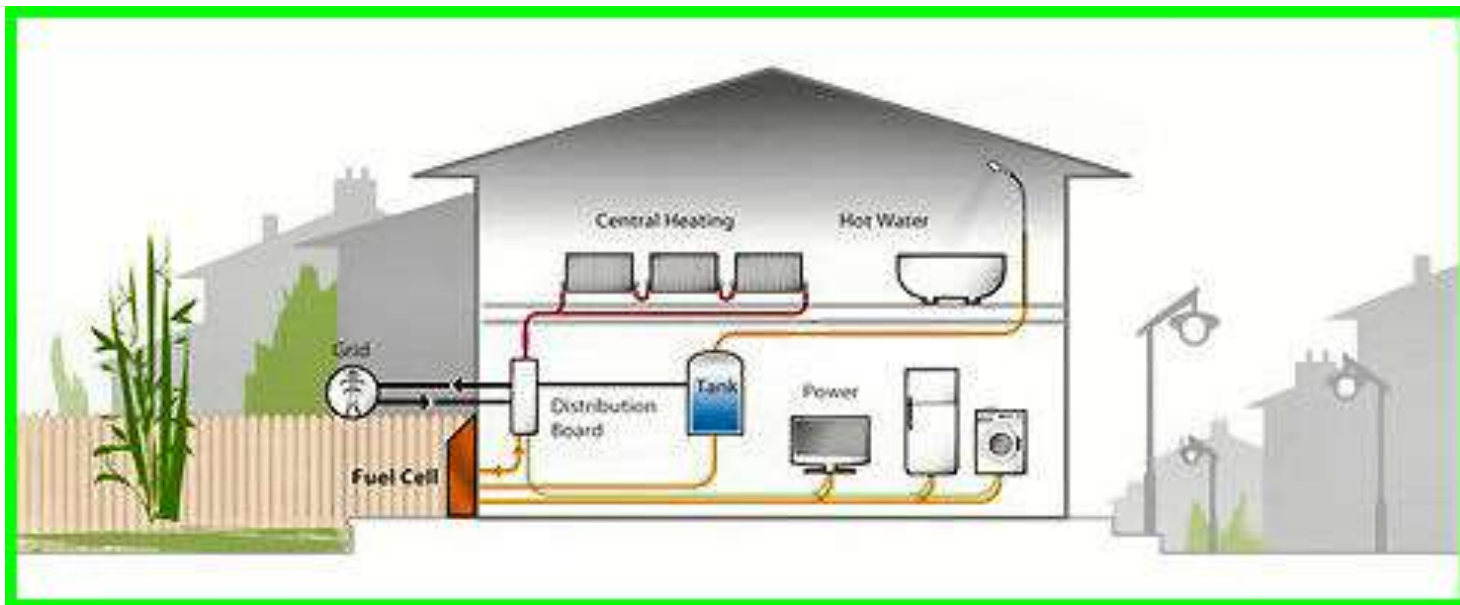
Zunächst wollen sich die Partner um den Wasserweg kümmern. Dazu ist der Aufbau von Wasserstoff-Produktionsstätten entlang des Rheins zwischen Rotterdam und Köln geplant. Bis 2024 könnten dann die ersten 10 bis 15 mit Wasserstoff betriebenen Binnentankschiffe auf die Reise gehen.

<https://www.rh2ine.eu>

FC EXPO Technical Conference Program

Spread and Development Trend of ENE-FARM and Residential Fuel Cells
2019-03-01

ENE-FARM
STROM UND HEISSWASSER
PANASONIC UND TOKYO GAS
Brennstoffzelle für zu Hause





- Entwicklung seit 2009, METI-Projekt ENE-Farm
- **In Japan über 300,000 Einheiten in Betrieb (März 2019), in Deutschland 5700 (Quelle: KfW bundeseigene Förderbank)**
- Brennstoff Stadtgas (Methan), Wasserstoff über “Reformer” erzeugt, 40% weniger CO₂ Ausstoß
- **Wechsel von Gas-Brennwertheizung auf Brennstoffzellenheizung einfach;**
- Kooperationen: Panasonic u. Viessmann; Bosch - AISIN Seiki SOFC Japan
- **Neu: 6. Generation mit Wasserstoffbetrieb ab 2021; 5 kW; 97% Wirkungsgrad; Kosten: ca. 1 Mio. Yen (8000 Euro)**

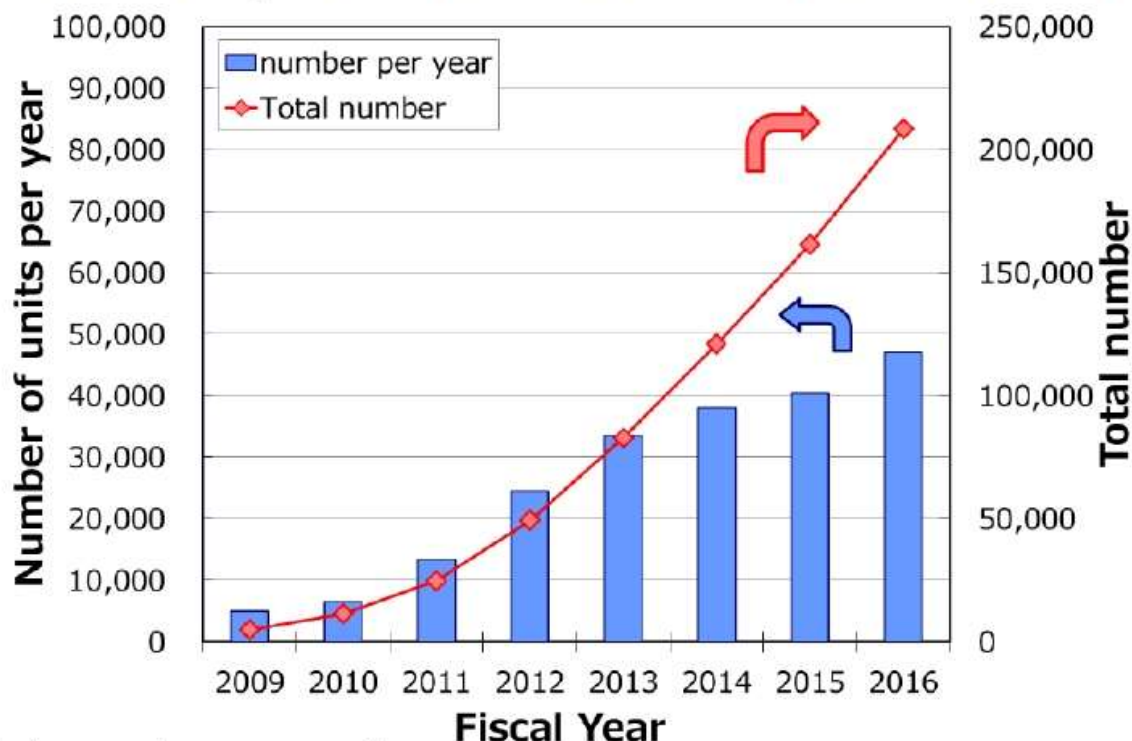
Quelle: WASSERSTOFF FÜR BRENNSTOFFZELLE ZUHAUSE

Status of the Ene-Farm in Japan

The home FC system, Ene-Farm, have been sold since 2009.

About 47,000 units were installed in 2016.

Over 200,000 units have been installed in Japan.



PEFC systems
Tokyo Gas
with Panasonic



SOFC systems
Osaka Gas with Aisin

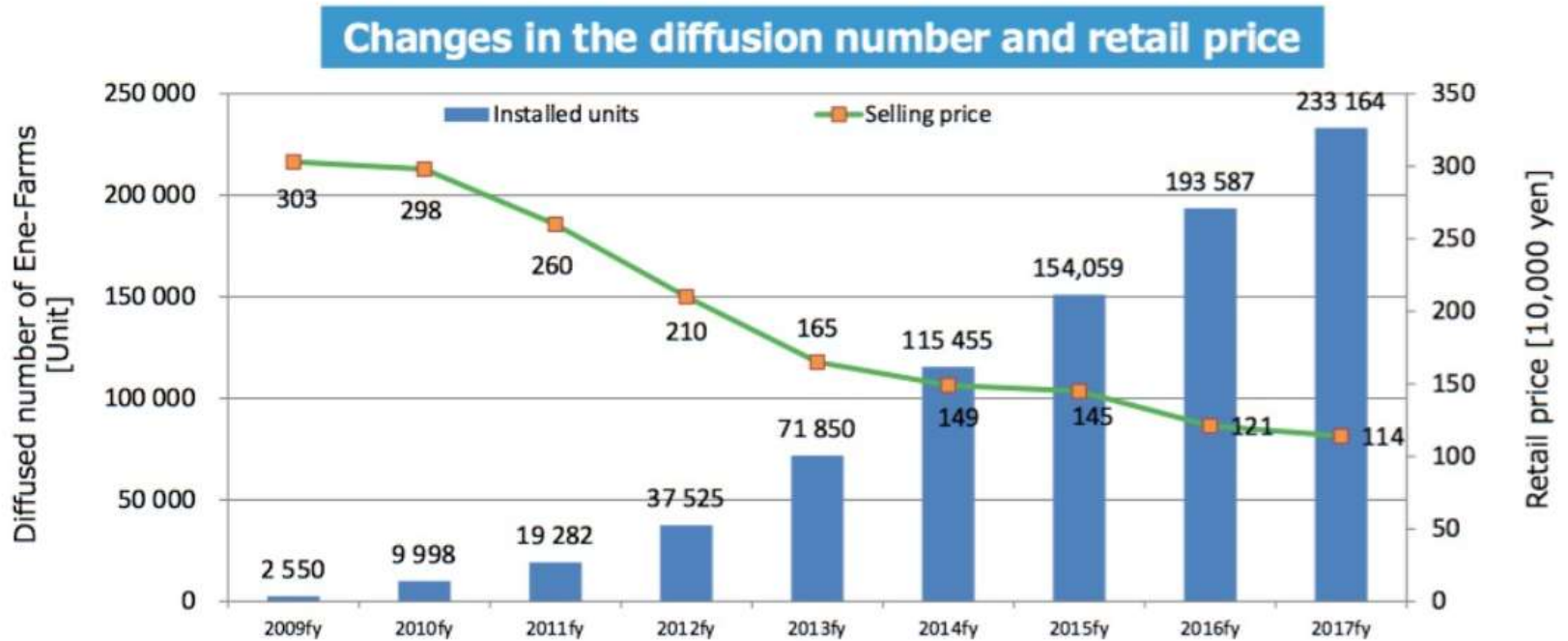
Advanced cogeneration and energy utilization center JAPAN

<https://panasonic.biz/appliance/FC/>

<http://www.aisin.co.jp/cogene/enefarm.html>

FCW Exclusive: Tokyo Fuel Cell Expo 2019 – 300,000 Ene-Farms

By FuelCellsWorks | April 18, 2019



* Based on determination subsidization base

(As of the end of January 2018)

Ene-Farm micro-CHP costs and installation base.

Source: METI, *New Era of a Hydrogen Society*, February 27, 2018.

zum Nachlesen:

SPIEGEL ONLINE, Sep. 2019

Geopolitik

Die grüne Weltrevolution

Die fossile Ära, die lange das globale Machtgefüge prägte, geht zu Ende. Staaten, die auf grüne Technologien setzen, gewinnen deutlich an Einfluss. Ein Ausblick auf die Weltwirtschaft und Weltpolitik von morgen.

file:///E:/H2_Hydrogen/a-1288322.html

About I²CNER

Research Divisions

Research

Seminars / Symposiums

Events

PR

Career Opportunities

Access

For Visitors

Links

Movie Contents



Upcoming events

SEMINAR SERIES

Schedule



2019 I²CNER Annual Symposium

Energy Transitions and the Role of CCS
toward a Carbon-Neutral Energy Society

Jan. 31, 2019

Thank you for your participation!

I²CNER focuses on science that underline technologies that hold promise for dramatic reductions in carbon emissions in the next 20 to 40 years. Our targets are ambitious, but by leveraging resources and intellectual talent from Japan and the rest of the world, we are optimistic that we can succeed.

[>>more](#)

News



- ▶ 2019.06.18
<Press Release> Want effect policy? Ask the locals

- ▶ 2019.06.04
Prof. Yasuyuki Takata appointed as the President of The Heat Transfer Society of Japan

Seminars & Symposiums



- ▶ 2019.07.03
NEW The 4th I²CNER Seminar Series will take place: Prof. Tetsu Tatsuma (2019.7.17)
- ▶ 2019.06.26
NEW "Kyushu-US Students Perspectives on International Exchange and Research" will take place.(2019.7.31)

**“End of stone age was
not due to the lack of stone”**

**Die Steinzeit ging nicht zu Ende, weil es keine Steine mehr gab.
The technological innovation and new idea
change the society.**

**石器時代が終わったのは
石が無くなったわけではない！**

技術革新と新しいアイデアが社会を変えるのだ。