



CHEM|ampere Infoday and Kickoff Meeting Stuttgart

12. November 2020

"Scale-up of electrolyzers"

Andreas Brinner, Dr. Marc-Simon Löffler, Philip Spieth
Zentrum für Sonnenenergie- und Wasserstoff-Forschung
Baden-Württemberg (ZSW)
Regenerative Energieträger und Verfahren (REG)
Meitnerstr. 1, D-70563 Stuttgart

Contents:

- Short Overview about ZSW
- Manufacturing of Alkaline Electrolysis
- Component & Subsystem Development
- Operation Allowance & Certification
- Dynamic Plant Operation
- Development Needs

Zentrum für Sonnenenergie- und Wasserstoff- Forschung Baden-Württemberg (ZSW)

1988: ZSW was established as a non-profit foundation under the civil code.

2019: 275 employees work at 3 locations in the State of Baden-Württemberg (Turnover 2019: 48 m. EUR)



Goal of the foundation:

Industry-oriented research
and technology transfer
in the field of renewable
energies.

ZSW Locations



Stuttgart:

Photovoltaics (with Solab), Energy Policy
& Energy Carriers, Central Division
Finance, IT, Human Resources and Legal

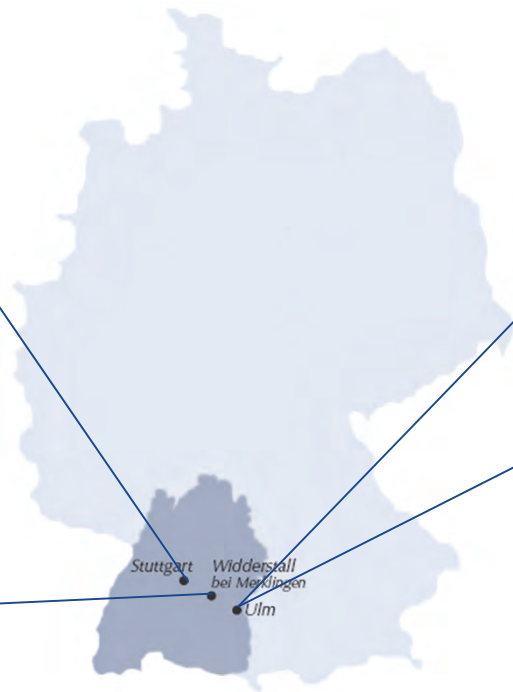


Widderstall: Solar Test Facility

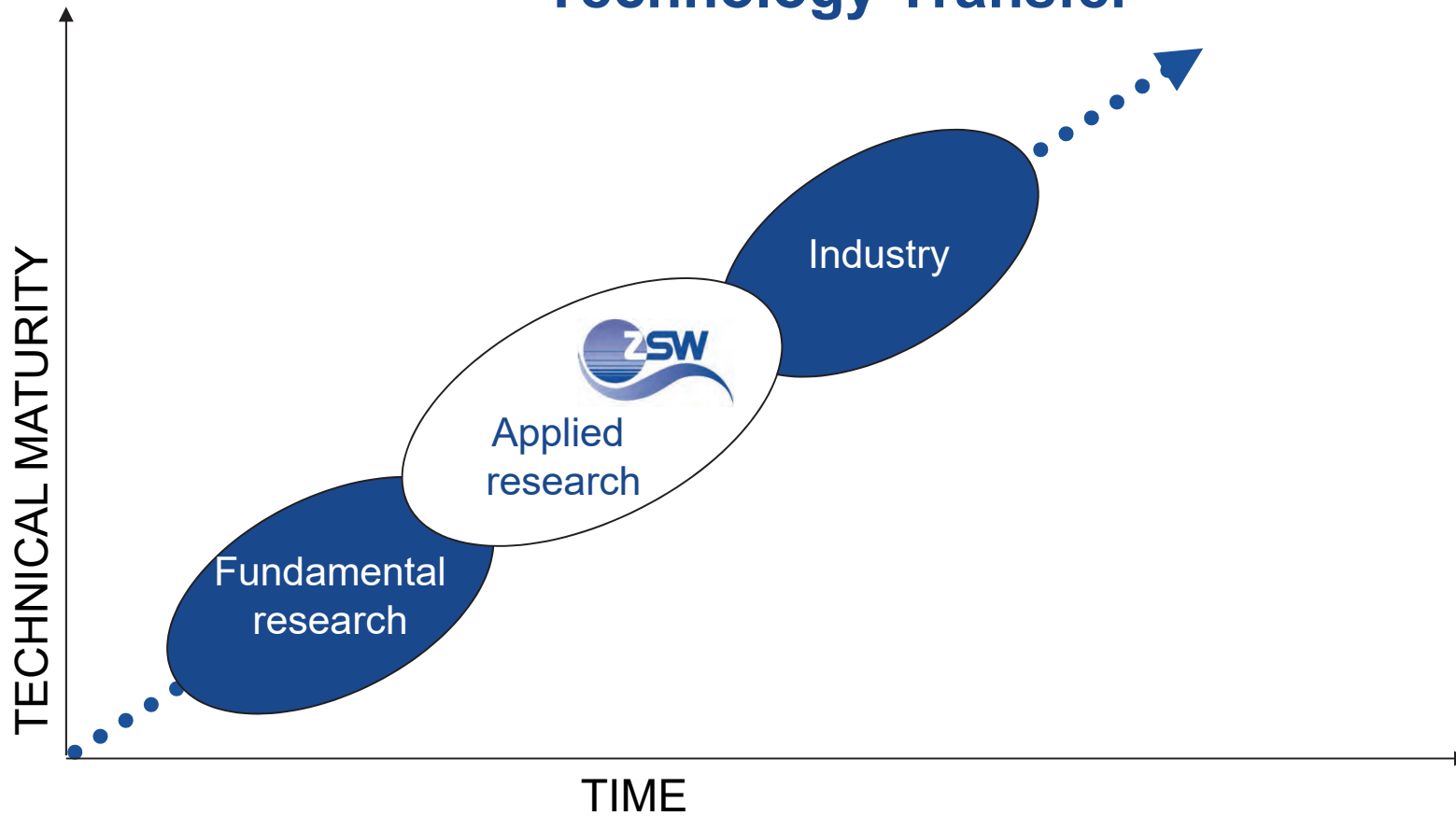


Ulm:

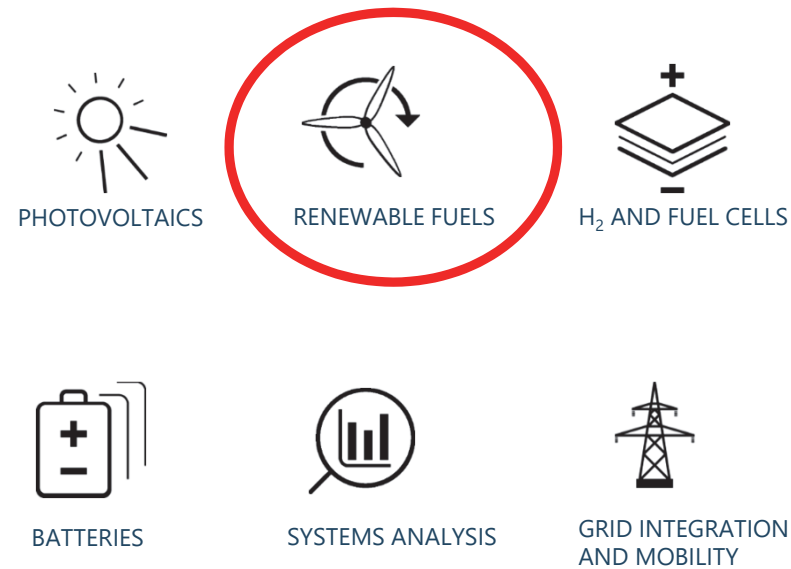
Electrochemical Energy Technologies
with ZSW Laboratory Battery
Technologies (eLaB)



Technology Transfer



Research Topics



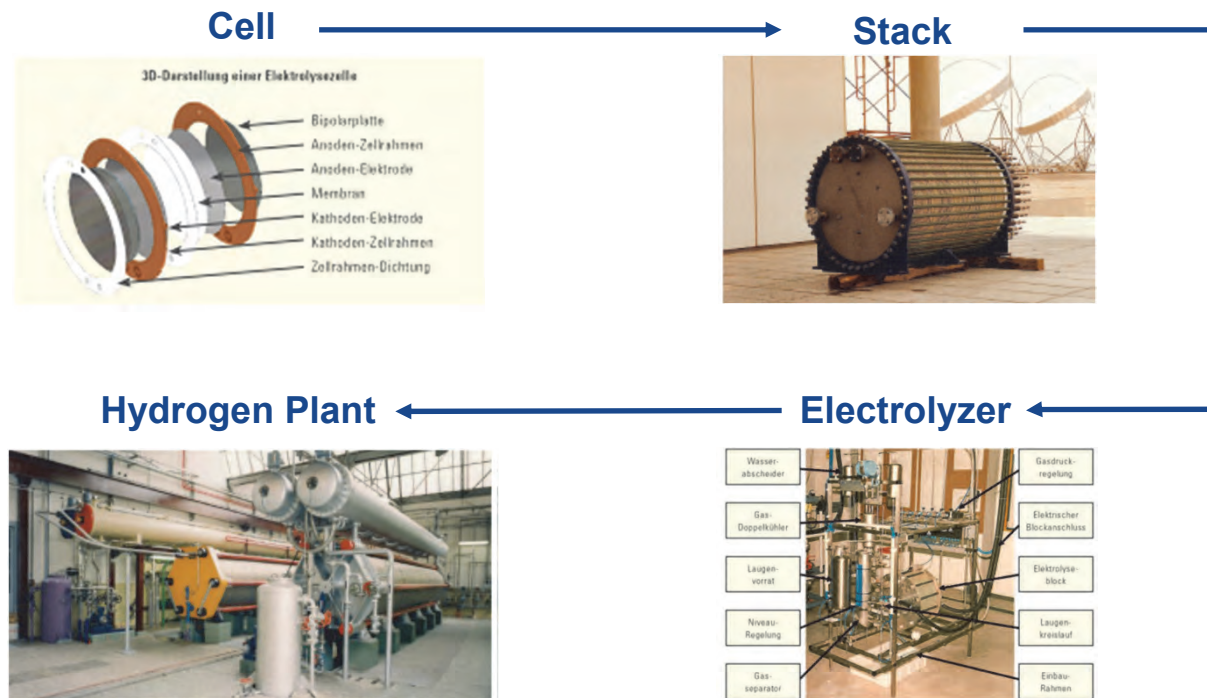
Renewable Fuels



- P_2X electrolysis
- CO_2 generation from biomass and air
- P_2X on-site support
- Carbon from residues
- Raw material recycling in fluidized bed processes

Hydrogen Production from Renewable Energies

Water Electrolysis – from Cell to System



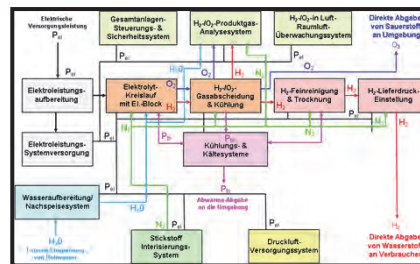
Further Development of H₂-Generation with Electrolysis - From Single Plant Construction to Series Production -



Big Plants

**6 MW Audi
e-gas Plant**

Today
Contract specific
plant construction



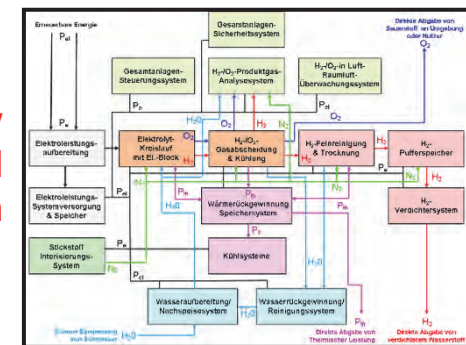
H₂-Production Units

**6 MW Uniper
PtG-Pilot Plant**

Transient
Manufactory
construction

Tomorrow
Industrialized
series production

**Project „Electrolysis
made in Baden-Württemberg“**

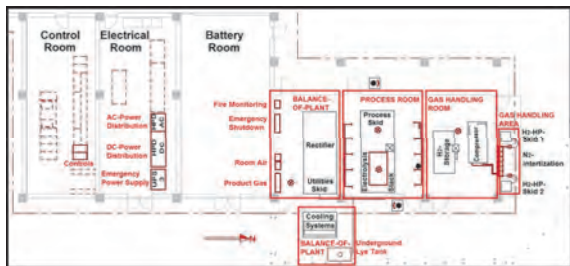


To be established



Further Development of H₂-Generation with Electrolysis - Cost Optimization -

→ Cost optimization with compact plant structure, strict modularization, series production



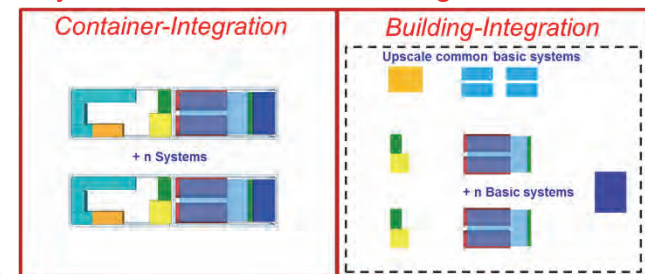
Process plant assembled from pre-fab. main systems in a specially designed plant building

Today



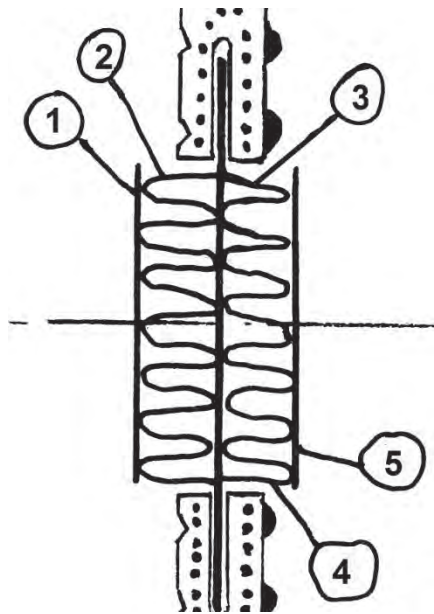
Tomorrow

Series of turnkey systems made from prefabricated subsystem modules and housings



Electrode coating development using industrial processes

Electrode package typically consisting of:



1. Anodic working-electrode
2. Current collector
3. Bipolar separator
4. Current collector
5. Cathodic working-electrode

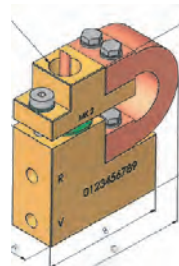
Coating ideal after assembly and separately for both sides
also possible with different processes

Stable connection between
the components
by
Spot / drawn arc / stud welding or
similar processes



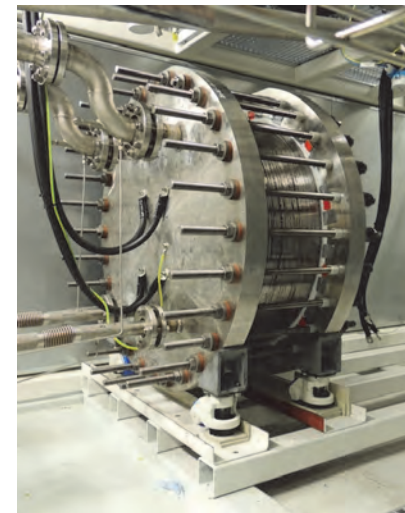
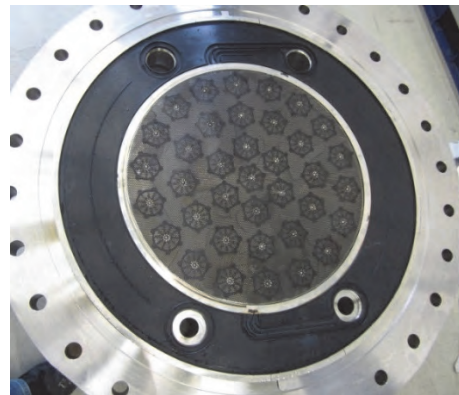
Electrode Package & Catalytically Active Coating

- A new electrode package concept was developed, implemented in small series on a scale of 2715 cm² and with cathodic coating.
- All necessary small series tools for package production were developed in-house.



Electrolysis Stack, Cell Frame

- Within the project a new and innovative AEL cell frame and stack concept was developed and successfully implementing as a 5, 24 and 63 cell stack in several stages of development and approving it for operation.
- All necessary tools for cell frame production were developed in the project frame.



Development of standards for on-line product gas supervision and analysis and room air monitoring



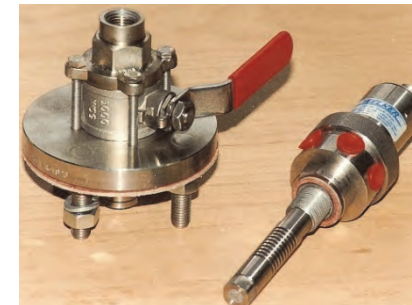
All safety devices for operation concentrated in one place (from left to right):

- **Gas Analysis**
- **Indoor Air Monitoring**
- **Operational Safety Limitation**

Permanently functional gas analysis device for alkaline media is complex for longevity and trouble-free function



Gas sampling is a complex and separate topic



Approved Product Gas & Room Air Monitoring

A simple SIL2-capable room air monitoring system was identified and implemented.

The development of a SIL2-compatible product gas monitoring system was successful, some operation restrictions are still existing.

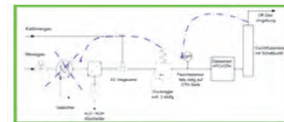


Room Air Monitoring 1 MW Demonstrator

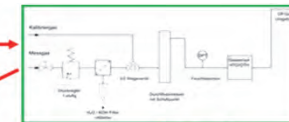


H₂- & O₂-transmitter
integrated and operable in the
AEL-demonstrator facility

Produkt Gas Monitoring 100 kW Test Facility & 1 MW Demonstrator



Basic Concept



System Concept for
Both Product Gases



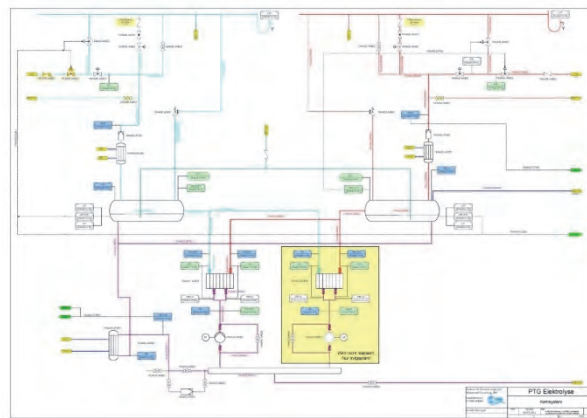
AEL-Demonstrator
Measurement System
for H₂ & O₂ with
SIL2-Approval



AEL-Test Facility
1st Measurement
Device for H₂ & O₂

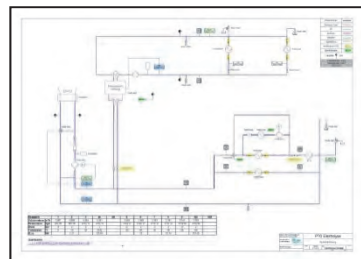
1MW AEL-Electrolysis Core System System Concept

P&I-Concept

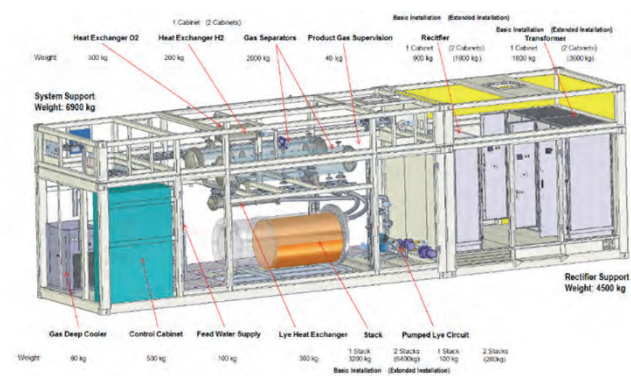


Gas & Liquid Circuits

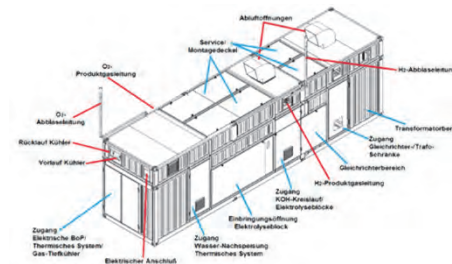
Cooling Circuits



Container-Integration



Installation & Interconnection Concept



1MW AEL-Electrolysis Core System

System installation completed in July 2016



Control Room



- Controls
- Pow-Distrib:



- Gas-Cooler
- Cooling Circuit



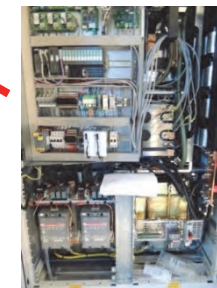
System Room

Rectifier Cabinet

Transformer



Rectifier



- Separator,
- Cooler,
- KOH-Circuit,
- Water-Feed

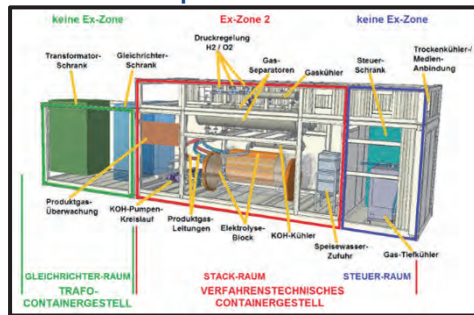


Elektrolysis Stack

1MW AEL-Electrolysis Core System

System Realization completed within 31 months

From basic idea to system concept in 9 months



From system concept to installation start in 6 months



From installation start to system startup in 16 months



Summary:

Reduce realization time from design to startup at operation location

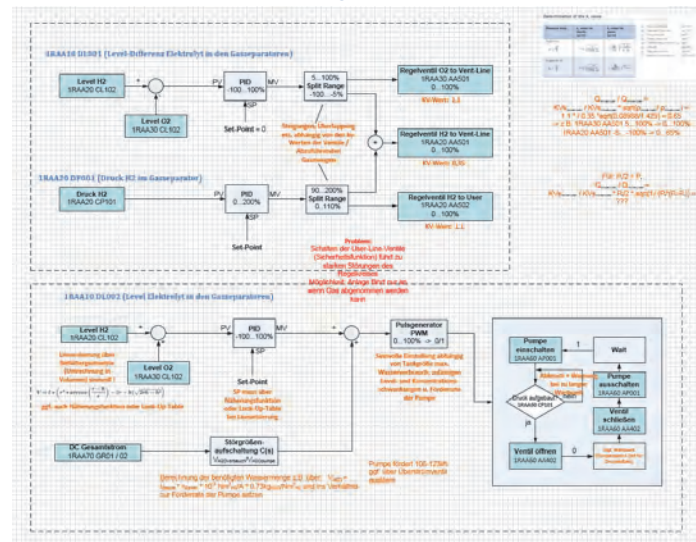
Safe Plant Operation

An independent safety concept for the 1 MW demonstration system was developed, tested as part of a multi-stage, moderated HAZOP process and implemented with a safety-related PCS7 control.

Security matrix for the independent shutdown of system operation

Überwachungsfunktionen (Cause)		Ausschaltfunktion (Effect)		Aktion		Produktions- risiko		Not-Entsorgung bis 0 barg			
Bemerkungen	nur in bestimmten Betriebszustand	Sicherheits- Steuerung	Masterlisten-Tag	Cause	Tag	Effect					
		ja	1RAAA0 CH01	EMS (Notfall)							
		ja	1RAA30 CL101	Level min H2 Gassensor							
		ja	1RAA30 CL103	Level max H2 Gassensor							
		ja	1RAA20 CL101	Level min O2 Gassensor							
		ja	1RAA20 CL103	Level max O2 Gassensor							
		ja	1RAA30 CP101	Druck max O2 Gassensor							
		ja	1RAA30 CP101	Druck min O2 Gassensor							
		ja	1RAA30 CP101	Druck max HT-KW							
		ja	1RAA31 CP101	Druck max NT-KW							
		ja	1RAA80 CP102	Druck min Druckluft							
		ja	1RAA20 CT101	Temp. max Stack 1							
		ja	1RAA20 CT102	Temp. max Stack 2							
Betrieb	zuf			Durchfluss KOH Stack 1							
Betrieb	zuf			Durchfluss KOH Stack 2							
		ja	1RAA80 CO102	H2 in Umgebungsluft							
		ja	1RAA80 CO101	H2 in Umgebungsluft							
Betrieb	ja	1RAA80 CO103	H2 in H2 max								
Betrieb	ja	1RAA80 CO104	H2 in O2 max								
Betrieb	zuf		1RAA80 CF101	no flow to O2 in H2-analyzer							
Betrieb	zuf		1RAA80 CF102	no flow to H2 in O2-analyzer							
Betrieb	ja			Fachfehler in Gas-Analysen							
	ja	1RAA80CL101	Level in Trip-Case								

Coordinated control loops for the automated system operation



CE-Certification

Examples of the CE-Conformity Procedure of ZSW's 300 kW R&D-Facility

Preliminary calc. check of an AEL-pressure electrolysis stack

Prüfbericht IS-008-MAN – 006/15
Nachrechnung eines Elektrolyseblocks

Auftraggeber: Zentrum für Sonnenenergie-Weinsteinforschung
Baden-Württemberg
Industriestraße 9
70565 Stuttgart

Prüfgegenstand: BAKHT/VERBOD

Prüfgrundlagen: AD 2000-Merkblätter

Betriebsdaten: zul. Betriebsüberdruck: 10 bar
zul. Betriebstemperatur: 150 °C
Prüfdruck: 25 bar

Werkstoff: Platin und Zylinderkopf: 1.4541 oder 1.4301
DIN EN 10028-7, AD-W2, APZ 3.1 (s 30 mm),
sonst APZ 3.2
DIN EN 10222-2, AD-W2, APZ 3.1
Schrauben 8.8, DIN 267 T.13, AD-W7, Stempel

Prüfergebnisse:
Die Studie wurde für die angegebenen Betriebsdaten nach AD 2000-Regelwerk nachgerechnet. Die vorgesehenen Abmessungen sind ausreichend dimensioniert.
Für den Einbau der Schrauben ist ein Anzugsmoment von mindestens 279 Nm erforderlich.
Die angegebenen Unterlagen wurden unter der Nummer 006/15 gestempelt.

Platzstempel: 2015-08-04
IS-008-MAN - Klaus.
Abteilung: Druckbehälter
Geprüfter: [Signature]
Dipl.-Ing. U. Kiedl

Druckbehälter: Festlegung: 100 bar
Druck: 100 bar
Temperatur: 150 °C
Druckbehälter: 100 bar
Druckbehälter: 100 bar
Druckbehälter: 100 bar

Druckbehälter: Festlegung: 100 bar
Druck: 100 bar
Temperatur: 150 °C
Druckbehälter: 100 bar
Druckbehälter: 100 bar
Druckbehälter: 100 bar

Druckbehälter: Festlegung: 100 bar
Druck: 100 bar
Temperatur: 150 °C
Druckbehälter: 100 bar
Druckbehälter: 100 bar
Druckbehälter: 100 bar

Static load calculation 300 kW AEL demonstrator

Projekt: CARU Containers B.V.
Beschreibung: ZSW 4000x2640x3400
Autor: Gma

Datum: 05/2016

Projekt: CARU Containers B.V.
Beschreibung: ZSW 7625x2640x3400
Autor: Gma

Datum: 06/2016

Hinweis
Beim Containerheben mittels des Kranes müssen die Lagen von 4 Anhängeseilen so eingestellt werden, dass die beiden Teile von Container in der Waagerechtlage gehoben wird.
Die Höhe der Aufhängung auf dem Kranlinken beträgt 3300mm vom Dach.

Schlussbemerkung
Die Statik der vorgeschlagenen Stäbe der Traggkonstruktion und der dünnwandigen Bleche entspricht den angegebenen Normen. Die Berechnung wurde nach Kombination der Belastungen Gewicht (Stahlelemente, Trapezbleche, Isolation)
+ Technologische Einrichtungen + Flaschenlast + Schnee + Wind vorgenommen.

1. Transportszustand
Keine Flächenlast auf dem Boden und keiner Schnee auf dem Dach.

2. Gebrauchszustand
Der Container entworfen für diese Belastungen:

- Technologische Einrichtungen
- Flaschenlast $q = 2.5 \text{ kN/m}^2$ Boden
- Schnee $s_k = 0.873 \text{ kN/m}^2$
- Wind $v_b = 22.5 \text{ m/s}$, Geländekategorie II

Application for Installation and Operation Permission within the Regulations of the German Federal Emission Control Act

Operating license for the
100 kW AEL test bench
Operating license
since 09/23/2014,
processing time: 6 months

BERICHT
über die Prüfung eines Arbeitsmittels
nach § 10 BImSchV in der aktuellen Fassung

Betreiber: Zentrum für Sonnenenergie- und Wasserstoff-Forschung Baden-Württemberg
Industriestraße 9
70565 Stuttgart

Betriebsstätte: Zentrum für Sonnenenergie- und Wasserstoff-Forschung Baden-Württemberg
Industriestraße 9
70565 Stuttgart

Bezeichnung Arbeitsmittel: AEL-System-Prüfstand

Hersteller: HQ-Motor s.r.l.
Via Mannes
20843 Codogno (I)

Hersteller: 196

Herstelljahr: 2014

Komponenten: - Geschützter-Anlage AEL-System
- Tanken H2 D4000/250/5000
- Container mit Elektrolyse- und
Wasserpumpen, Erhitzung, Ab-
schieden, Wasseranlage, H₂O-
Wäscher, H₂-Sammler, Elektroly-
se, Trochsen sowie MDR-Technik

Durchgeführte Prüfungen: Vorprüfung Sicherheitsmatrix ☒ Funktionsprüfung Sicherheitsmatrix ☐
Ordnungsprüfung ☒ Dichtheitsprüfung ☐
Prüfung Herstellerunterlagen ☒ Prüfung für Zusammenbau ☐

Prüfbescheid:

Lfd. Nr.	Mangelbeschreibung	Einstufung
1	Die Sicherheitsmatrix stimmt nicht mit der tatsächlichen Anlage überein.	HINWEIS
2		

Erichtungsmaßnahmen:

Lfd. Nr.	Mangelbehebung
1	
2	

Prüfergebnis: Mit Prüfung vom 23.09.2014 konnten keine Mängel festgestellt werden. Angelegte Unterlagen sind Bestandteil der Prüfbescheinigung.

Datum der Sicherheitstechnischen Überprüfung: 23. September 2014 **Nächste Sicherheitstechnische Überprüfung:** 2015 (siehe Festlegung in der Gefährdungsbeurteilung)

Dipl.-Ing. Michael Kötter (VDI)
Sachverständiger - befähigte Person

Stempel: befähigte Person Sachverständiger 27-0-71003-14

Operating license for the
1 MW AEL demo plant
Construction permit &
operating license
since 08/20/2014,
processing time: 1 year

STUTTGART

Landratsamt Stuttgart
Amt für Umweltschutz
Immissionschutzbehörde

Gegenstand: 4
7110 Stuttgart

Antragsteller: Frau Weismann
02
Dachstuhl
0711 216 80734
0711 216 80734
gerne@zsw.de, antrag@zsw.de

20. August 2014

ENTSCHEIDUNG

1. Rechtsgrundlagen
Nachfolgende Entscheidung ergreift aufgrund der immissionschutzrechtlichen Genehmigung vom 08.04.2012 sowie der Entscheidung vom 28.01.2014 i. V. m. §§ 4, 10 und 16 BImSchG (Abkürzungs- und Fundstellenverzeichnis siehe Anlage) i. V. m. §§ 1, 2 und Anlage Ziffer 4.1.12 der 4. BImSchV.

II. Immissionschutzrechtliche Genehmigung

1. Das Zentrum für Sonnenenergie- und Wasserstoff-Forschung (ZSW) erhält auf seinen Antrag vom 03.03.2014, zuletzt ergänzt mit Unterlagen vom 22.04.2014, die

Immissionschutzrechtliche Genehmigung (Antragsgenehmigung)

Für die Erweiterung der Versuchsanlage zur Herstellung von Methan aus Wasserstoff und Kohlendioxid sowie den unbefristeten Betrieb der Anlage auf dem Grundstück Industriestraße 42, 70565 Stuttgart.

Die immissionschutzrechtliche Genehmigung schließt nach § 13 BImSchG die Baugenehmigung für das Vorhaben gemäß § 48 LBO mit ein. Von folgenden Vorschriften des Baueingangsplans werden Befreiungen (B) erteilt:
- der neue Zaun verläuft teilweise auf 2010-Fläche
- Freizeitanlage (FG 1)

2. Antragsgegenstand

Im Rahmen eines Forschungsprojektes beabsichtigt das ZSW, einen weiteren (zusätzlichen) Versuchstand für einen Elektrolyse-Stack mit max. 370 kW_{el} Anschlussleistung und max. 60 m³/h Wasserstoff in der Süd-West-Ecke des Gebäudes (Inklusiv: 42) aufzubauen und beide Versuchstände unbefristet zu betreiben. Geplant ist ein dynamischer Versuchsbetrieb mit unterschiedlichen Last-, Ein-/Aus-Zeiten. Der erzeugte Wasserstoff wird über die bestehende Feuerungsanlage verfrachtet.

The Electrolysis Development continues with the Follow-Up Project „BW-Electrolysis“ since April 2020

- Further Development of Critical Electrolysis Components

Bipolar Plate
Micro Sensors



Membrane
Re-inforced PBI



APS/ VPS -
Electrode Coating



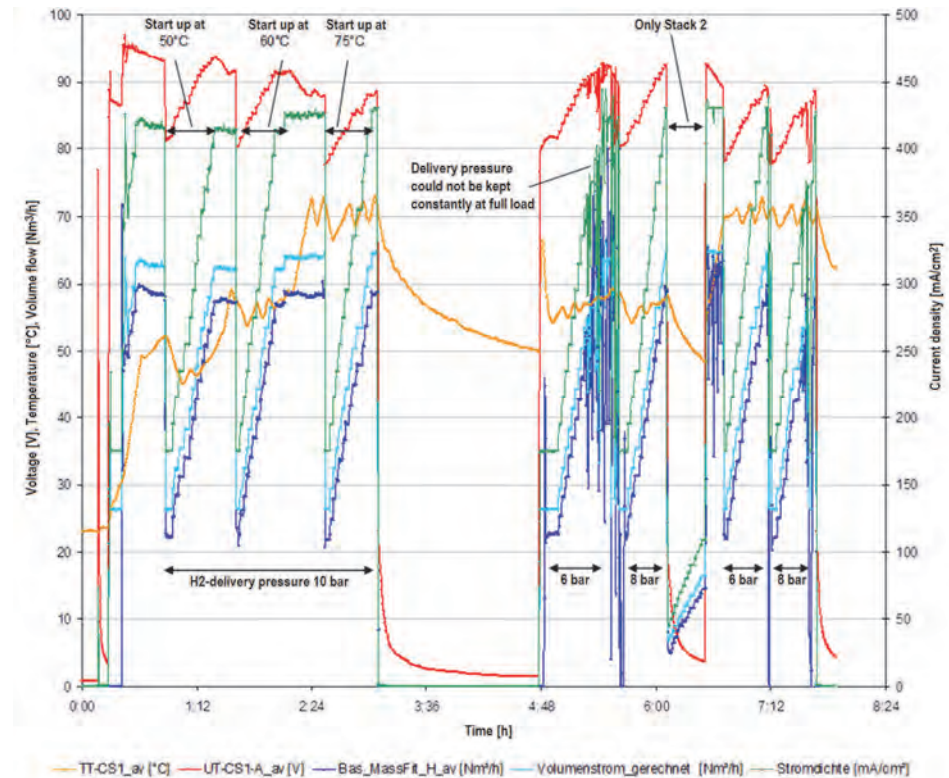
Electrode Package
Cell Frame Design



- Industrialization of Components, Subsystem, Plant Assembly

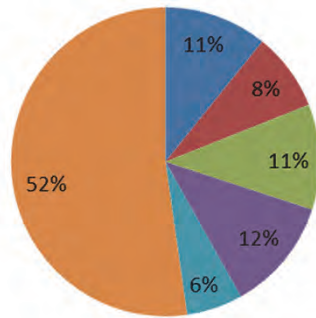


Dynamic Electrolysis Operation with Different Starting Temperatures and Delivery Pressure Levels

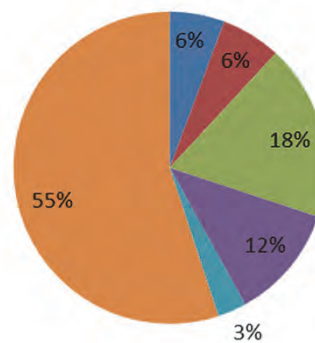


Results of operating tests

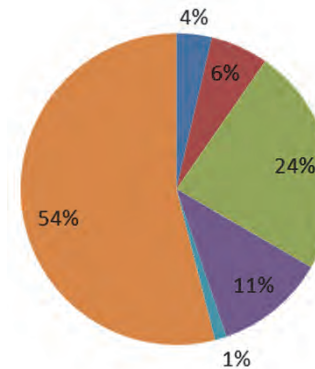
Energy consumption at 10 bar_g



$i = 200 \text{ mA/cm}^2$



$i = 400 \text{ mA/cm}^2$



$i = 600 \text{ mA/cm}^2$

■ ET-Switch Cabinet

■ Rectifier Energy Losses

■ Stack Losses

■ Evaporation Enthalpy

■ Faraday Losses

■ Hydrogen Energy

Industrially Available Electrolysis Plant

- Container/ building integration concept of all subsystems,
- Plant installation and interconnection concept,
- Approved safety concept,
- Operating license easily accessible,
- Operating, maintenance, degradation experience,
- User insight into process control,
- User parameterization of process control.

Advanced Electrolysis Plant

Catalog of measures:

Electrochemistry, energy recovery, subsystem / component development, operational management

- Activated electrodes,
- Subsystem modularization,
- Minimization of external subsystems,
- Energy saving through efficient components, subsystems, subsystem shutdown in standby,
- Integration of electrical & thermal storage,
- Provision of thermal power to external users
- Modularization of operation control program parts under common approved common user interface.

Intermittently Operable Electrolysis System

Catalog of measures:

Mechanics, use of residual energy, operational management

- Material pairing in the block & circuits,
- Minimization of cell block components,
- Performance pressure adjustment,
- Minimization of flushing processes,
- Maintenance of operating temperature,
- Operation transition scenarios with dynamic operation, automatic standby transition/ restart, long-term standby, standby mode, etc.

Efficient Electrolysis System

Catalog of measures:

electrochemistry, connection technology, process engineering,
efficient components / subsystems

- Shut-off-proof, activated electrodes, advanced membrane with optimized ion resistance, high mechanical and high differential pressure resistance,
- Optimization of the electrical contact resistance by optimization of the electrode package incl., working electrodes, bipolar plate, current transformer,
- Maintaining of the alkali concentration, water / alkali recovery,
- Internally regenerable water treatment and gas cleaning systems.

Specifically Usable Electrolysis Plant Concepts

Catalog of measures:

System modularization, operating results largely autonomous operation (energetic, automatic manufacturing, automatic regeneration cycles)

- Maintenance minimization (long-lasting subsystem development, automatic regeneration)
- Subsystem modularization (standardization of interfaces, serial producibility of performance / quantity-independent subsystems, scalability of subsystems)
- Plant concept for cost-optimized hydrogen production (minimal concept)
- Plant concept for largely autonomous operation (energetic, automatic manufacturing operation, automatic regeneration cycles)
- Minimization of maintenance work (long-life development, automatic regeneration), quantity-independent subsystems, subsystem scalability)
- Modularization of the plant subsystems (interface standardization, series producibility, subsystem scalability)

Areas of R&D

EFFICIENCY *Improved materials in the area: frame, membrane, electrodes*

- Operating temperature increase up to 150 °C
- Pressure increase up to over 30 bar
- Minimization of ionic resistance and electrochemical energy consumption
- Increasing the differential pressure resistance

CAPEX *Simplification of the process engineering system periphery*

- Use of plastics
- Simplification, summary, minimization of subsystems
- Reduction of the number of components and functional integration

APPLICATION *Operating areas, product gas quality, operating fluid tolerance*

- intermittent operation (start / stop operation from cold and standby mode)
- dynamic operation (optimal use of a fluctuating range of services)
- Increase in product gas quality in dynamic operation
- Increase tolerance towards raw water quality (use of salt water, brackish water, polluted water)

AUTONOMY *Optimization of plant operation*

- Plant operation completely from the primary energy supply (grid independence)
- Minimization of the overall system energy consumption

OPEX *Operational automation & maintenance cost optimization*

AVAILABILITY *Industrialization of results*

// THANK YOU FOR YOUR ATTENTION!

ANY QUESTIONS LEFT ?



Stuttgart



Widderstall



Ulm



Ulm eLaB

Dipl.-Ing. Andreas Brinner

Zentrum für Sonnenenergie- und Wasserstoff-Forschung Baden-Württemberg

Regenerative Energieträger und Verfahren

Meitnerstr. 1, D-70563 Stuttgart

Tel: ++49 (0)711 7870-338, Email: andreas.brinner@zsw-bw.de