# ELEKTRODENALTERUNG AN LABOREINZELZELLEN



**Christian Sadeler** 

Fraunhofer-Institut für Solare Energiesysteme ISE

Abschlussworkshop SoHMuSDaSS Duisburg, 20.11.2018

www.h2-ise.de







# AGENDA

- Überblick Versuche
- Reproduzierbarkeit
- Degradation in Abhängigkeit des Elektrodenmaterials
- Degradation in Abhängigkeit:
  - Lastprofil (Rechteck, Dreieck und Haltezeit)
  - unteres Spannungslimit
  - Temperatur und Feuchte
- Einfluss der Charakterisierung auf die Alterung
- Zusammenfassung







# Potentialinduzierte Alterung der Elektrode zur Validierung des Degradationsmodells

#### DoE Katalysator

- Vgl. unterschiedlicher Materialien
- Einfluss Temperatur und relative Feuchte
- DoE Katalysatorsupport
- Vgl. Rechteck- und Dreieckprofile mit unterschiedlichen Zyklenzeiten
- Einfluss des unteren Spannungslimits
- Insgesamt ca. 14.900 Betriebsstunden und über 5 Mio. Lastwechsel an Einzelzellmessung im Rahmen von SoHMuSDaSS







#### Gute Reproduzierbarkeit als Ausgangspunkt für Materialvergleiche und Modellvalidierung





Bundesministerium

für Wirtschaft

und Technologie



4

#### Gute Reproduzierbarkeit als Ausgangspunkt für Materialvergleiche und Modellvalidierung



Fraunhofer

© Fraunhofer ISE





| PtCo-0.4-1                            | Pt-0.25-1                  | Pt-0.4-2                              |
|---------------------------------------|----------------------------|---------------------------------------|
| 0.4 mg <sub>Pt</sub> cm <sup>-2</sup> | 0.25 mg <sub>Pt</sub> cm⁻² | 0.4 mg <sub>Pt</sub> cm <sup>-2</sup> |
| Lieferant 1                           | Lieferant 1                | Lieferant 2                           |
|                                       | Δ                          |                                       |

#### EoL 200.000 Lastzyklen













© Fraunhofer ISE

















© Fraunhofer ISE









© Fraunhofer ISE















- PtCo zeigt geringsten ECSA Verlust
- hoher Leistungsverlust bei geringer Pt-Beladung auf Grund stark gestiegender Diffusionswiderstände in der Elektrode
- gleicher Stromabfall @ 0,1 V und Anstieg von R<sub>Kn</sub> bei PtCo und Pt mit gleicher Platin Beladung
  - ähnliche strukturelle Änderung bei der Elektrodendegradation











- Linearer Zusammenhang von R<sub>Kn</sub> und dem relativen Stromverlauf bei 0,1 V
  - kein Unterschied im Elektrodenmaterial oder der Pt-Ladung sichtbar









- Einfluss der Elektrodenstruktur, hinsichtlich unterschiedlicher Hersteller, sichtbar
- Möglicherweise auf Grund:
  - unterschiedlicher lonomergehalt
  - unterschiedliche Herstellungsprozesse
  - unterschiedliche
     Katsupportmaterialien

Bundesministerium

für Wirtschaft

und Technologie







 Höherer Verlust an
 Doppelschichtkapazität aufgrund höherem Pt/C Verhältnis in
 Elektroden mit höherer Beladung









#### symmetrische Rechteck- (SW) und Dreieckprofile (TW)

- Lastzyklen zwischen 0,9 V (UPL) und 0,6 V (LPL)
- Symmetrische Zyklen mit variierenden Zeiten
  - 6 s, 16 s, 60 s, 600 s
- H2 @ Anode, Luft @ Kathode
- 80 °C und 100 %RH
- CCM mit 0,25 mg<sub>Pt</sub>cm<sup>-2</sup>









Bundesministerium

Forschungszentrum Jülich

für Wirtschaft

und Technologie

17

© Fraunhofer ISE





Fraunhofer





Fraunhofer

© Fraunhofer ISE

18



Bundesministerium

Forschungszentrum Jülich

für Wirtschaft

und Technologie

19

© Fraunhofer ISE





Fraunhofer







20 © Fraunhofer ISE



Bundesministerium

Forschungszentrum Jülich

für Wirtschaft

und Technologie

21

© Fraunhofer ISE





Fraunhofer







**22** © Fraunhofer ISE



- Sehr schnelle Degradation pro Zyklus bei SW 600 s aber geringste Degradation pro Betriebsstunde
- Tendenz über Zyklen bei TW ähnlich

 $\supset$ 





für Wirtschaft

und Technologie



- Sehr schnelle Degradation pro Zyklus bei SW 600 s aber geringste Degradation pro Betriebsstunde
- Tendenz über Zyklen bei TW ähnlich

- ECSA Verlust über die Betriebsstunden bei TW aber ohne großen Unterschied
- Probleme bei TW 6 s nachträglich in der Lastregelung festgestellt  $\rightarrow$  keine Betrachtung in den folgenden Graphen











- relativ höchster Verlust im Aktivierungsbereich
- kein nennenswerter Unterschied zwischen Dreieck und Rechteck pro Zyklus, über kompletten Kennlinienbereich, erkennbar
- mit steigender Zyklendauer schnellere Degradation pro Zyklus erkennbar

rel. loss i<sub>@0.8V</sub> / %









- Kaum Unterschiede im mittleren und niedrigen Spannungsbereich
- Keine direkten Tendenz zwischen den einzelnen Profilen bei der Leistungsdegradation erkennbar









#### Vergleich mit Literaturdaten Uchimura et al.[1]

"In figure 6, we observe that for both square wave profile as well as triangular wave profiles, the loss in mass activity per cycle is only slightly lowered for 5s cycles compared to 10s cycles. In the case of the square wave profile, we infer that the degradation takes place predominantly in the up-sweep und down-sweep und is not significantly affected by the potential hold of 0.95 V in the cycle."



Figure 6. a) Plot of mass activity loss per cycle for symmetric cycle profiles for cycle periods of 10 s and 5 s. b) Plot of mass activity loss per hour for symmetric cycle profiles for cycle periods of 10 s and 5 s.

[1] ECS Transactions, 11 (1) 1215-1226 (2007)



Bundesministerium

für Wirtschaft

und Technologie



#### **Einfluss des Lastprofils** Vergleich mit Literaturdaten Uchimura et al.[1]

- Testlauf zeigt keinen Unterschied bei Normierung pro Stunde
- Abfallrate pro Zyklus steigt stark an mit zunehmender Zyklenlänge.









#### **Einfluss des Lastprofils** Vergleich mit Literaturdaten Uchimura et al.[1]

Neueste Messungen von A. Kneer, Daimler, zeigen gleiches Verhalten Journal of The Electrochemical Society, **165** (10) F805-F812 (2018)



rates were normalized to the values at a cycle length of 4 s.

Journal of The Electrochemical Society, 165 (10) F805-F812 (2018)



Bundesministerium für Wirtschaft und Technologie



[1] ECS Transactions, 11 (1) 1215-1226 (2007)



囚

⊠

#### Einfluss des Lastprofils Zusammenfassung

- Dreieckige Lastprofile zeigen im wesentlichen geringeren ECSA Verlust als rechteckige Lastprofile
- Leistungsverlust über kompletten Arbeitsbereich der Brennstoffzelle zeigt hingegen kaum einen Unterschied zwischen dreieckigen oder rechteckigen Zyklen
- Lastwechsel und Haltezeit haben einen Einfluss auf die Degradation







#### Einfluss LPL Versuchsbedingungen



- Variation des unteren Potentials (LPL) bei konstantem oberen Potential (UPL)
  - 0,5 V; 0,6 V; 0,7 V; 0,8 V
- Konstante Zyklendauer 6 s
- H2 @ Anode, Stickstoff @ Kathode
- 80 °C und 100 %RH
- CCM mit 0,25 mg<sub>Pt</sub>cm<sup>-2</sup>
- Untersuchung Pt Auflösung und Wiederanlagerung zur Validierung des Degradationsmodells







#### Einfluss LPL ECSA



- Deutlich geringerer Verlust an ECSA f
  ür LPL 800 mV
- Kein Unterschied zwischen 500 mV, 600 mV und 700 mV
- Fehlende Daten bei 600 mV aufgrund fehlerhaftem Skript über das Wochenende → erste Charakterisierung erst nach ca. 4 Tagen durchgehender Lastwechsel









#### Einfluss LPL Leistungsverlust



Ähnliche Verläufe wie ECSA

für Wirtschaft

und Technologie

© Fraunhofer ISE

- Geringste Verluste bei LPL 800 mV
- Keine Unterschiede bei restlichen LPLs erkennbar

Forschungszentrum Jülic



#### Einfluss LPL Diffusionswiderstände



- Geringere Änderung in Knudsendiffusion bei LPL 800 mV
  - Geringere Pt-Auflösung und Wiederanlagerung
- Geringere LPL mit Auswirkung auf die molekulare Diffusion
  - keine Änderung erwartet → aktuell noch keiner Vermutung/Erklärung







## Einfluss der Temperatur und der relativen Feuchte auf die Katalysatoralterung Versuchsbedingungen



- DoE Katalysator Protokoll bei unterschiedlichen Temperaturen und Feuchten
  - 40; 60; 80; 90 °C bei 100 %RH
  - 30; 60; 100 %RH bei 80 °C
- Konstante Zyklendauer 6 s und Lastwechsel zwischen 0,6 V und 0,95 V
- H2 @ Anode, Stickstoff @ Kathode
- CCM mit 0,25 mg<sub>Pt</sub>cm<sup>-2</sup>
- Untersuchung zur Validierung des Degradationsmodells





#### Einfluss der Temperatur auf die Katalysatoralterung

- Annähernd gleiche ECSA Verluste bei 40 °C und 60 °C
- Starker Anstieg in Knudsendiffusion von 60 °C auf 90 °C führt zu hohen Massentransportverlusten
- Anstieg der molekularen Diffusion bei 90 ° evtl. auf GDL/MPL Alterung oder sehr starke Elektrodenalterung zurückzuführen



#### Einfluss der rel. Feuchte auf die Katalysatoralterung

- Linearer Zusammenhang der relativen Feuchte auf die ECSA Verluste
- Relative Feuchte zeigt geringere Änderung der Knudsen Diffusion im Vergleich zur Temperatur
- Kein Einfluss der Feuchte auf die Molekulare Diffusion



Konditionierung im ersten Durchlauf noch nicht abgeschlossen









- Konditionierung im ersten Durchlauf noch nicht abgeschlossen
- Gesamt ECSA Verlust bei ca. 10 %











- Konditionierung im ersten Durchlauf noch nicht abgeschlossen
- Gesamt ECSA Verlust bei ca. 10 %
- Leistungsanstieg nach angepasster
   Einfahrprozedur nicht mehr vorhanden









- Konditionierung im ersten Durchlauf noch nicht abgeschlossen
- Gesamt ECSA Verlust bei ca. 10 %
- Leistungsanstieg nach angepasster
   Einfahrprozedur nicht mehr vorhanden
- ECSA Verlust durch Charakterisierung auf ca. 5 % gesenkt







#### Degradationsmodell bestätigt geringen ECSA Verlust während der Charakterisierung



- Vernachlässigbare Degradation während Charakterisierung
- Deutliche stärkere ECSA-Verluste während Potentialzyklen









#### Degradationsmodell bestätigt geringen ECSA Verlust während der Charakterisierung



- Allgemein sehr niedrige Degradation während Charakterisierung
- Stärkster ECSA-Verlust in Bereich der Aktivierungskennlinie und Polarisationskennlinie









#### Zusammenfassung

- Charakterisierung wurde verbessert hinsichtlich Degradation
- Verschiedene Abh. f
  ür geringbeladene CCM wurden f
  ür die Validierung des Degradationsmodells bereitgestellt
  - T-, RH-Abhängigkeit Katalysatoralterung
  - Katsupportalterung
  - Einfluss Lastprofil in Form und Haltezeit
  - Einfluss des unteren Potentiallimits
- Definierte Katalysatoralterung an unterschiedlichen Materialien







#### Danksagung

- Das Projekt SoHMuSDaSS wird gefördert vom BMWi aufgrund Beschluss des deutschen Bundestages
- Förderkennzeichen 03ET6057A



Bundesministerium für Wirtschaft und Energie







#### Vielen Dank für Ihre Aufmerksamkeit!



#### Fraunhofer-Institut für Solare Energiesysteme ISE

**Christian Sadeler** 

www.ise.fraunhofer.de

christian.sadeler@ise.fraunhofer.de





