

Zeitschrift: bulletin.ch / Electrosuisse

Herausgeber: Electrosuisse

Band: 108 (2017)

Heft: 5

Artikel: Power-to-Products als künftige Rohstoffquelle

Autor: Moebus, Sandra

DOI: <https://doi.org/10.5169/seals-791318>

Nutzungsbedingungen

Die ETH-Bibliothek ist die Anbieterin der digitalisierten Zeitschriften auf E-Periodica. Sie besitzt keine Urheberrechte an den Zeitschriften und ist nicht verantwortlich für deren Inhalte. Die Rechte liegen in der Regel bei den Herausgebern beziehungsweise den externen Rechteinhabern. Das Veröffentlichen von Bildern in Print- und Online-Publikationen sowie auf Social Media-Kanälen oder Webseiten ist nur mit vorheriger Genehmigung der Rechteinhaber erlaubt. [Mehr erfahren](#)

Conditions d'utilisation

L'ETH Library est le fournisseur des revues numérisées. Elle ne détient aucun droit d'auteur sur les revues et n'est pas responsable de leur contenu. En règle générale, les droits sont détenus par les éditeurs ou les détenteurs de droits externes. La reproduction d'images dans des publications imprimées ou en ligne ainsi que sur des canaux de médias sociaux ou des sites web n'est autorisée qu'avec l'accord préalable des détenteurs des droits. [En savoir plus](#)

Terms of use

The ETH Library is the provider of the digitised journals. It does not own any copyrights to the journals and is not responsible for their content. The rights usually lie with the publishers or the external rights holders. Publishing images in print and online publications, as well as on social media channels or websites, is only permitted with the prior consent of the rights holders. [Find out more](#)

Download PDF: 12.01.2026

ETH-Bibliothek Zürich, E-Periodica, <https://www.e-periodica.ch>



Die Power-to-Methane-Anlage an der Hochschule für Technik Rapperswil.

Power-to-Product als künftige Rohstoffquelle

Rohstoff für Energie aus erneuerbaren Quellen | Das IET Institut für Energietechnik der HSR Hochschule für Technik Rapperswil leitet nationale und internationale Power-to-Product-Projekte und leistet somit einen Beitrag zum Klimaschutz und zur nachhaltigen Ressourcenversorgung.

TEXT SANDRA MOEBUS

Zwei der wichtigsten Herausforderungen für eine lebensfreundliche Zukunft sind die Erhaltung des Klimas und die Versorgung der Bevölkerung mit Ressourcen. Power-to-Product-Technologien wirken positiv auf beides. Das IET Institut für Energietechnik der HSR Hochschule für Technik Rapperswil leitet nationale und internationale Power-to-Product-Projekte und leistet somit einen Beitrag zum Klimaschutz und zur nachhaltigen Ressourcenversorgung.

Klimaschutz und Ressourcenversorgung

Der Endenergiebedarf der Schweiz wird momentan zu zirka 25% mit Elektrizität gedeckt und zu ungefähr 70% mit chemischen Energieträgern wie Benzin, Diesel, Erdöl und Erdgas. Die gleichen Substanzen werden auch als Ausgangsstoffe zum Beispiel in der chemischen Industrie verwendet. Für eine nachhaltige Energieversorgung müssen somit nicht nur der elektrische Energieträger Strom aus erneuerbaren Quellen hergestellt werden, sondern

auch die chemischen Energieträger und Rohstoffe.

Dieser Herausforderung stellt sich Markus Friedl, Institutsleiter des IET Institut für Energietechnik, mit seinem Team: «Mit unserer Forschung wollen wir einen entscheidenden Beitrag zur Erhaltung unseres Klimas und der Versorgung mit nachhaltigen Ressourcen, insbesondere mit chemischen Energieträgern, leisten.»

Power-to-Product-Technologien

Bei Power-to-Product-Technologien werden chemische oder biologische Ver-

fahren zur Herstellung von chemischen Grundstoffen eingesetzt. Das Verfahren beginnt mit der Bereitstellung der Ausgangsstoffe Wasserstoff (H_2) und Kohlendioxid (CO_2). Für die Nachhaltigkeit der Produkte muss der hierfür verwendete Strom zwingend aus erneuerbaren Energiequellen hergestellt werden. Das Kohlendioxid wird mit einem Spezialfilter aus der Luft oder aus Abgasen gewonnen. Anschliessend erfolgt mit einer technischen Synthese die Herstellung des Endprodukts, zum Beispiel Methangas (CH_4) oder Methanol (CH_3OH).

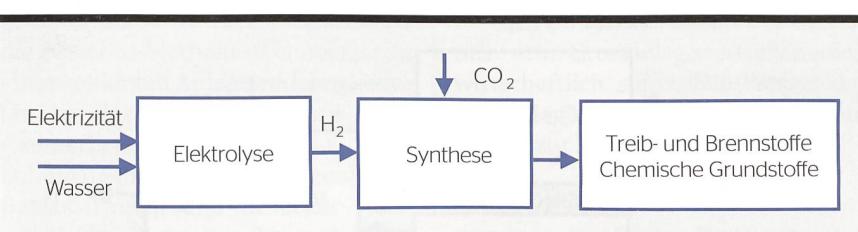
Power-to-Product-Technologien vereinen somit mehrere Vorteile: Zum einen kann die Versorgung mit kohlenstoffbasierten Ressourcen sichergestellt werden. Zum anderen können die Produkte in der Schweiz hergestellt werden, unabhängig von ausländischen Lieferanten. Zusätzlich ist der Verbrauch dieser Ressourcen klimaneutral, denn bei der Herstellung und Verwendung der Produkte schliesst sich der Kohlenstoffkreislauf.

Kohlenstoffkreislauf: nachhaltige Rohstoffquelle

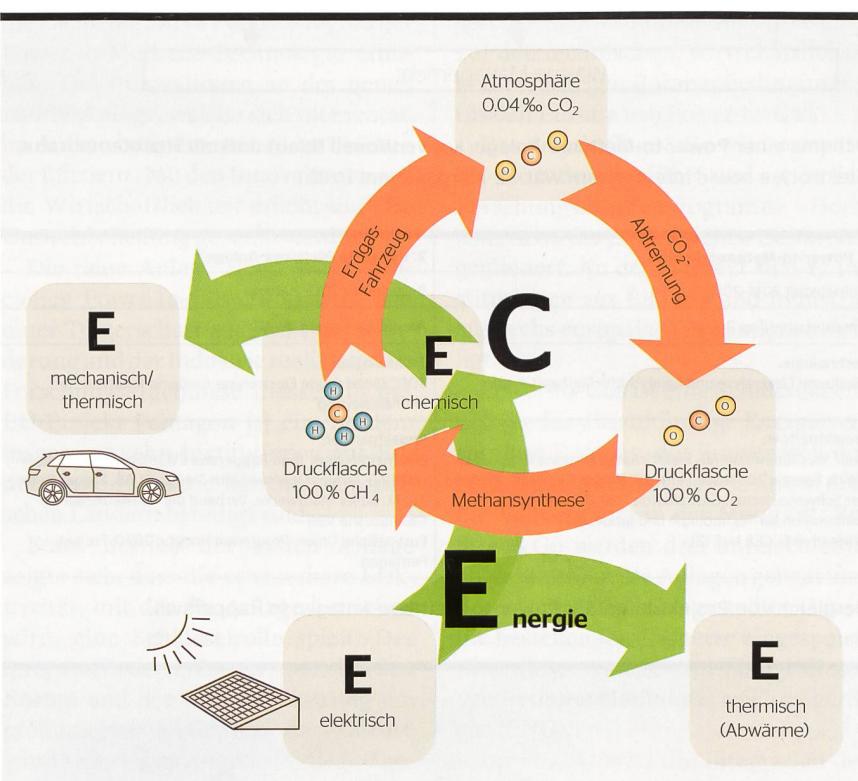
Kohlendioxid liegt in einer natürlichen Konzentration in der Luft vor. Erst eine zu hohe Konzentration des Moleküls verstärkt den Treibhausgaseffekt und verursacht somit die globale Erwärmung. Power-to-Product-Technologien können den weiteren Anstieg der Durchschnittstemperatur auf der Erde stoppen: Zur Herstellung von kohlenstoffbasierten Ressourcen kann das in der Luft oder in einem Abgasstrom vorhandene CO_2 verwendet werden. Bei der Verwendung dieser Produkte, zum Beispiel durch Verbrennung, wird der gebundene Kohlenstoff wieder freigesetzt – die CO_2 -Bilanz gleicht sich aus. Dieses Verfahren wird als Carbon Capture and Utilization (CCU) bezeichnet. Wird das CO_2 wieder endgültig, beispielsweise in der Erde, gespeichert, spricht man von Carbon Capture and Storage (CCS).

Forschung am IET Institut für Energietechnik

Die Expertinnen und Experten am IET erforschen und verbessern diese Technologien. Mit ihren nationalen und internationalen Projekten haben sie sich unter anderem vertieftes Know-how in der Herstellung von Methangas mittels katalytischer Synthese erarbeitet.



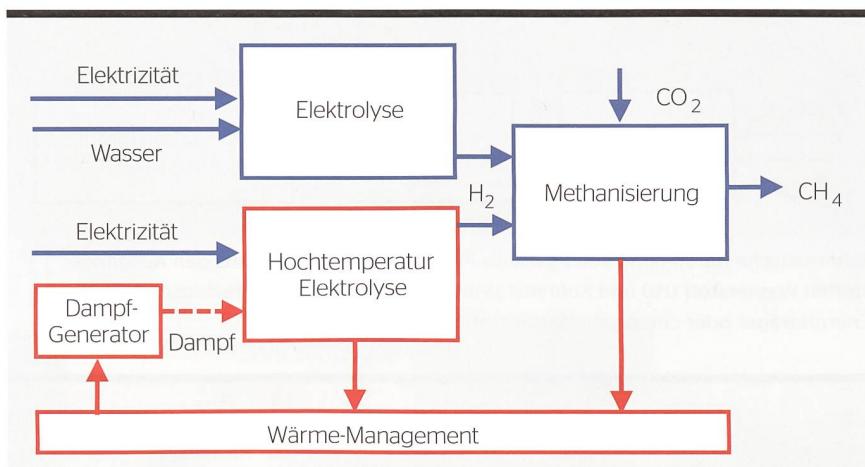
Schematische Darstellung von Power-to-Product-Technologien: Aus den Ausgangsstoffen Wasserstoff (H_2) und Kohlenstoffdioxid (CO_2) werden mit technischer Synthese Energieträger oder chemische Grundstoffe hergestellt.



Schematische Darstellung des Kohlenstoffkreislaufs: Im CO_2 gebundener Kohlenstoff wird für höherwertige Produkte verwendet. Dieses Beispiel zeigt die Synthese zu Methangas, welches als Treibstoff verwendet werden kann.



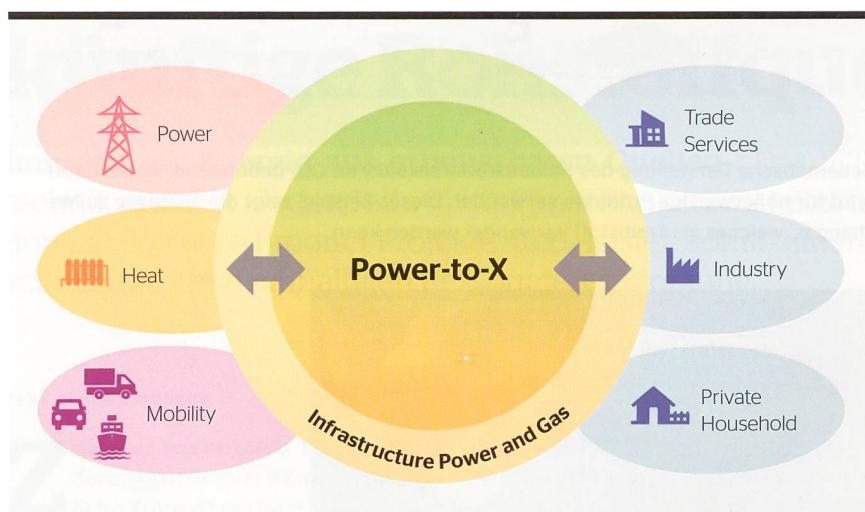
Übersicht Demonstrationsanlage. 1: Photovoltaikanlage; 2: CO_2 -Abtrennung; 3: Elektrolyse und Methanreaktor; 4: Tankstelle; 5: Erdgasfahrzeug.



Schema einer Power-to-Methane-Anlage: konventionell (blau) und mit Hochtemperatur Elektrolyse sowie integriertem Wärme-Management (rot).

1. Power-to-Methane-Anlage	2. Power-to-Methane-Anlage ¹⁾
Betriebszeit 2014-2017	Betriebszeit 2017-2020
Anschlussleistung: 30 kW	Anschlussleistung 10 kW
Technologie: alkalische Elektrolyse und katalytische Methanisierung	Technologie: SOEC (Solid Oxide Electrolyser Cell) und katalytische Methanisierung
Projektpartner: Audi AG, Climeworks AG, Elektrizitätswerk Jona-Rapperswil EWJR, Energie Zürichsee Linth AG, Erdgas Regio AG, Verband der Schweizerischen Gasindustrie VSG Kommission für Technologie und Innovation (KTI): Programm SCCR HaE [3]	Projektpartner: Elektrizitätswerk Jona-Rapperswil EWJR Energie Zürichsee Linth AG, Erdgas Obersee Linth Transport AG, Erdgas Regio AG, St. Galler Stadtwerke, Verband der Schweizerischen Gasindustrie VSG Europäische Union: Programm Horizon 2020, Projekt Pentagon

Vergleich von Projektdaten der Power-to-Methane-Anlagen in Rapperswil.



Kopplung der Energiewirtschaft durch Power-to-Gas und verwandte Technologien.[2]

Der Verantwortliche der Forschungsgruppe «Power-to-Gas», Boris Meier, ist ein Experte für Kohlenstoffwirtschaft. Seiner Meinung nach steht die Herstellung von synthetischen Ressourcen erst am Anfang: «Für die sichere Versorgung der Schweizer Bevölkerung mit Energie und chemischen Rohstoffen ist

die Herstellung von synthetischen, chemischen Energieträgern unverzichtbar. Die Produkte werden in der Industrie benötigt und können zum Beispiel für die Mobilität als langfristige Energiespeicher genutzt werden.»

Neben der Forschung und der Ausbildung des akademischen Nachwuchses

bietet die Forschungsgruppe wissenschaftliche Begleitungen und Machbarkeitsstudien für die Industrie an. Zusätzlich veranstaltet das Team Tagungen für Fachpersonen aus Forschung und Industrie und die Öffentlichkeit. Seit 2015 konnten vier Power-to-Gas-Projekte, die im Folgenden kurz erläutert werden, erfolgreich umgesetzt werden.

Erneuerbarer Treibstoff für den Strassenverkehr

Die Verwendung von erneuerbarem Methan als Treibstoff stellt eine mögliche Lösung für einen nahezu CO_2 -neutralen Strassenverkehr dar. Das IET hat die industriellen Kohlenstoffquellen in der Schweiz für den Einsatz in der Mobilität untersucht.

Die zwei wichtigsten Komponenten zur Herstellung von synthetischem Methan sind erneuerbarer Strom zur Produktion von Wasserstoff und Kohlenstoffdioxid. Die Forscherinnen und Forscher haben Biogas- und Kehrichtverbrennungsanlagen sowie Zementwerke als aussichtsreichste industrielle Kohlenstoffdioxidquellen in der Schweiz zur Produktion von synthetischem Methan identifiziert. Eine Power-to-Methane-Anlage sollte somit nach Möglichkeit in direkter Nähe einer dieser Kohlenstoffquellen gebaut werden.

Der Einsatz von synthetischem Methan ist die ideale Ergänzung zur Elektromobilität (zum Beispiel für Plug-in-Hybride), denn mit diesem erneuerbaren Treibstoff lassen sich grosse Fahrdistanzen und kurze Betankungszeiten realisieren. Wird die gesamte CO_2 -Menge von Kehrichtverbrennungsanlagen und Zementwerken zu Methangas umgewandelt, so können 43 % des Strassenverkehrs in der Schweiz mit erneuerbarem Treibstoff versorgt werden. Für Projektleiter Boris Meier steht aufgrund seiner Forschungsergebnisse fest: «Unter den heutigen Voraussetzungen ist der limitierende Faktor zur Herstellung von synthetischem Brennstoff für die Schweiz die Menge erneuerbare elektrische Energie und nicht das Kohlenstoffdioxid.»

Die in der Studie verwendete Methodik lässt sich auch auf andere Länder übertragen. Somit können die Ergebnisse in zukünftigen Untersuchungen auf eine grössere Systemgrenze ausgewendet werden.

Die 1. Power-to-Methane-Anlage der Schweiz

Theoretische Untersuchungen hatten gezeigt, dass Power-to-Gas-Anlagen einen entscheidenden Beitrag zur Umstellung der Energieversorgung von fossilen auf erneuerbare Energieträger leisten können. Mit dem Aufbau und dem Betrieb einer Power-to-Methane-Anlage gelang den Forscherinnen und Forschern am IET 2015 der Transfer von der Theorie in die Praxis.

Von Anfang 2015 bis März 2017 wurde von den Mitarbeitenden des Professors für Thermo- und Fluideodynamik, Markus Friedl, die erste Power-to-Methane-Anlage der Schweiz gebaut und betrieben. Diese Pilot- und Demonstrationsanlage wurde mit einer elektrischen Leistung von 30 kW versorgt und in Rapperswil aufgebaut. Das Kohlenstoffdioxid wurde mit einem Filtersystem der Firma Climeworks direkt aus der Umgebungsluft gewonnen und in einem katalytischen Reaktor zu Methan umgewandelt. Der Wirkungsgrad dieser Power-to-Methane-Anlage erreichte 35%.

Das Methan konnte direkt von einem Fahrzeug an der integrierten Tankstelle bezogen werden. Eine Tankfüllung eines PKW fasst 14 kg Methan. Für diese Herstellung werden 62,9 l Wasser, 38,4 kg CO₂ und 626,6 kWh elektrische Energie benötigt. Die Anlage war an das lokale Erdgasnetz angeschlossen. Somit konnte das Gas zur Speicherung in das Gasnetz eingespeist werden.

Das Team hat praktische Forschungsergebnisse erarbeitet und publiziert, die zum Ausreifen der Technologie und einem möglichen Einsatz in der Industrie notwendig sind. Es wurde Fachwissen zum Anlagenbau aufgebaut, zur Steuerung und Programmierung von Anlagenkomponenten und zum Anlagenverhalten in unterschiedlichen Betriebszuständen, welches für die Effizienz der Anlage eine Rolle spielt. Zudem konnte es sich Wissen zu Bewilligungsverfahren und Standort-abhängigkeiten aneignen.

Ein weiterer wichtiger Faktor ist die Öffentlichkeitsarbeit. In den zwei Jahren wurden rund 90 Medienberichte verfasst und zirka 1000 Besucherinnen und Besucher auf der Anlage über das Fachthema informiert. Für Projektmitarbeiter Luca Schmidlin hat sich der Aufbau der 1. Power-to-Methane-Anlage der Schweiz in dieser Hinsicht

gelohnt: «Erst die Tatsache, dass wir die Power-to-Methane-Technologie an einer konkreten Anlage erklären konnten, hat dazu geführt, dass die Rolle erneuerbarer Kraftstoffe in einer zukünftigen Energieversorgung für Besucherinnen und Besucher wortwörtlich greifbar gemacht wurde.»

Die 2. Power-to-Methane-Anlage der Schweiz

Mit technischen Innovationen wollen die Fachleute am IET den Reifegrad der Power-to-Methane-Technologie erhöhen. Die Innovationen an der neuen 10-kW-Anlage, welche sich momentan im Aufbau befindet, stehen im Zeichen der Effizienz. Mit den Innovationen soll die Wirtschaftlichkeit erhöht und die Umweltbelastung gesenkt werden.

Die neue Anlage Hepp (High Efficiency Power-to-Gas Pilot) wird von einer Trägerschaft aus Forschungsförderung und der Industrie realisiert. Die Forschungsergebnisse fließen in das EU-Projekt Pentagon [1] ein, an dem insgesamt zehn Institutionen aus Bildung und Industrie aus sechs europäischen Ländern beteiligt sind.

Beim Betrieb der ersten Anlage zeigte sich, dass die erneuerbare Elektrizität, mit der die Anlage betrieben wird, eine Schlüsselrolle spielt. Der Strom stellt den grössten Anteil bei den Kosten und der Umweltbelastung am produzierten Methangas dar. Darum wurde ein Schwerpunkt auf die Steigerung der Effizienz der Anlage gelegt. Projektleiter Luiz de Sousa erklärt: «Die Konzeption der Anlage wurde vollkommen neu gestaltet: Mit einer Hochtemperatur-Elektrolyse und einem integrierten Wärme-Management wollen wir den Wirkungsgrad der Anlage signifikant steigern.»

Bei der Hochtemperatur-Elektrolyse wird der Wasserstoff mit 700°C heissem Wasserdampf hergestellt. Bei der Methansynthese fällt Abwärme an. Diese kann zur Erwärmung des Wasserdampfes eingesetzt werden, wodurch sich der Wirkungsgrad der Power-to-Methane-Anlage erhöht.

Im kleinen Massstab soll der Reifegrad der Technologie erhöht und das System unter industrienahen Bedingungen untersucht werden. Denn ein Hauptziel der Forschungsgruppe ist, herauszufinden, wie eine Übertragung der Technologie auf eine Grossanlage mit mehreren MW elektrischer Leistung

möglich ist. Markus Friedl fasst zusammen: «Nur Grossanlagen erlauben einen wirtschaftlich sinnvollen Einsatz der Technologie für einen substanzuellen Beitrag zur Energiestrategie 2050.»

EU-Projekt Store&Go

Power-to-Gas-Technologien spielen auch in der Europäischen Union eine grosse Rolle für die Umstellung von konventionellen auf erneuerbare Energieträger. Im Projekt Store&Go [2] liegen die Schwerpunkte der Forschung auf den technischen, wirtschaftlichen und rechtlichen Rahmenbedingungen für den Einsatz von Power-to-Gas.

Das Projekt Store&Go wird von 2016 bis 2020 durchgeführt und ist in das Forschungsrahmenprogramm «Horizon 2020» der Europäischen Union eingegliedert. An dem Projekt sind 27 Institutionen aus Bildung und Industrie aus sechs europäischen Ländern beteiligt.

Power-to-Gas ist eine Schlüsseltechnologie für die zukünftige Energieversorgung Europas, die Konvergenz der Netze, die Speicherung von Strom und die Verwendung in der Mobilität. Bei Store&Go werden drei unterschiedliche hoch effiziente Anlagen gebaut und deren synthetisch hergestelltes Gas in die bestehenden Gasnetze eingespeist. Eine dieser Anlagen verflüssigt dieses synthetische Methangas zu Flüssigerdgas (LNG).

Im Projekt wird die Integration der Power-to-Gas-Technologien in eine zukünftige, europäische Energieversorgung untersucht, wofür verschiedene Szenarien entworfen und bewertet werden. Innerhalb des Projekts werden sinnvolle Business Cases für Anwendungen dieser Technologien entwickelt. Zudem werden die rechtlichen und regulatorischen Rahmenbedingungen zur Verbreitung der Technologie untersucht. Eine weitere Facheinheit beschäftigt die Frage nach der sozialen Akzeptanz dieser Technologien in der Bevölkerung.

Jachin Gorre vom IET untersucht insbesondere die Rolle der Schweiz im europäischen Strom- und Gasmarkt. Dabei ist er an konkreten Fragestellungen für die Schweizer Energieversorgungsunternehmen interessiert: «Wir wollen herausfinden, welchen Vorteil die Power-to-Gas-Technologie an konkreten Standorten oder Netzknoptpunkten leisten kann. Zudem möchten

wir untersuchen, ob die Wirtschaftlichkeit der Stromnetze erhöht werden kann, indem bei einer Überlastung das Stromnetz durch Power-to-Gas gezielt entlastet wird.»

Zukunft von Power-to-Product-Technologien

Unbestritten hat das Thema Power-to-Product in den letzten Jahren in der Schweizer Forschung und im öffentlichen Interesse an Wichtigkeit gewonnen. Eine Verbreitung der Technologie führt auch zu einer erhöhten Nachfrage nach Strom aus erneuerbaren Energiequellen. Trotzdem sind weitere Anstrengungen notwendig, um der Technologie zum Durchbruch zu verhelfen, damit synthetische Energieträger «made in Switzerland» hergestellt werden können. Insbesondere die Strom- und die Gaswirtschaft seien wichtige Partner für die zukünftige Zusammenarbeit, so Markus Friedl: «Eine Power-to-Methane-Anlage wird mit erneuerbarem Strom betrieben und produziert Methangas, was die Technologie für Anwendungen in der Strom- sowie in der Gaswirtschaft interessant macht. Auch in Zukunft möchten wir die vielen offenen Fragestellungen zum Einsatz der Technologie mit unseren Industriepartnern erforschen, um die Ressourcenversorgung der Zukunft sicherzustellen.»

gungen notwendig, um der Technologie zum Durchbruch zu verhelfen, damit synthetische Energieträger «made in Switzerland» hergestellt werden können. Insbesondere die Strom- und die Gaswirtschaft seien wichtige Partner für die zukünftige Zusammenarbeit, so Markus Friedl: «Eine Power-to-Methane-Anlage wird mit erneuerbarem Strom betrieben und produziert Methangas, was die Technologie für Anwendungen in der Strom- sowie in der Gaswirtschaft interessant macht. Auch in Zukunft möchten wir die vielen offenen Fragestellungen zum Einsatz der Technologie mit unseren Industriepartnern erforschen, um die Ressourcenversorgung der Zukunft sicherzustellen.»

Referenzen:
 [1] www.pentagon-project.eu
 [2] www.storeando.info
 [3] www.sccer-hae.ch

Link
www.iet.hsr.ch

Autorin
Sandra Moebus ist Manager Power-to-Gas beim IET Institut für Energietechnik der HSR Hochschule für Technik Rapperswil.
 → IET Institut für Energietechnik, 8640 Rapperswil.
 → sandra.moebus@hsr.ch

¹⁾ Anfragen für Besichtigungen der Power-to-Methane-Anlagen: besuch-ptg@hsr.ch.

RÉSUMÉ

Power-to-Product - les sources de matières premières du futur

L'institut de technique énergétique (IET) de la haute école technique de Rapperswil (HSR) dirige des projets Power-to-Product d'envergure nationale et internationale.

La préservation du climat et l'approvisionnement de la population en ressources constituent deux des principaux défis pour un avenir viable. Or les technologies Power-to-Product ont un effet positif sur ces deux éléments. L'IET de la HSR dirige des projets Power-to-Product d'envergure nationale et internationale, contribuant ainsi à la protection du climat et à l'approvisionnement durable en ressources.

Dans le cas des technologies Power-to-Product, on utilise des processus chimiques et biologiques pour fabriquer les produits finis. La procédure débute par la préparation des matières premières que sont l'hydrogène (H_2) et le dioxyde de carbone (CO_2). Pour assurer le caractère durable des produits, le courant utilisé doit impérativement provenir de sources d'énergie renouvelables. Le dioxyde de carbone est quant à lui extrait de l'air ou des gaz résiduels avec un filtre spécial. Le produit fini est ensuite élaboré au moyen d'une synthèse technique, par exemple du méthane (CH_4) ou du méthanol

(CH_3OH) servant de matière première pour l'industrie chimique.

Les technologies Power-to-Product allient ainsi plusieurs avantages : d'une part, l'approvisionnement peut être assuré par des ressources basées sur le carbone ; d'autre part, la fabrication peut se dérouler en Suisse, en toute indépendance vis-à-vis des fournisseurs étrangers. De plus, la consommation de ces ressources est neutre pour le climat, la production et l'utilisation de ces produits permettant de fermer le circuit du carbone.

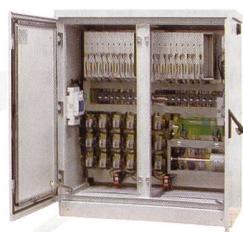
C'est un fait incontestable : le thème du Power-to-Product a gagné en importance ces dernières années, tant dans le milieu de la recherche suisse que dans l'intérêt du grand public. La diffusion de la technologie entraîne aussi une demande plus forte de courant issu des énergies renouvelables. Cependant, des efforts complémentaires s'imposent pour aider cette technique à percer afin de pouvoir produire des sources d'énergie de synthèse « made in Switzerland ». MR



MESATEC AG
 Blegistrasse 1, 6343 Rotkreuz
 T: +41 41 740 58 33
www.mesatec.ch



NESSY macht vorhandene Ortsnetztransformatoren "regelbar"



- Netzspannung im Band +/- 10 % dauerhaft geregelt
- Module mit Leistungen von 50 bis 630 kVA verfügbar
- Schnelle Regelung, hoher Wirkungsgrad
- Regelung einzelner Netzstränge oder Phasen möglich
- Regelbereich +/- 6 % ... +/- 15 % von Un in 4, 5 oder 6 Stufen
- Selbstständig, keine Verbindung zur Leitzentrale nötig

NESSY, ein Produkt von

Ruhstrat
 Part of the Eisenmann Group