



Doctoral Thesis

Hybrid energy transmission for multi-energy networks

Author(s):

Favre-Perrod, Patrick

Publication Date:

2008

Permanent Link:

<https://doi.org/10.3929/ethz-a-005698158> →

Rights / License:

[In Copyright - Non-Commercial Use Permitted](#) →

This page was generated automatically upon download from the [ETH Zurich Research Collection](#). For more information please consult the [Terms of use](#).

Diss. ETH No. 17905

Hybrid Energy Transmission for Multi-Energy Networks

A dissertation submitted to
ETH ZURICH

for the degree of
Doctor of Sciences

presented by
PATRICK FAVRE-PERROD
Dipl. El.-Ing. ETH
born January 12, 1979
citizen of Château-d'Oex (VD), Switzerland

accepted on the recommendation of
Prof. Dr. Klaus Fröhlich, examiner
Prof. Dr. Goran Strbac, co-examiner

2008

Summary

The extensive development of renewable, stochastic and distributed energy sources will lead to major changes in the electricity grid. Possible long term trends include a higher level of interaction between different energy carrier systems (electrical, chemical and thermal). This would facilitate storage solutions as well as the inclusion of new participants into public energy networks, e.g. new transportation technologies like hybrid or plug-in cars.

A framework for the description of these upcoming multi-energy networks has been developed in the “Vision of Future Energy Networks” project. It consists of Energy Hubs, interfaces for network participants and Energy Interconnectors, which transmit several forms of energy. Combined infrastructures for multiple energy carriers are an innovative response to future challenges including the integration of renewable sources and novel storage principles. This work aims at proposing a principle scheme for multi-energy transmission, establishing a set of models for this scheme, assessing the achievable performance of such systems under realistic assumptions and determining a suitable application range.

The interconnector principle described in this work is a novel approach to energy transmission, thus it was necessary to determine a promising variant (variant selection), the relevant physical phenomena (model), their implication on the design and operation of an interconnector and the possible application range. The spectrum of the possible energy carriers includes electricity, natural gas, hydrogen, liquid hydrocarbons, compressed air, district heating, district cooling, etc.. A promising solution with respect to the integration into future network concepts is the combination of electric and gaseous chemical energy transmission.

A set of models has been developed for this preferred variant. The specific formulation of the compressible, non-adiabatic gas flow with friction has required an adaptation of existing formulations, which yielded a numerical model. In a second step, analytical approximations have been developed, in order to derive scaling laws for the

interconnector layout.

Based on these models, the relevant operational characteristics of the interconnector system have been identified. The resulting description of the transmissible electric, chemical and thermal power has been used to derive a layout methodology for the interconnector with a given transmission capacity and transmission length.

In a final step, the layout strategy developed has been applied to different scenarios describing various transmission distances and transmissible powers. The comparison of the resulting interconnector dimensioning shows that the most promising application area for further study of the interconnector corresponds to the current medium voltage network level, i.e. the transmission of some tens of MW of electric and chemical power over a distance of some tens of km.

The layout method can now be used in infrastructure scenarios to be developed in the future within the “Vision of Future Energy Networks” project, where interconnectors will form an important part of network development strategies.

Zusammenfassung

Die Anbindung erneuerbarer, stochastischer und dezentraler Energiequellen an das elektrische Netz wird dessen Betrieb und Gestaltung stark verändern. Die Nutzung zusätzlicher Interaktionsmöglichkeiten zwischen verschiedenen Energieträgern (etwa durch dezentrale Konversion) gehört zu den möglichen langfristigen Entwicklungstendenzen. Dadurch würden die Realisierung verschiedener Speichersysteme und die Anbindung neuer Teilnehmer (u.a. Hybridfahrzeuge) an das öffentliche Energienetz erleichtert.

Das Projekt “Vision of Future Energy Networks” diente der Entwicklung eines Bezugsrahmens für die Beschreibung so-genannter Multi-Energiesysteme. Die allgemeine Beschreibung erfolgt mittels Energie Hubs (als Schnittstelle zu den Netzteilnehmern) und Interconnectors (für die Energieübertragung). Die kombinierte Übertragungs- und Verteilungsinfrastruktur für verschiedene Energieträger stellt einen innovativen Lösungsansatz für aufkommende Fragestellungen dar, z.B. die Anbindung neuer erneuerbarer Quellen an das Energienetz. Zielsetzungen dieser Arbeit sind demnach die Formulierung eines Konzepts für die kombinierte Energieübertragung, die Erarbeitung eines Modellierungsrahmens, die Abschätzung der erreichbaren Leistungsmerkmale sowie die Identifikation einer möglichen Applikation dieses Konzepts.

Für das in dieser Arbeit beschriebene Prinzip des Interconnectors mussten zunächst eine Vorzugsvariante definiert werden, die physikalischen Prinzipien und deren Einfluss auf Systemauslegung und -betrieb ermittelt werden sowie der machbare Leistungsbereich identifiziert werden. Die in Frage kommenden Energieträger sind elektrische Energie, Erdgas, Wasserstoff, flüssige Kohlenwasserstoffe, Druckluft, Fernwärme, Fernkühlung, usw.. Eine vielversprechende Kombination im Hinblick auf deren Einbindung in künftige Netze ist die Kombination der Übertragung von elektrischer und chemischer Energie.

Für diese Vorzugsvariante wurden Modelle entwickelt, welche die Beschreibung des kompressiblen, nicht-adiabatischen und rei-

bungsbehafteten Gasflusses umfassen. In einem weiteren Schritt wurden analytische Näherungen entwickelt, welche die Ableitung einer Layout-Prozedur ermöglichten.

Schliesslich konnte diese Layout-Prozedur auf verschiedene Szenarien angewandt werden, welche einen breiten Bereich an Übertragungslängen und -leistungen abdecken. Der Vergleich der resultierenden Interconnector-Auslegungen ergab, dass der meistversprechende Anwendungsbereich des Interconnector-Prinzips im Bereich einiger zehn MW elektrischer und chemischer Leistung über eine Länge von einigen zehn Kilometern liegt.

Die hier entwickelte Layout-Prozedur kann im Rahmen der in nachfolgenden Projektphasen zu entwickelnden Infrastrukturszenarien angewandt werden.