Sécurité électrique renforcée dans le centre-ouest de l'Europe

Autor(en): **[s.n.]**

Objekttyp: **Article**

Zeitschrift: **Bulletin.ch : Fachzeitschrift und Verbandsinformationen von Electrosuisse, VSE = revue spécialisée et informations des associations Electrosuisse, AES**

Band (Jahr): **99 (2008)**

Heft 18

PDF erstellt am: **29.05.2024**

Persistenter Link: https://doi.org/10.5169/seals-855892

Nutzungsbedingungen

Die ETH-Bibliothek ist Anbieterin der digitalisierten Zeitschriften. Sie besitzt keine Urheberrechte an den Inhalten der Zeitschriften. Die Rechte liegen in der Regel bei den Herausgebern.
Die auf der Plattform e-periodica veröffentlichten Dokumente stehen für nicht-kommerzielle Zwecke in Lehre und Forschung sowie für die private Nutzung frei zur Verfügung. Einzelne Dateien oder Ausdrucke aus diesem Angebot können zusammen mit diesen Nutzungsbedingungen und den korrekten Herkunftsbezeichnungen weitergegeben werden.
Das Veröffentlichen von Bildern in Print- und Online-Publikationen ist nur mit vorheriger Genehmigung der Rechteinhaber erlaubt. Die systematische Speicherung von Teilen des elektronischen Angebots auf anderen Servern bedarf ebenfalls des schriftlichen Einverständnisses der Rechteinhaber.

Haftungsausschluss

Alle Angaben erfolgen ohne Gewähr für Vollständigkeit oder Richtigkeit. Es wird keine Haftung übernommen für Schäden durch die Verwendung von Informationen aus diesem Online-Angebot oder durch das Fehlen von Informationen. Dies gilt auch für Inhalte Dritter, die über dieses Angebot zugänglich sind.

Ein Dienst der *ETH-Bibliothek*
ETH Zürich, Rämistrasse 101, 8092 Zürich, Schweiz, www.library.ethz.ch

http://www.e-periodica.ch

Sécurité électrique renforcée dans le centre-ouest de l'Europe

RTE et Elia, les gestionnaires des réseaux de transport d'électricité français et belge, ont conclu le 5 septembre dernier un accord décidant de la mise en service dès février 2009 d'un centre de coordination technique régional commun. Ce centre développera une gestion prévisionnelle et contribuera à la surveillance en temps réel des flux d'électricité sur les réseaux de la région du centre-ouest de l'Europe, en préparation au couplage de ces marchés.

RTE, Elia, Euractiv

La décision de mettre en place un centre commun fait suite au lancement en juin 2006 d'une initiative destinée à développer sept marchés régionaux de l'électricité en Europe, représentant une première étape dans la création d'un marché de l'électricité européen unique et intégré. L'une de ces régions est composée de la Belgique, de la France, de l'Allemagne, du Luxembourg et des Pays-Bas. La Belgique en est le principal régulateur.

Un an plus tard, les gestionnaires de réseau de transport (GRT) de la région du centre-ouest de l'Europe signaient, avec les ministres de l'énergie, les régulateurs, les bourses d'énergie et les acteurs de marché de l'Allemagne, la Belgique, la France, du Luxembourg et des Pays-Bas un protocole d'entente décisif («Memorandum of Understanding») visant à développer un grand marché régional de l'électricité.

Sécurité et coopération

RTE, gestionnaire du réseau de transport d'électricité français, et Elia, gestionnaire des réseaux de transport d'électricité à haute et à très haute tension en Belgique, ont franchi le 5 septembre dernier un pas supplémentaire avec le projet de création de ce centre régional de coordination. Cette initiative renforcera la sécurité opérationnelle de leurs réseaux notamment en réponse à l'extension en cours du couplage des marchés. RTE et Elia s'engagent à collaborer étroitement avec les autres GRT de la région centre-ouest de l'Europe afin d'élargir l'initiative à toute la région.

Le besoin d'une coopération accrue entre les gestionnaires de réseaux nationaux s'est fait urgent en novembre 2006 lorsque 10 millions de personnes ont été privées d'électricité pendant deux à quatre heures suite aux coupures survenues dans une grande partie de l'Europe de l'Ouest en raison d'une panne d'alimentation en Allemagne. Selon RTE, la panne de courant généralisée en Europe avait tout juste pu être évitée car le déséquilibre brutal de production avait été automatiquement compensé par un mécanisme européen de solidarité.

Centre de coordination opérationnel mi-2009

Le centre de coordination régional, qui sera établi à Bruxelles, devrait voir le jour avant la fin de l'année. Dans la première phase, prévue pour février 2009, il fournira 7 jours sur 7 des services d'analyse prévisionnelle de la sécurité électrique aux centres de contrôle nationaux, l'après-midi pour le lendemain. Dans une deuxième phase, dont le démarrage est prévu en juillet 2009, le centre sera opérationnel 24h/24 et fournira des services de surveillance et d'analyse de la sécurité du réseau en continu.

La création de ce centre régional répond aux besoins de renforcement de la coopération opérationnelle entre GRT clairement exprimés par la Commission européenne dans son projet de Directive ainsi que par les acteurs du marché de l'électricité. Il vise notamment à permettre une meilleure intégration, à l'échelle régionale, de la production d'origine renouvelable et garantira une gestion en sécurité des flux transfrontaliers en forte augmentation avec le développement des marchés infra-journaliers. «Nous nous réjouissons de cette étape majeure dans le développement de la coopération régionale et espérons être rejoints rapidement par nos autres collègues de la région», ont déclaré les directions des GRT concernés.

Andris Piebalgs, le commissaire européen à l'Energie, a salué cette initiative. Selon lui, cet accord est un exemple impor-

RTE's Media / Sasso Christel

Interconnexion France–Belgique: Déroulage de câble sur la ligne 400 000 V Avelin–Avelghem (Nord).

RTE's Media / Sauveur David

Interconnexion France–Angleterre: Poste des Mandarins (Pas de Calais): Installations extérieures.

tant et concret d'une coopération entre les GRT. Il a ajouté que l'un des points centraux du troisième paquet sur le marché intérieur de l'énergie est le renforcement de la coopération entre les GRT nationaux. Il s'est dit convaincu que cette étape allait «dans le sens d'une sécurité énergétique accrue» dans la région et en Europe en général. Il espère que cet accord de coopération sera suivi par d'autres ailleurs dans l'UE.

Première collaboration avec la Grande-Bretagne

Trois jours plus tard, le 8 septembre, RTE, Elia et National Grid, gestionnaires de réseau de transport en Grande-Bretagne, ont engagé une consultation du marché de l'électricité sur les besoins d'augmenter dans l'avenir les capacités d'échange entre la Grande-Bretagne et le reste de l'Europe, ainsi que sur le projet de construction d'une interconnexion supplémentaire entre la France et la Grande-Bretagne.

Cette consultation s'inscrit dans un contexte où l'augmentation des investissements sur les réseaux de transport à travers toute l'Europe devient une nécessité, afin notamment d'accompagner l'essor des énergies renouvelables et l'implantation des nouvelles centrales de production. Afin d'anticiper les évolutions du marché de l'électricité à moyen et à long terme, la consultation du 8 septembre interroge les acteurs du marché sur les besoins de capacités d'interconnexion supplémentaires et de produits de capacité à long-terme, potentiellement jusqu'à une durée de 10 ans. Les acteurs du marché pourront ainsi signifier leurs souhaits de se positionner à long terme sur les approvisionnements transfrontaliers. RTE, National Grid et Elia invitent tous les acteurs du marché impliqués à répondre à cette consultation et à contribuer ainsi à la construction du marché européen de l'électricité. La consultation sera clôturée le 30 septembre 2008.

Nouvelles interconnexions en vue

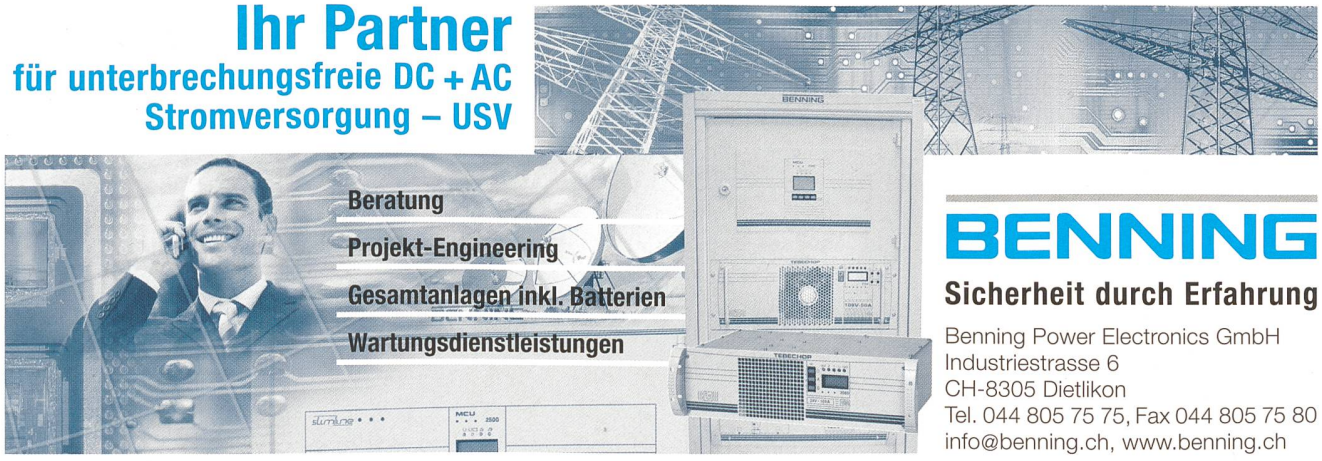
Depuis 1986, RTE et National Grid exploitent conjointement une interconnexion électrique de 2000 MW (IFA 2000) qui relie la France et la Grande-Bretagne, en passant sous la Manche. Celle-ci assure les échanges d'électricité entre la Grande-Bretagne et les marchés de l'Europe continentale. Les deux entreprises gestionnaires de réseau de transport ont mis en place en 2001 un mécanisme d'enchères afin d'ouvrir la capacité de cette interconnexion à tous les acteurs du marché. Le développement de nouvelles interconnexions et de nouveaux produits d'allocation participera ainsi à l'atteinte des objectifs de la politique énergétique européenne.

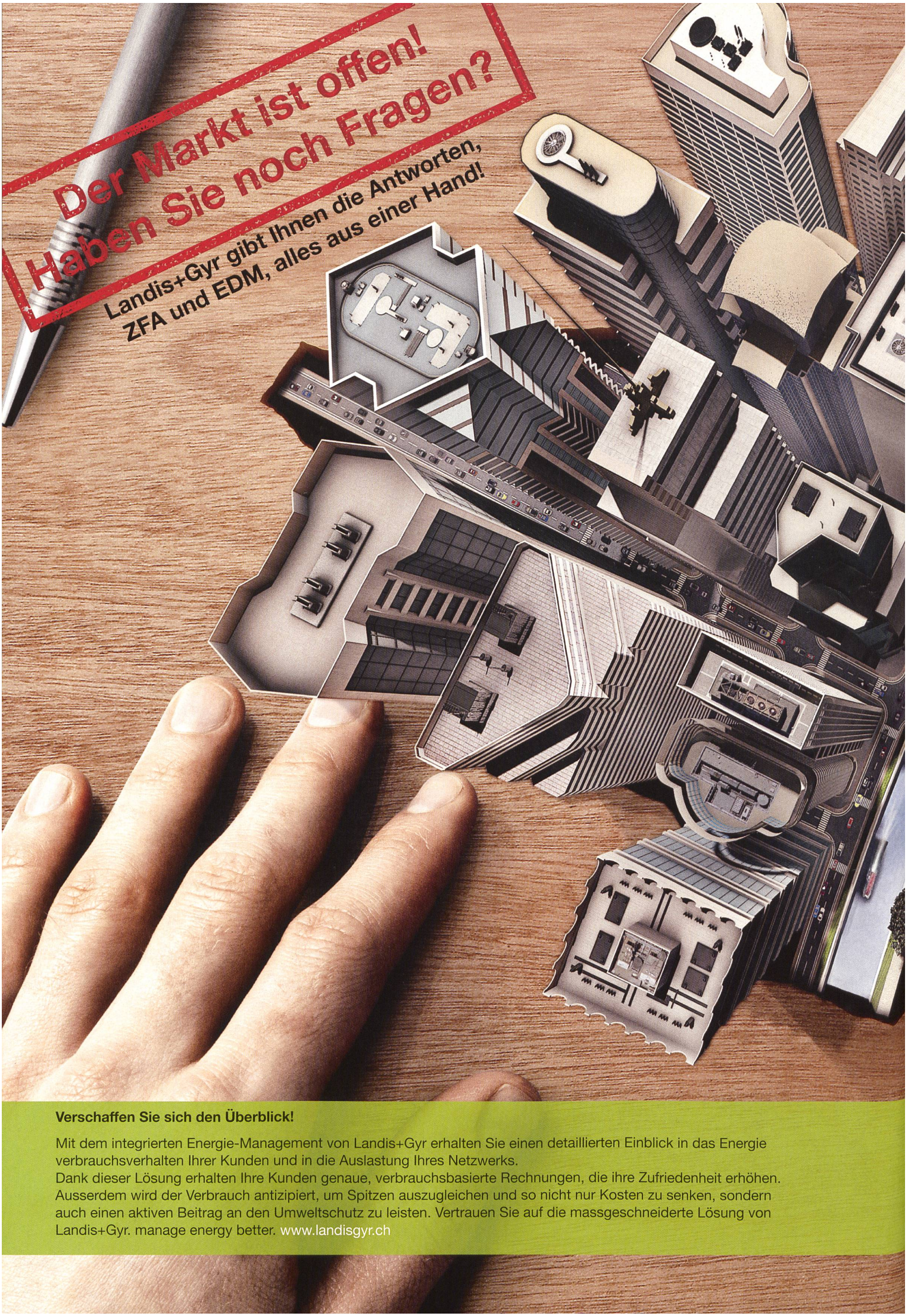
Par ailleurs, d'autres projets sont en cours entre la Grande-Bretagne et l'Europe continentale. A titre d'exemple, Elia et National Grid étudient actuellement la faisabilité d'une liaison d'interconnexion électrique entre la Belgique et la Grande-Bretagne, d'une capacité jusqu'à 1300 MW. *(am)*

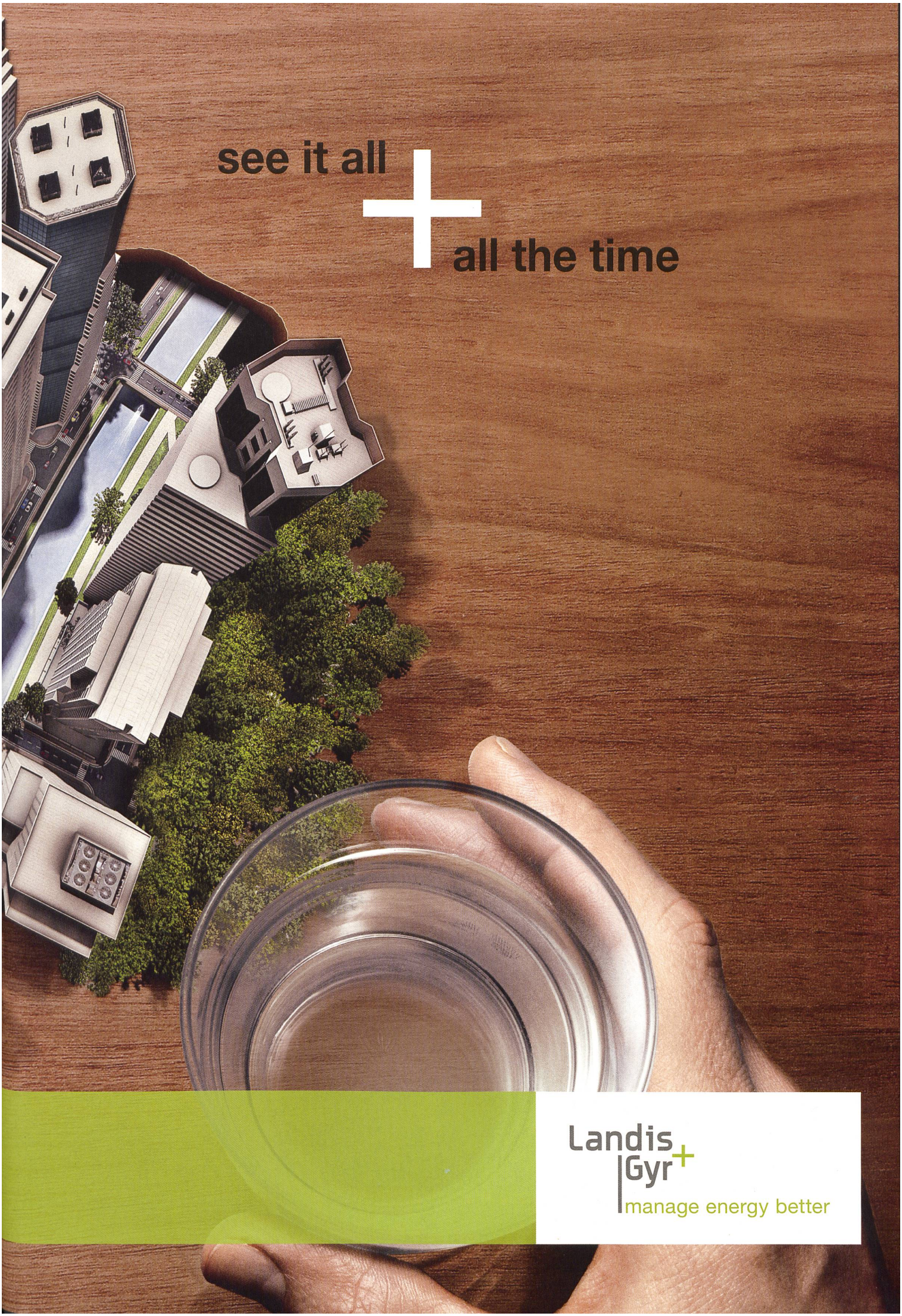
Zusammenfassung

Grössere Stromsicherheit in West-/Mitteleuropa

RTE und Elia, die in Frankreich und Belgien das Stromübertragungsnetz betreiben, haben am 5. September 2008 ein Abkommen unterzeichnet und so die Inbetriebnahme eines gemeinsamen regionalen Koordinationszentrums im Februar 2009 beschlossen. Dieses Zentrum ermöglicht eine vorausschauende Verwaltung und trägt zur Echtzeitüberwachung der Stromflüsse in den Netzen West-/Mitteleuropas als Vorbereitung auf eine Kopplung dieser Märkte bei.




Der Markt ist offen!
Haben Sie noch Fragen?
Landis+Gyr gibt Ihnen die Antworten,
ZFA und EDM, alles aus einer Hand!
Verschaffen Sie sich den Überblick!
Mit dem integrierten Energie-Management von Landis+Gyr erhalten Sie einen detaillierten Einblick in das Energie verbrauchsverhalten Ihrer Kunden und in die Auslastung Ihres Netzwerks.
Dank dieser Lösung erhalten Ihre Kunden genaue, verbrauchsbasierte Rechnungen, die ihre Zufriedenheit erhöhen. Ausserdem wird der Verbrauch antizipiert, um Spitzen auszugleichen und so nicht nur Kosten zu senken, sondern auch einen aktiven Beitrag an den Umweltschutz zu leisten. Vertrauen Sie auf die massgeschneiderte Lösung von Landis+Gyr. manage energy better. www.landisgyr.ch


see it all
+
all the time
Landis
Gyr+
manage energy better