

Des dispositifs de gestion active de la demande d'énergie et de stockage permettront l'utilisation de l'électricité issue des énergies renouvelables aux heures de pointe de consommation. Des solutions de recharge de véhicules électriques sont destinées à améliorer les conditions de mobilité sur le site. Un modèle économique innovant, basé sur la vente d'énergie renouvelable locale, mais aussi de services d'efficacité énergétique est au cœur du projet. Les consommateurs du site qui auront fait le choix d'acheter cette électricité renouvelable et très locale auront bénéficié d'équipements intelligents pour diminuer leur consommation d'énergie. RennesGrid s'appuie sur un accord de coopération entre les cinq partenaires du projet, Rennes Métropole, Schneider Electric, Enedis, le cluster local des éco-activités EcoOrigin et la Ville de Bruz. Les premiers panneaux solaires devraient être installés en 2017.

<http://metropole.rennes.fr/actualites/urbanisme-deplacements-environnement/environnement/un-reseau-electrique-intelligent-pour-la-gestion-energetique-dela-zac-ker-lann/>

Brest métropole

Brest métropole a mis en place, depuis le début de l'année 2013, une démarche globale pour une meilleure maîtrise des consommations d'électricité sur la rive droite de l'agglomération. Cette partie de Brest abrite plusieurs projets de rénovation et de développement tant de l'habitat que des activités économiques, en particulier la création de plusieurs ZAC. Les enjeux énergétiques y sont particulièrement tangibles par l'augmentation des consommations induites par ces opérations. Dans leur forme traditionnelle, ces projets conduiraient à une augmentation significative de la consommation électrique, notamment en période de pointe, avec la nécessité de renforcement de la ligne haute tension desservant la nouvelle ZAC des Capucins pour un coût estimé en première approche à 610 000 € à la charge de la collectivité au sens large. Une des ambitions de la boucle énergétique est de changer de prisme, de considérer que le renforcement n'est pas une fatalité et de démontrer que réaménagement urbain et densification urbaine vont de pair avec une limitation de la consommation électrique. L'originalité de l'approche est d'être multi-énergies et multi-usages. Un volet réseaux intelligents est prévu : 800 panneaux photovoltaïques vont être installés sur des écoles et le dépôt du tramway et, à l'horizon 2017, une partie de cette production sera redistribuée vers le cinéma, la médiathèque, les commerces et les logements. Chaque professionnel volontaire pourra, de son côté, installer chez lui un système de mesure multi-énergie intelligent, pour surveiller en direct sa consommation, via une plateforme Web. Ce projet de smartgrid s'intégrera dans une démarche globale avec d'autres projets comme la construction d'une unité de stockage d'énergie thermique (réservoir d'eau chaude), l'isolation d'immeubles par l'extérieur, l'extension du réseau de chaleur s'appuyant sur une nouvelle chaufferie bois ou encore la création d'un téléphérique.

www.brest.fr/assurer-la-transition-energetique/la-boucle-energetique-locale-3781.html

Président / Directeur de la publication : Christophe Czajka - **Directrice éditoriale :** Christine Kerdellant (01 77 92 94 83)

Directrice éditoriale adjointe : Muriel de Vericourt (01 77 92 99 57) - **Rédacteur en chef :** Philippe Rodrigues (01 79 06 71 78)

Rédacteurs : Christelle Deschaseaux (01 79 06 71 75) - Stéphanie Frank (01 79 06 71 73) - Louise Rozès Moscovenko (01 79 06 71 77)

Assistante : Stéphanie Leclerc (01 79 06 71 80) - Courriel : stephanie.leclerc@infopro-digital.com - **Principal actionnaire :** INFO SERVICES HOLDING

Société éditrice : Groupe Moniteur SAS au capital de 333 900 euros. RCS : Paris B 403 080 823 **Siège social :** 10 place du général de Gaulle, BP20156, 92186

Antony Cedex - **Numéro de commission paritaire :** 0420 T 79611 - **Impression :** AB Printed - 6 rue Eugène Barbier - 92400 Courbevoie - **Dépôt légal :** à parution.