



Choisir la bonne solution de comptage intelligent – une décision stratégique

[suite page 4](#)

Nouvelles du Marché

Landis+Gyr et Toshiba ont lancé la solution MicroEMS [Page 9](#)

Mises à jour de produit

Nouveau module de communication GPRS CU-P4x – un diagnostic réseau amélioré [Page 14](#)

Projets clients

Landis+Gyr présente la solution Gridstream destinée au marché allemand [Page 16](#)

Chères lectrices, Chers lecteurs,

Bienvenue dans notre lettre d'information. J'aimerais profiter de cette occasion pour vous faire part des derniers succès de notre entreprise, l'avancée décisive de la Finlande dans le monde intelligent.



En aéroglisseur, en camion et parfois même à pied : les moyens de transport variaient, mais la destination était toujours la même : l'avenir énergétique de la Finlande. En 2014, la Finlande annonce un taux de couverture des compteurs communicants de près de 100 %, renforçant sa position parmi les pays européens les plus avancés, notamment pour sa capacité à mesurer la consommation d'électricité au niveau résidentiel. Ce pays nordique est depuis longtemps à l'avant-garde en ce qui concerne la transition de l'Europe vers une gestion intelligente de l'énergie.

Notre équipe finlandaise, fortement impliquée, a acquis une vaste expérience au cours du déploiement à l'échelle nationale de la technologie de comptage intelligent, en sa qualité de partenaire privilégié pour la fourniture de solutions complètes de bout-en-bout aux principaux distributeurs d'énergie. À ce jour, Landis+Gyr a livré plus d'un million de compteurs communicants à la Finlande : autrement dit, elle a livré un compteur communicant à un ménage finlandais sur trois. La transition a été rapide ; le volume et la vitesse du déploiement ont parfois été époustouflants : à l'étape critique du déploiement, un compteur communicant était installé chaque minute. Je suis fier que Landis+Gyr ait été en mesure d'aider la Finlande à dépasser les objectifs nationaux et européens ; la Finlande est devenue le premier pays au monde à introduire la mesure horaire à une échelle sans précédent. Nous avons mené à bien plusieurs projets clés majeurs, notamment la fourniture de services de lecture de compteurs et d'intégration complète dans les systèmes informatiques des distributeurs d'énergie. L'investissement a déjà commencé à porter ses fruits, tant pour les clients finaux que pour les fournisseurs d'énergie.

Les premiers retours d'information révèlent que les clients finaux finlandais accueillent favorablement l'essor du monde intelligent et qu'ils adoptent la nouvelle technologie. La demande en outils de gestion personnelle de l'énergie est en hausse et la plupart des distributeurs d'énergie proposent des outils et des portails en ligne à leurs clients. Avec l'aide de Landis+Gyr, les distributeurs d'énergie se sont employés à informer leurs clients des dernières technologies de comptage intelligent et des avancées en la matière, grâce à des outils tels que le Smart Metering Guide (Guide du comptage intelligent), afin de leur expliquer les avantages du comptage intelligent pour les clients finaux et pour la société.

Selon la législation finlandaise sur la facturation et le comptage intelligent introduite en 2009, 80 % des ménages finlandais devaient être équipés de compteurs communicants début 2014. Le volume total de couverture des compteurs communicants a nettement dépassé cet objectif national et est maintenant proche de 100 %. Maintenant que cette clé de voûte est en place, le réseau intelligent est la prochaine étape logique.

Nous avons acquis une expérience considérable en Finlande, ce qui nous permet d'être le partenaire privilégié des distributeurs d'énergie européens lors du déploiement de leurs compteurs communicants. Aux côtés de ses clients et de sa société mère Toshiba, Landis+Gyr est prête à prendre les prochaines mesures nécessaires pour faire des réseaux intelligents et des communautés intelligentes une réalité, en Finlande et dans le reste de la région EMEA.

Andreas Brun
Senior Vice President Sales & Marketing
Landis+Gyr EMEA

Sommaire

Article de fond

Choisir la bonne solution de comptage intelligent –
une décision stratégique Page 4

Nouvelles du Marché

Rapport du CREE sur les autorités de régulation Page 7

Landis+Gyr et Toshiba ont lancé la solution MicroEMS Page 9

Amélioration de l'efficacité en Turquie Page 12

Mises à jour de produit

Nouveau module de communication GPRS CU-P4x –
un diagnostic réseau amélioré Page 14

Projets clients

Première mondiale : Landis+Gyr présente la solution Gridstream
de bout-en-bout sur mesure destinée au marché allemand Page 16

Des compteurs avec prépaiement aux États-Unis Page 18

En bref

Nouvelles mondiales Page 20

Choisir la bonne solution de comptage intelligent – une décision stratégique

Choisir le bon type de solution de comptage intelligent est une décision stratégique cruciale que les distributeurs d'énergie doivent prendre dès le début de la phase de planification de leur projet de comptage intelligent. Lors de l'élaboration d'un appel d'offres pour un déploiement de compteurs intelligents, l'équipe dirigeante d'un distributeur d'énergie doit être prête à répondre à deux questions simples, mais très importantes : que pouvons-nous faire nous-mêmes ? Quelles tâches devons-nous sous-traiter et confier à d'autres ?

L'éventail des appareils, logiciels et vendeurs disponibles est vaste, tout comme le spectre entre les deux extrêmes, à savoir la solution « composants » et la solution « clés en main ». Les distributeurs d'énergie clients peuvent acheter tous les composants nécessaires à leur solution de comptage intelligent séparément et gérer le déploiement et l'intégration logicielle eux-mêmes, ou ils peuvent opter pour une solution « clés en main » et, par exemple, faire appel à un sous-traitant pour gérer le projet dans son intégralité. Il n'existe pas de bonne ou de mauvaise manière d'aborder un projet aussi complexe qu'un déploiement de compteurs intelligents, mais il est important de comprendre que le choix de l'approche adaptée dépend de plusieurs facteurs. « Généralement, la taille et la main-d'œuvre jouent un rôle très important du point de vue

du distributeur d'énergie », déclare Xavier Ringot, VP chargé du centre de solutions de comptage intelligent de Landis+Gyr EMEA.

Clarifier les attentes

La mise en œuvre d'une infrastructure de comptage intelligent ne se limite pas à l'installation de nouveaux appareils et logiciels : il s'agit d'un projet de transformation qui implique le distributeur d'énergie dans sa globalité. C'est la raison pour laquelle Xavier Ringot déclare : « Au début des pourparlers avec les dirigeants d'un distributeur d'énergie, nous parlons très ouvertement de leurs attentes et des moyens à mettre en œuvre pour les satisfaire ». À ce stade, Xavier Ringot insiste généralement sur le fait qu'il ne prend pas parti quant à savoir s'il vaut mieux choisir une solution complète pré-intégrée, comme la solution Gridstream® de Landis+Gyr, ou opter pour une solution composants. Si le distributeur d'énergie dispose de la main-d'œuvre et de l'expertise nécessaires en interne, une solution composants sur mesure peut être le bon choix.

Un autre aspect important que les distributeurs d'énergie doivent prendre en considération est bien sûr le coût global.

« Vous pouvez comparer le processus d'élaboration d'une stratégie de comptage intelligent au processus de construction d'une maison : si vous êtes architecte et que vous êtes associé à un ingénieur, acheter les composants et superviser l'intégralité du processus de construction vous-même peut être le meilleur choix et vous pouvez construire la maison de vos rêves », illustre Xavier Ringot. « En revanche, si vous ne disposez pas du temps et de



la formation nécessaires et que vous n'avez personne pour vous aider, avoir recours à une solution robuste et éprouvée comme Gridstream® est un choix beaucoup plus sûr. » Un autre aspect important dont le distributeur d'énergie doit tenir compte est, bien sûr, le coût total de possession. Les parcs de compteurs intelligents ont un cycle de vie de 20 ans, voire plus, et un investissement initial dans du matériel de qualité s'avère rentable à long terme. S'agissant du long terme, les besoins en maintenance doivent également être pris en compte. Des compteurs interopérables constituent la meilleure garantie contre les carences des fournisseurs et garantissent la disponibilité des pièces détachées.

La mise en œuvre d'une infrastructure de comptage avancé signifie beaucoup plus que l'installation d'un nouvel ensemble d'appareils et de logiciels ; il s'agit d'un projet qui amènera le distributeur d'énergie à se transformer.

Landis+Gyr a acquis son expérience en travaillant sur divers types de projets, notamment en aidant le distributeur d'énergie français, ERDF, à mettre en œuvre une solution sur mesure répondant exactement à ses besoins, tout en réalisant simultanément un grand nombre de projets « clés en main » dans toute l'Europe. Dans les pays nordiques avant-gardistes, par exemple, la majorité des déploiements de compteurs intelligents ont été réalisés par un sous-traitant principal. L'un des tout derniers exemples de projet Gridstream® clés en main réalisés implique Ericsson Eesti et la société estonienne Elektrilevi OÜ. En tant que partenaire principal d'Ericsson Eesti, Landis+Gyr est chargée de la fourniture de l'infrastructure de comptage intelligent du projet : compteurs intelligents, concentrateurs de données et système de tête de réseau (HES). Ericsson Eesti est responsable du projet et de sa mise en œuvre. Ericsson intégrera également le système de comptage intelligent dans les systèmes d'Elektrilevi. Landis+Gyr Oy, la filiale finlandaise de Landis+Gyr, va livrer près de 630 000 compteurs résidentiels intelligents et un peu plus de 10 000 concentrateurs de données. ■

Rapport du CREE sur les autorités de régulation

Le Conseil des régulateurs européens de l'énergie (CREE), qui regroupe les régulateurs de l'énergie nationaux européens, a récemment publié un « Rapport sur les approches réglementaires concernant le déploiement de solutions de réseau intelligent ».

Le CREE a réalisé ce rapport à partir d'une enquête menée auprès des autorités nationales de régulation. Ce rapport analyse les manières dont les différents pays européens abordent le développement de réseaux intelligents et les difficultés réglementaires rencontrées par chacun d'eux. Ce rapport n'est pas prescriptif : il ne fournit aucune recommandation politique et constitue plutôt une réflexion portant sur ce que les régulateurs considèrent comme les principaux problèmes (réglementaires) entourant le développement de réseaux intelligents dans leur pays. Le rapport traite des futurs acteurs-clés du développement de réseaux intelligents, de l'encouragement de solutions innovantes ainsi que d'indicateurs de performances et de mesures incitatives pour la régulation du rendement du réseau.



Selon les résultats de l'enquête, la quasi-totalité des régulateurs considère que les gestionnaires de réseau de distribution (GRD) jouent un rôle majeur dans le développement des réseaux intelligents. Cela peut sembler aller de soi pour Landis+Gyr et nos clients, mais compte tenu des discussions au sein du Groupe de travail de la Commission européenne sur les réseaux intelligents, il est important de le mentionner. En outre, la majorité des régulateurs considère également que les fournisseurs de technologies, comme Landis+Gyr, ainsi que les gouvernements et les fournisseurs d'électricité jouent, eux aussi, des rôles majeurs.

Au-delà de ce consensus, les opinions exprimées dans le rapport sont très diverses. Par exemple, il n'existe pas de consensus clair concernant l'existence d'obstacles réglementaires et de barrières commerciales au développement des réseaux intelligents. Actuellement, les régulateurs nationaux ne sont pas tous convaincus que les règles existantes n'entraveront pas le développement des réseaux intelligents. Toutefois, en règle générale, ils pensent que les règles de séparation actuelles ne devraient pas entraver le développement des réseaux intelligents.

S'agissant du comptage, dans la plupart des pays, le comptage net, c'est-à-dire les flux d'énergie entrants mesurés moins les flux d'énergie sortants, est soit déjà en place, soit prévu, et près des trois quarts des régulateurs ont déclaré que les réseaux intelligents utiliseront les données transmises par les compteurs communicants.

Toutefois, au bout du compte, 73 % des pays interrogés sont d'avis que de nouveaux accords commerciaux et réglementaires seront nécessaires pour faciliter le développement des réseaux intelligents. ■



Landis+Gyr et Toshiba ont lancé la solution MicroEMS

En octobre 2013, Landis+Gyr et Toshiba ont lancé le système μ EMS (Micro Energy Management System) de deuxième génération, une solution de réseau intelligent qui permet aux gestionnaires de réseaux de distribution et de transmission d'optimiser le fonctionnement des ressources sur les réseaux moyenne tension (MT) et basse tension (BT).

Les postes de distribution présents sur la portion MT du réseau n'ont pas été conçus pour gérer les flux bidirectionnels et les flux d'électricité volatiles qui sont générés avec le déploiement de sources d'énergie renouvelable (SER) distribuées de manière plus intermittente, comme les panneaux photovoltaïques (PV) et les véhicules électriques (VE). La mise à niveau du réseau par le biais d'investissements traditionnels en infrastructures de câbles et de fils de cuivre est un moyen coûteux de traiter le problème.

Pour les distributeurs d'énergie désireux de se lancer et d'explorer les possibilités de Toshiba Smart Grid offrant un kit de démarrage (μ EMS Smart Grid Kit).

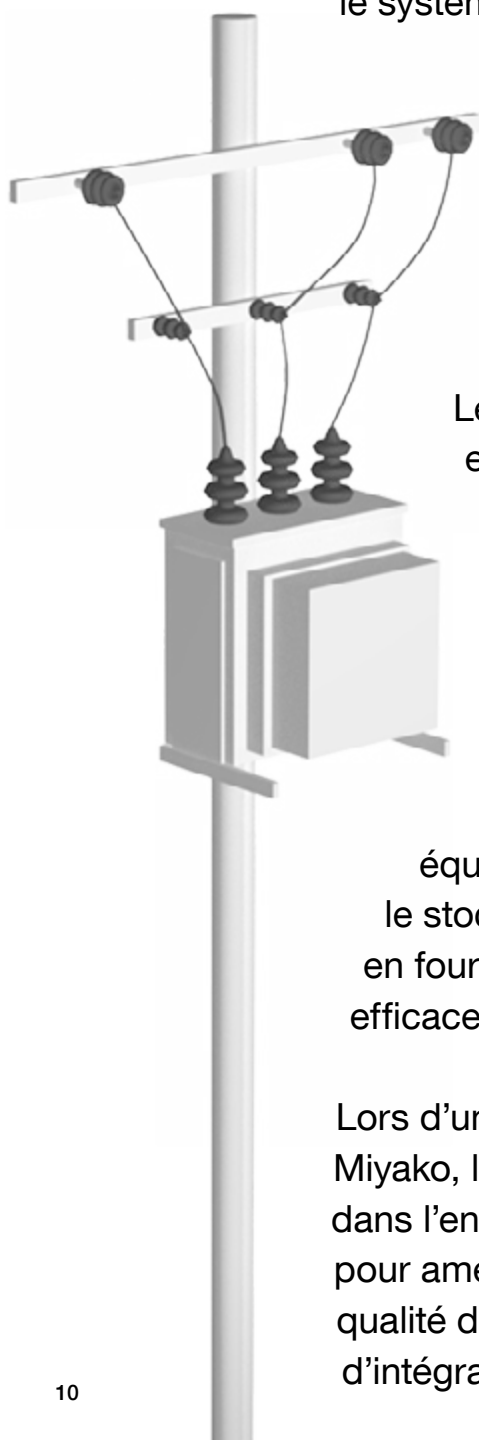
Combiné au terminal Smart Grid S650, le système μ EMS optimise rentablement les ressources des postes de distribution, garantissant ainsi un contrôle et une supervision fiables par intégration dans les systèmes SCADA/DMS existants, traditionnellement utilisés pour gérer les réseaux de transmission et de distribution. Le système μ EMS propose diverses fonctions d'application modulable : prévision de l'offre et de la demande, contrôle de l'offre et de la demande en temps réel, planification de la production et du stockage, lissage des fluctuations de la production d'énergie à partir de sources renouvelables, équilibrage de l'impact des charges imprévisibles comme celles liées au rechargement des VE, régulation de la tension dans les réseaux MT et BT, contrôle de la fréquence dans les micro-réseaux de distribution, et réaction du côté de la demande.

Le système μ EMS est constitué de deux composants-clés. Le serveur en est l'application centrale et permet de contrôler et de visualiser le réseau en temps réel. Les dispositifs de contrôle répartis sur le réseau, quant à eux, permettent de surveiller et de contrôler automatiquement les dispositifs déployés sur le terrain, selon une logique configurable à distance.

Pour collecter les mesures en temps réel, le système μ EMS a besoin de dispositifs frontaux. Le terminal Smart Grid S650 de Landis+Gyr est intégré de manière transparente dans le système μ EMS, et communique avec ses dispositifs de contrôle. Le terminal Smart Grid, doté de capteurs, mesure les signaux physiques (tension, courant et puissance) en temps réel et procure une fonctionnalité de type RTU permettant de contrôler les transformateurs de distribution régulés ou autres actionneurs présents sur le réseau.

Le système a démontré son efficacité lors d'un essai mené avec le distributeur d'énergie ACEA SpA sur un poste de distribution situé à Rome pour une station mobile de rechargement de VE, avec un champ de panneaux PV de 10 kW et un système avancé de stockage d'énergie sur batteries de 45 kWh. Le but de la démonstration était de stabiliser les fluctuations du réseau de distribution d'électricité, en contrôlant et en équilibrant la production d'énergie photovoltaïque et le stockage de l'énergie à l'aide du système μ EMS tout en fournissant également une alimentation électrique efficace et stable pour la station de rechargement de VE.

Lors d'un autre essai réalisé sur l'île japonaise de Miyako, le système μ EMS a joué un rôle très important dans l'ensemble du réseau de distribution d'électricité pour améliorer considérablement la stabilité et la qualité de l'alimentation électrique dans les conditions d'intégration de la plupart des énergies renouvelables.



Un kit de démarrage (μ EMS Smart Grid) incluant le terminal Smart Grid S650 et le système μ EMS de Toshiba a été mis sur le marché à l'attention des distributeurs d'énergie qui souhaitent explorer les possibilités de l'offre de réseau intelligent de Toshiba. Le kit μ EMS Smart Grid Kit (μ EMS SGK) contient l'application serveur et trois dispositifs de contrôle dotés des fonctions de surveillance de poste de distribution, de prévision de la demande, de régulation de la tension et de contrôle des sources d'énergie renouvelable. Le kit μ EMS SGK a été conçu pour être modulable et permettre un déploiement à l'échelle de l'entreprise. La société a également travaillé avec des distributeurs d'énergie en simulant des problèmes qui commencent à apparaître dans les postes de transformation et la manière dont ils peuvent être résolus par le système μ EMS.

« μ EMS et le cyberGRID est une solution complète de gestion de la capacité du réseau en temps réel », explique Igor Dremelj, Landis+Gyr.

Grâce à son interface conforme à la norme CEI 60870, le système μ EMS peut être intégré dans les systèmes SCADA ainsi que dans d'autres applications, par exemple une centrale électrique virtuelle, où des ressources distribuées peuvent être agrégées et gérées dans un pool de capacité. « Les technologies de distribution, de production et également de stockage utilisées sur le réseau constituent la première étape de la transition vers un réseau plus dynamique. Avec l'introduction de la deuxième génération du système μ EMS et du cyberGRID, nous avons développé une solution complète de gestion de la capacité du réseau en temps réel pour permettre aux distributeurs d'énergie de déployer leurs réseaux intelligents, même s'ils commencent à être confrontés à des défis différents sur leurs réseaux », explique Igor Dremelj, VP chargé du centre de solutions destinées aux réseaux intelligents de Landis+Gyr. ■

Amélioration de l'efficacité en Turquie

L'un des principaux moteurs du déploiement d'un comptage intelligent est l'amélioration de l'efficacité opérationnelle du réseau de distribution, et notamment l'optimisation des processus internes. C'est essentiellement dans cet objectif, ainsi qu'en raison de la nécessité d'améliorer la protection des revenus, que le distributeur d'énergie turc SAKARYA ELEKTRİK DAĞITIM A.Ş. (SEDAS) a lancé son déploiement. La mise en œuvre de ce dernier a conduit ICG Solutions Centre of Competence (centre de compétences spécialisé dans les solutions ICG) de Landis+Gyr situé à Prague, en République Tchèque, à leur livrer la solution Gridstream® Converge, une solution avancée et éprouvée de comptage industriel, commercial et réseau.

SEDAS, qui dessert plus de trois millions de clients en Turquie, fait partie du Groupe CEZ, un distributeur d'énergie tchèque devenu une société multinationale. Landis+Gyr a eu le privilège d'être son partenaire de confiance pendant ce développement. L'équipe dirigeante connaissait déjà les avantages apportés par la solution Converge de Landis+Gyr et a décidé de la faire également installer en Turquie. La préparation du projet a débuté au deuxième trimestre 2012 et le contrat a été signé en novembre 2012. Landis+Gyr était chargée de livrer la solution Gridstream Converge au client. Le logiciel Gridstream Converge permet à Landis+Gyr de remplir les conditions requises à la mise en place d'un processus automatisé de bout-en-bout, du comptage à la facturation. Son architecture système ouverte permet une intégration dans d'autres

systèmes à des fins d'analyse et de simulation des habitudes de consommation, ainsi que de facturation de l'énergie consommée. Gridstream Converge constitue la base d'un puissant système de stockage de données. Le déploiement et la mise en œuvre du système ont été conformes aux attentes du client qui souhaitait une réalisation dans un délai très court, à savoir avant la fin décembre 2012. La première phase du projet comprenait également l'acquisition du matériel et la livraison de l'infrastructure adéquate.

Garantir l'interopérabilité

La solution mise en œuvre pour SEDAS inclut la lecture, la validation et l'agrégation des données, la préparation des montants à facturer pour les différents points de livraison et clients finaux, ainsi que des fonctions de reporting flexibles. En concertation avec son partenaire local TARAN Elektronik, Landis+Gyr a sélectionné le compteur industriel et commercial E550 avec modem E55C pour les communications point à point et l'a intégré au sein de la solution Gridstream Converge. Landis+Gyr est parvenu à assurer que la solution Gridstream Converge peut intégrer efficacement des compteurs d'autres vendeurs locaux et internationaux, SEDAS exploitant actuellement six types de compteurs différents.

Le déploiement et la mise en service ont commencé et ont été menés en collaboration entre Landis+Gyr et SEDAS. Cette dernière était chargée de l'installation des compteurs chez les clients, tandis que Landis+Gyr assurait le support à l'intégration des compteurs à installer dans le système. Au moment où ces lignes sont écrites, Landis+Gyr a livré 10 000 compteurs E550 à SEDAS et doit en fournir 5 000 de plus au cours de l'année à venir. ■



Nouveau module de communication GPRS CU-P4x – un diagnostic réseau amélioré

Apparu sur le marché fin 2013, le CU-P4x est le modem de nouvelle génération de Landis+Gyr. Développé de manière à augmenter considérablement la fiabilité du transfert des données sur le réseau mobile GPRS, il résout les problèmes d'intermittence et de couverture réseau faible.

Le CU-P4x amène son lot de nouveautés, notamment de nouvelles fonctions de diagnostic du modem qui renforcent considérablement la fiabilité du transfert des données du compteur sur le réseau mobile. Au nombre de ces innovations figure le Journal des communications, qui collecte les informations nécessaires aux diagnostics réseau afin de minimiser les problèmes en cas d'indisponibilité d'une zone de desserte cellulaire ou de déconnexion d'un compteur intelligent du réseau. Ce « journal » consigne les données-clés, telles que la date et l'heure, la puissance du signal reçu et les codes de la zone de position des cellules. Cette fonction permet à l'opérateur de réseau mobile, d'extraire jusqu'à une semaine de données historiques à partir d'un modem distant ou présent sur site. Ces données permettront aux distributeurs d'énergie de diagnostiquer les problèmes à l'origine des échecs de transfert de données et de garantir ainsi une amélioration constante de la qualité des services fournis.

Le Long Term Pass/Fail Counter (compteur de réussite/échec aux tests de diagnostic à long terme), une autre fonction de diagnostic, permet de détecter les problèmes liés à des occurrences rares ou occasionnelles, en les comptant, au lieu de les consigner. Des statistiques à long terme portant sur les différents événements susceptibles d'entraîner un dysfonctionnement sont également enregistrées.

Alex Ngi, chef de produit chargé des dispositifs de communication ICG au sein de Landis+Gyr EMEA, explique : « La toute dernière fonctionnalité intégrée dans le CU-P4x s'ajoute à la conception revisitée de l'appareil qui utilise moins de composants. Le produit est ainsi plus robuste et peut être fabriqué de manière plus efficace et, par là même, plus économique sur les chaînes d'assemblage ». Parmi les nouvelles fonctionnalités, citons la prise en charge de noms d'utilisateur et de mots de passe plus longs, le réveil par SMS et l'amélioration du filtrage par identification de l'appelant.

Le CU-P4x est désormais disponible sous forme d'appareil neuf pour les nouveaux clients, tandis que les détenteurs de la première version du modem peuvent mettre à jour le logiciel de leur appareil actuel. Ce produit est compatible avec les compteurs industriels, commerciaux et réseau E650 et E850 de Landis+Gyr ainsi qu'avec le terminal Smart Grid S650. ■



Le CU-P4x est la dernière génération de la série de modems Landis+Gyr. Il comprend de nouvelles fonctions de diagnostic du modem qui renforce considérablement la fiabilité du transfert de données du compteur sur le réseau mobile.

Première mondiale : Landis+Gyr présente la solution Gridstream de bout-en-bout sur mesure destinée au marché allemand.

Cette solution comprend une passerelle de communication pour compteurs communicants parfaitement conforme à la réglementation très stricte imposée par les régulateurs allemands.

Le système européen de gestion de l'énergie est à l'aube d'une transition majeure vers le comptage intelligent. Indicateur de la profondeur de ce changement, la première économie européenne, l'Allemagne, prend finalement de la vitesse sur la route du monde intelligent. EnBW, l'un des principaux distributeurs d'énergie allemands, et Landis+Gyr se sont associés pour accompagner cette transition qui se produit sous la forme de la transition énergétique de l'Allemagne. Les partenaires ont associé leurs compétences pour appliquer les nouvelles exigences législatives relatives au comptage intelligent, grâce à une architecture sécuritaire innovante et exigeante.

Lors d'une démonstration qui a eu lieu au salon E-World de cette année organisé à Essen (Allemagne), Landis+Gyr a présenté les fonctions de la nouvelle passerelle Smart Meter Gateway S560 associée au compteur électrique E350, et des nouvelles applications Gridstream® Administrator et Gridstream Data Reception Manager. Sur le stand, les clients ont pu se faire une première impression de la lecture des données, de leur transmission à un afficheur et de la fonction de contrôle de charge. « Nous avons développé la passerelle pour compteurs communicants et les applications afférentes de A à Z, et nous sommes désormais en mesure de présenter les premiers cas pratiques d'utilisation de notre solution de bout-en-bout destinée à l'Allemagne », déclare Elisabeth Weikmann, directrice de l'initiative AMM au sein de Landis+Gyr EMEA. « Nous nous sommes appuyés sur notre

vaste expérience, acquise sur d'autres marchés européens, ainsi que sur notre expertise en matière de solutions de comptage intelligent, tirée de notre technologie et de nos plateformes existantes. » Et d'ajouter : « Il était important pour nous de fournir un prototype qui apportait à nos clients une tranquillité d'esprit totale concernant la conformité aux exigences réglementaires ».

Tenons-nous prêts pour un lancement en 2015

Le prototype a été développé conformément aux exigences des trois autorités de régulation allemandes impliquées dans le processus. EnBW et Landis+Gyr installeront et exploiteront un total de 10 000 points de comptage intelligents dans le land allemand du Bade-Wurtemberg. Parallèlement, le progiciel d'application Gridstream sera mis en place et intégré à l'ossature informatique d'EnBW. Ainsi, les partenaires auront accès aux données essentielles concernant les performances, les utilisations potentielles et l'interopérabilité de la technologie. « Le prototype nous permet de commencer à tester les fonctionnalités de passerelles conformes à la réglementation en laboratoire et sur le terrain », déclare Peter Heuell, PDG de Landis+Gyr Allemagne. « En 2015, nous nous attendons à voir apparaître les premiers dispositifs homologués, et nous devrions être en mesure de proposer une solution de bout-en-bout parfaitement intégrée au marché. » ■



Des compteurs avec prépaiement aux États-Unis

La nécessité de réduire les coûts de fonctionnement et de déploiement des clients, une relation de longue date en tant que partenaires commerciaux de confiance et l'expertise de Landis+Gyr sur deux continents ont été à l'origine d'un contrat de 10 ans, d'une valeur de 132 millions d'euros, portant sur la mise en place de la première solution de comptage intelligent à prépaiement aux États-Unis.



Salt River Project (SRP), l'un des principaux distributeurs d'énergie américains, a signé un contrat à long terme avec Landis+Gyr portant sur la mise à niveau et l'expansion de sa technologie de comptage intelligent et de prépaiement en plusieurs phases étalées sur 10 ans, dans toutes les zones qu'il dessert. L'objectif initial de SRP était d'éliminer plusieurs millions de dollars annuels de frais de rotation des camions engendrés par le passage des clients au prépaiement ou, inversement, au paiement sur la consommation réelle.

Le programme M-Power de SRP, lancé en 1993, est le plus grand programme de prépaiement de l'électricité des États-Unis. « Notre programme M-Power a été très efficace et nous allons disposer des outils nécessaires pour étendre nos options de prépaiement à l'ensemble de notre clientèle dans les années à venir », a déclaré Michael Mendonca, Directeur Général du cycle des recettes chez SRP. « Cet accord avec Landis+Gyr fournira à SRP la technologie dont elle a besoin pour offrir à ses clients un accès pratique à un large éventail d'informations et à un plus grand choix d'options de paiement qu'il n'en existe actuellement. Ce sera un grand pas en avant pour nous. »

Un projet en trois phases

SRP a bénéficié de l'expertise de Landis+Gyr UK en matière de solutions de comptage avec prépaiement pendant de nombreuses années. « Le Royaume-Uni est l'un des plus gros marchés du prépaiement du monde. Nous sommes leaders du marché et

avons énormément d'expérience à partager avec nos clients de la zone EMEA et des autres régions », déclare Paul Curtis, responsable des ventes à l'exportation chez Landis+Gyr EMEA.

Le projet se déroulera en trois phases. Lors de la première phase, l'accent sera mis sur l'installation de l'infrastructure de communication RF Gridstream® sur l'ensemble du territoire desservi par SRP. La deuxième phase consistera à mettre à niveau la solution de prépaiement que Landis+Gyr UK fournit actuellement à SRP afin de pouvoir utiliser l'infrastructure de communication Gridstream. Une fois les fondations du réseau mises en place, le matériel et les logiciels de prépaiement actuels modifiés, SRP fournira, d'une manière transparente et sans aucune interférence, à ses 142 000 clients ayant opté pour le prépaiement, des compteurs proposant des options de crédit et de prépaiement et pouvant être configurés à distance.

Le programme M-Power de SRP est le plus important des programmes de prépaiement de l'électricité des Etats Unis, lancé depuis 1993.

La troisième phase consistera à développer la prochaine génération de système de prépaiement basé sur le compteur Focus AX-SD et un nouvel afficheur domestique faisant appel à la technologie Zigbee. Une fois le réseau opérationnel, SRP commencera à installer plus d'un million de compteurs Landis+Gyr E350 AX-SD à la pointe de la technologie et pourra ainsi proposer des options de crédit et de prépaiement à l'ensemble de ses clients. Une fois le projet achevé, l'intégralité des clients résidentiels de SRP (soit plus d'un million de points de livraison) bénéficiera de la nouvelle génération de solution avancée de comptage intelligent. Cette solution utilise les dernières technologies de mesure et de communication et répond à toutes les exigences actuelles de SRP, tout en offrant la flexibilité nécessaire pour satisfaire les futures évolutions du réseau intelligent. ■

Nouvelles mondiales

Atlanta, Géorgie –février 11, 2014

Colorado Springs Utilities a choisi le programme avancé de gestion de charge de Landis+Gyr

Colorado Springs Utilities a signé un accord avec Landis+Gyr portant sur le lancement d'un programme avancé de gestion de charge destiné à réduire la charge sur les ressources du réseau de distribution pendant les pics de consommation d'électricité.

Zug, Suisse -mars 27, 2014

Landis+Gyr obtient la certification ISO 27001 (sécurité de l'information) en Europe

Landis+Gyr a obtenu la certification ISO 27001 pour son site de production de Corinthe, en Grèce, et pour ses trois sites britanniques. Cette certification signifie que, selon des normes internationales reconnues, Landis+Gyr procure les niveaux de sécurité de l'information les plus élevés qui soient lors du développement et de la fabrication de ses produits et solutions de comptage intelligent.

Evènements récents

Internet – April 3, 2014

Webcast de Landis+Gyr : La création d'une plateforme de confiance – Transmission sécurisée des données de comptage.

Alors que les drivers législatifs et réglementaires autour de la confidentialité des données continuent à prendre forme, la transmission des données de consommation d'énergie fait l'objet de surveillance accrue. Des efforts importants ont été déployés par Landis+Gyr afin d'améliorer sa solution de réseau intelligent Gristream en y incluant une sécurisation des données. Cela assurera à ses clients une conformité avec les directives de l'Union Européenne et les recommandations émises concernant le déploiement de solutions de comptage intelligent.

Dans ce webcast, Philip Mason, un spécialiste de la sécurité chez Landis+Gyr, a abordé les sujets suivants :

- L'environnement réglementaire européen pour la sécurité et confidentialité du comptage intelligent
- L'interopérabilité de la sécurité des communications dans le domaine du comptage intelligent
- La confiance renforcée grâce au cryptage et à l'authentification des messages
- L'implémentation de la sécurisation des communications dans la solution Gristream

La nécessité d'instaurer de la confiance n'a jamais été aussi cruciale dans les déploiements de comptage intelligent, alors que les préoccupations concernant l'exposition médiatique, la confidentialité et la législation sont de plus en plus importants. Ce webcast montre comment des solutions actuelles permettent d'éliminer les vulnérabilités principales de l'infrastructure et assurer l'implémentation d'un réseau dans lequel les clients auront confiance.

Pour regarder la version webcast enregistrée, à la demande :

Oslo, Norvège – mars 20, 2014

Landis+Gyr Norvège participe à l'édition 2014 du TU Smart Grid Summit

Cette conférence, qui s'est tenue le 20 mars à Oslo, s'est concentrée sur les opportunités « e-smart » qui accompagneront l'introduction des compteurs électriques électroniques/intelligents d'ici 2019, comme l'exige la législation norvégienne. La micro-production d'électricité, l'évolution des habitudes de consommation et, en Norvège notamment, le rechargement des véhicules électriques confronteront le réseau de distribution à de nouveaux défis.

Pour répondre à l'évolution des exigences, Landis+Gyr a introduit son offre de réseau intelligent, conjointement avec Toshiba. Notre concept de réseau intelligent intégré combine une infrastructure de comptage avancée (ICA) et la numérisation du réseau. Il fournit des outils puissants qui facilitent la gestion et l'automatisation du réseau BT/MT dans un environnement dynamique où il faut réagir aux modifications de l'offre et de la demande au bon moment et en temps réel. En outre, notre solution fournit des informations précises sur les défaillances du réseau, ce qui permet de développer un réseau auto-régénérateur.

Photography:

© istock.com; shapecharge (*titel & page 4, 5*)

© istock.com; querbeet (*page 7*)

© istock.com; mustafacan (*page 12, 13*)

© istock.com; ymgerman (*page 17*)

Additional photos by Landis+Gyr/Seidl PR & Marketing GmbH

Landis+Gyr SAS
77-81 Boulevard de la République
F-92250 La Garenne-Colombes
France
www.landisgyr.fr
© Landis+Gyr 2014