

Compteurs intelligents ou réseaux intelligents ?

Colloque sur les réseaux d'électricité intelligents Namur, le 22 octobre 2009

> Alain VASTEELS Directeur - CWaPE

La réflexion évolue mais...



Des questions fondamentales sont à formuler ou à reformuler et elles n'ont pas de réponse claire à ce jour :

- Que faut-il attendre du Smart Grid ?
- Faut-il tout attendre des Smart Meters ?
- Avons-nous décidé quel modèle de marché nous voulons vraiment ?

Que faut-il attendre du Smart Grid?



Permettre

- l'anticipation des situations problématiques
- la maximalisation de la production décentralisée

Garantir

- la qualité et la fiabilité de la fourniture électrique
- I'usage optimal des infrastructures

Préparer

- la vraie maturité de la production décentralisée
- la vision à long terme du réseau

Moyens matériels du Smart Grid



- Organes de mesure de la tension et des flux aux points pertinents
- Organes de modulation de la tension
- Systèmes permettant l'accumulation d'énergie
- Systèmes permettant d'organiser la commande et l'interruptibilité de consommations dédicacées

Road map vers un Smart Grid



- Présupposé : « fit & forget » confortable
- Organiser l'exploitation maximale des outils existants de connaissance du réseau
- Optimalisation des dispatchings et, au besoin, extensions ou multiplication de ceux-ci
- Créer les nouveaux processus décisionnels
- Compléter les moyens locaux lorsque nécessaire

Conclusion non partagée de l'étude KEMA



- The model does not take into consideration ... the possible benefits ... of ... so called « smart grids » which can only be established when a smart metering infrastructure is in place.
- La CWaPE privilégie la mise en œuvre la plus rapide possible d'une gestion dynamique des réseaux et estime celle-ci très peu conditionnée (voire inutilement retardée...) par l'achèvement d'un smart metering roll out maximal ou non.

Et donc ces Smart Meters ? Tout est-il résolu ?



- Fourniture des compteurs (« performing supply chain » ?)
- Installation de ceux-ci (disponibilité de personnel structurel (?) ou temporaire)
- ➤ Identification des canaux de communication ? (CPL, GPRS, ...)
- Déploiement des réseaux de collecte, de stockage et de gestion des données (concentrateurs) ?
- Mise en œuvre progressive dans le comptage et interfaçage avec les systèmes existants?
- Quel dispositif pour conscientiser l'URD?
- Rapport Coût / Bénéfice final -> intérêt réel de l'URD ?

Et donc ces Smart Meters ? Tout est-il résolu ?



Le GRD est le gestionnaire de son réseau. C'est un monopole actuellement incontesté :

> la CWaPE le veut incontestable, notamment en matière de « metering »

- On s'interroge désormais sur la mise en œuvre de services énergétiques :
 - tarifs horo-différenciés
 - services domotiques
 - mise à disposition de données pertinentes

Le rôle du GRD



La CWaPE entend renforcer le rôle des GRDs:

- dans la nouvelle composante de leur métier:
 la gestion dynamique du réseau
- au service des fournisseurs :
 la mise à disposition de données reconnues favorisant la concurrence (databases EAN, SLP par timeframe...)
- au service des utilisateurs de réseaux:
 - optimaliser le raccordement des producteurs
 - tarifs incitatifs pour les consommateurs par timeframes pertinents



RESEAUX INTELLIGENTS:

MOINS DE MOYENS,

PLUS DE RESULTATS, PLUS VITE