

Réunion Avril 2015

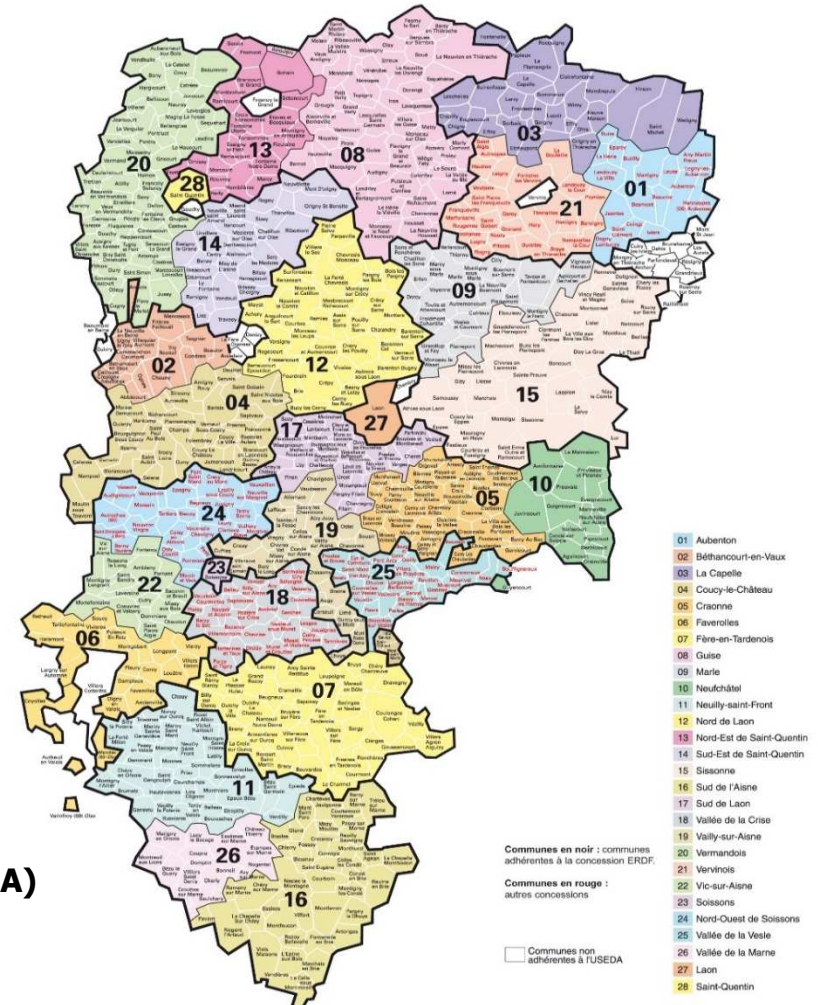


Un rapide historique

- **1923- 1931** Création des syndicats de base pour électrifier les zones rurales
- **22 mai 1973** -Création de l'USEDA par la réunion des 25 syndicats et mise en commun des moyens humains matériels et financiers.
- **28 décembre 1982** -Transfert à l'USEDA de la gestion globalisée des budgets et de la maîtrise d'ouvrage.
- **11 mars 2014** Transformation de l'USEDA en syndicat mixte ouvert permettant l'adhésion du Conseil général de L'Aisne

Les communes adhérentes à l'Union des Secteurs d'Énergie du Département de l'Aisne

- **Syndicat mixte ouvert à la carte :**
 - **Compétences obligatoires de l'USEDA :**
 - Pouvoir concédant électricité
 - Enfouissement réseaux télécommunication
 - Infrastructures de charge des véhicules électriques.
 - **Compétences optionnelles**
 - Eclairage public
 - Signalisation lumineuse
 - Réseaux de communications électroniques
 - Pouvoir concédant gaz
 - Réseau de chaleur urbain
 - Maitrise de l'énergie (partenariat avec l'ADICA)
- **Adhérents : Conseil Général et 801 communes**





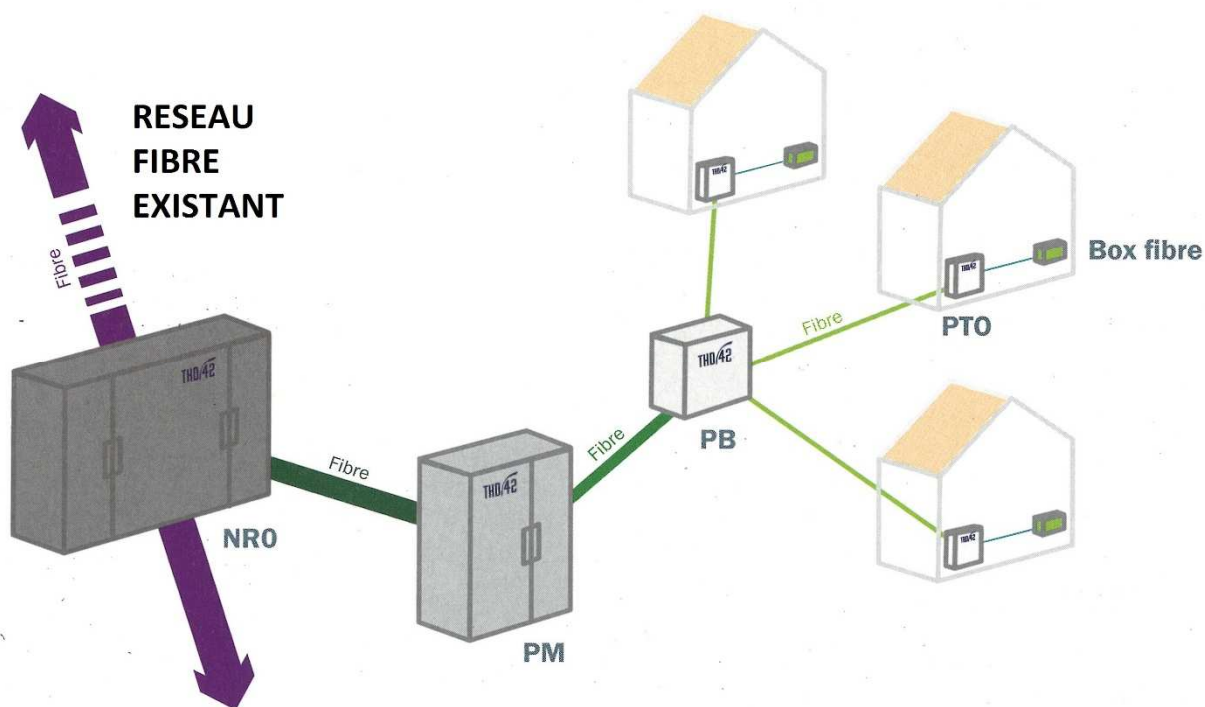
Présentation de l'USEDA au 31/12/2014

- **L'USEDA : 801 communes et le département de l'Aisne :**
regroupant **516 908** habitants se répartissant comme suit:
 - **Aisne 793 communes** (97,18 % des communes)
représentant **514 082** habitants (94,88% de la population départementale)
 - **Oise 7 communes** représentant **2 670** habitants
 - **Ardennes 1 commune** représentant **156** habitants



Projet départemental Très Haut débit

Zoom sur les communications électroniques



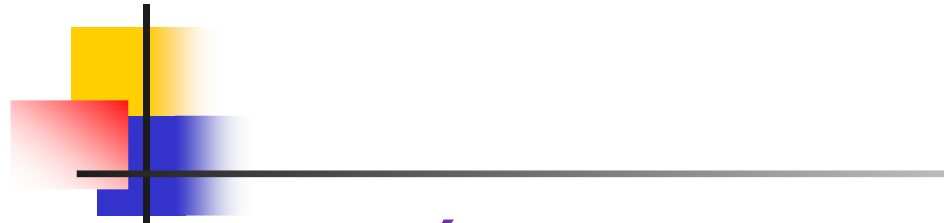
FTTH* :

La desserte en fibre optique des habitants

NRO : Noeud de Raccordement Optique relié au réseau principal «autoroutes de fibre optique»
PM : Point de Mutualisation pour un territoire, commune ou un quartier
PB : Point de Branchement pour plusieurs habitations
PTO : Prise Terminale Optique installée dans l'habitation

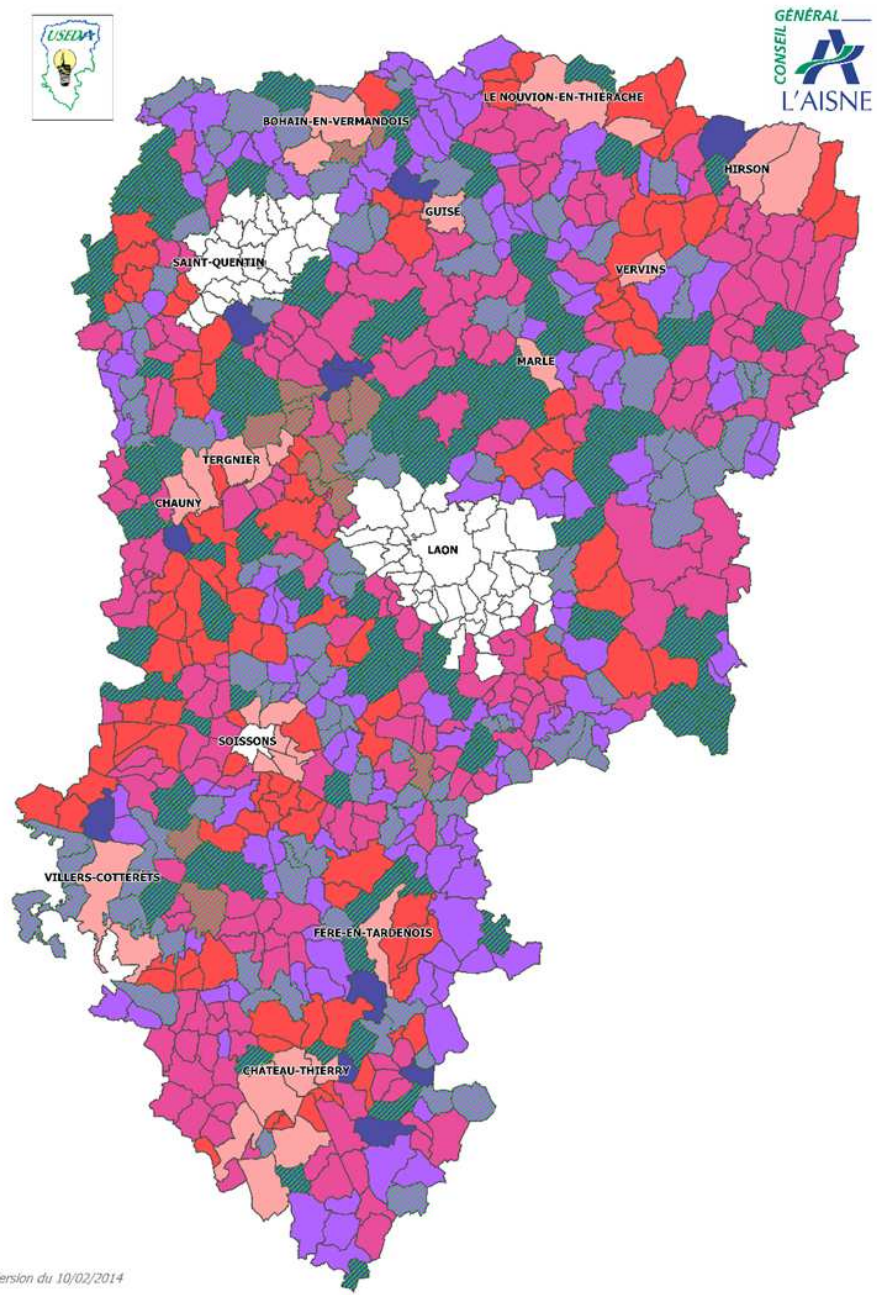
Box fibre : Récepteur fourni par le fournisseur d'accès Internet.

*Fiber To The Home



■ Le projet départemental vise le 100 % FTTH :

- **Programmation de déploiement du FTTH en 3 phases successives :**
 - Phase 1 : 104 500 prises, sur la période 2015 – 2019 → 141 communes
 - Phase 2 : 45 000 prises, sur la période 2020 – 2024 → 229 communes
 - Phase 3 : 55 000 prises, à partir de 2025 → 387 communes
- **100 opérations de montée en débit à destination de communes non traitées en FTTH en Phases 1 et 2, et disposant d'un accès haut débit insuffisant (inférieur à 2 Méga) → 16 775 lignes bénéficiaires, sur la période 2015 – 2019**
- **Mise en place de Kit satellite pour répondre rapidement aux besoins les plus urgents, dans les communes non traitées à court terme en FTTH ou en montée en débit → 3 500 prises sur la période 2015 – 2019**





Projet départemental Très Haut débit

- **Programme global et ambitieux :**
 - **Programme volontaire et de dimension industrielle**
 - **Adapté à la géographie du département, et à la répartition de sa population et de ses entreprises**
 - **Programme qui vise à sécuriser la commercialisation rapide du réseau :**
 - **Obtention d'un effet de volume rapide : plus de 100 000 prises FTTH commercialisées en 5 ans**
 - **Pertinence du choix des communes adressées en FTTH (le choix des communes a été discuté en amont avec la mission Très Haut Débit, avant le dépôt du dossier) : priorisation des communes de taille significative mal desservies en haut débit, effet de volume en déployant le réseau sur les villes moyennes, cohérence technique**



Une architecture de réseau et une stratégie de commercialisation adaptées

- **Volonté d'aboutir au 100% FTTH**
- **Cohérence avec les réseaux existants et prévus : exclusion des communes « AMII », prise en compte et utilisation des réseaux existants,**
- **Respect des grands équilibres du territoire pour accompagner son développement économique et démographique**

- **Application d'un mécanisme de péréquation à l'échelle du département, qui facilite le déploiement dans les secteurs ruraux : contribution identique acquittée par toutes les communes adhérentes, différenciée en fonction de la technologie utilisée**
- **Déploiement progressif et pertinent, mené en concertation étroite avec le délégataire de service public**



Financement 1^{er} phase période 2015-2019

	Période 2015-2020	Taux
USEDA + communes + communautés de communes	72,8 M€	54,73%
Conseil général	22,5M€	13,92%
Région	6,7 M€	4,13%
Europe	8 M€	4,30%
FSN	40 M€	22,92%
Total HT	150 M€	

La participation des communes : l'USEDA percevra aussi des participations de ses membres. en fonction du service rendu



Mise en œuvre du déploiement

- **Transfert de la compétence mars 2014**
- **Juin 2014** signature convention financière avec la région
- **Juillet 2014** ouverture des plis exploitation du réseau début dialogue compétitif
- **Septembre 2014** signature convention financière avec le département
- **Novembre 2014** Avis favorable de l'Etat sur le dossier Technique
- **Mars 2015** obtention subvention Etat
- **Mars 2015** Choix d'un maitre d'œuvre
- **Mai 2015** Attribution de la Délégation de Service Public
- **Lancement de la consultation pour la réalisation des travaux courant 3eme trimestre 2015**
- **Mise en service des premières prises courant 2016**



Groupement achat électricité



Rappel Groupement achat gaz

- **75 Communes 475 points de livraisons 45 GWH**
- **Attributaire TOTAL ENERGIE GAZ**
 - **Lot N°1 Consommation annuelle de référence supérieure à 300 MWH 22 sites pour 11GWH économie de 17 % par rapport aux tarifs règlementés**
 - **Lot N°2 Consommation annuelle de référence inférieure à 300 mWH 443 sites pour 34 GWH économie de 14 % par rapport aux tarifs règlementés**



Groupement achat électricité



Il reste 8
mois

- **Le compte à rebours a commencé**
 - **Electricité**
 - **Fin des tarifs « jaune » et « vert » fin 2015, c'est-à-dire compteur dont la puissance est la puissance est supérieure à 36 kw**
 - **Que faut-il faire ? les acheteurs devront « avoir signé avant l'échéance de disparition un nouveau contrat en offre de marché avec un fournisseur de leur choix. »**
 - **... pour ne pas être coupé**
Sinon, ils s'exposent « à subir une interruption de fourniture de l'électricité puisque leur contrat au tarif réglementé aura disparu et qu'ils n'auront dès lors plus de contrat de fourniture l'électricité



Mise en concurrence incertaine

- **Complexité du marché**
 - **Volatilité et saisonnalité des prix**
 - **Indexations sur indices peu accessibles**

- **Recensement des besoins**
 - **Quels bâtiments?**
 - **Quels besoins?**

- **Maîtriser sa facture**
 - **Économies d'énergie**
 - **Optimisation tarifaire...**

- **Résultats incertains**
 - **« Pics » des appels d'offres fin 2014 et 2015**
 - **Petits volumes > offres standard**



Mutualiser l'achat public

- **S'unir pour obtenir d'importants volumes...**
 - **Massifier les besoins publics**
 - **« Lisser » les besoins dans le temps**

- **... Et faire baisser les prix**
 - **Des volumes qui suscitent une vraie concurrence**
 - **Des besoins qui donnent de la visibilité aux fournisseurs**

- **Optimiser les procédures**
 - **Gain de temps, efficacité**
 - **Un acheteur unique**
 - **Sécurité juridique**



Groupement de commande USEDA

- **Un groupement adapté aux besoins des adhérents**
- **Souplesse de la procédure**
 - **Lots différenciés selon les sites (relève mensuelle, semestrielle...)**
 - **Lots complémentaires:**
 - **services d'efficacité énergétique,**
 - **Facturation, suivi des consommations...**
 - **Chaque adhérent souscrit en fonction de ses besoins**
 - **En cas d'offres non satisfaisantes, les marchés sont déclarés infructueux et relancés**
- **Coordonnateur USEDA**
 - **Autorité organisatrice du service public**
 - **Professionnels expérimentés de l'énergie: ingénieurs, juristes**
 - **Expérience éprouvée du travail intercommunal**
 - **Connaissance du secteur et des acteurs**



Rôle des membres du groupement

- **USEDA (coordonnateur)**
 - **recense les besoins**
 - **établit le cahier des charges**
 - **Lance l'appel d'offre**
 - **Choisit l'attributaire**
 - **Notifie le marché**
- **Communes**
 - **gère directement avec l'attributaire du marché les points de livraison (résiliation ou ouverture de nouveaux contrats)**
 - **Choisit le mode de facturation (facturation par site ou facturation centralisée)**



Allotissement et échéancier

■ Allotissement

■ Concession ERDF

- Lot Eclairage public
- Lot puissance supérieure à 36 KW/H
- Lot puissance inférieure à 36 kw/h

■ Concessions SICAE

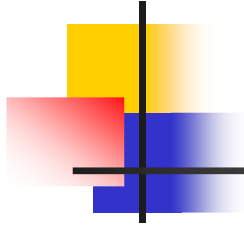
- Lot Eclairage public
- Lot puissance supérieure à 36 KW/H
- Lot puissance inférieure à 36 kw/h

■ Echéancier

- **31 mars 2015** approbation de l'acte constitutif du groupement d'achat
- **Avril mai 2015** adhésion recensement des besoins
- **Juin 2015** validation, des données
- **Juillet 2015 à décembre 2015** procédure d'appel d'offre
- **Janvier 2016** début de fourniture de l'électricité pour deux ans

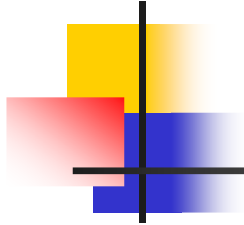


Déploiement d'une infrastructure de recharge publique pour véhicules électriques et hybrides



■ **Contexte**

- **Le développement à grande échelle du véhicule électrique en France suppose que des infrastructures publiques de recharge soient disponibles pour les usagers. Le plan gouvernemental du 25 juillet 2012, dédié à l'automobile, inclut dans ses priorités le soutien au déploiement des infrastructures de recharge. Dans le cadre du Programme des Investissements d'Avenir (PIA), un dispositif d'aide visant à soutenir le déploiement des infrastructures de recharge à l'initiative des collectivités territoriales a été lancé par l'Etat le 10 janvier 2013.**



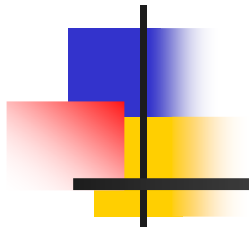
■ Objectifs

- **Le projet « DIRVE 02 » porté par l'Union des Secteurs d'énergie du Département de l'Aisne permet de déployer une infrastructure de recharge pour véhicules électriques et hybrides rechargeables sur le territoire de l'Aisne. Les infrastructures déployées sur 93 communes du département permettront ainsi de desservir plus de 510 000 habitants.**
- **Le projet comprend l'installation de 280 points de charge répartis en :**
- **38 points de charge normale (3 kVA) installés sur 19 bornes à deux points de charge ;**
- **242 points de charge accélérée (jusqu'à 22 kVA) installés sur 121 bornes à deux points de charge.**



Financement du projet

- **Durée : 2 ans**
- **Démarrage : 2015**
- **Montant total projet : 1 900 000 €**
- **Aide ADEME : 800 000 €**
- **Participation Communes : 4 500 € par bornes de recharges**
- **Frais de fonctionnement pris en charge par l'USEDA**



Merci de votre attention

Tél : 03 23 27 15 80

Site Useda : <http://www.useda.fr>



Schéma de déploiement

Zones de déploiement	Planning prévisionnel de déploiement (en PDC)
Zone 1 - Arrondissement de Saint-Quentin (9 cantons)	80
Zone 2 - Arrondissement de Laon (13 cantons)	80
Zone 3 - Arrondissement de Soissons (7 cantons)	54
Zone 4 - Arrondissement de Château-Thierry (5 cantons)	36
Zone 5 - Arrondissement de Vervins (8 cantons)	30
Total	280