

# **REUNION DU COMITE SYNDICAL**

---

**16 mars 2012**

# Quorum : 292

✚ **Membres du Comité : 582**

✚ **Les difficultés de quorum :**

| <b>Dates</b>    | <b>Présents</b> | <b>Quorum</b> |
|-----------------|-----------------|---------------|
| <b>26/01/13</b> | <b>270</b>      | <b>292</b>    |
| <b>29/09/12</b> | <b>240</b>      | <b>/</b>      |
| <b>15/09/12</b> | <b>225</b>      | <b>292</b>    |
| <b>17/03/12</b> | <b>297</b>      | <b>283</b>    |

**Observations sur les délibérations  
rédigées en application des  
décisions prises par le Comité et le  
Bureau et présentées dans le recueil  
annexé au rapport de présentation  
de la réunion de ce jour**

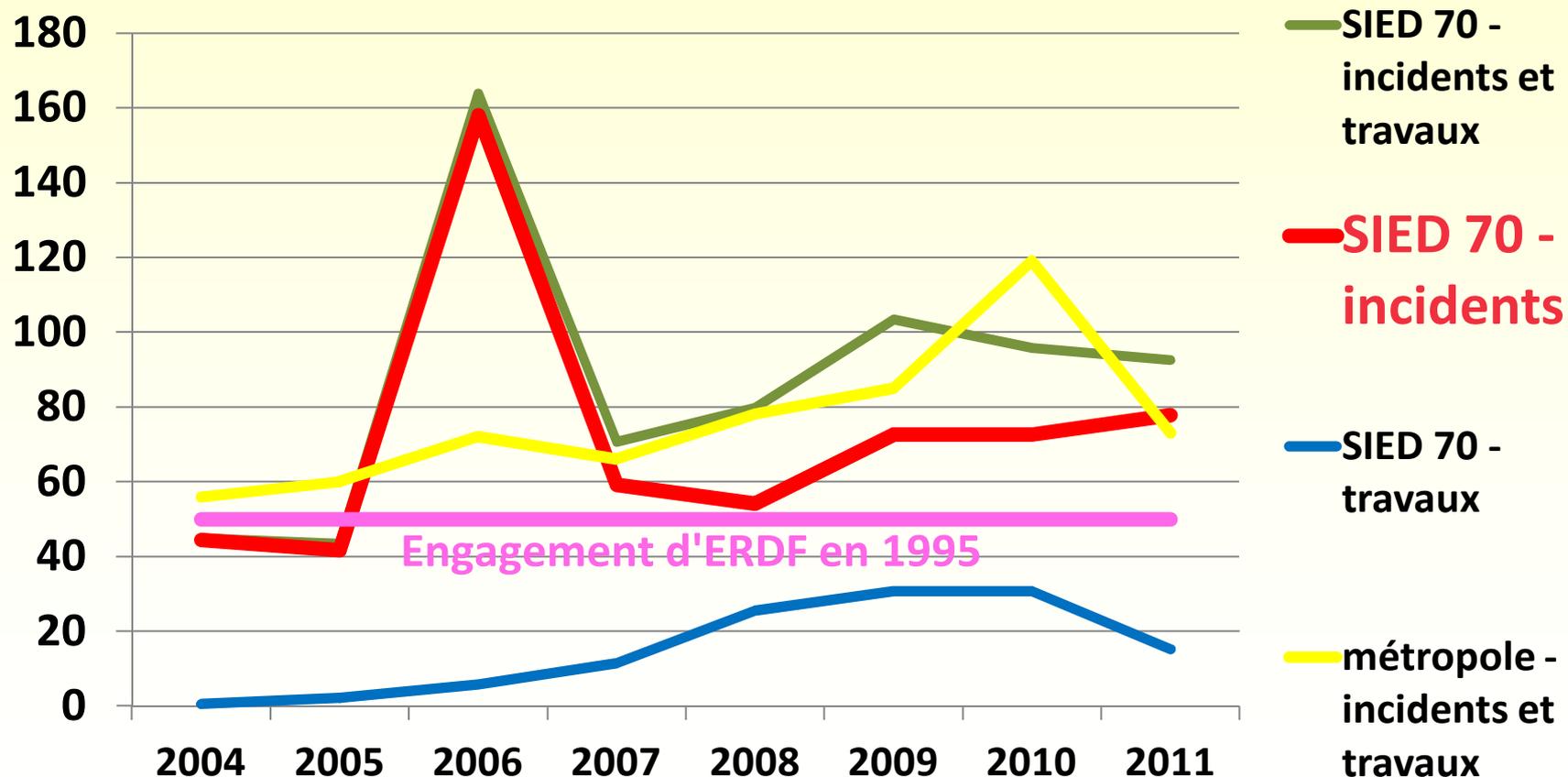
# Les rapports de concession 2011 et d'activité 2012

---

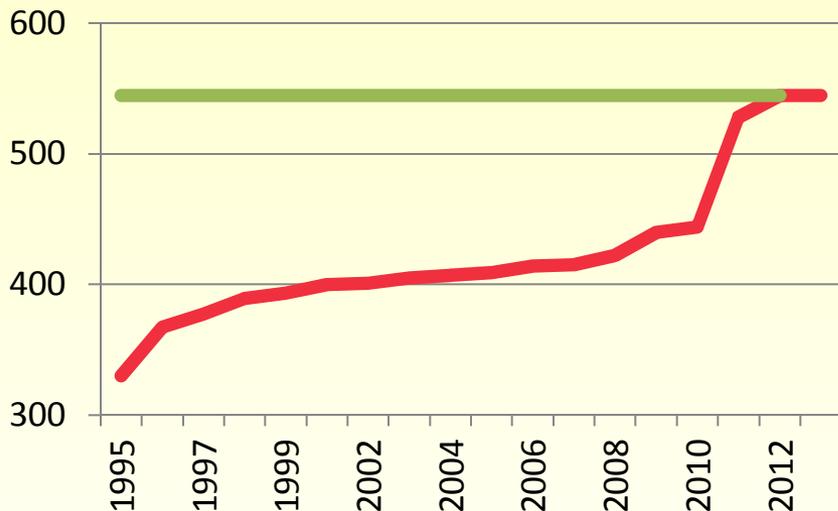
- ✚ Ces documents sont disponibles sur le site du SIED 70 : [www.sied70.fr](http://www.sied70.fr)
- ✚ Ils seront également envoyés à tous les délégués qui les demanderont par lettre, téléphone ou mél : [contact@sied70.fr](mailto:contact@sied70.fr)
- ✚ L'activité 2012 se caractérise par 2 faits essentiels : l'achèvement de la départementalisation et l'instauration de la taxe sur la consommation finale d'électricité

- ✚ Avec l'achèvement de la départementalisation, le SIED 70 va pouvoir suivre de façon précise l'évolution des concessions sur un périmètre figé
- ✚ Ainsi, la pertinence des chiffres pourra être mise en avant d'année en année

## La durée des incidents augmente



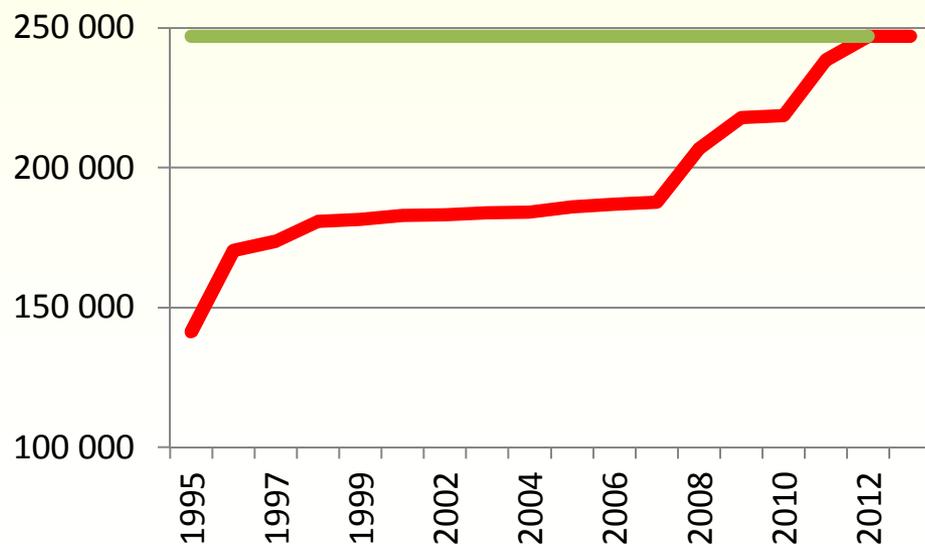
# L'achèvement de la départementalisation en 2012



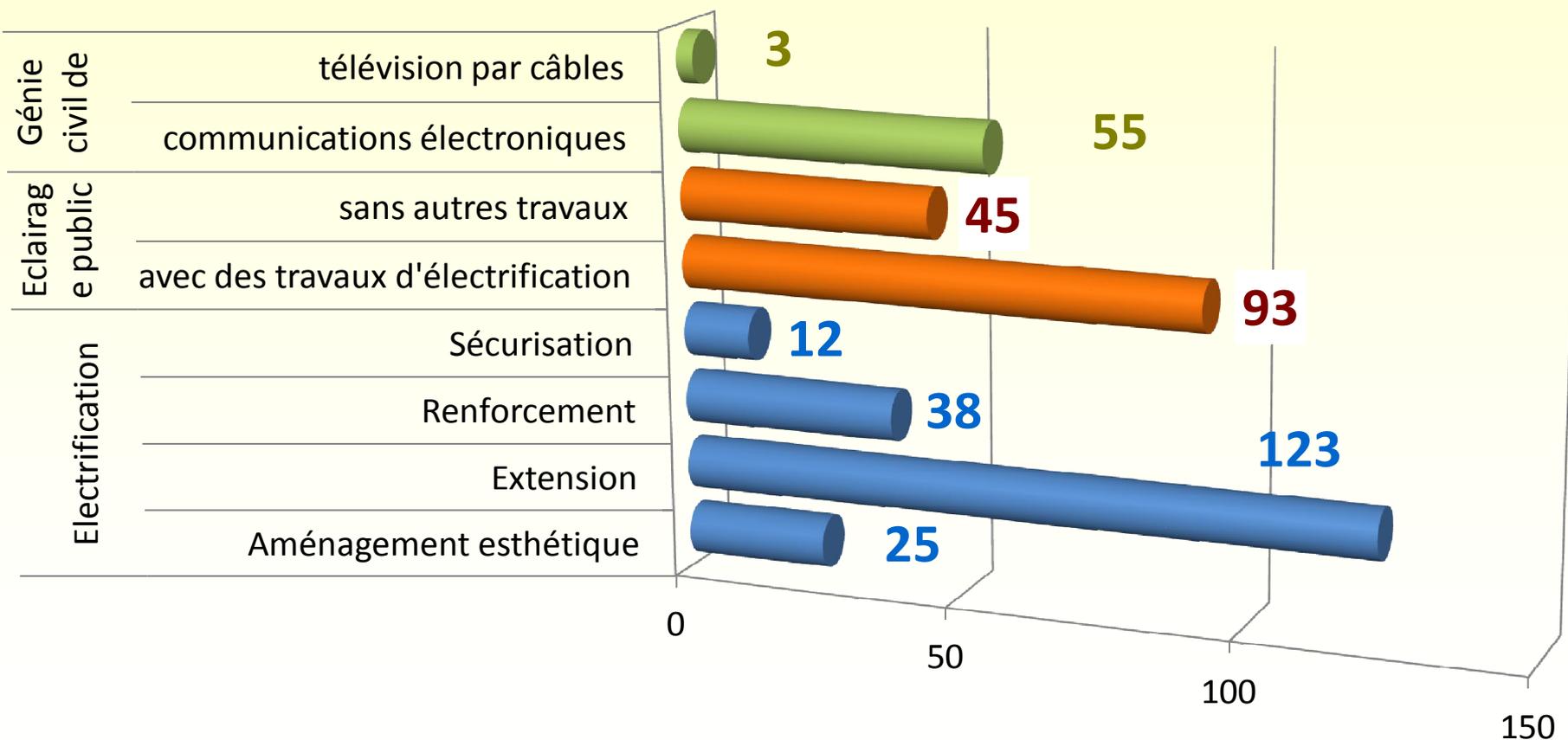
**l'évolution depuis 1995 :**

**des communes adhérentes**

**de la population**  
**54<sup>ème</sup> département à couvrir la totalité de son territoire**



## Le nombre d'opérations réalisées en 2012





# Le renouvellement des marchés de fournitures et de travaux

---

- ✚ L'achat des fournitures d'éclairage public relevait d'une procédure pouvant porter à contestation qui devait donc être sécurisée
- ✚ Les marchés de travaux d'électrification, d'éclairage public et de génie civil de communications électroniques arrivaient à échéance fin mars 2013
- ✚ L'achat des postes de transformation fait l'objet d'un appel d'offres lancé début mars 2013

**Deux accords-cadres ont été conclus :**

- + le 1<sup>er</sup> pour des matériels dont l'esthétisme n'est pas un critère de la commune**
- + le 2<sup>ème</sup> pour des produits à l'esthétisme bien défini qui permet de mettre en concurrence au cas par cas, différents constructeurs de produits ressemblants et donc par un système de notation de retenir le matériel désiré selon le souhait de la commune**

# Les nouveaux marchés d'éclairage public (EP)

---

- ✦ **Le SIED 70 a retenu pour leur qualité et leur prix des matériels "courants" :**
  - ✦ **Un luminaire fonctionnel**
  - ✦ **Un luminaire diffusant**
  - ✦ **Des candélabres simples (droits ou à crosses), thermolaqués ou non**
  - ✦ **Des horloges astronomiques**
- ✦ **Pour les mâts le fournisseur retenu est l'entreprise PETITJEAN**

# Les 2 luminaires retenus

## THORN EUROPHANE



**159 € HT avec lampe  
SHP 70 W**

## ECLATEC



**165 € HT avec lampe  
SHP 70 W**

# Les horloges astronomiques

225 € HT



- ✦ Ces horloges permettent une synchronisation parfaite et une possibilité de décaler les horaires d'allumage et d'extinction

290 € HT



- ✦ L'une est manuelle (en haut)
- ✦ L'autre est pilotable depuis un programmateur qui est réglable soit manuellement, soit depuis un ordinateur, ce qui permet de rapidement modifier l'ensemble des horloges d'une commune

# Les travaux d'économie d'énergie en EP

---

**Le SIED 70 a répondu en 2012 à un appel à projets de l'ADEME sur des dossiers de renouvellement d'installations d'éclairage public permettant de réaliser plus de 50% d'économie d'énergie**

**✚ L'ADEME a arrêté son aide à 351 720 €, soit environ 80% du montant des travaux**

**✚ A partir de 2013, le SIED 70 vous propose un programme de travaux de rénovation : 930 000 € HT prévus au BP 2013 avec une aide du SIED 70 de 743 600 € soit 80%**

# Les travaux d'économie d'énergie en EP

---

**L'arrêté du 25 juin 2013 "relatif à l'éclairage nocturne des bâtiments non résidentiels" concerne les illuminations de bâtiments publics**

**✚ A partir du 1<sup>er</sup> juillet prochain, l'éclairage des mairies, églises, monuments et autres bâtiments, devra être coupé chaque jour au plus tard à 1 heure du matin**

**✚ Les illuminations de Noël ne sont pas concernées, mais il est recommandé, dans la mesure du possible, de couper leur alimentation une partie des nuits**

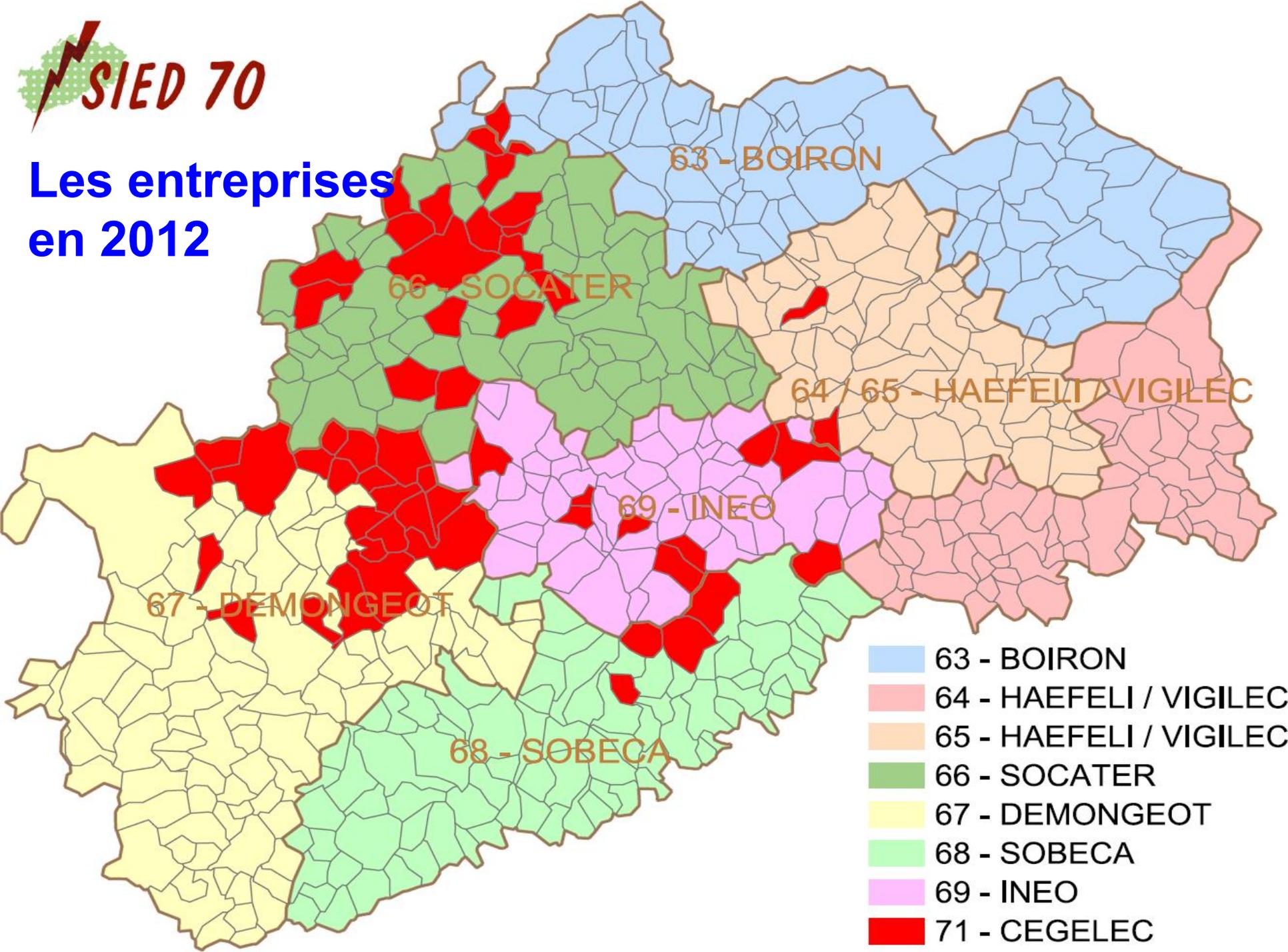
# Les marchés de travaux

---

- ✚ Les marchés en cours depuis septembre 2009 étaient des marchés à bons de commandes comprenant 7 lots géographiques
- ✚ Suite à l'adhésion des communes du SIER, le SIED 70 avait repris à son compte le marché des travaux du SIER, qui était également un marché à bons de commandes
- ✚ Les entreprises intervenant pour le compte du SIED 70 étaient les suivantes :



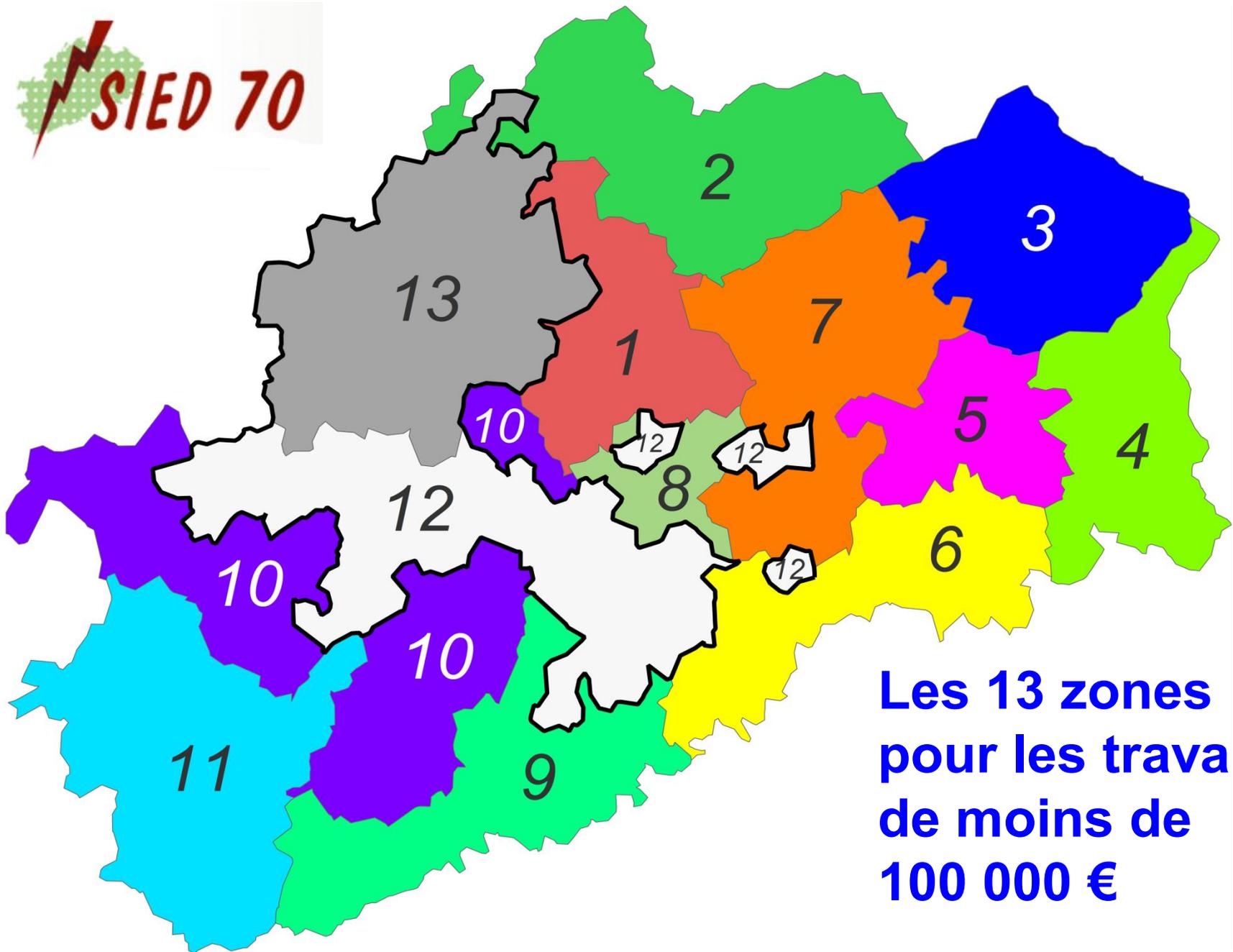
# Les entreprises en 2012



# Les nouveaux marchés de travaux

---

- ✚ Ils consistent en un accord-cadre avec 14 lots dont les 13 premiers sont géographiques et concernent les travaux de moins de 100 000 €
- ✚ Le 14<sup>ème</sup> couvre tout le département et est réservé aux opérations de plus de 100 000 €
- ✚ Les titulaires du lot 14 sont les entreprises suivantes : VIGILEC HATIER, BOIRON, DEMONGEOT, INEO RESEAUX EST, HAEFELI et le groupement SOBECA/CEGELEC



**Les 13 zones  
pour les travaux  
de moins de  
100 000 €**

# Les nouveaux marchés de travaux : lots 1 à 13

---

- ✚ Les titulaires de l'accord-cadre pour les lots 1 à 13 sont les entreprises BOIRON, THEPAULT, SPIE EST, VIGILEC-PAULY, INEO RESEAUX EST, BENTIN, les groupements SBTP/ SNCTP et SOBECA/CEGELEC, HAEFELI, DEMONGEOT, VIGILEC-HATIER, SOCATER, SBM TP et ETDE.
- ✚ La date limite de remise des offres du 1<sup>er</sup> marché subséquent des lots 1 à 13 était le 13/02/2013
- ✚ La commission d'appels d'offres du SIED 70 s'est réunie le 15 février dernier

# Les nouveaux marchés de travaux : lots 1 à 13

✚ L'offre des entreprises consistait à remettre un coefficient pour chacun des 5 chapitres du bordereau des prix unitaires :

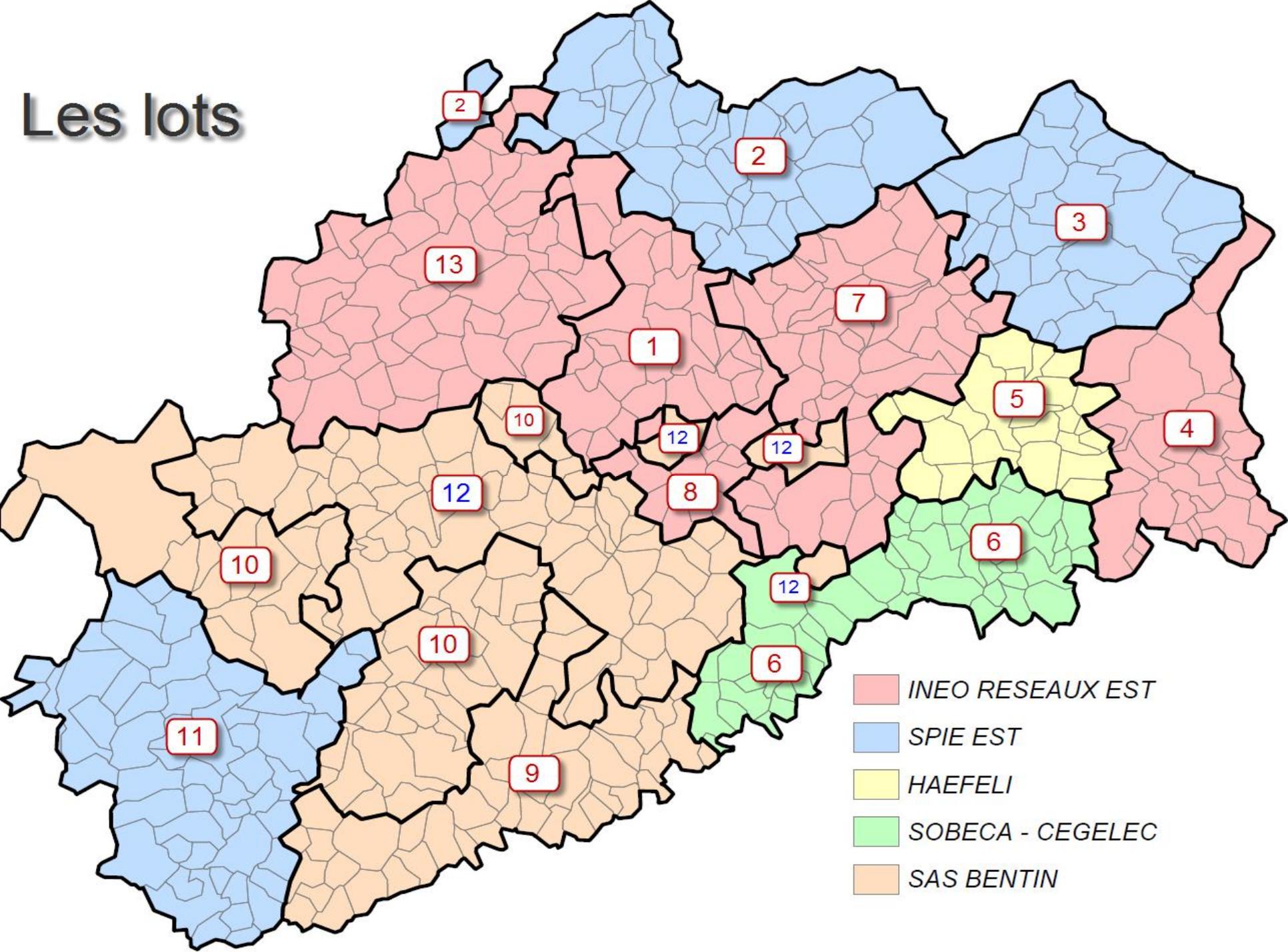
| Chapitre | Désignation                        |
|----------|------------------------------------|
| 1        | LIGNES AERIENNES                   |
| 2        | TRAVAUX DE TERRASSEMENT            |
| 3        | TRAVAUX GENERAUX                   |
| 4        | CONDUCTEURS EN ALLIAGE D'ALUMINIUM |
| 5        | CONDUCTEURS EN CUIVRE              |

# Les nouveaux marchés de travaux : résultats

✚ Les offres retenues sont les suivantes :

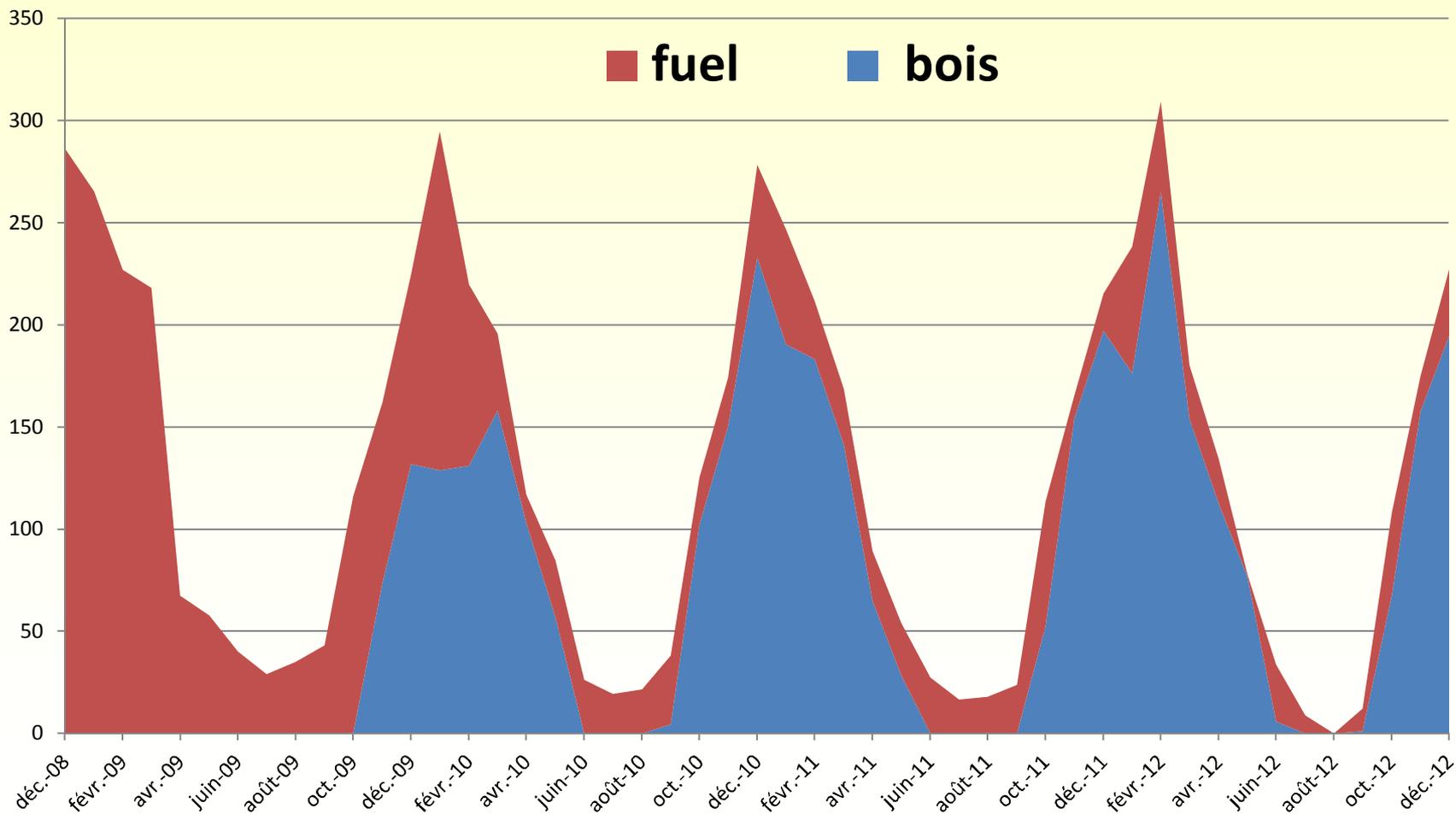
| Lot | Entreprise                  | Coefficients retenus pour les chapitres du BPU |      |      |      |      |
|-----|-----------------------------|--|------|------|------|------|
|     |                             | 1  | 2    | 3    | 4    | 5    |
| 1   | INEO RESEAUX EST            | 0,92   | 0,92 | 0,92 | 0,92 | 0,92 |
| 2   | SPIE EST                    | 0,81   | 1    | 0,83 | 0,82 | 0,83 |
| 3   | SPIE EST                    | 0,97   | 1,19 | 0,87 | 0,82 | 0,83 |
| 4   | INEO RESEAUX EST            | 0,95   | 0,95 | 0,95 | 0,95 | 0,95 |
| 5   | HAEFELI                     | 1  | 1,04 | 1,07 | 1,02 | 1,05 |
| 6   | Groupement SOBECA - CEGELEC | 0,93   | 0,95 | 0,95 | 0,92 | 0,93 |
| 7   | INEO RESEAUX EST            | 0,95   | 0,95 | 0,95 | 0,95 | 0,95 |
| 8   | INEO RESEAUX EST            | 0,88   | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 |
| 9   | SAS BENTIN                  | 0,9  | 0,9  | 0,8  | 0,7  | 0,75 |
| 10  | SAS BENTIN                  | 0,9  | 0,9  | 0,8  | 0,7  | 0,75 |
| 11  | SPIE EST                    | 0,84   | 1,02 | 0,85 | 0,82 | 0,83 |
| 12  | SAS BENTIN                  | 0,9  | 0,9  | 0,8  | 0,7  | 0,75 |
| 13  | INEO RESEAUX EST            | 0,9  | 0,9  | 0,9  | 0,9  | 0,9  |

# Les lots



- ✦ **Des modifications ont été réalisées en 2012 pour permettre d'interrompre le fonctionnement de la chaufferie en été**
- ✦ **L'exploitation tout au long de l'année 2012 s'est passée dans de bonnes conditions**
- ✦ **La part de chaleur produite à partir du bois a été en 2012 de 81,5%**
- ✦ **Les 18,5% restants ayant été produits par le fuel, comme le montre le diagramme suivant :**

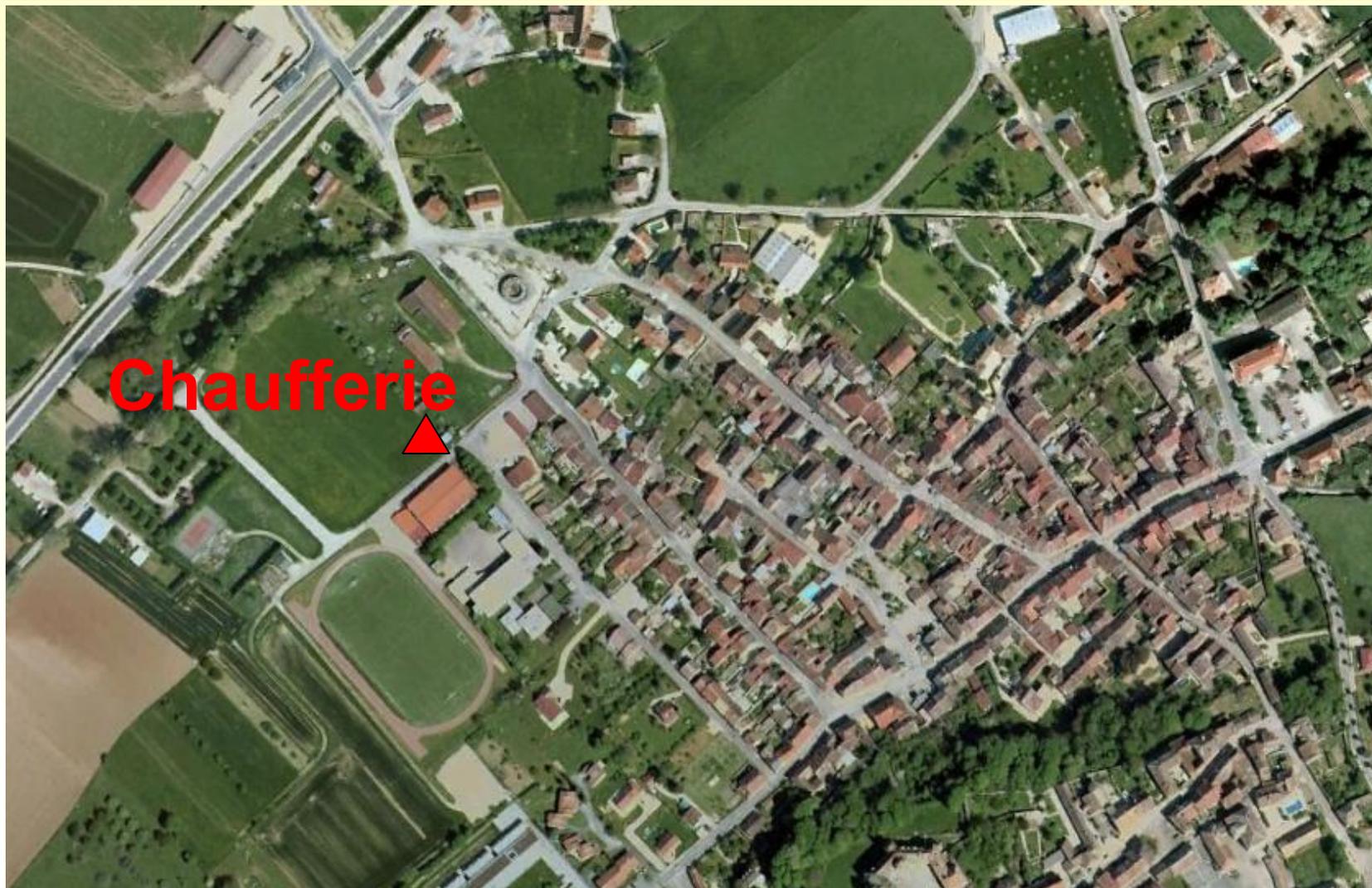
## chaleur en MWh produite à partir de



# Les projets de chaufferies de Gy et de Marnay

---

- ✦ **Après que les clients potentiels des ces installations aient validé le programme des travaux, le SIED 70 a lancé les études de maîtrise d'œuvre**
- ✦ **Des premières factures ont été payées à ces maîtres d'œuvre**
- ✦ **Les études seront poursuivies au delà de l'avant projet définitif, sous réserve que les futurs clients s'engagent sur les tarifs définis à partir des coûts estimés**



# Le projet de chaufferie de Marnay



# La semaine du développement durable

---

- ✚ Dans le cadre de cette manifestation nationale et des journées de l'énergie fixées aux 29, 30 et 31 mars prochains, le SIED 70 ouvrira les portes de la chaufferie de Scey-sur-Saône le vendredi 29 mars 2013
- ✚ Le vendredi a été retenu pour que le maximum des élèves du collège puisse participer à cette manifestation
- ✚ Tous les délégués intéressés sont conviés à venir visiter cette installation

# Les conseils en énergie partagés

---

✚ Dix-sept communes ont adhéré au service CEP en 2012 : AMANCE, AUXON, CLAIREGOUTTE, CONFLANDEY, FLEUREY-LES-FAVERNEY, JASNEY, LURE, MONTIGNY-LES-VESOUL, PLANCHER-BAS, PORT-SUR-SAONE, SENONCOURT, VAUVILLERS, VESOUL, VILLERS-LE-SEC, NOIDANS-LES-VESOUL, SAINT-LOUP-SUR-SEMOUSE et NOIDANS-LE-FERROUX.

✚ Le conseiller a également suivi l'évolution des dossiers antérieurement remis aux communes et a travaillé notamment avec le Pays de Vesoul pour promouvoir le service

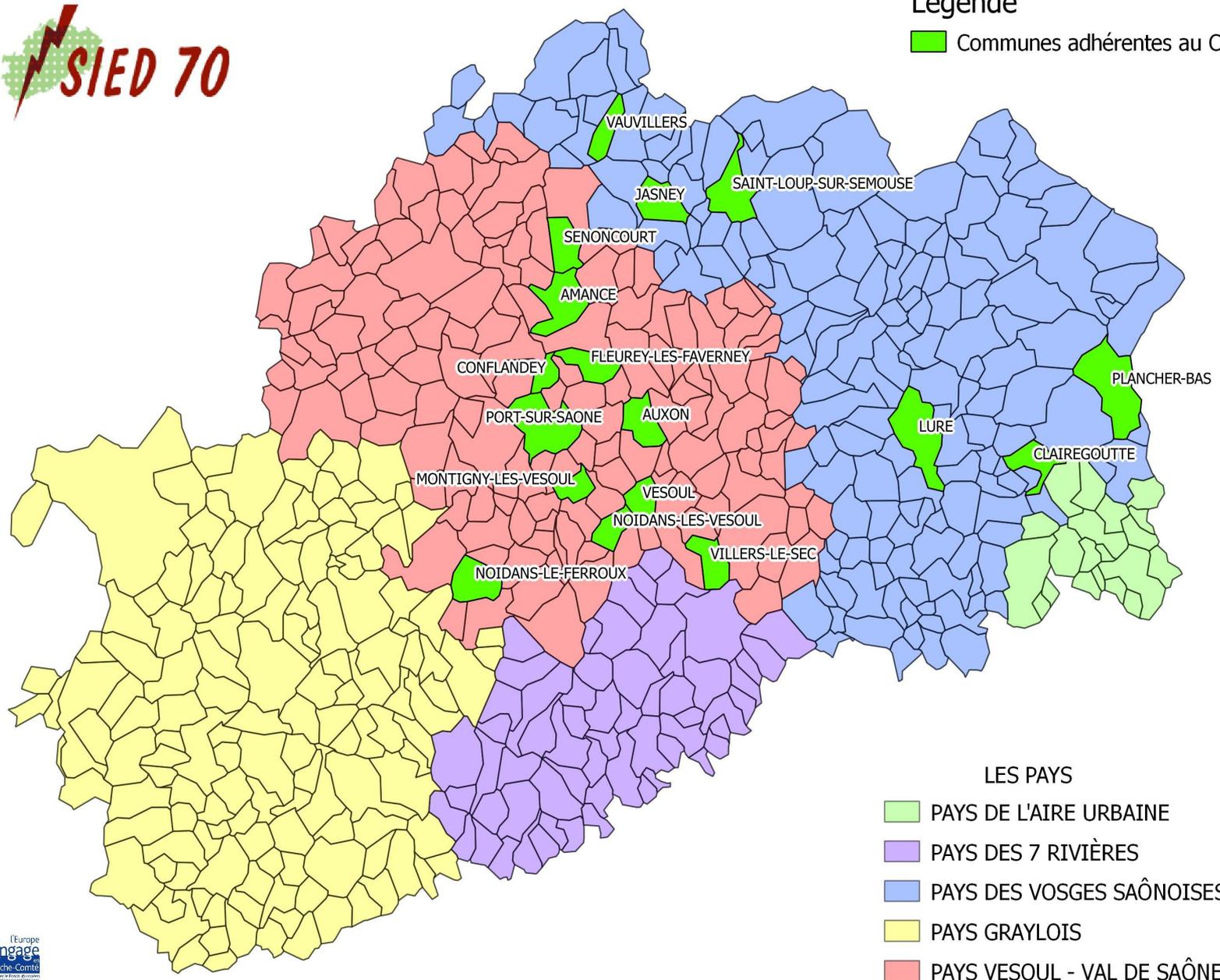
# Les conseils en énergie partagés

---

- ✚ **La convention passée avec l'ADEME, le Conseil régional et le FEDER s'achèvera en octobre 2013**
- ✚ **L'ADEME et le Conseil régional devraient proposer une prolongation de 2 années avec une extension du périmètre d'intervention du conseiller aux Pays de Vesoul-Val de Saône et des Vosges saônoises**
- ✚ **Pour le reste du département, l'ADEME attend soit que le SIED 70 réponde au prochain appel à projet pour un autre conseiller, soit que le Pays des 7 rivières et le Pays graylois s'inscrivent dans cette action**

**Légende**

■ Communes adhérentes au CEP



**LES PAYS**

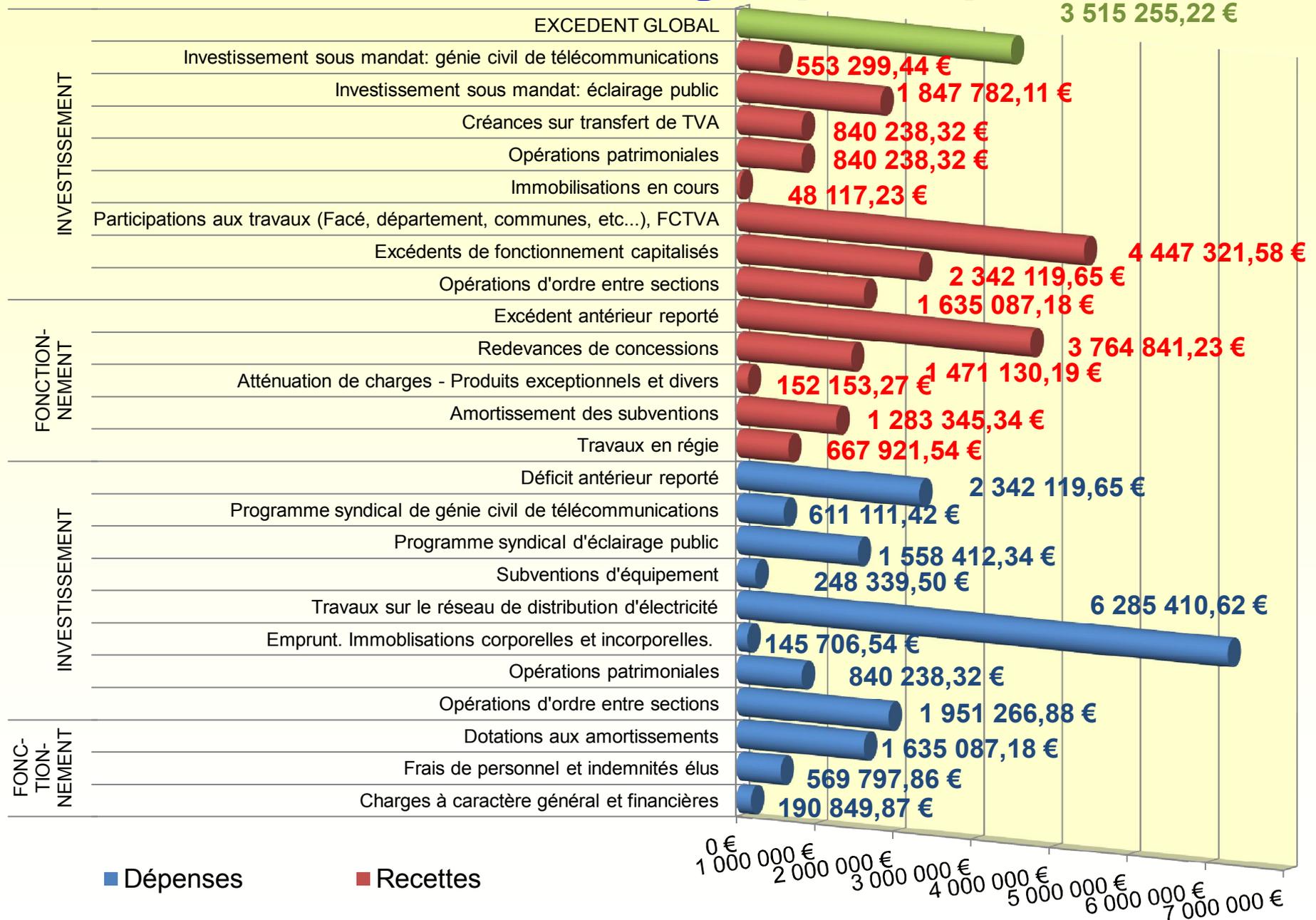
- PAYS DE L'AIRE URBAINE
- PAYS DES 7 RIVIÈRES
- PAYS DES VOSGES SAÔNOISES
- PAYS GRAYLOIS
- PAYS VESOUL - VAL DE SAÔNE

# Le CA 2012 du budget principal

|                | Dépenses       | Recettes       | Résultat       |
|----------------|----------------|----------------|----------------|
| Fonctionnement | 2 395 734,91€  | 7 339 391,57€  | 4 943 656,66€  |
| Investissement | 13 982 605,27€ | 12 554 203,83€ | -1 428 401,44€ |

**soit un résultat global de clôture de 3 515 255,22 €  
avec un montant approximatif des restes à réaliser  
en investissement de 2 700 000 €**

# CA 2012 - Budget principal



# Le CA 2012 des budgets annexes "conseil" et "prestations"

---

|   | Dépenses           | Recettes           | Résultats  |
|---|--------------------|--------------------|------------|
| <b>Conseil :<br/>fonctionnement</b>                   | <b>57 734,00 €</b> | <b>57 734,00 €</b> | <b>0 €</b> |
| <b>Prestations de<br/>services :<br/>exploitation</b> | <b>68 902,65 €</b> | <b>68 902,65 €</b> | <b>0 €</b> |

# CA 2012

## EXCEDENT GLOBAL

Remboursement sur rémunération du..

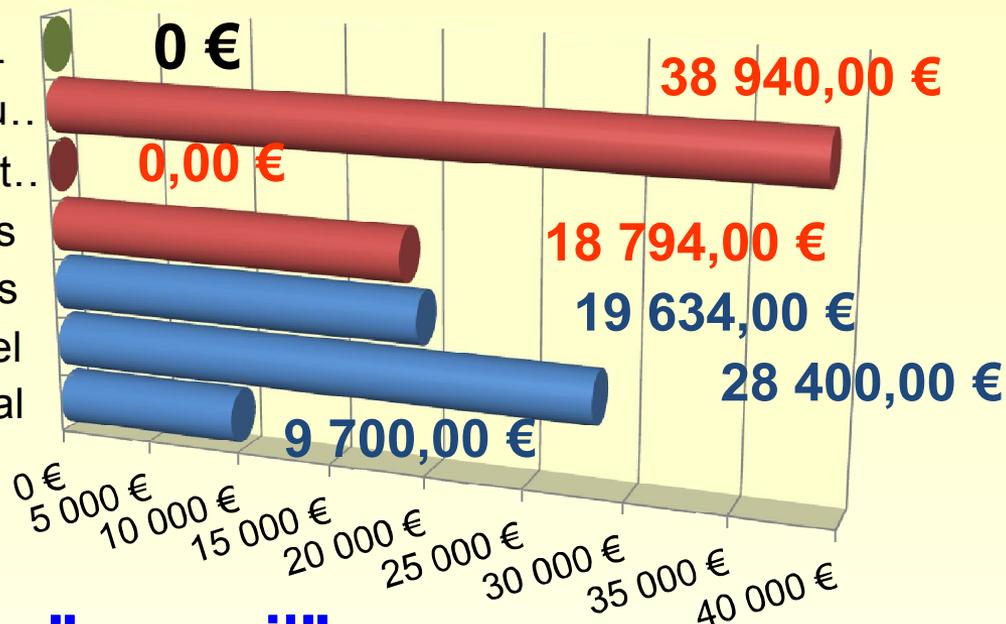
Subvention exceptionnelle du budget..

Participations des communes

Charges exceptionnelles

Frais de personnel

Charges à caractère général



■ Dépenses ■ Recettes

## Budgets annexes : "conseil"

### EXCEDENT GLOBAL

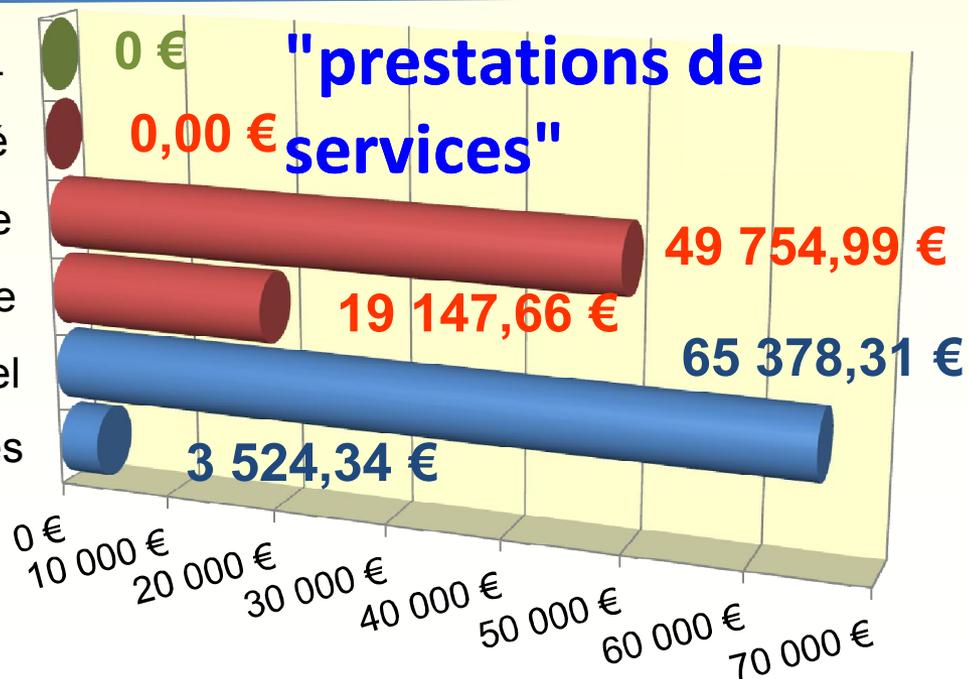
Excédent antérieur reporté

Subvention exceptionnelle

Prestations de service

Frais de personnel

Charges à caractère général et exceptionnelles



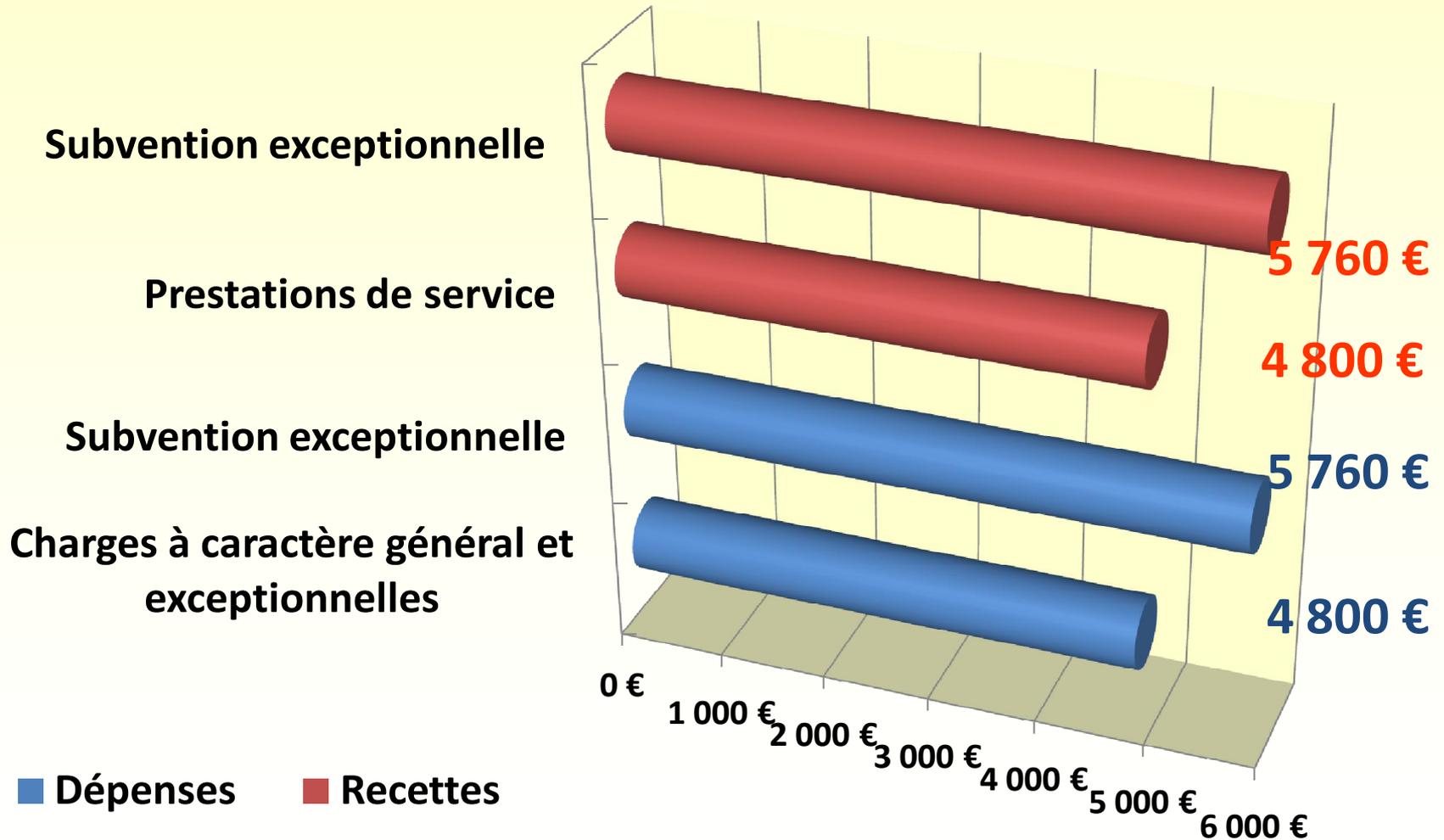
■ Dépenses ■ Recettes

# Le CA 2012 du budget annexe de la régie des ENR

---

- ✚ Ce budget a été créé pour réaliser l'interface entre le budget principal et les budgets annexes des différentes chaufferies
- ✚ Il a été en effet décidé de continuer à individualiser les coûts d'exploitation et d'investissement de chaque chaufferie
- ✚ Les dépenses et les recettes de ce budget représentent les prêts remboursables que le budget principal doit accorder aux budgets annexes des chaufferies de Gy et Marnay pour la rémunération des maîtres d'œuvre ainsi que les frais de personnel du SIED 70 en charge de la chaufferie de Scey

# Le CA 2012 du budget annexe de la régie des ENR

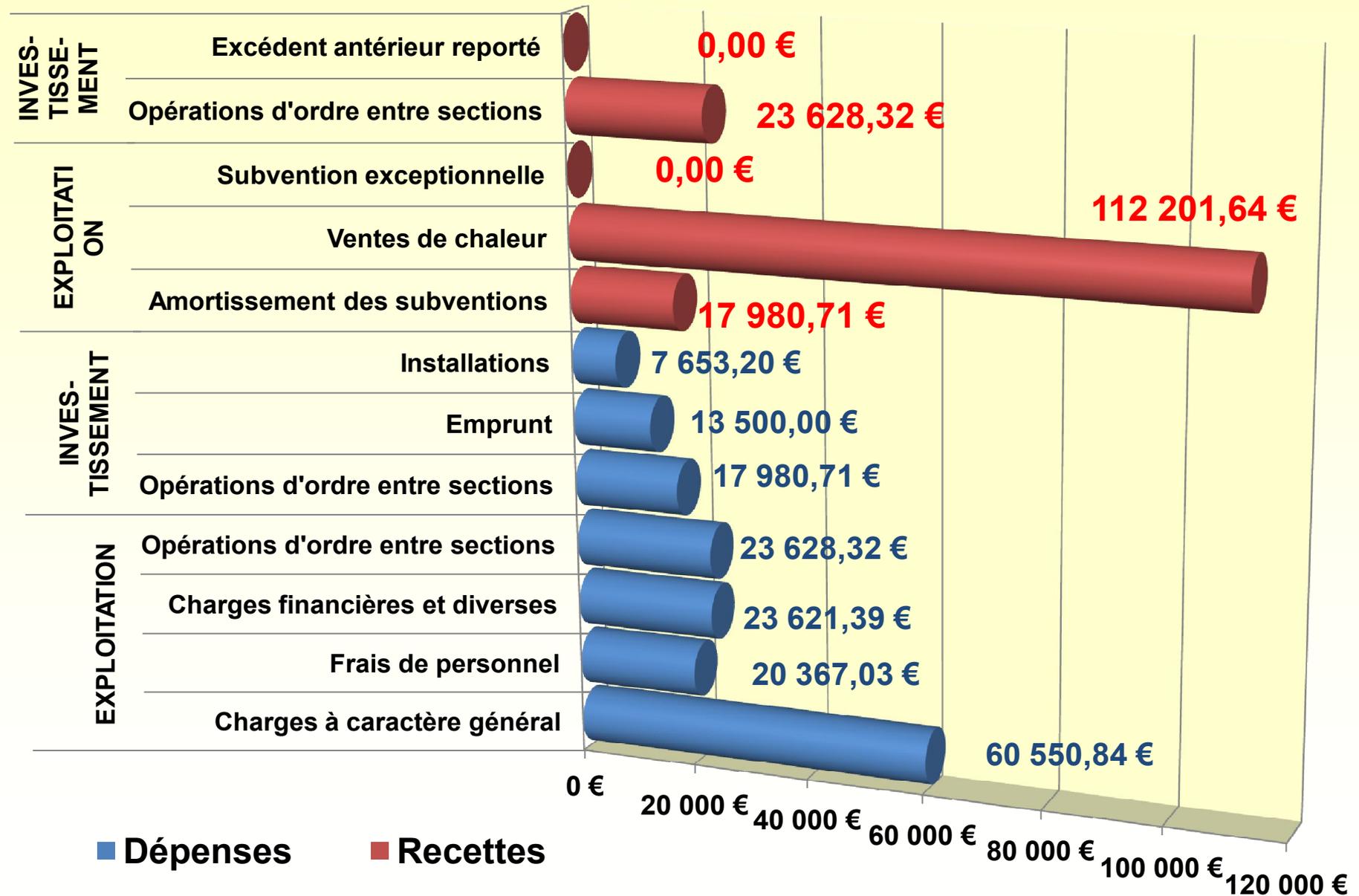


# Le CA 2012 du budget de la chaufferie de Scey

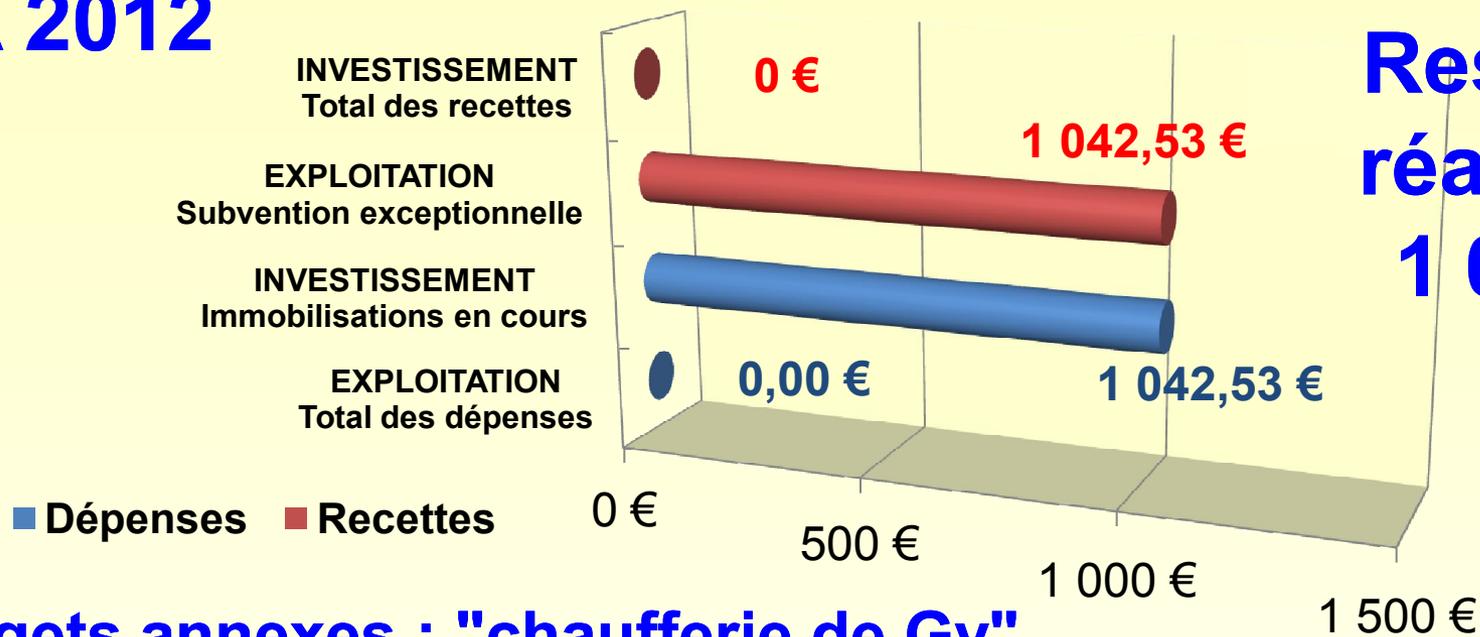
|                | Dépenses    | Recettes     | Résultat    |
|----------------|-------------|--------------|-------------|
| Exploitation   | 128167,58 € | 130 182,35 € | 2 014,77 €  |
| Investissement | 39 133,91 € | 37 119,14 €  | -2 014,77 € |

**Fin 2012, le budget de la chaufferie doit encore rembourser 10 110,92 € au budget principal après avoir remboursé 14 391,43 € en 2012**

# CA 2012 - Chaufferie de Scey-sur-Saône



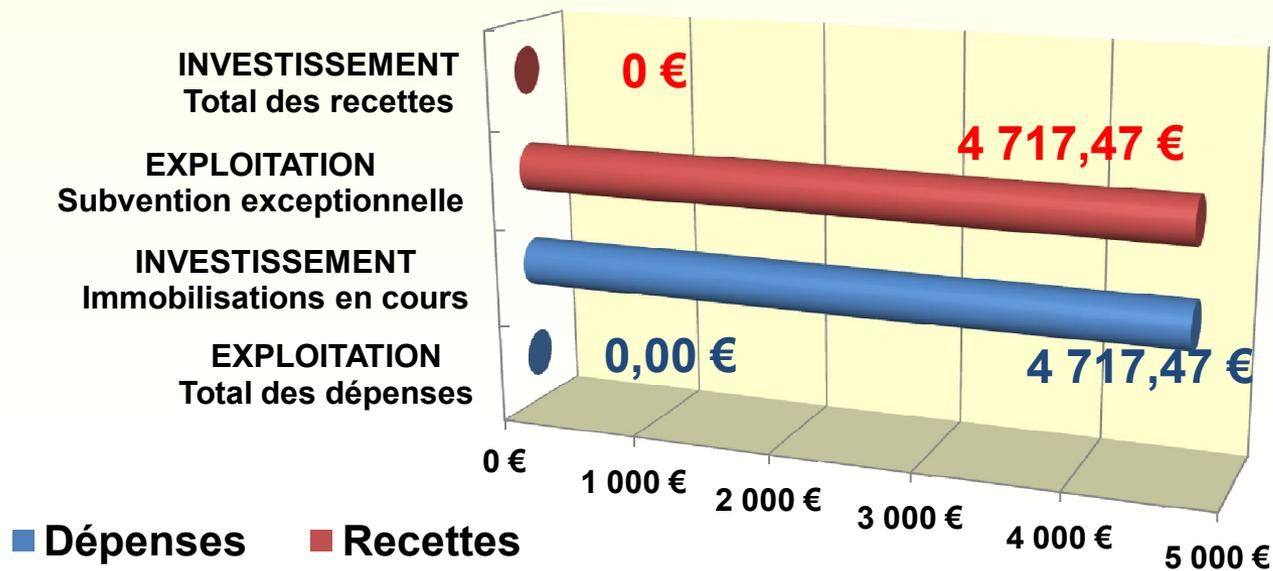
# CA 2012



**Restes à réaliser : 1 080 €**

## Budgets annexes : "chaufferie de Gy"

## : "chaufferie de Marnay"



**Restes à réaliser : 1 080 €**

# Vote des comptes administratifs 2012

**Le Comité doit arrêter les comptes administratifs après que le président se soit retiré**

| Budget            | fonctionnement ou exploitation |               | investissement                |                |
|-------------------|--------------------------------|---------------|-------------------------------|----------------|
|                   | dépenses                       | recettes      | dépenses                      | recettes       |
| principal         | 2 395 734,91€                  | 7 339 391,57€ | 13 982 605,27€                | 12 554 203,83€ |
| conseil           | 57 734,00 €                    | 57 734,00 €   | - €                           | - €            |
| prestations       | 68 902,65 €                    | 68 902,65 €   | - €                           | - €            |
| régie des EnR     | 10 560,00 €                    | 10 560,00 €   | - €                           | - €            |
| chaufferie Scey   | 128 167,58 €                   | 130 182,35 €  | 39 133,91 €                   | 37 119,14 €    |
| chaufferie Gy     | - €                            | 1 042,53 €    | 1 042,53 €<br>RAR : 1 080,00€ | - €            |
| chaufferie Marnay | - €                            | 4 717,47 €    | 4 717,47 €<br>RAR : 1 080,00€ | - €            |

**Le compte de gestion est également soumis au vote de l'assemblée délibérante après avoir constaté la stricte concordance du compte administratif et du compte de gestion**

# Vote de la reprise des résultats des résultats

## + Budget principal :

|                                |                |
|--------------------------------|----------------|
| - Déficit en investissement :  | 1 428 401,44 € |
| - Excédent de fonctionnement : | 4 943 656,66 € |

## + Budget annexe conseil :

|                               |     |
|-------------------------------|-----|
| -Excédent de fonctionnement : | 0 € |
|-------------------------------|-----|

## + Budget annexe prestations de services :

|                            |     |
|----------------------------|-----|
| -Excédent d'exploitation : | 0 € |
|----------------------------|-----|

## + Budget annexe régie des ENR :

|                            |     |
|----------------------------|-----|
| -Excédent d'exploitation : | 0 € |
|----------------------------|-----|

# Vote de la reprise des résultats sur les BP 2013

---

## + Budget annexe chaufferie de Scey-sur-Saône :

|                                 |             |
|---------------------------------|-------------|
| - Déficit d'investissement :    | 2 014,77 €  |
| - Excédent de d'exploitation :  | 2 014,77 €  |
| - <i>Dû au budget principal</i> | 10 110,92 € |

## + Budget annexe chaufferie de Gy :

|                                 |            |
|---------------------------------|------------|
| - Déficit d'investissement :    | 1 042,53 € |
| - Excédent de d'exploitation :  | 1 042,53 € |
| - <i>Dû au budget principal</i> | 1 042,53 € |

## + Budget annexe chaufferie de Marnay :

|                                 |            |
|---------------------------------|------------|
| - Déficit d'investissement :    | 4 714,47 € |
| - Excédent de d'exploitation :  | 4 714,47 € |
| - <i>Dû au budget principal</i> | 4 714,47 € |

# Les projets de budgets primitifs de 2013

---

## Les grandes lignes du budget principal :

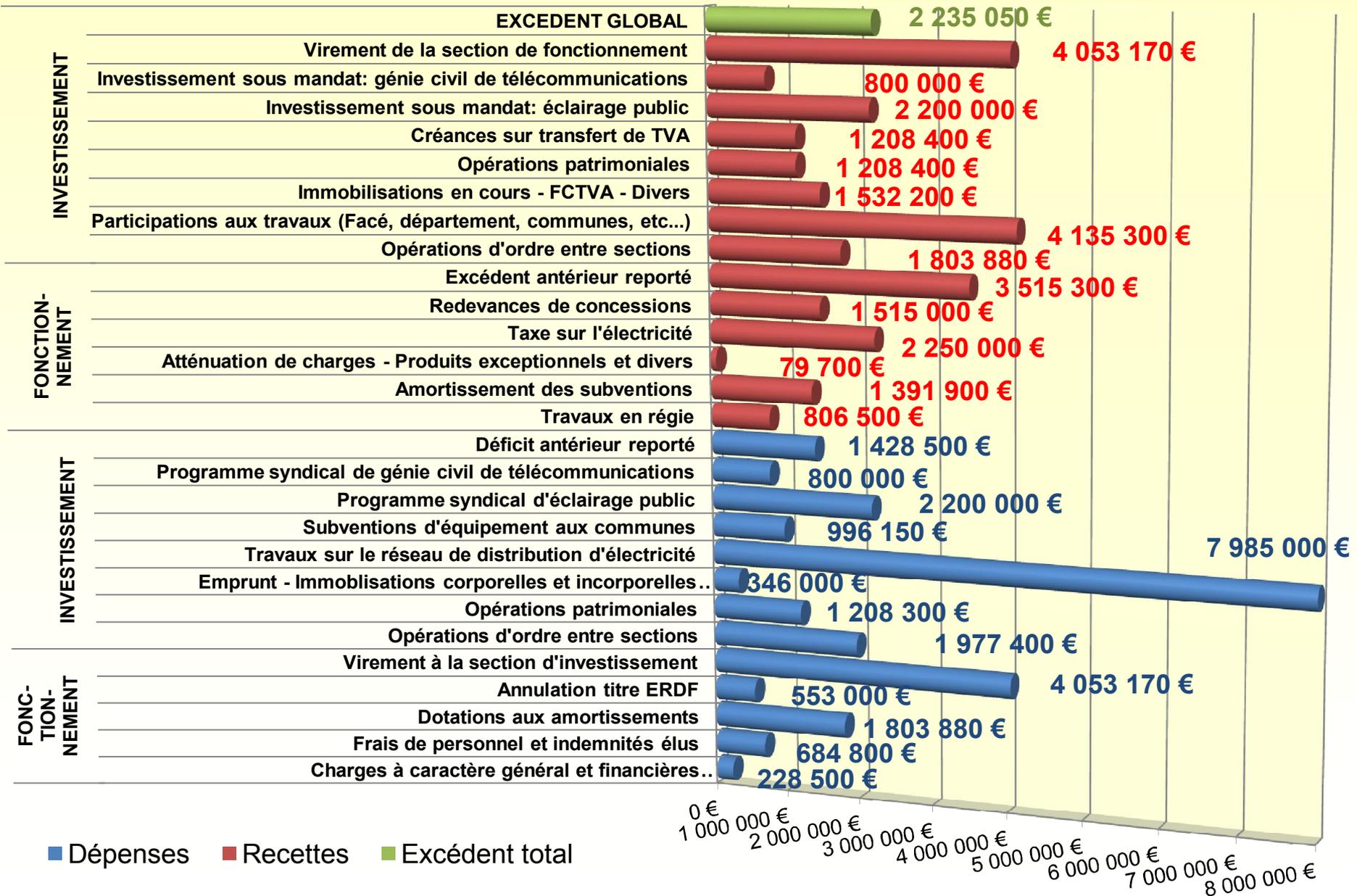
✚ 6 000 000 € de recettes de fonctionnement dont 2 250 000 € de TCFE (soit les 3/4 de l'estimation pour une année pleine) , 1 500 000 € de redevances de concession, 810 000 € de frais internes de maîtrises d'œuvre et 1 390 000 € d'amortissement de subventions

✚ 4 000 000 € de dépenses de fonctionnement dont 1 800 000 € d'amortissement d'investissement et 553 000 € de provision pour une partie d'un titre de recettes contesté par ERDF

# Les investissements du budget primitifs de 2013

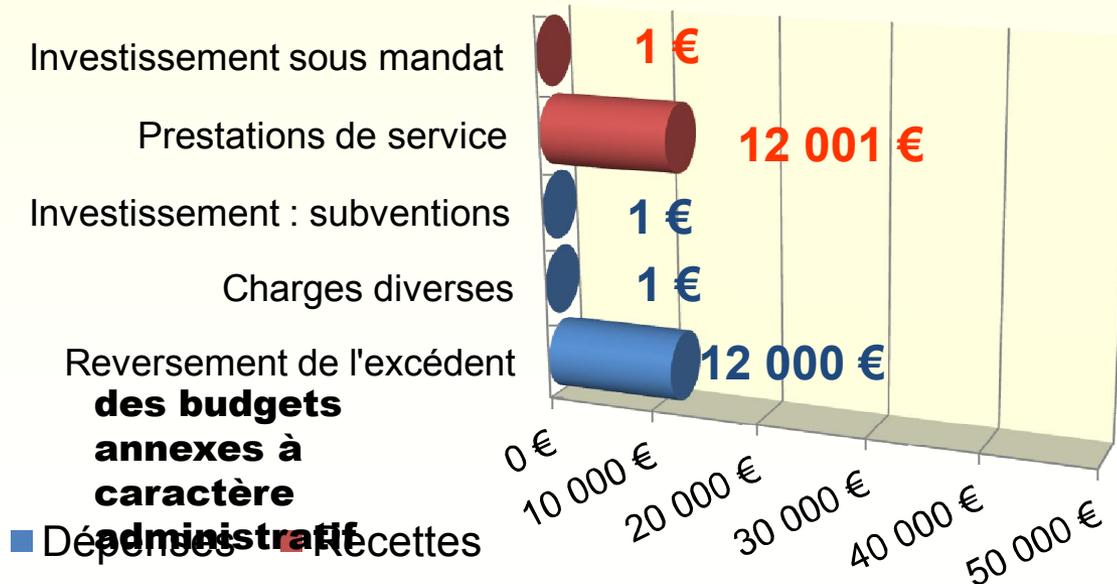
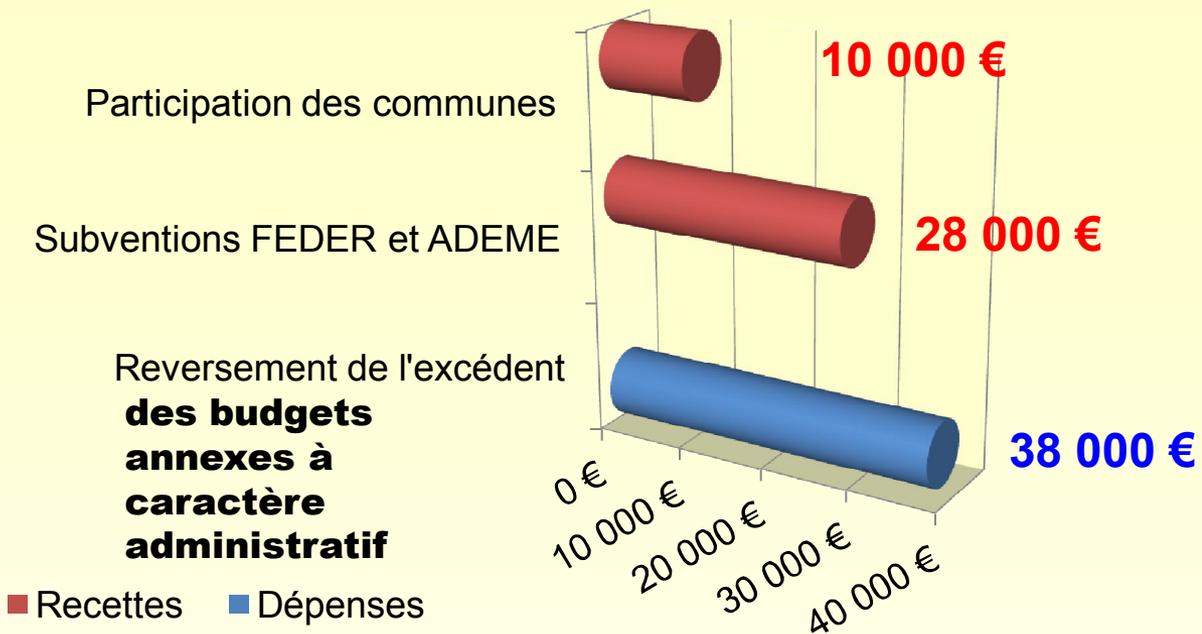
| TRAVAUX   | Montant global TTC des travaux | Montant HT facturé aux entreprises | Montant des travaux en régie | Ventilation des ressources |                    |                  |                       | Participation du SIED 70 |
|---|--------------------------------|------------------------------------|------------------------------|----------------------------|--------------------|------------------|-----------------------|--------------------------|
|   |                                |                                    |                              | TVA récupérée              | FACE               | Concessionnaires | Demandeurs de travaux |                          |
| <b>TRAVAUX SUR LE RESEAU DE DISTRIBUTION PUBLIQUE D'ELECTRICITE</b> |                                |                                    |                              |                            |                    |                  |                       |                          |
| FACÉ A/B : renforcement   | 2 666 600 €                    | 1 755 700 €                        | 166 800 €                    | 344 400 €                  | 1 538 000 €        | 0 €              | 0 €                   | 384 500 €                |
| FACÉ A/B : extension  | 574 800 €                      | 445 200 €                          | 42 300 €                     | 87 300 €                   | 390 000 €          | 0 €              | 0 €                   | 97 500 €                 |
| FACÉ S : sécurisation fils BT nus                                   | 311 000 €                      | 240 900 €                          | 22 900 €                     | 47 200 €                   | 211 000 €          | 0 €              | 0 €                   | 52 800 €                 |
| FACÉ S' : sécurisation petits fils BT nus                           | 193 000 €                      | 149 500 €                          | 14 200 €                     | 29 300 €                   | 131 000 €          | 0 €              | 0 €                   | 32 700 €                 |
| FACÉ C : aménagement esthétique                                     | 533 500 €                      | 413 200 €                          | 39 300 €                     | 81 000 €                   | 362 000 €          | 0 €              | 0 €                   | 90 500 €                 |
| renforcement et sécurisation hors FACÉ                              | 516 400 €                      | 400 000 €                          | 38 000 €                     | 78 400 €                   | 0 €                | 0 €              | 0 €                   | 438 000 €                |
| aménagement esthétique A8   | 593 900 €                      | 460 000 €                          | 43 700 €                     | 90 200 €                   | 0 €                | 185 000 €        | 250 000 €             | 68 700 €                 |
| aménagement esthétique hors A8 et FACÉ                              | 258 200 €                      | 200 000 €                          | 19 000 €                     | 39 200 €                   | 0 €                | 0 €              | 87 600 €              | 131 400 €                |
| extension avec PCT  | 2 582 000 €                    | 2 000 000 €                        | 190 000 €                    | 392 000 €                  | 0 €                | 800 000 €        | 300 000 €             | 1 090 000 €              |
| extension hors PCT  | 129 100 €                      | 100 000 €                          | 9 500 €                      | 19 600 €                   | 0 €                | 0 €              | 65 700 €              | 43 800 €                 |
| <b>Sous-totaux</b>  | <b>7 958 500 €</b>             | <b>6 164 500 €</b>                 | <b>585 700 €</b>             | <b>1 208 300 €</b>         | <b>2 632 000 €</b> | <b>985 000 €</b> | <b>703 300 €</b>      | <b>2 429 900 €</b>       |
| <b>INVESTISSEMENTS SOUS MANDAT : Autres programmes syndicaux :</b>  |                                |                                    |                              |                            |                    |                  |                       |                          |
| Eclairage public : optimisation                                     | 1 200 000 €                    | 929 500 €                          | 88 300 €                     | 0 €                        | 0 €                | 0 €              | 456 400 €             | 743 600 €                |
| Eclairage public : autres   | 1 000 000 €                    | 774 600 €                          | 73 600 €                     | 0 €                        | 0 €                | 0 €              | 806 350 €             | 193 650 €                |
| Génie civil de télécom.   | 800 000 €                      | 619 700 €                          | 58 900 €                     | 0 €                        | 0 €                | 0 €              | 741 100 €             | 58 900 €                 |
| <b>Sous-totaux</b>  | <b>3 000 000 €</b>             | <b>2 323 800 €</b>                 | <b>220 800 €</b>             | <b>0 €</b>                 | <b>0 €</b>         | <b>0 €</b>       | <b>2 003 850 €</b>    | <b>996 150 €</b>         |
| <b>TOTAUX GENERAUX</b>  | <b>10 958 500 €</b>            | <b>8 488 300 €</b>                 | <b>806 500 €</b>             | <b>1 208 300 €</b>         | <b>2 632 000 €</b> | <b>985 000 €</b> | <b>2 707 150 €</b>    | <b>3 426 050 €</b>       |

# BP 2013 – Budget principal



# BP 2013

## Budget annexe "conseil"



## Budget annexe "prestations de services"

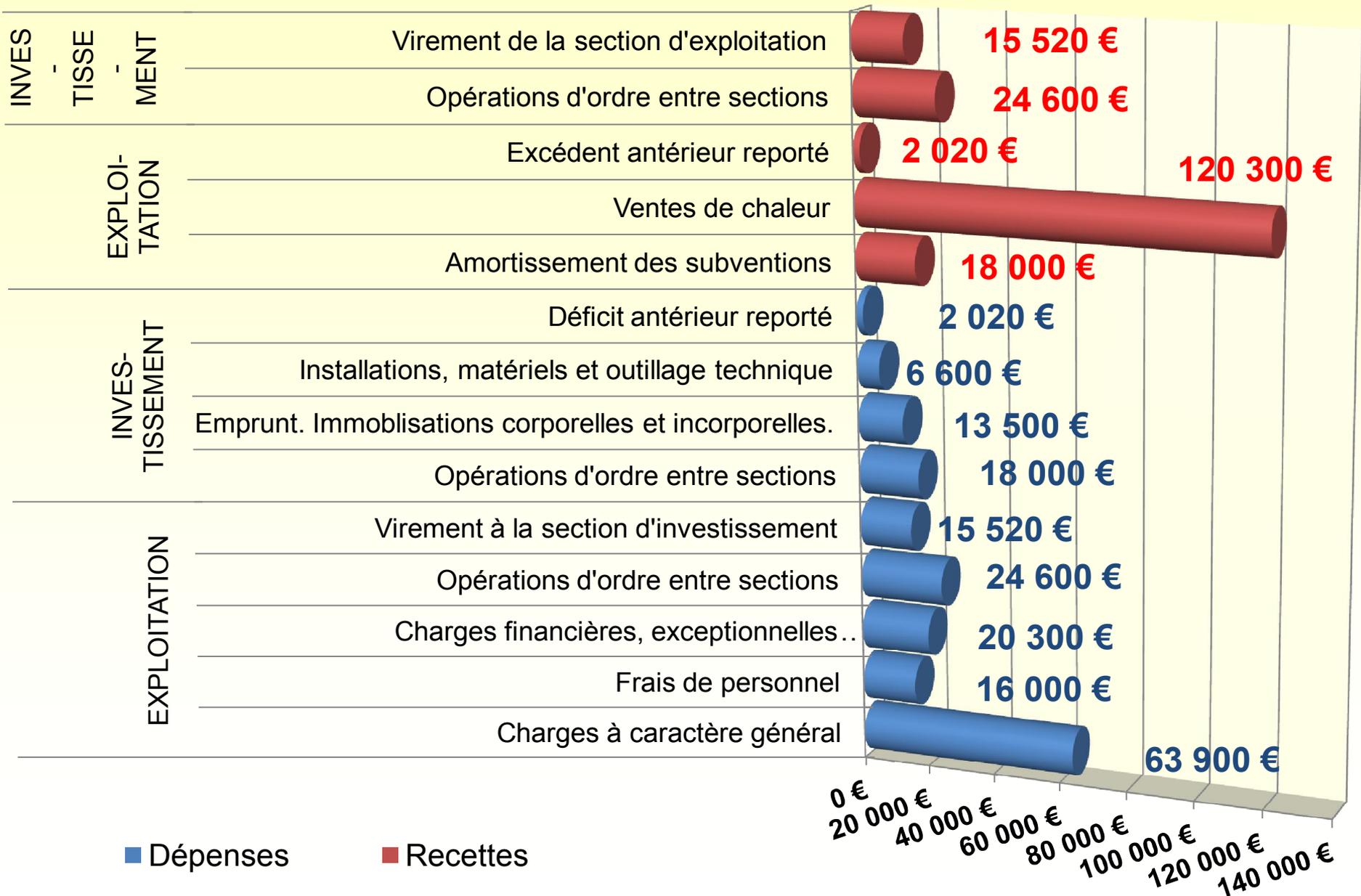
# **Le budget primitif 2013**

## **annexe de la régie des ENR**

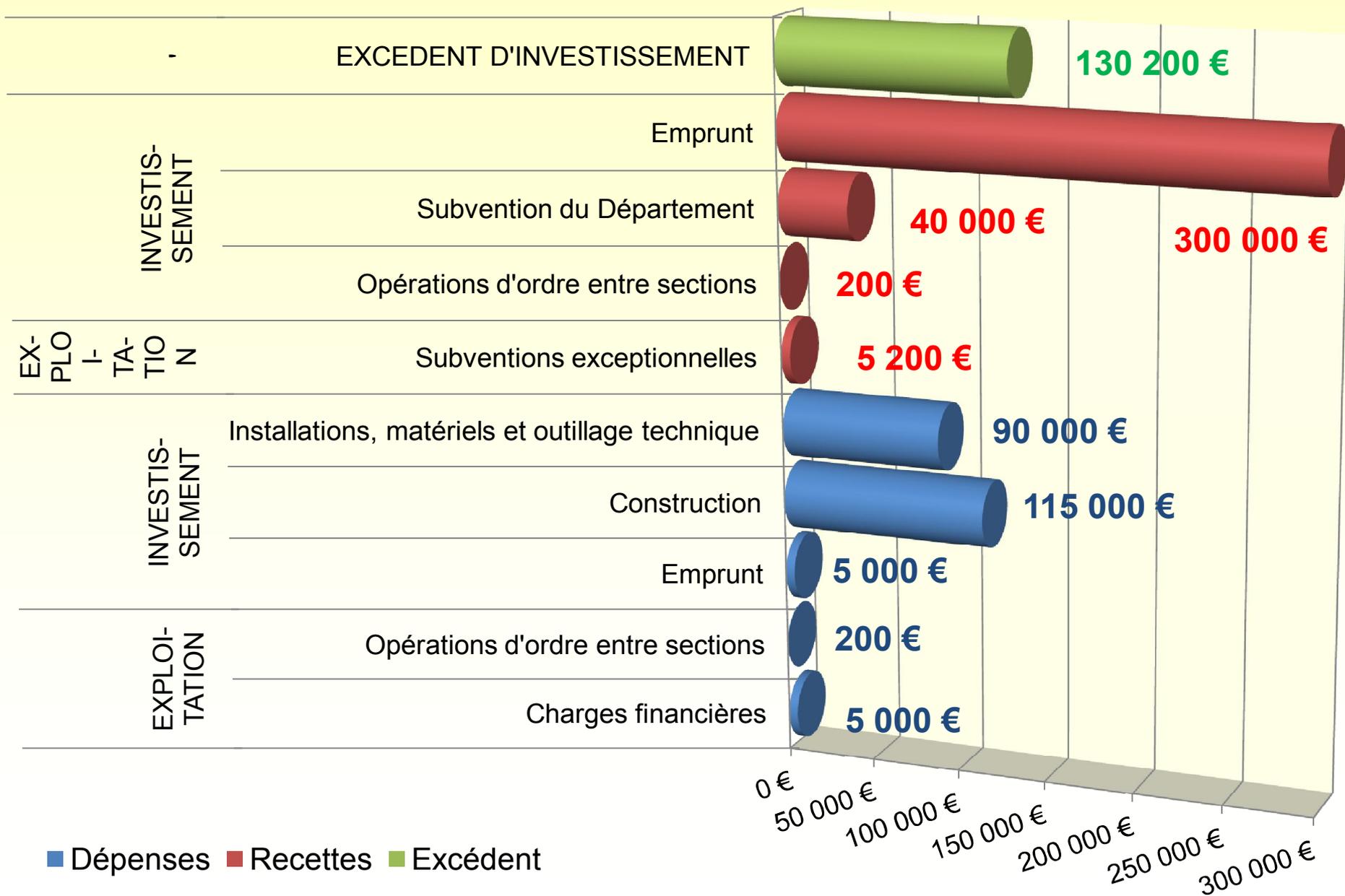
---

- ✚ Les recettes d'exploitation des chaufferies reposant uniquement sur la vente de la chaleur, les budgets des chaufferies de GY et de MARNAY n'auront pas de recettes d'exploitation tant que les chaufferies ne seront pas en service.**
- ✚ Dans cette attente, c'est le budget principal du SIED 70 qui accordera des prêts à ces chaufferies par l'intermédiaire de la régie.**
- ✚ Pour 2013, les besoins des 2 chaufferies en recettes d'exploitation sont de 16 700 € que l'on retrouve à l'article 67441 des dépenses de fonctionnement du budget principal**

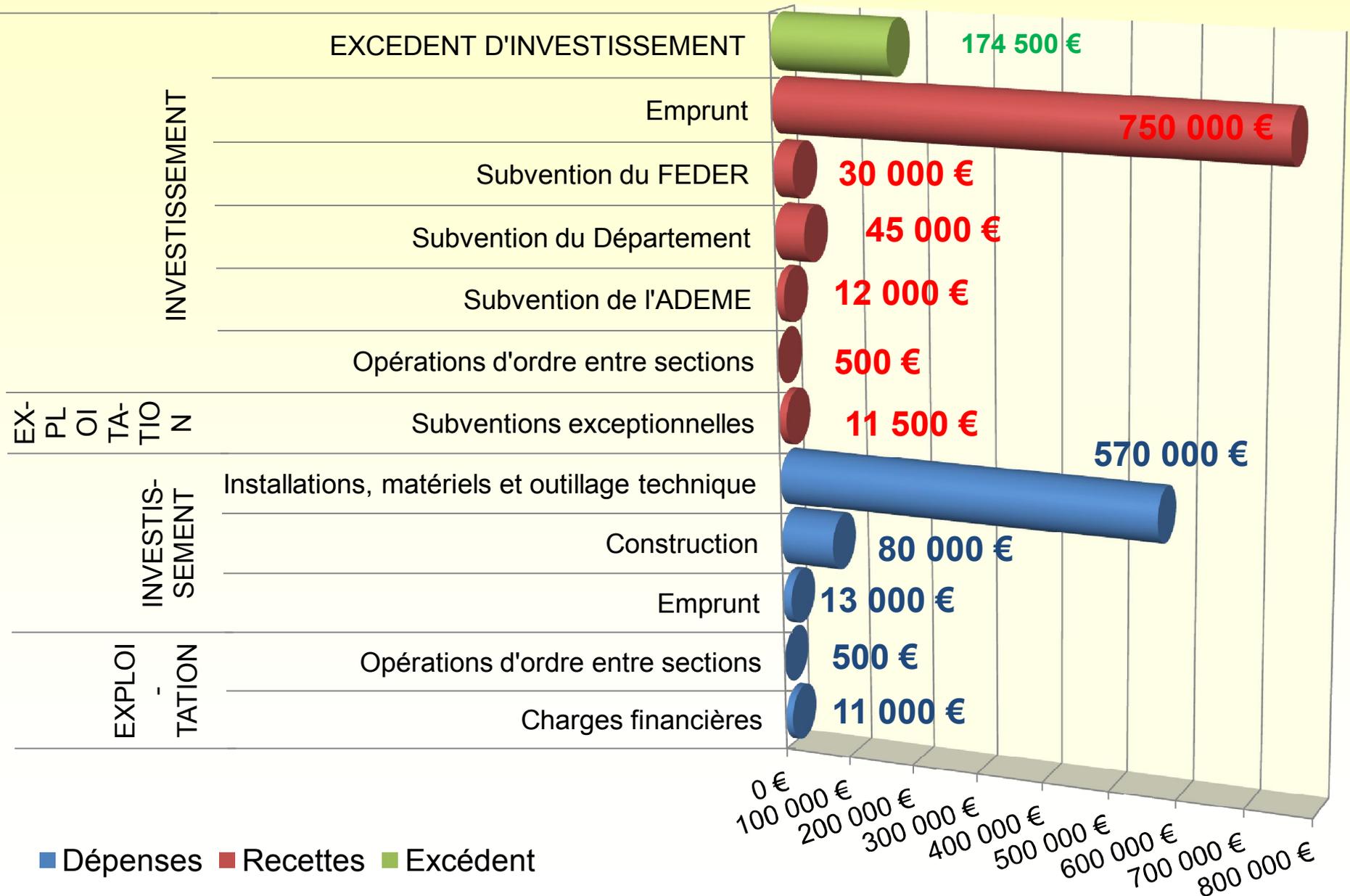
# BP annexe 2013 - chaufferie de Scey



# BP annexe 2013 - chaufferie de Gy



# BP annexe 2013 - chaufferie de Marnay



# L'avenant PCT et le litige avec ERDF

---

- ✚ **Le Comité a accepté l'avenant au cahier des charges de concession signé en 1995 avec ERDF suite au protocole conclu entre la FNCCR et ERDF relatif à la PCT (part couverte par le tarif)**
- ✚ **Cette contribution des distributeurs d'électricité est financée à partir du TURPE (tarif d'utilisation du réseau public d'électricité)**
- ✚ **Cet avenant prévoyait une compensation en cas de perte de recette budgétaire par rapport à la redevance d'investissement qui s'appliquait auparavant**
- ✚ **C'est sur cette compensation que porte le litige entre le SIED 70 et ERDF**

# L'avenant PCT et le litige avec ERDF

---

- ✦ **Le SIED 70 n'ayant perçu sur son budget 2010 aucune recette PCT a émis un titre de recette correspondant à la redevance de concession qu'il était en droit d'attendre selon les anciennes dispositions**
- ✦ **ERDF a considéré qu'il fallait déduire de cette redevance les montants PCT et les compensations que cette entreprise avaient versées en 2011, mais pour des travaux où l'autorisation de mise sous tension avait été actée en 2010**
- ✦ **Le SIED 70 a considéré que cette interprétation était contraire au texte de l'avenant signé**

# L'avenant PCT et le litige avec ERDF

---

- ✦ ERDF a donc déposé un recours devant le tribunal administratif de Besançon. Par un jugement du 21 novembre 2011, le TA a donné raison à ERDF
- ✦ Le SIED 70 a fait appel de ce jugement auprès de la Cour d'appel de Nancy
- ✦ L'avenant qui prévoyait la compensation contestée uniquement pour 2010 et 2011 a échoué le 31/12/2012
- ✦ Un avenant au protocole FNCCR - ERDF a été conclu en juillet 2012 pour une nouvelle période de 3 ans. Sur cette base un nouvel avenant doit également être signé par le SIED70 et ERDF pour continuer de percevoir la PCT

# L'avenant PCT et le litige avec ERDF

---

- ✚ Il est donc proposé au Comité d'accepter cet avenant auquel le SIED 70 a ajouté le texte suivant : "*Toutefois l'autorité concédante ne s'engage pas à adresser au FACÉ et à ERDF les éléments mentionnés à l'article 5 du protocole PCT dans le délai de 3 mois*"
- ✚ En effet, notamment lorsqu'ERDF doit intervenir sous tension en HTA sur un raccordement qui parfois est réalisé après plus de 3 mois d'attente, il sera impossible de fournir la facture globale des travaux dans les délais souhaités par l'avenant au protocole

# Transferts de compétences "gaz"

---

- ✚ Par récentes délibérations de leurs conseils municipaux, les communes de Champagny, Magny-Danigon, Plancher-Bas, La Côte, Plancher-Les-Mines, Clairgoutte et Ronchamp ont demandé un transfert au SIED 70 de leur compétence distribution de gaz en réseau
- ✚ Ce transfert a pour but de lancer la délégation de service public nécessaire pour desservir les entreprises GESTAMP de Champagny et KNAUF FIBRES de La Côte et éventuellement d'autres usagers qui seraient situés sur le tracé de la conduite qui serait raccordée sur le réseau desservant la commune de ROYE