

REUNION DU COMITE SYNDICAL

17 mars 2012

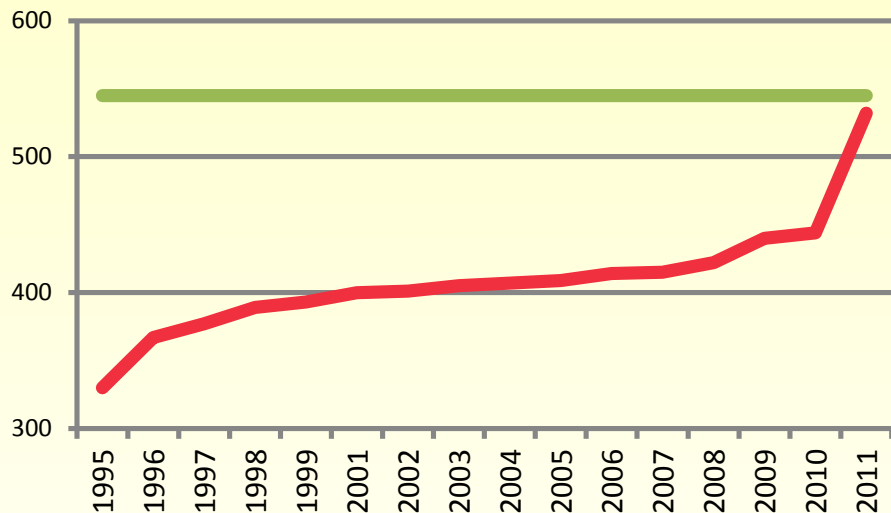
Quorum : 283

- + Membres du Comité : 564**
- + Présents aux dernières réunions:**
 - 21 novembre 2009 : 288**
 - 27 mars 2010 : 282**
 - 20 novembre 2010 : 244**
 - 2 avril 2011 : 245**
 - 19 novembre 2011 : 287**

**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**

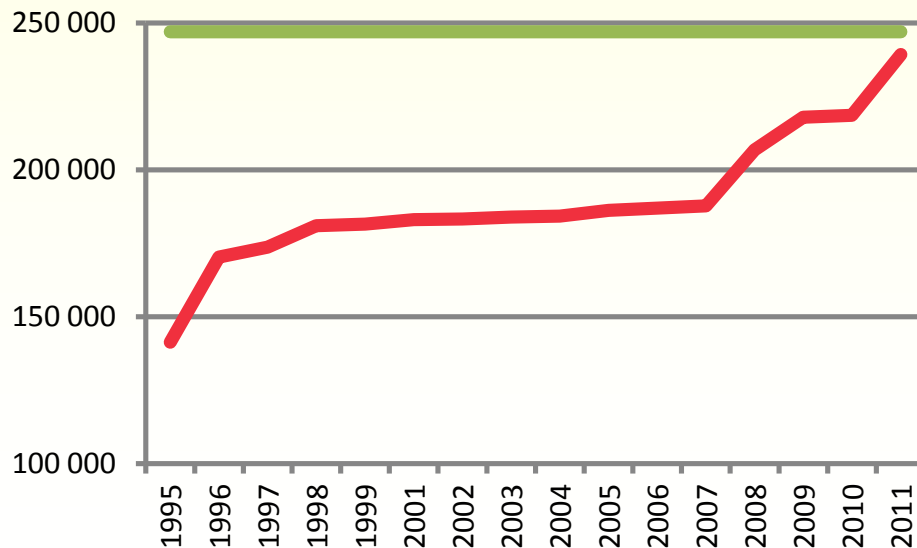
- ✚ Ces documents sont disponibles sur le site du SIED 70
- ✚ Ils ont été transmis à l'ensemble des communes et des délégués pour lesquels nous connaissons leur adresse électronique
- ✚ Ils seront également envoyés à tous les délégués qui les demanderont par lettre, téléphone ou mél

L'augmentation du nombre d'adhérents en 2011



en nombre de
communes :
532 sur 545

en nombre d'
habitants :
231 615 sur
239 194



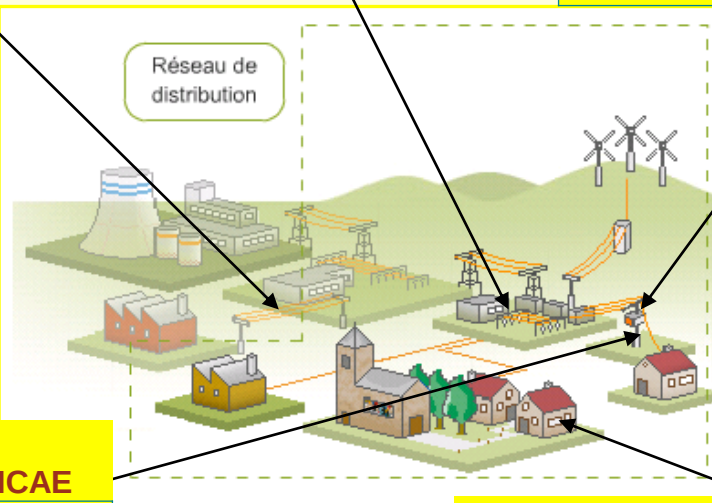
Les réseaux d'électricité au 31/12/2010 pour ERDF

Réseau HTA		
	ERDF	SICAE
aérien	1 817 km	591 km
souterrain	938 km	185 km

Postes sources transformateurs HTB/HTA	
ERDF	SICAE
11	4

Postes HTA/BT Différents types de postes, sur poteaux, en cabines basses ou hautes, ...	
ERDF	SICAE
2891	706

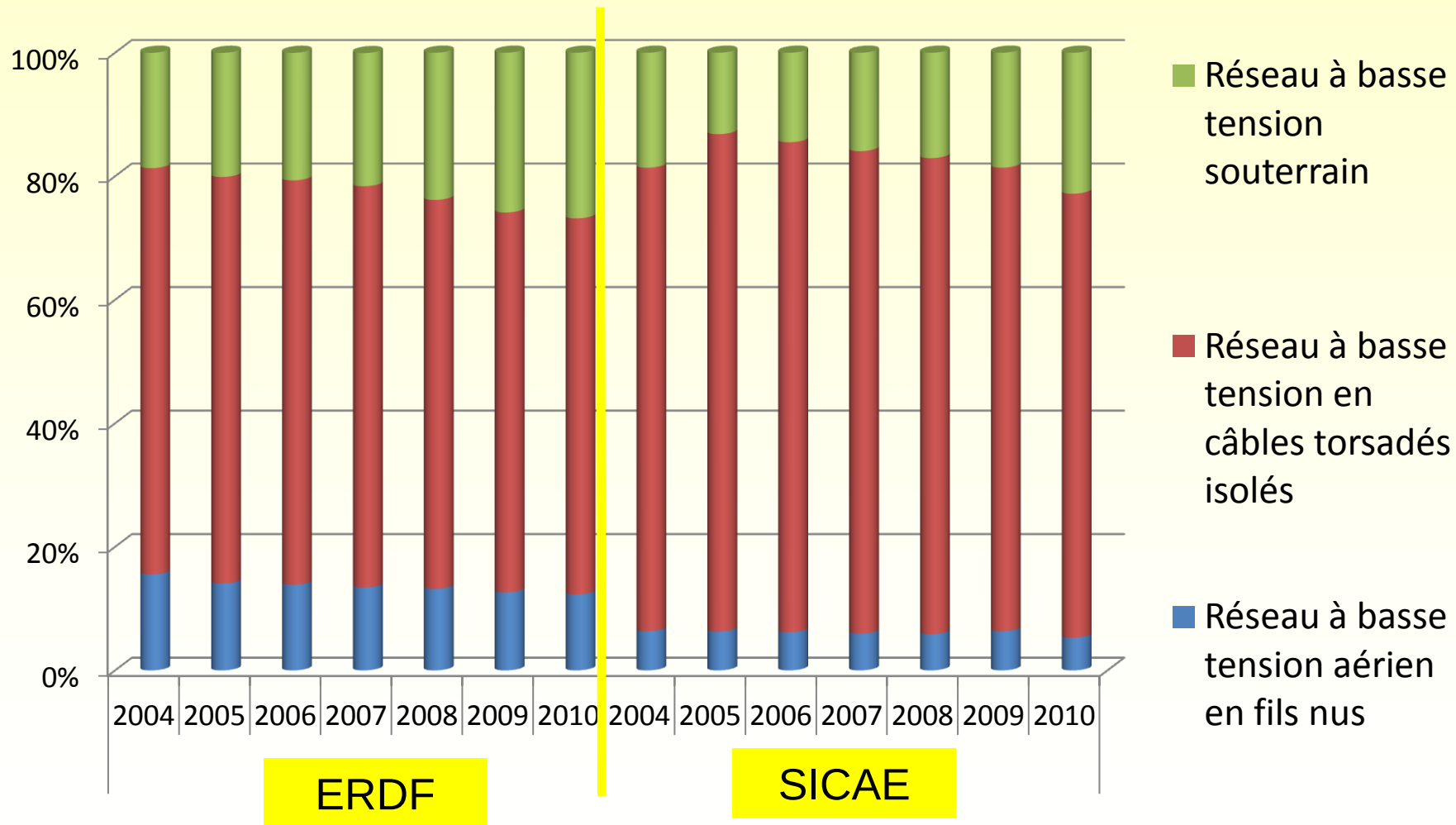
**au 01/04/2011
pour la SICAE**



Réseau BT		
	ERDF	SICAE
aérien	2 111 km	353 km
dont fils nus	354 km	19 km
souterrain	773 km	96 km

Usagers		
	ERDF	SICAE
consommateurs	112 126	16 611
producteurs	574	107

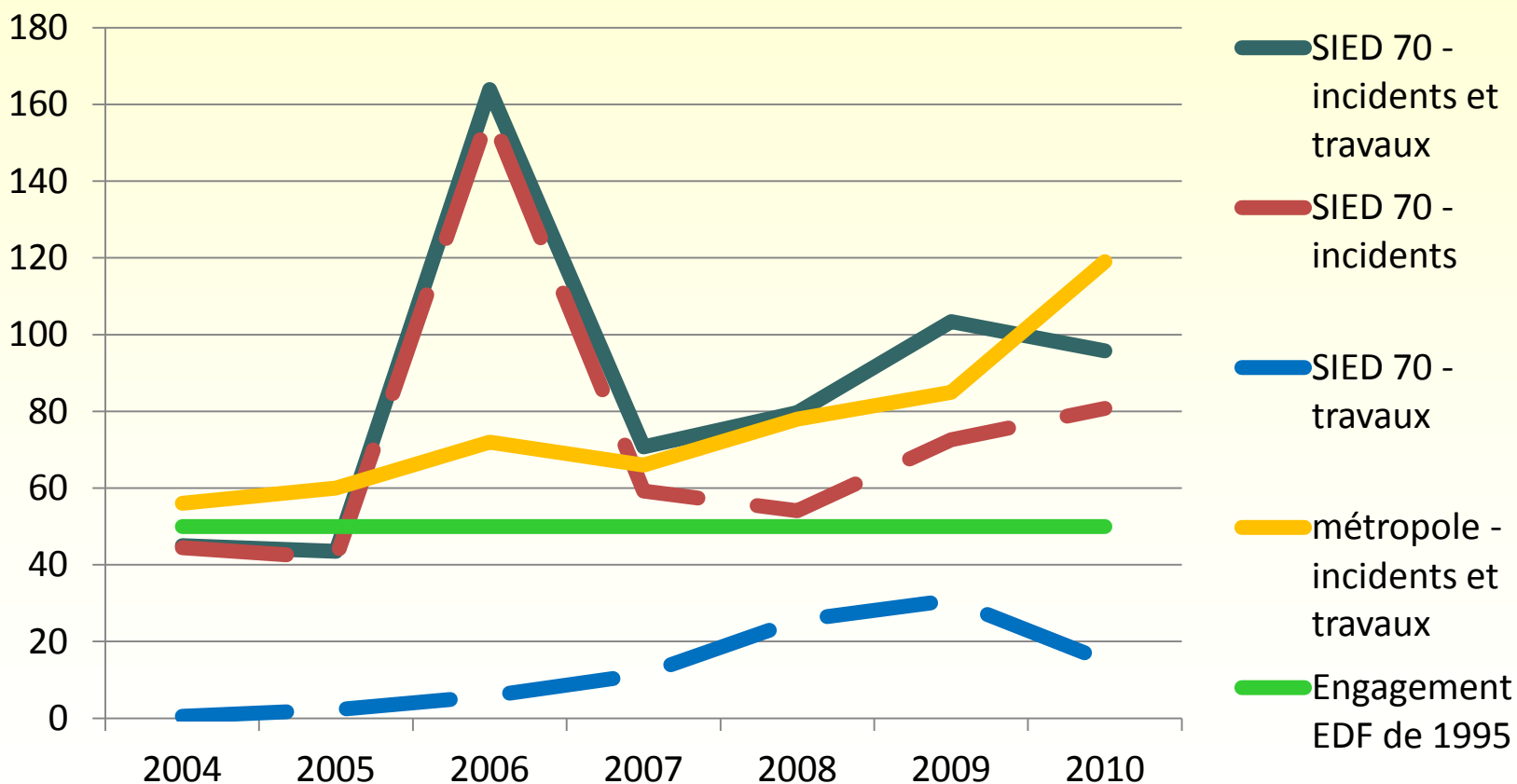
Les réseaux d'électricité au 31/12/2010



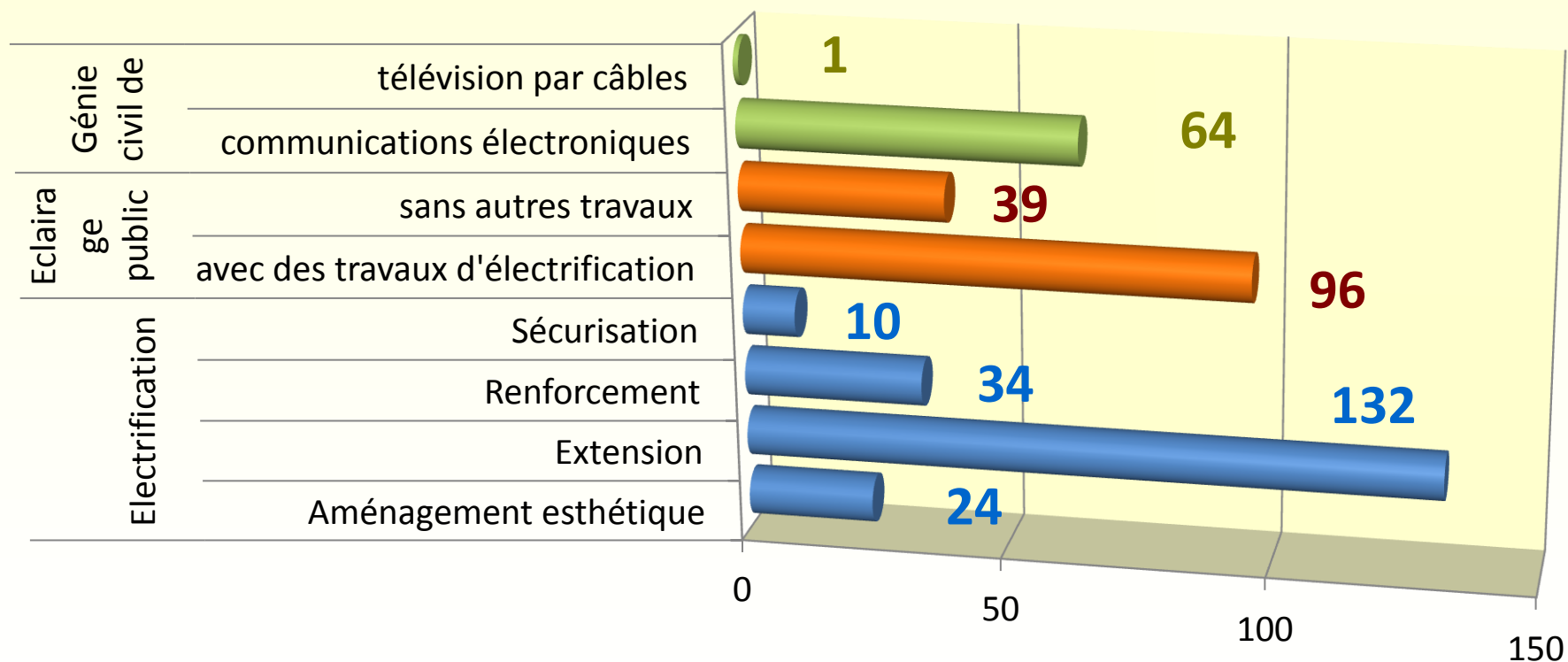
L'âge des ouvrages selon ERDF

réseaux BT	Aérien nu	Torsadé	Aérien total	Souterrain	Total	Taux
<10	0,7	75,9	76,6	330,5	407,1	14%
>=10 et <20	6,9	251,1	258,0	234,7	492,7	17%
>=20 et <30	15,6	331,4	347,0	55,7	402,7	14%
>=30 et <40	9,6	86,7	96,4	12,8	109,2	4%
>=40	321,6	1 011,4	1 333,0	139,6	1 472,5	51%
Total	354,4	1 756,5	2 110,9	773,2	2 884,1	100%
réseaux HTA	aérien nu	torsadé	souterrain	Total aérien	Total	Taux
<10	20,8	0,3	326,2	21,1	347,3	13%
>=10 et <20	76,4	3,0	413,0	79,4	492,4	18%
>=20 et <30	448,4	12,8	141,5	461,2	602,7	22%
>=30 et <40	517,6	2,9	46,8	520,5	567,3	21%
>=40	734,1	0,5	10,7	734,6	745,3	27%
Total	1 797,4	19,5	938,1	1 816,9	2 755,0	100%
postes de transformation		tours	poteaux	autres	Total	Taux
<10		0	59	398	457	16%
>=10 et <20		0	132	416	548	19%
>=20 et <30		0	315	274	589	20%
>=30 et <40		18	496	212	726	25%
>=40		241	214	116	571	20%
Total		259	1216	1416	2891	100%

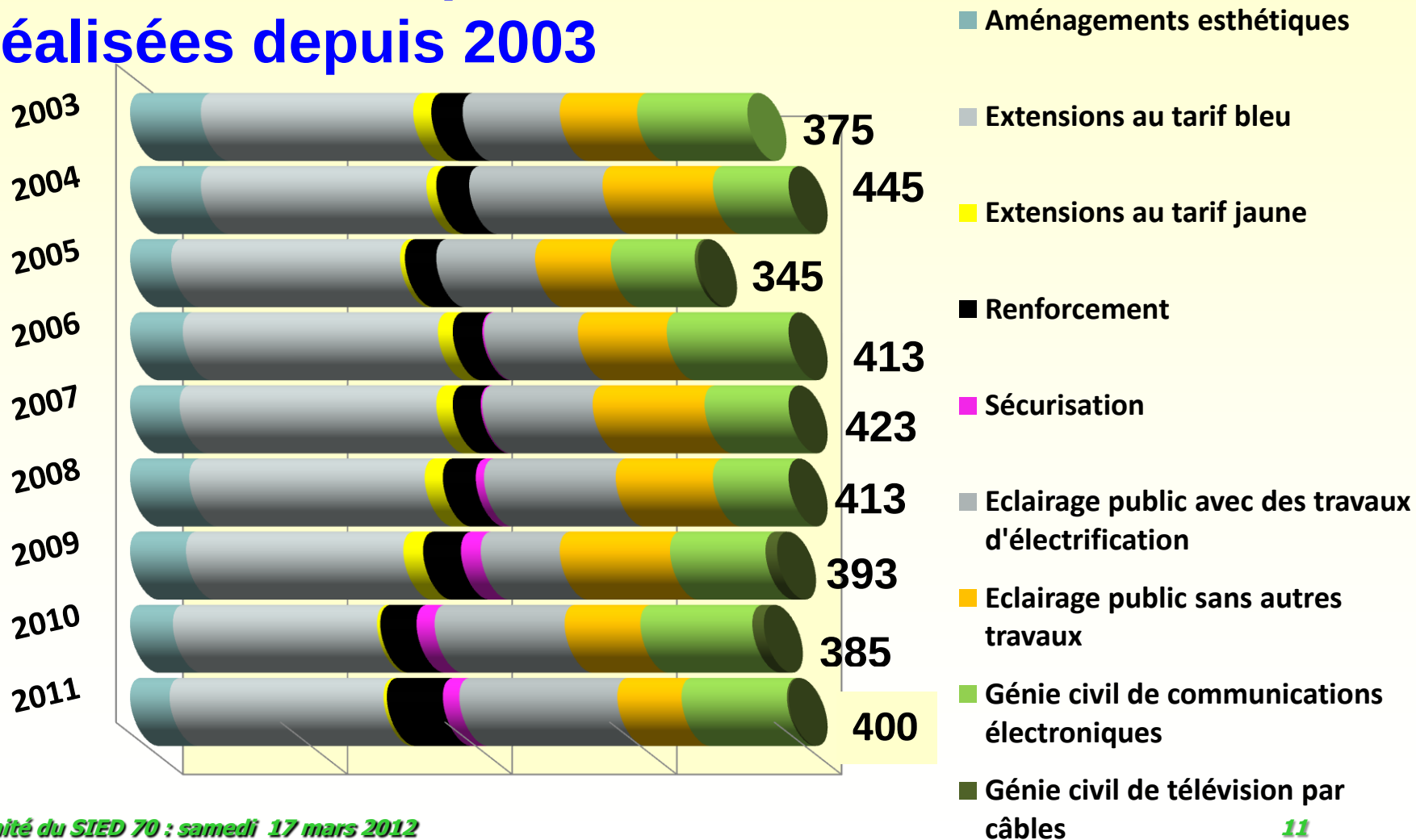
Le temps moyen de coupure en minutes



+ Le nombre d'opérations réalisées en 2011

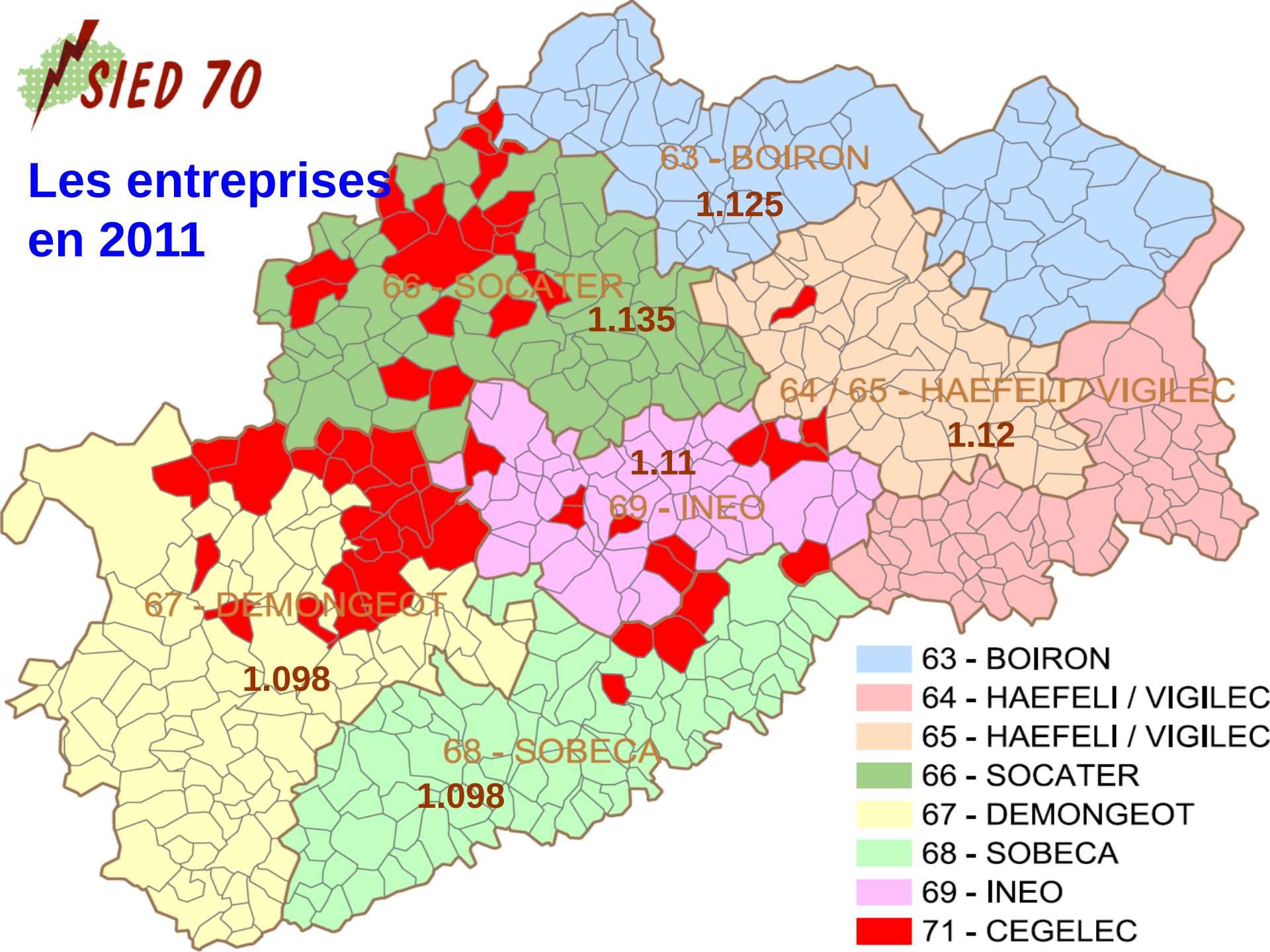


Le nombre d'opérations réalisées depuis 2003





Les entreprises en 2011



- 63 - BOIRON
- 64 - HAEFELI / VIGILEC
- 65 - HAEFELI / VIGILEC
- 66 - SOCATER
- 67 - DEMONGEOT
- 68 - SOBECA
- 69 - INEO
- 71 - CEGELEC

POLAINCOURT-ET- CLAIREFONTAINE



RADDON-ET-CHAPENDU



GY



10 11 2011

GY

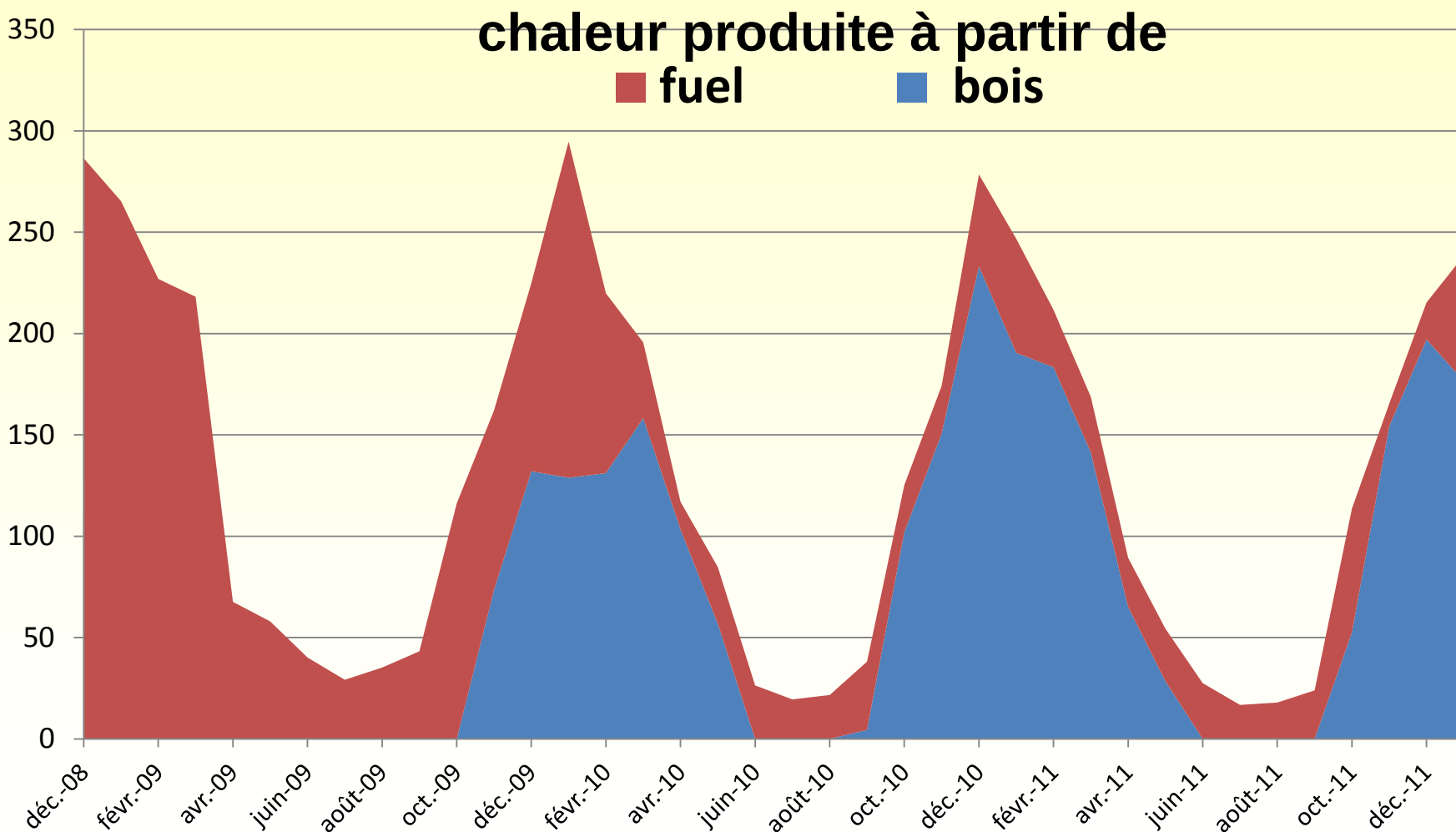


06 09 2011



FRESSE

La chaufferie de Scey-sur-Saône



Les conseils en énergie partagés

Commune	Avancement (en %)			Date prévue pour la remise du dossier	Date de remise du dossier	Dossier à finaliser en 2012
	dossier*	étude**	suivi***			
AUXON	100 %	100 %	25 %		16/09/11	
FLEUREY LES FAVERNEY	100 %	100 %	25 %		01/03/11	
JASNEY	100 %	100 %	25 %		20/09/11	
VAUVILLERS	100 %	100 %				OUI
CONFLANDEY	90 %	75 %				OUI
LURE	90 %	75 %		30/06/12		OUI
SENONCOURT	90 %	100 %				OUI
MONTIGNY LES VESOUL	50 %	50 %				OUI
PLANCHER BAS	25 %	10 %				
VESOUL	25 %	0 %				OUI
VILLERS LE SEC	25 %	0 %				OUI
MELISEY	20 %	25 %				
AMANCE	10 %	0 %				OUI
CLAIREGOUTTE	10 %	0 %				OUI
PORT SUR SAONE	10 %	0 %				OUI
AMONCOURT	5 %	0 %				
MENOUX	5 %	0 %				
NOIDANS LE FERROUX	5 %	0 %				

• 10% (prise de contact sommaire) ; 25% (données récupérées) ; 75% (dossier en création) ; 90% (correction et vérification du rapport)
 • 100% (rapport rendu)

** 10% (conseil) ; 25% (étude éclairage public) ; 50% (données récupérées et visites effectuées) ; 75% (rapport en création) ;
 100% (rapport rendu)

*** 25% (début du suivi, explication) ; 50% (compte rendu 2ème année) ; 75% (compte rendu 3ème année) ; 100% (rapport final CEP)

Les changements importants constatés en 2011

- + La réforme du FACE qui a été transformé en CAS (compte d'affectation spéciale) avec l'assurance du gouvernement de préserver cet outil indispensable au financement des l'électrification rurale**
- + L'application par ERDF d'un nouveau modèle mathématique pour déterminer la capacité du réseau qui diminue de 62% le nombre de clients mal alimentés du territoire du SIED 70**
- + D'où des craintes à terme pour les subventions du FACE**

Les changements importants constatés en 2011

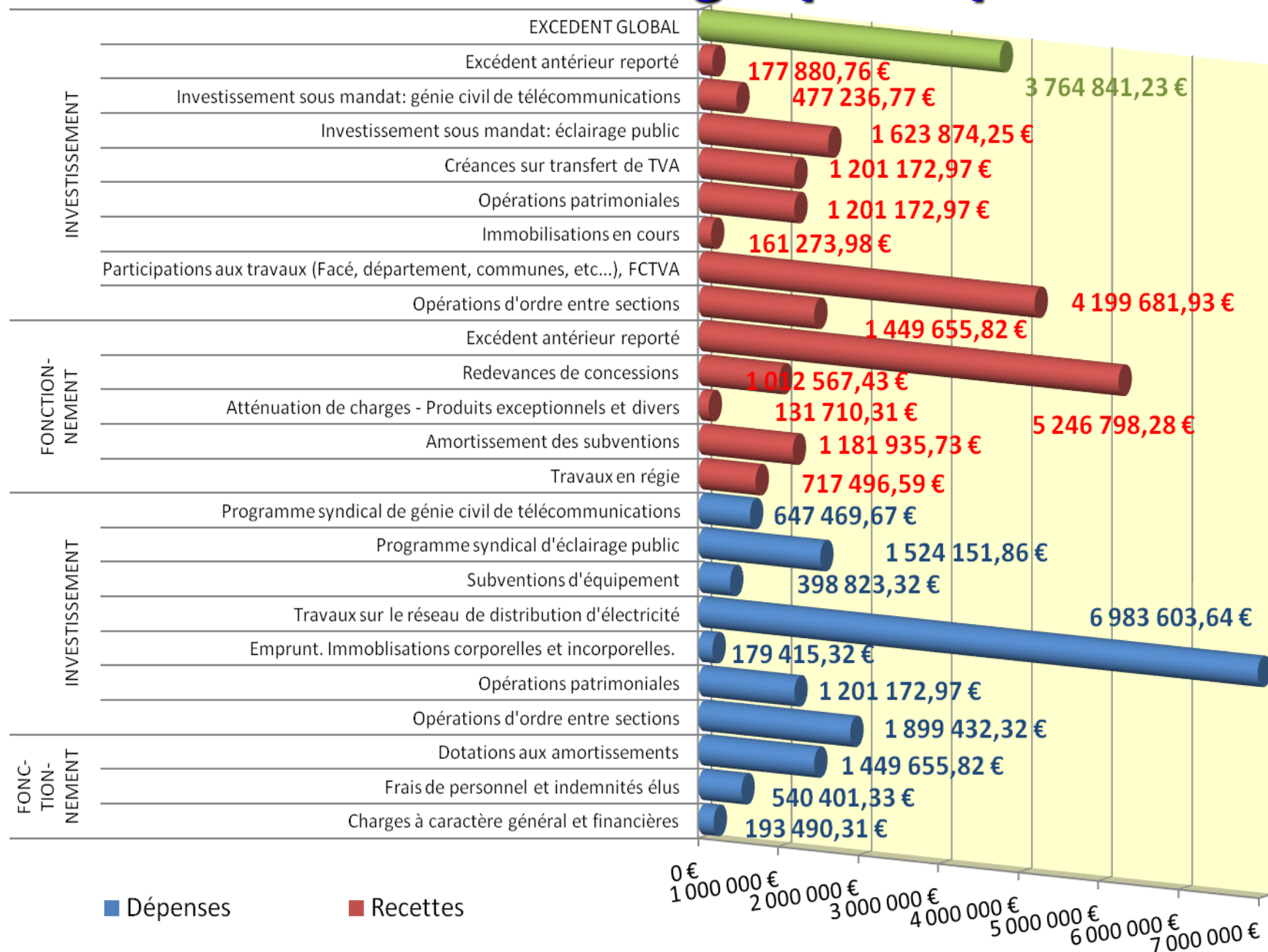
- + La nouvelle stratégie d'ERDF d'anticiper les renforcements lors du raccordement de nouveaux usagers va permettre à terme de réduire les insuffisances du réseau**
- + Toutefois, anticiper la réalisation d'opérations accroît les besoins en financement auxquels le SIED 70 et beaucoup de communes rurales risquent de ne pas pouvoir répondre**
- + Le SIED 70 continue donc à attendre les réclamations sauf cas particuliers (les lotissements par exemple)**

Le recours d'ERDF devant le T.A. de Besançon

- + Le jugement du T.A. du 21/11/11 stipule :
 - + Le titre de 876 116,58 € est annulé**
 - + ERDF est déchargé de cette somme**
 - + Le SIED 70 doit verser la somme de 1000 € à ERDF****
- + Le SIED 70 a désigné Maître KERN pour défendre ses intérêts. Celui-ci a demandé un sursis à exécution de la décision du T.A. et a déposé un recours le devant la cour administrative de Nancy**
- + Sur les 2 années du protocole PCT, le montant résiduel du litige est d'environ 550 000 €**

- + La stabilité dans le personnel et son adaptation aux nouvelles adhésions**
- + L'embauche d'un dessinateur le 1^{er} décembre 2011**
- + 12,5 journées de maladie en 2011 sur 3108 travaillées soit un taux d'absentéisme de 0,4%**
- + 36 journées de formation des agents**

CA 2011 - Budget principal



Le CA 2011 du budget principal

	Dépenses	Recettes	Résultat
Fonctionnement	2 183 547,46€	8 290 508,34€	6 106 960,88€
Investissement	12 834 069,10€	10 491 949,45€	-2 342 119,65€

CA 2011

EXCEDENT GLOBAL

0 €

Excédent antérieur reporté

4 103,00 €

26 557,70 €

Subvention exceptionnelle du budget principal

Participations des communes

1 776,00 €

Frais de personnel

Charges à caractère général

297,06 €

32 139,64 €

■ Dépenses

■ Recettes

Budgets annexes : "conseil"

EXCEDENT GLOBAL

0 €

"prestations de services"

Excédent antérieur reporté

3 071,36 €

Subvention exceptionnelle

31 200,00 €

Prestations de service

57 315,00 €

Frais de personnel

Charges à caractère général et exceptionnelles

11 807,11 €

79 779,25 €

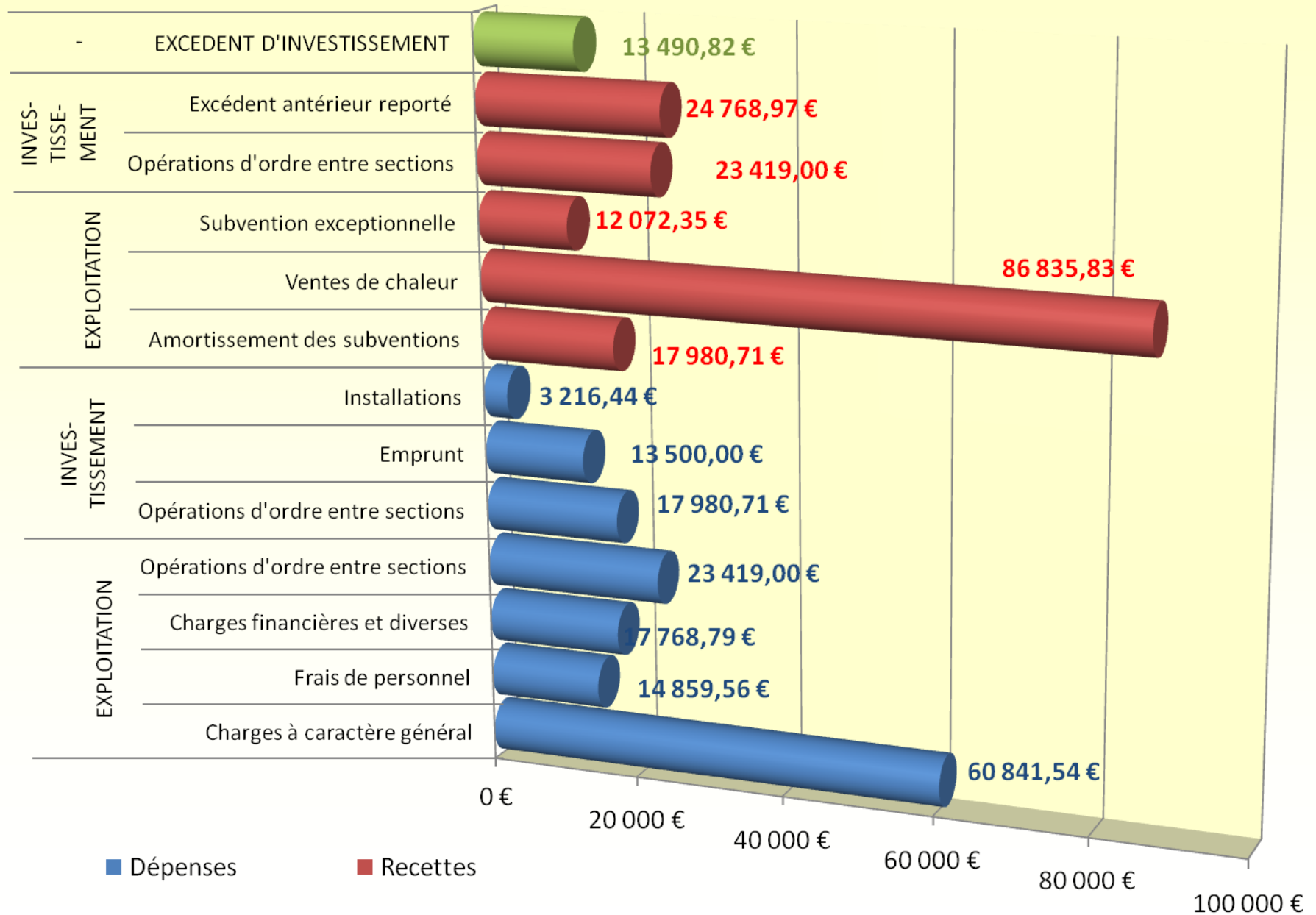
■ Dépenses

■ Recettes

Le CA 2011 des budgets annexes "conseil" et "prestations"

	Dépenses	Recettes	Résultats
Conseil : fonctionnement	32 436,70 €	32 436,70 €	0 €
Prestations de services : exploitation	91 586,36 €	91 586,36 €	0 €

CA 2011 - Budget régie des EnR



Le CA 2011 du budget de la régie des ENR

	Dépenses	Recettes	Résultat
Exploitation	116 888,89 €	116 888,89 €	0 €
Investissement	34 697,15 €	48 187,97 €	13 490,82 €

Vote des comptes administratifs 2011

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

✚ **Rappel :**

Budget	fonctionnement ou exploitation		investissement	
	dépenses	recettes	dépenses	recettes
principal	2 183 547,36 €	6 106 960,88 €	12 834 069,10 €	10 491 949,45 €
annexe "conseil"	32 436,70 €	32 436,70 €	- €	- €
annexe "prestations"	91 586,36 €	91 586,36 €	- €	- €
régie des EnR	116 888,89 €	116 888,89 €	34 697,15 €	48 187,97 €

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 sur les BP 2012

+ Budget principal :

- Déficit en investissement : 2 342 119,65 €
- Excédent de fonctionnement : 6 106 960,88 €

+ Budget annexe conseil :

- Excédent de fonctionnement : 0 €
- *Dû au budget principal (subvention exceptionnelle):* 26 557,70 €

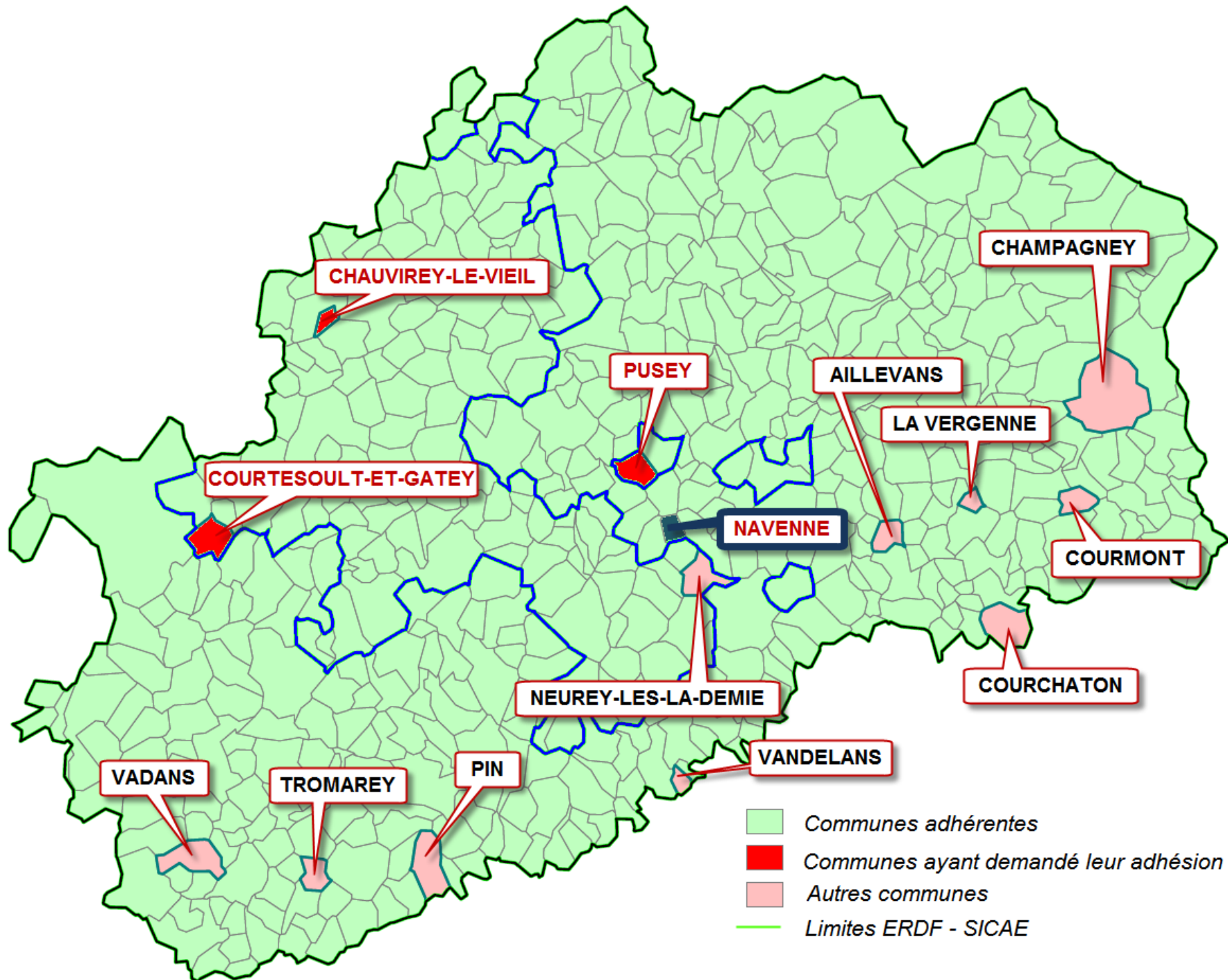
+ Budget annexe prestations de services :

- Excédent d'exploitation : 0 €
- *Dû au budget principal (subvention exceptionnelle):* 31 200, 00 €

+ Budget régie chaufferie de Scey-sur-Saône :

- Excédent d'investissement : 13 490,82 €
- Excédent de d'exploitation : 0 €
- *Dû au budget principal (subvention exceptionnelle 2011):* 12 072,35 €
- *Dû au budget principal (subvention exceptionnelle 2010):* 12 430,00 €

- ✚ La départementalisation du SIED 70 a été inscrite au schéma départemental de coopération intercommunale (SDCI) arrêté le 23 décembre 2012 : 13 communes non encore adhérentes
- ✚ Depuis, par délibérations respectives des 3, 22 février et 11 mars derniers, COURTESOULT-ET-GATEY, PUSEY ET CHAUVIREY-LE-VIEIL ont demandé leur adhésion au SIED 70.
- ✚ En outre, Navenne avait demandé son retrait par délibération du 1^{er} décembre 2011



- ✚ Par arrêté du 12 mars dernier, Monsieur le préfet demande l'extension du périmètre du SIED 70 aux 13 communes
- ✚ L'arrêté préfectoral d'achèvement de la départementalisation du SIED 70 sera pris 3 mois après la notification de l'arrêté de périmètre, après accord de la majorité des communes du département représentant la moitié de la population (pas de délibération valant accord)
- ✚ Ainsi, la carte sera la suivante :



Les projets de budgets primitifs de 2012

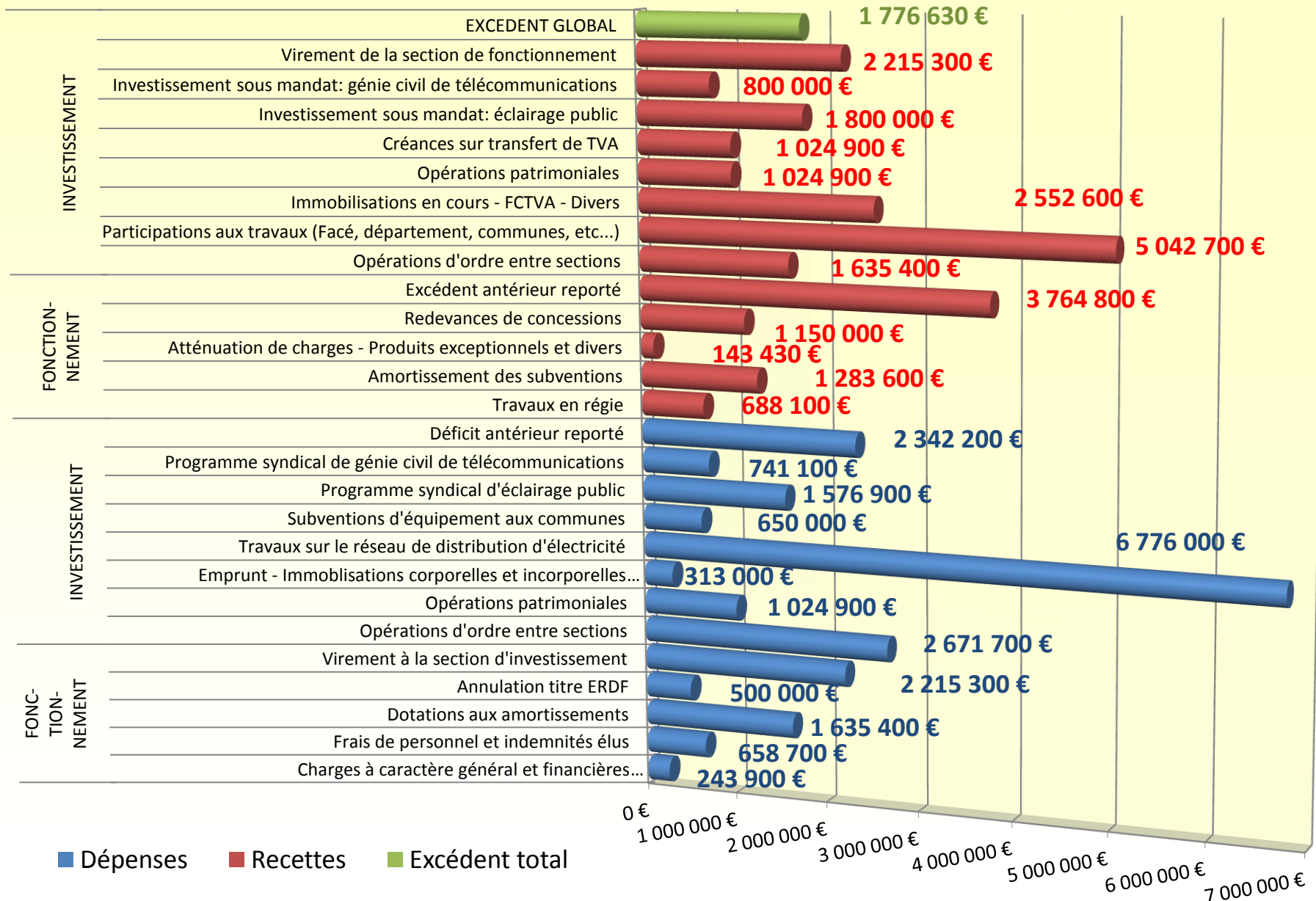
Les grandes lignes :

- + Equilibre du budget de la régie, avec un remboursement de 1 130€ sur les 24 500€ prêtés, mais pas de contribution au budget principal**
- + moins de prestations de services**
- + le remboursement par le service CEP de 50% du prêt accordé par le budget principal**
- + un budget principal avec une légère réduction du volume de travaux sur le réseau d'électricité par rapport aux OB**

Les projets de budgets primitifs de 2012

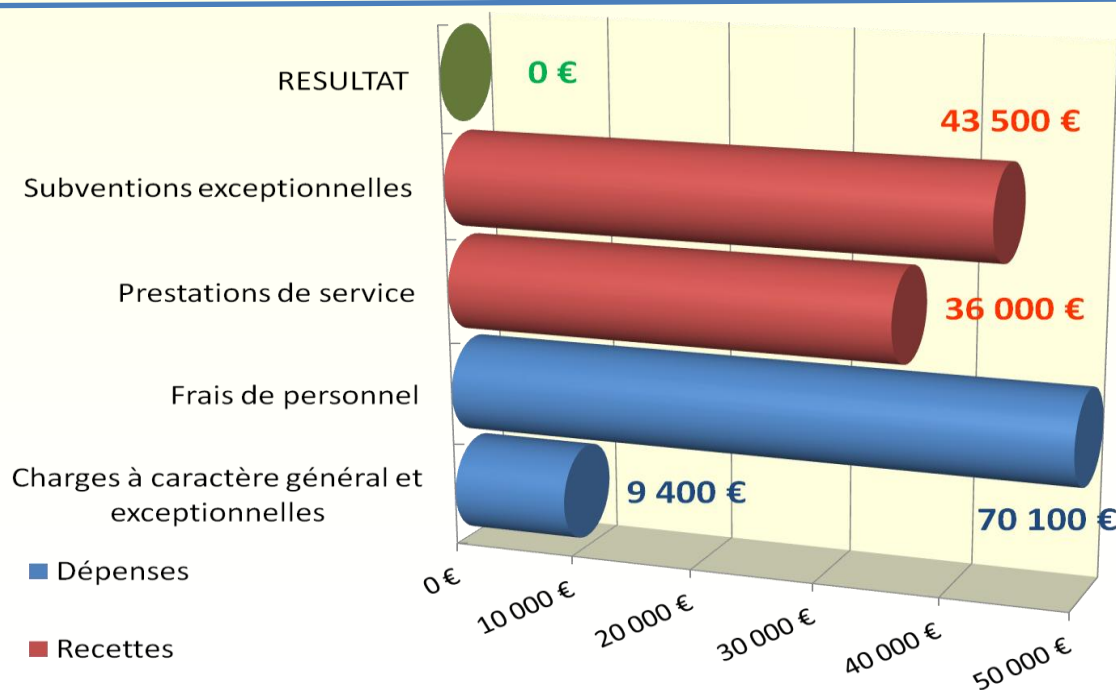
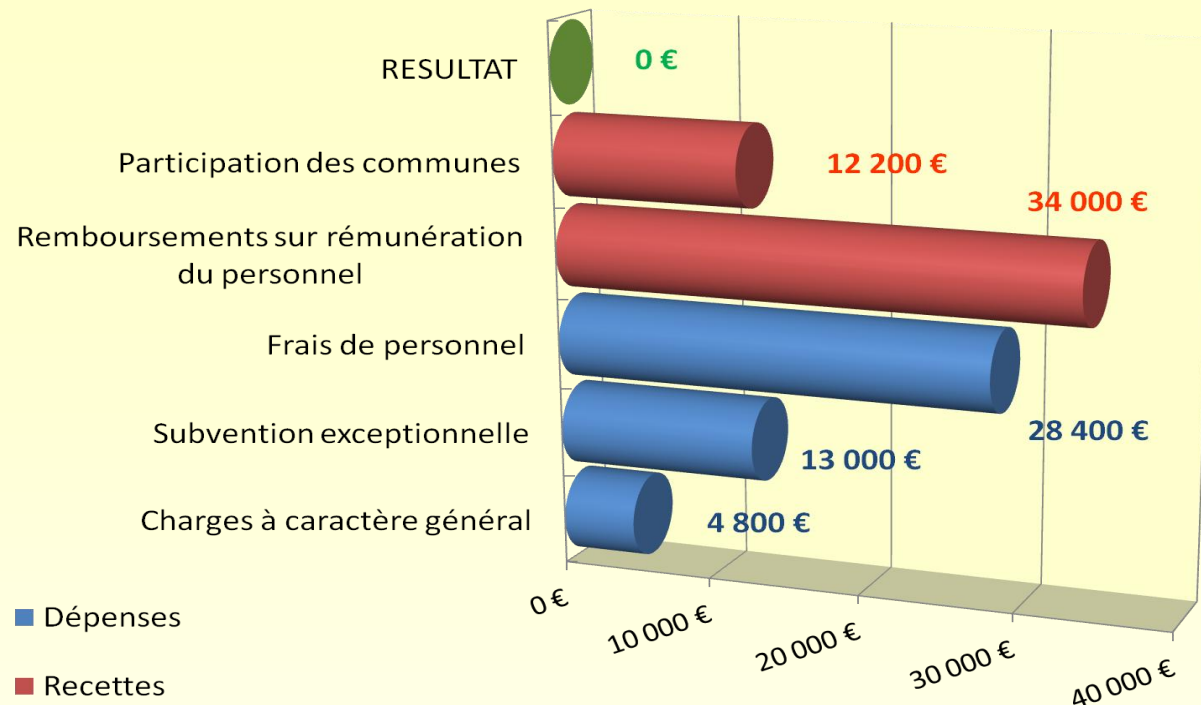
PRO-GRAM-MES	TRAVAUX	Montant global des travaux	Montant des travaux en régie	Ventilation des ressources					Participation du SIED 70	R2 attendue en 2013
				TVA récupérée	FACE	Département	Concessionnaires	Demandeurs des travaux		
TRAVAUX SUR LE RESEAU DE DISTRIBUTION PUBLIQUE D'ELECTRICITE										
FACE	tranche A/B	2 300 000 €	169 200 €	349 200 €	1 400 000 €	0 €	0 €	418 600 €	132 200 €	632 260 €
	tranches S et S'	250 000 €	18 400 €	38 000 €	155 000 €	0 €	0 €	43 300 €	13 700 €	
	Tranche C	1 200 000 €	88 300 €	182 200 €	500 000 €	10 000 €	0 €	383 500 €	124 300 €	
syndical	avec PCT	1 800 000 €	132 500 €	273 300 €	0 €	10 000 €	604 600 €	744 200 €	167 900 €	0 €
	hors PCT	1 200 000 €	88 300 €	182 200 €	0 €	10 000 €	130 000 €	633 500 €	244 300 €	71 370 €
Totaux des travaux sur le réseau d'électricité		6 750 000 €	496 700 €	1 024 900 €	2 055 000 €	30 000 €	734 600 €	2 223 100 €	682 400 €	703 630 €
INVESTISSEMENTS SOUS MANDAT : Autres programmes syndicaux :										
S _{EP}	Eclairage public	1 800 000 €	132 500 €	0 €	0 €	0 €	0 €	1 576 900 €	223 100 €	226 260 €
S _{GCT}	Génie civil de télécom	800 000 €	58 900 €	0 €	0 €	0 €	0 €	741 100 €	58 900 €	0 €
Totaux des travaux réalisés pour le compte de tiers		2 600 000 €	191 400 €	0 €	0 €	0 €	0 €	2 318 000 €	282 000 €	226 260 €
TOTAUX GENERAUX		9 350 000 €	688 100 €	1 024 900 €	2 055 000 €	30 000 €	734 600 €	4 541 100 €	964 400 €	929 890 €

BP 2012 – Budget principal



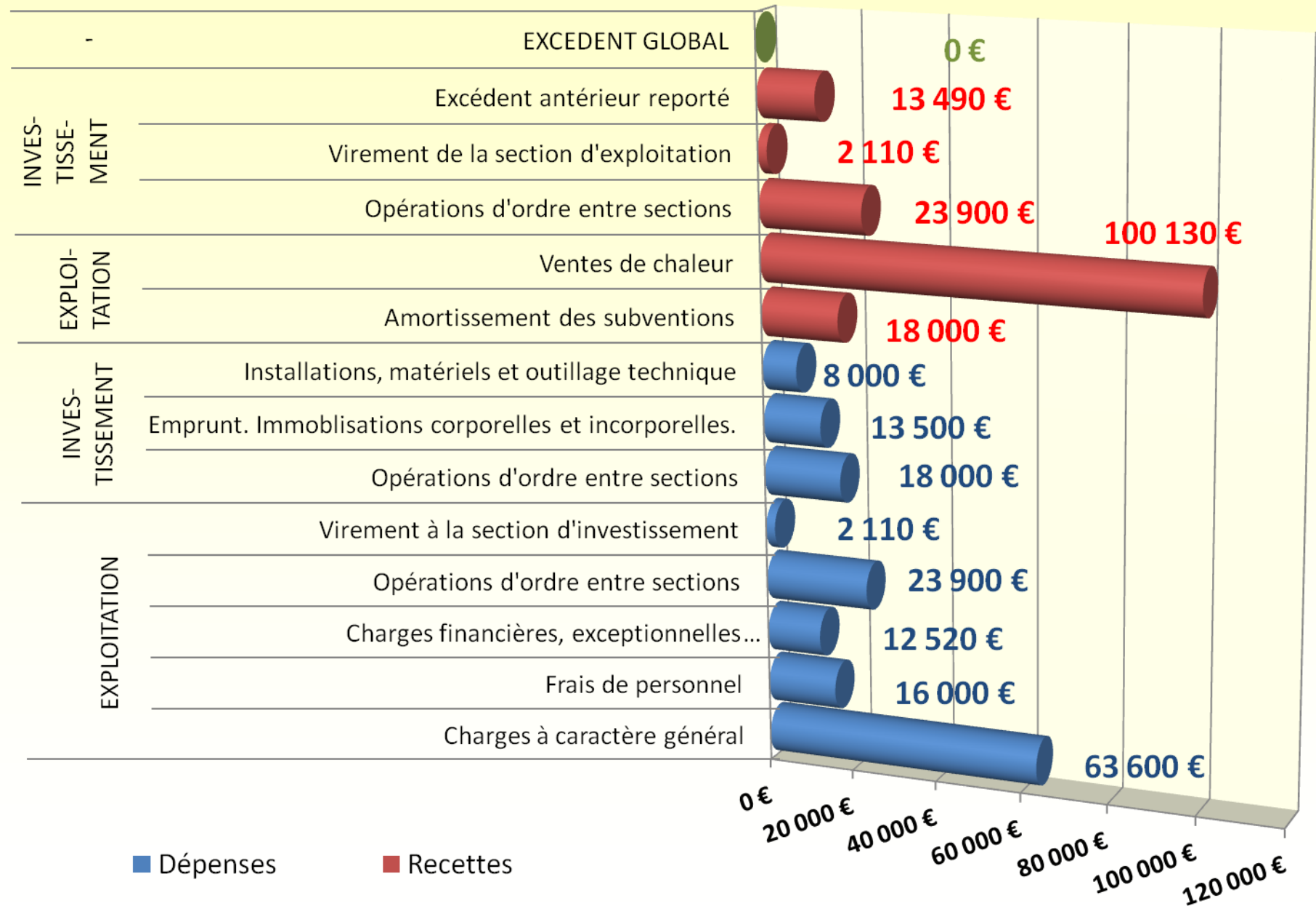
BP 2012

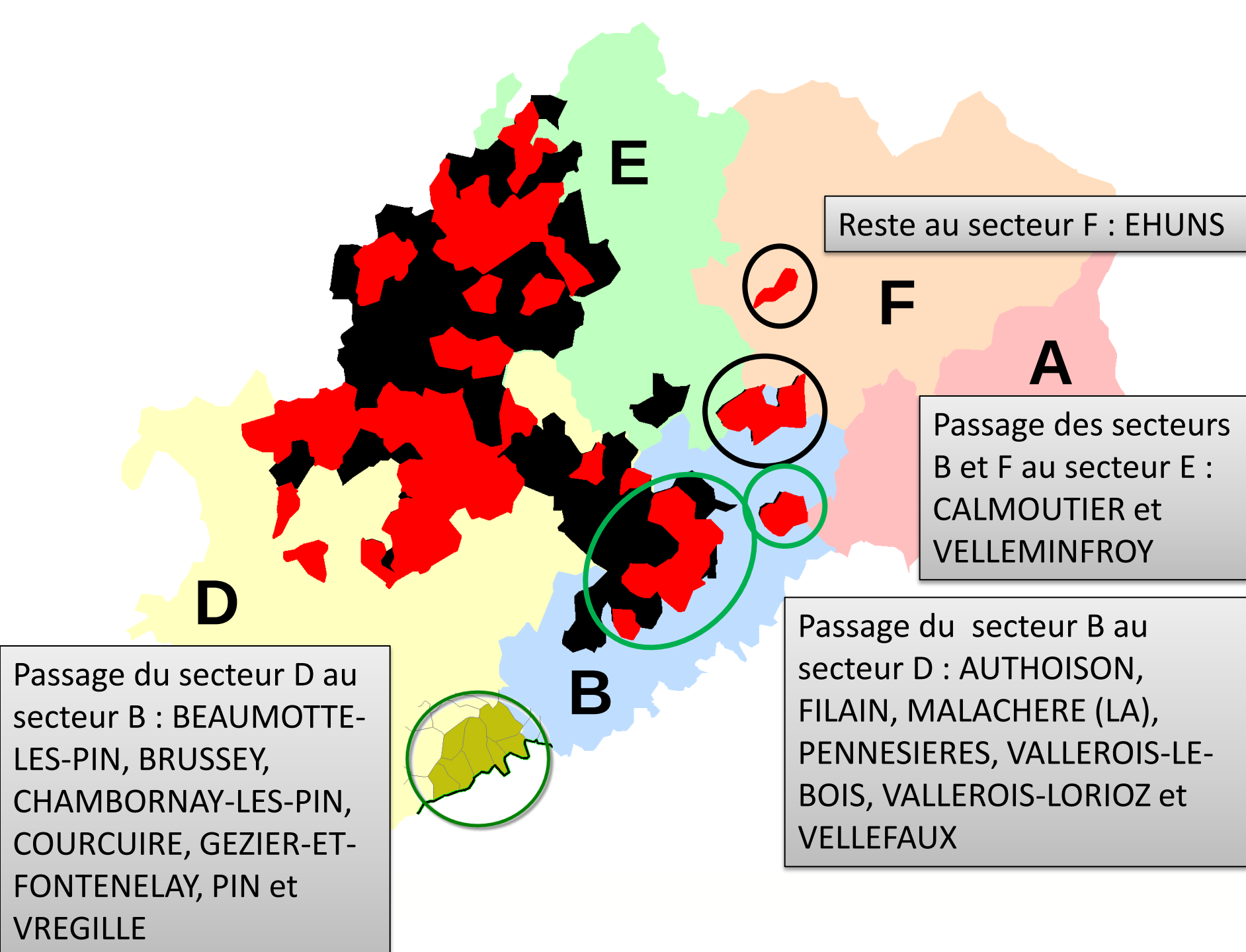
Budget annexe "conseil"



Budget annexe "prestations de services"

BP 2012 - Budget de la régie des EnR





La taxe communale sur la consommation finale l'électricité

La participation aux 6 réunions de décembre et janvier a été la suivante :

Lieu	Communes représentées		
	Nombre	Sans TLE	Avec TLE
VAIVRE_1	15	6	9
LURE	51	40	11
GRAY	38	24	14
RIOZ	14	9	5
JUSSEY	24	10	14
VAIVRE_2	21	13	8
TOTAUX	163	102	61
TAUX	100%	62,6%	37,4%

La taxe sur la consommation finale d'électricité

- ✚ Suite à l'amendement "Raison - Joyandet" les communes adhérentes au SIED 70, de moins de 2000 habitants continuent à bénéficier de la TCFE en 2012
- ✚ Le fichier de la DGFIP des coefficients de TCFE de toutes les communes destiné à l'information des fournisseurs, a été mis à jour le 2 février dernier après que le SIED 70 soit intervenu le 16/01/2012
- ✚ Le SIED 70 a informé tous les fournisseurs de cette mise à jour
- ✚ Il est à craindre toutefois que les factures émises en janvier et février soient sans TCFE et que les communes perçoivent moins de TCFE en 2012 qu'en 2011

La TCFE 2012 en métropole

- ✚ Le coefficient moyen de TCFE par habitant de métropole est égal à 7,37 (7,40 pour les communes de plus de 2000 habitants et 7,26 pour celles de moins de 2000 h.
- ✚ Pour la Haute-Saône, ces 3 valeurs dans le même ordre sont les suivantes : 3,35 - 6,48 et 1,76
- ✚ Seuls 16 départements ont un coefficient moyen inférieur à la moyenne pour les communes de moins de 2000 h
- ✚ La Haute-Saône est à la 3^{ème} place du classement des départements ayant le plus bas coefficient de TCFE

La TCFE en métropole en 2012

Numéro du département	Populations des communes		Coefficient moyen de TCFE 2012 par habitant des communes	
	< 2000	> 2000	< 2000	> 2000
54	206 409	538 725	0,16	2,02
57	316 532	749 796	0,20	1,89
70	164 207	82 768	1,76	6,48
90	51 530	94 457	1,79	4,62
25	220 871	319 121	2,01	5,31
55	118 980	81 437	2,51	2,48
91	75 705	1 150 012	2,86	7,12
45	173 111	499 031	3,10	4,33
73	153 995	270 583	3,66	3,76
67	307 318	805 889	4,71	3,78
51	210 673	369 729	5,00	7,37
41	156 386	182 117	5,00	7,09
88	168 834	224 640	6,02	5,44
60	332 986	488 582	6,33	5,78
95	66 999	1 118 380	7,02	7,08
78	123 085	1 310 362	7,03	6,74
Métropole	2 847 621	8 285 629	7,26	7,40

Seuils tarifaires	Consos 2010 en MWh	A = €/MWh	Coefficient C							
			1	2	3	4	5	6	7	8,12
<=36 kVA	500 000	0,75	375 000 €	750 000 €	1 125 000 €	1 500 000 €	1 875 000 €	2 250 000 €	2 625 000 €	3 045 000 €
>36 kVA et <=250 kVA	42 000	0,25	10 500 €	21 000 €	31 500 €	42 000 €	52 500 €	63 000 €	73 500 €	85 260 €
Montant TCFE SIED 70			390 000 €	770 000 €	1 160 000 €	1 540 000 €	1 930 000 €	2 310 000 €	2 700 000 €	3 130 000 €

CRITERES	DEFINITION	SIED70 2011	Coefficient C							
			1	2	3	4	5	6	7	8
A	Tvx FACE	886 218 €	900 000 €	900 000 €	900 000 €	900 000 €	900 000 €	900 000 €	900 000 €	900 000 €
B	Tvx hors FACE	155 172 €	155 000 €	381 081 €	600 000 €	807 703 €	1 017 257 €	1 214 658 €	1 412 881 €	1 631 601 €
E	Tvx EP	1 011 355 €	1 000 000 €	1 100 000 €	1 210 000 €	1 331 000 €	1 464 100 €	1 610 510 €	1 771 561 €	1 948 717 €
T	TCFE	communes	1	2	3	4	5	6	7	8
		413 750 €	390 000 €	770 000 €	1 160 000 €	1 540 000 €	1 930 000 €	2 310 000 €	2 700 000 €	3 130 000 €
PC/PD		1	1	1	1	1	1	1	1	1
D	Durée concession	30	30	30	30	30	30	30	30	30
R2		603 667 €	620 000 €	620 000 €	620 000 €	620 000 €	620 000 €	620 000 €	620 000 €	620 000 €
R2 si T = 0		717 449 €	723 085 €	832 000 €	938 850 €	1 043 350 €	1 150 600 €	1 255 100 €	1 362 350 €	1 480 600 €
Plus value R2 sans TSCFE		113 781 €	103 085 €	212 000 €	318 850 €	423 350 €	530 600 €	635 100 €	742 350 €	860 600 €
Taux de perte de R2 due à la TCFE		15,86%	14,26%	25,48%	33,96%	40,58%	46,12%	50,60%	54,49%	58,13%

La taxe syndicale sur la consommation finale d'électricité

- ✚ Un vote du Comité doit intervenir avant le 1^{er} octobre pour la TCFE de 2013
- ✚ Sinon TCFE = 0 pour le SIED 70 et toutes les communes de moins de 2000 habitants du département
- ✚ Réunion du Comité fixée à Noroy-le-Bourg le **15 septembre prochain** (la date initiale ayant été changée pour cause de réunion de l'AMF 70 le 22/09/2012)
- ✚ Décisions à prendre lors de cette réunion :
 - ✚ Le SIED 70 doit-il instaurer la TSCFE? pour en faire quoi ?
 - ✚ Si oui à quel coefficient?