



GUADELOUPE 971

Conférence Départementale

2013

Article 21 loi NOME

Les investissements sur le réseau public de
distribution d'électricité



Sommaire

▣ Un diagnostic partagé	4
Adaptation aux charges des transformateurs HTA/BT.....	5
Des objectifs communs.....	5
Des priorités coordonnées.....	5
Pour EDF-SEI :.....	5
Pour le Sy.MEG :	6
Une coopération renforcée entre le Sy.MEG et EDF-SEI.....	6
1 – CONTEXTE.....	8
1.1 - Le cadre législatif	8
1.2 - Le contrat de concession.....	8
2- Présentation de la concession.....	11
2.1 - Le réseau public de distribution.....	11
2.2 - Le réseau Haute Tension A (HTA).....	13
2.3 - Les postes de transformation HTA/BT.....	14
2.4 - Le réseau Basse Tension (BT).....	17
2.5 - Les clients consommateurs et producteurs.....	19
2.6 - La valeur patrimoniale de la concession.....	21
2.7 - Total des ouvrages concédés (données CRAC 2008 - 2012).....	23
3 – Les investissements réalisés entre 2009 et 2013.....	24
3.1 - Présentation globale de l' évolution des investissements réalisés sur le département	24
3.2 - Les investissements réalisés par EDF-SEI.....	24
3.3 - Les investissements réalisés par le Sy.MEG.....	29
3.4 - Les investissements effectués en commun par EDF-SEI et le Sy.MEG.....	32
4 – La qualité de l'alimentation électrique en Guadeloupe.....	33
4.1 - La continuité d' alimentation.....	33
4.2 - La tenue de la tension	34
4.3 - Le diagnostic commun Sy.MEG - EDF-SEI sur la sensibilité des communes concernant la qualité de la distribution d' électricité : définition des zones de qualité prioritaires	35
5 – Les investissements programmés en 2014.....	37
5.1 - Les investissements programmés par EDF-SEI.....	37
5.2 - Les investissements programmés par le Sy.MEG.....	37
6 – Les annexes.....	38
Liste des travaux prévus en 2014 et 2016	38

6.1 - SyMEG	38
6.1.1 - Sécurisation 2014.....	38
6.1.2 - Renforcement 2014.....	38
6.1.3 - Renforcement 2015 (Renforcement réseau BT).....	45
6.1.4 - Renforcement 2015.....	47
6.1.5 - Renforcement 2016.....	54
6.1.6 - Enfouissement 2014.....	57
6.1.7 - Enfouissement 2014 Art 8.....	57
6.2 - EDF-SEI / SyMEG	58
6.2.1 - Programme 2014.....	58
6.2.1 - Convention adaptation de charges EDF-SEI/Sy.MEG	58
6.3 - EDF-SEI	61
6.3.1 - Programme d'investissement 2014 - 2015.....	61
6.3.2 - Programme 2014.....	61
6.3.3 - Programme 2015.....	62

L'article 21 de la loi du 7 décembre 2010 institue les conférences départementales placées sous l'égide des Préfets. Ces conférences au cours desquelles sont présentés les programmes d'investissement sur l'année à venir constituent une opportunité de montrer le dialogue contractuel enrichi entre le Sy.MEG, autorité concédante, et EDF-SEI, gestionnaire du réseau de distribution publique d'électricité sur l'ensemble du département de la Guadeloupe.

Ce document constitue le support de la conférence départementale 2013 du département de la Guadeloupe. Il a fait l'objet d'une concertation renforcée entre le Sy.MEG et EDF-SEI.

• **Un diagnostic partagé**

Entre 2011 à 2013, EDF-SEI et le Sy.MEG ont réalisé des investissements conséquents sur la concession, d'un montant de 23,966 M€ pour EDF-SEI et de 18,796 M€ pour le Sy.MEG.

A ce jour, le bilan concernant les caractéristiques des réseaux de distribution est le suivant :

HTA

Points forts ;

- Un taux d'enfouissement de 63%
- Pas de contrainte en régime normal
- Un réseau jeune
- Une structure en fuseau, de postes sources à postes sources
- Un taux d'équipement en OMT (Organes de Manœuvres Télécommandés) de 4 en moyenne par départ HTA

Axes d'amélioration

- La région Sud Basse Terre, secourue à 30% si perte poste source de R/S
- 1/3 du réseau en antenne (dont 4 antennes > 20 km et 31 > 5 km)
- 100 km de CPI (Câble Papier Imprégné)
- 41% du réseau à renouveler d'ici 2033
- Amélioration de la sécurisation des postes sources
- Amélioration de la réactivité par l'optimisation des Organes de Manœuvres Télécommandés.

BT

Points forts ;

- Un faible taux de réseau nu (<1,6%)
- Très peu de faibles sections (<1%)
- Tous les réseaux électriques des lotissements sont souterrains
- 95% des clients sont rattachés

Axes d'amélioration

- 9 206 clients mal alimentés

- Supprimer les branchements en cascade
- Sécuriser les coffrets
- Poursuivre le traitement des anomalies du réseau (supports en mauvais état, coffrets abimés)
- Renforcer les réseaux BT pour régler les problèmes de chute de tension
- Fiabiliser notre SIG

Adaptation aux charges des transformateurs HTA/BT

L'analyse des charges montre que de nombreux transformateurs sont saturés et proches du déclenchement (voire de l'explosion).

Le nombre important de déclenchements de transformateurs confirme malheureusement cette analyse.

Afin de prévenir ces déclenchements, une convention a été signée en février 2013 entre EDF et le SYMEG, permettant à EDF-SEI d'effectuer

- Les travaux d'adaptation aux charges nécessitant le renforcement des liaisons, le renforcement du tableau, la modification du génie civil et la modification du réseau BT, y compris la mutation du transformateur le cas échéant.
- La simple adaptation aux charges du transformateur sans modification des équipements du poste.

Ces interventions seront l'année n par EDF-SEI et seront facturées au SYMEG l'année n+1.

Des objectifs communs

En parallèle des travaux qui s'imposent à EDF-SEI et au Sy.MEG et notamment les raccordements de nouveaux clients, le diagnostic partagé entre le Sy.MEG et EDF-SEI a mis en exergue la nécessité de cibler les travaux en vue de sécuriser les réseaux et d'améliorer la qualité de fourniture d'électricité dans des zones fragiles qualifiées de « prioritaires ».

Cet objectif se traduit concrètement par la mise en place de programmes pluriannuels d'investissements 2012-2014 et d'un programme prioritaire et commun sur des zones de fragilité au quotidien et/ou sensibles aux aléas climatiques en HTA et BT. Convention d'adaptation de charge signée entre EDF-SEI et le Sy.MEG en février 2013.

Des priorités coordonnées

Pour EDF-SEI :

Le réseau HTA reste la priorité des investissements d'EDF-SEI, puisqu'il génère, lors de chaque incident, un nombre de clients coupés très nettement supérieur à un incident en BT.

Le réseau Haute Tension A (HTA) est une des priorités pour améliorer la qualité du quotidien et vis à vis des aléas climatiques.

En ce sens, les investissements sur le réseau HTA permettent :

- de redresser le niveau de qualité moyen de la distribution
- d'améliorer le niveau de qualité de tension aux clients
- de sécuriser le réseau vis-à-vis des aléas climatiques, en privilégiant la technique souterraine.

L'amélioration de la performance de la distribution se concrétise notamment par :

- la construction de nouveaux réseaux HTA en technique souterraine,
- la dépose des réseaux aériens HTA (enfouissement des lignes aériennes dans les zones rurales et périurbaines)
- le dédoublement et renforcement des réseaux HTA
- une automatisation accrue du réseau (un nouveau système informatique de conduite du réseau, installation d'organes de manœuvre télécommandés)

L'amélioration de la performance passe également par :

- le renouvellement du patrimoine Basse Tension (BT)
- le remplacement des câbles HTA d'ancienne génération (câbles papier imprégnés),
- le renouvellement des composants des postes sources, points névralgiques du réseau public de distribution

Pour le Sy.MEG :

La priorité du Sy.MEG est d'assurer la desserte en énergie dans de bonnes conditions sur le territoire de la concession qui est majoritairement rural.

Une des caractéristiques du milieu rural est la moindre qualité de sa desserte en électricité : les temps de coupure sont longs et les chutes de tension plus nombreuses. Aussi, dans la cadre d'un équilibre entre les différents bassins de vie, il est nécessaire d'investir sur des programmes de renforcement, mais aussi de sécurisation des réseaux basse tension afin de garantir aux Guadeloupéens l'énergie électrique nécessaire aux conditions d'un développement économique harmonieux.

L'amélioration du réseau BT est une des priorités du Sy.MEG qui repose sur :

- la poursuite de programmes de résorption de fils nus,
- la poursuite de programmes de renforcement de réseaux, mais aussi d'effacement de réseaux qui concoure à la sécurisation des réseaux électriques
- Le raccordement des sites isolés.

Une coopération renforcée entre le Sy.MEG et EDF-SEI

Le Sy.MEG et EDF-SEI souhaitent travailler de concert pour optimiser leurs efforts pour proposer une distribution de l'électricité la meilleure possible.

A cet effet une convention d'adaptation aux charges des transformateurs en Zone Electrification Rurale a été signée en février 2013 pour trois ans, ces travaux seront exécutés sous maîtrise d'ouvrage du concessionnaire.

1 – CONTEXTE

1.1 - Le cadre législatif

L'article 21 de la loi du 7 décembre 2010 portant sur la nouvelle organisation du marché de l'électricité, dite loi NOME, institue une conférence départementale, placée sous l'égide du préfet, portant sur le programme prévisionnel de tous les investissements envisagés sur le réseau public de distribution d'électricité. Cette nouvelle disposition vise à favoriser la coordination de l'autorité concédante et du gestionnaire de réseaux, tous deux maîtres d'ouvrage en matière d'investissements.

La conférence départementale de la Guadeloupe a pour objet de présenter une vision partagée, cohérente et convergente des investissements qui reposent sur :

- Un compte rendu de la politique d'investissement et de développement des réseaux adressé par le concessionnaire EDF-SEI au Sy.MEG autorité organisatrice avant le 30 juin de l'année qui suit l'exercice,
- Un bilan détaillé de la mise en œuvre du programme prévisionnel de tous les investissements envisagés sur le réseau de distribution, établi par le Sy.MEG sur la base de ce compte-rendu,
- Un programme prévisionnel de tous les investissements envisagés sur le réseau de distribution, qui précise notamment le montant et la localisation travaux. Ce document est élaboré sur la base d'une coproduction des deux investisseurs présents dans le département.

1.2 - Le contrat de concession

La Guadeloupe est un département organisé en concession départementale. Le contrat de concession, dont la durée est fixée à 30 ans, a été signé en janvier 2008. Il fixe les missions et engagements des deux parties :

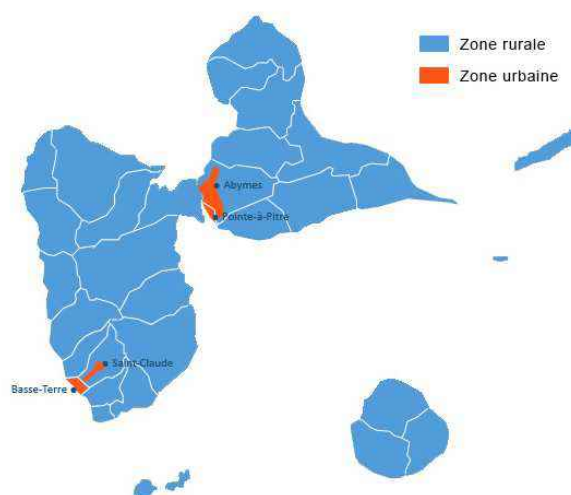
- Le Sy.MEG organise la distribution publique d'électricité pour l'ensemble des 32 communes rurales du département et partiellement sur 2 communes mixtes Aymes et Saint Claude. Il exerce les missions suivantes : défendre les intérêts et les droits des usagers de ce service public, contrôler le bon accomplissement par EDF-SEI des missions de service public fixées par le cahier des charges de concession, réaliser les travaux de raccordement, de renforcement, de sécurisation et d'effacement des réseaux dans les communes pour lesquelles il exerce la maîtrise d'ouvrage.

L'exercice du contrôle de la concession conduit ensuite le Sy.MEG à examiner, dans une logique d'amélioration constante du service public, la qualité du service rendu à l'usager et de l'électricité distribuée, à vérifier l'évolution des ouvrages de la concession et les données comptables et financières.

- EDF-SEI assure les missions d'exploitation, d'entretien et de développement du réseau public de distribution d'électricité qui lui ont été confiées par la loi dans le département de la Guadeloupe comme sur 95% du territoire national (Art.L111-61 du Code de l'énergie) et organise la distribution publique d'électricité pour les deux communes urbaines du département et partiellement sur 2 communes mixtes Abymes et Saint-Claude. A ce titre, le concessionnaire a notamment la responsabilité de définir et de mettre en œuvre les politiques d'investissement et de développement des réseaux de distribution afin de permettre le raccordement des installations des producteurs, et des consommateurs dans les communes pour lesquelles il exerce la maîtrise d'ouvrage. Il est également le gestionnaire de l'interconnexion avec d'autres réseaux (Art.322-8 du Code de l'énergie).

Le Décret du 24 décembre 2007, dit « Décret Qualité », fixe les règles applicables et les seuils admissibles concernant la qualité d'alimentation électrique des clients en France. En application de cette réglementation, EDF-SEI doit rendre compte tous les ans, de l'évaluation de la qualité sur le réseau d'électricité.

- L'avenant n°1 du contrat de concession organise la répartition de la maîtrise d'ouvrage entre l'autorité concédante et le concessionnaire.

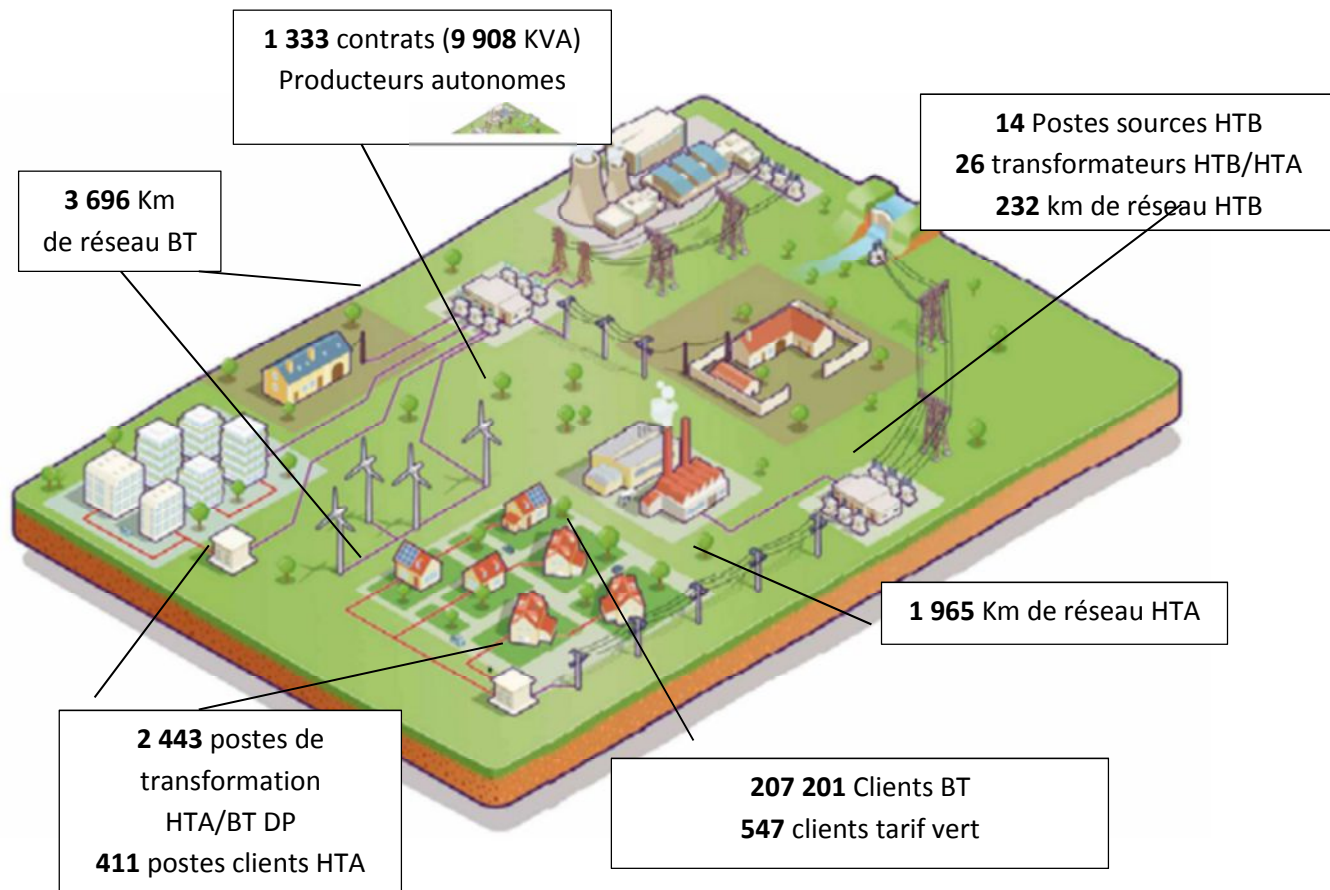


Désignation	MO Zone Urbain	MO Zone Rurales
Renforcement HTA	EDF-SEI	EDF-SEI
Extension HTA	EDF-SEI	EDF-SEI ou l'autorité concédante Sy.MEG en cas de renforcement BT
Création réseau de structure HTA	EDF-SEI	EDF-SEI
Alimentation BT ou/et HTALotissement	EDF-SEI	Sy.MEG
Renforcement BT (y/c postes HTA/BT et leur raccordement)	EDF-SEI	Autorité concédante Sy.MEG
Extension BT	EDF-SEI	Autorité concédante ou EDF pour les ZI et ZA
Branchement BT	EDF-SEI	EDF-SEI
Alimentation Tarif Vert	EDF-SEI	EDF-SEI
Aménagement Extention renforcement ZAC, ZI	EDF-SEI	EDF-SEI
Enfouissement réseaux	Sy.MEG	Sy.MEG

2- Présentation de la concession

2.1 - Le réseau public de distribution

2.1.1 Schéma du réseau de distribution publique d'électricité



Le Sy.MEG est propriétaire des ouvrages de distribution publique pour le compte de ses adhérents, suite au transfert de compétence opéré en la matière par toutes les communes du département.

Les limites de la propriété sont, d'une part, la sortie des postes sources et, d'autre part, la limite de la propriété privée du client, soit le compteur inclus.

2.1.2 - Le patrimoine hors concession

Outre les investissements réalisés sur le réseau concédé, EDF-SEI investit sur des ouvrages hors concession, dont les postes sources qui appartiennent en biens propres à EDF-SEI conformément à l'article 2 du cahier des charges de concession et à l'article 36 II de la loi du 9 août 2004.

Les postes sources ne font pas partie du périmètre de la concession. Pour autant ceux-ci participent à la qualité de l'électricité distribuée.

A l'interface entre le réseau public de transport et le réseau public de distribution, 14 postes sources exploités par EDF-SEI alimentent les réseaux HTA de la concession de Guadeloupe.

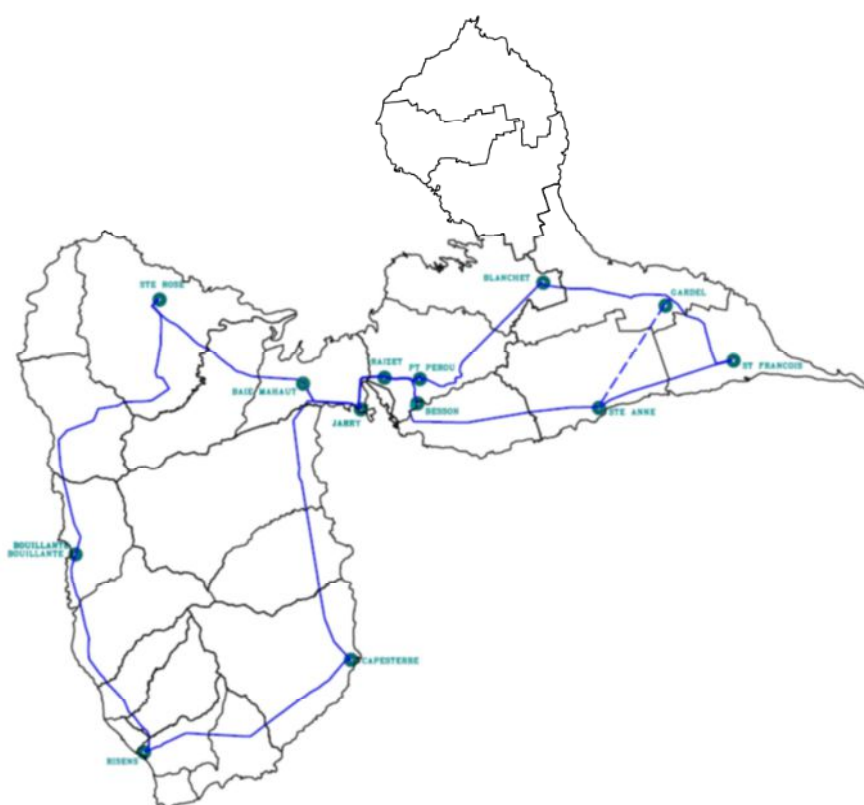
Il sert à :

- transformer la haute tension (63 kvolts) en haute tension (20 kvolts),
- diriger l'énergie électrique vers plusieurs lignes ou canalisations haute tension, appelées « départs ».

A ce titre, le Sy.MEG porte un regard attentif sur leurs caractéristiques et les évolutions qui peuvent être constatées d'une année sur l'autre.

La principale mission consiste à garantir 24h/24 la continuité de la distribution d'électricité en réalisant à distance et en temps réel les manœuvres permettant de réalimenter le maximum de clients le plus rapidement possible en cas d'incident et de déterminer ainsi la zone à dépanner.

Les postes sources constituent le 1er maillon de la qualité de service. Leur rôle est prépondérant pour faire face à l'accroissement des consommations et organiser la sécurité et la continuité d'alimentation.



HTB
14 Postes HTB
13 PS dont 3 avec production
1 poste production
26 transfos HTB/HTA
232 km de réseau HTB
216 km aérien
16 km souterrain
20 liaisons

2.2 - Le réseau Haute Tension A (HTA)

Le réseau Haute Tension A de la Guadeloupe distribue du courant 20 000 volts sur l'ensemble du département.

Le taux de réseau souterrain HTA de la Guadeloupe est sensiblement supérieur à la moyenne nationale (63% % contre 41,5 % au niveau national).

En aérien, la proportion de réseaux « faibles sections » qui sont plus fragiles, est nettement inférieure à la moyenne nationale (0.5 % contre 3 % au niveau national).

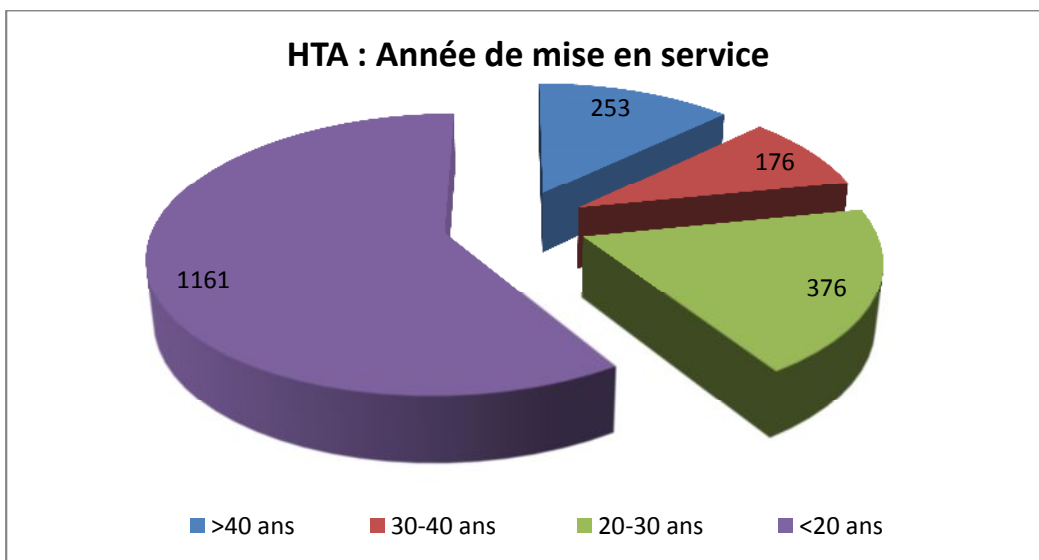
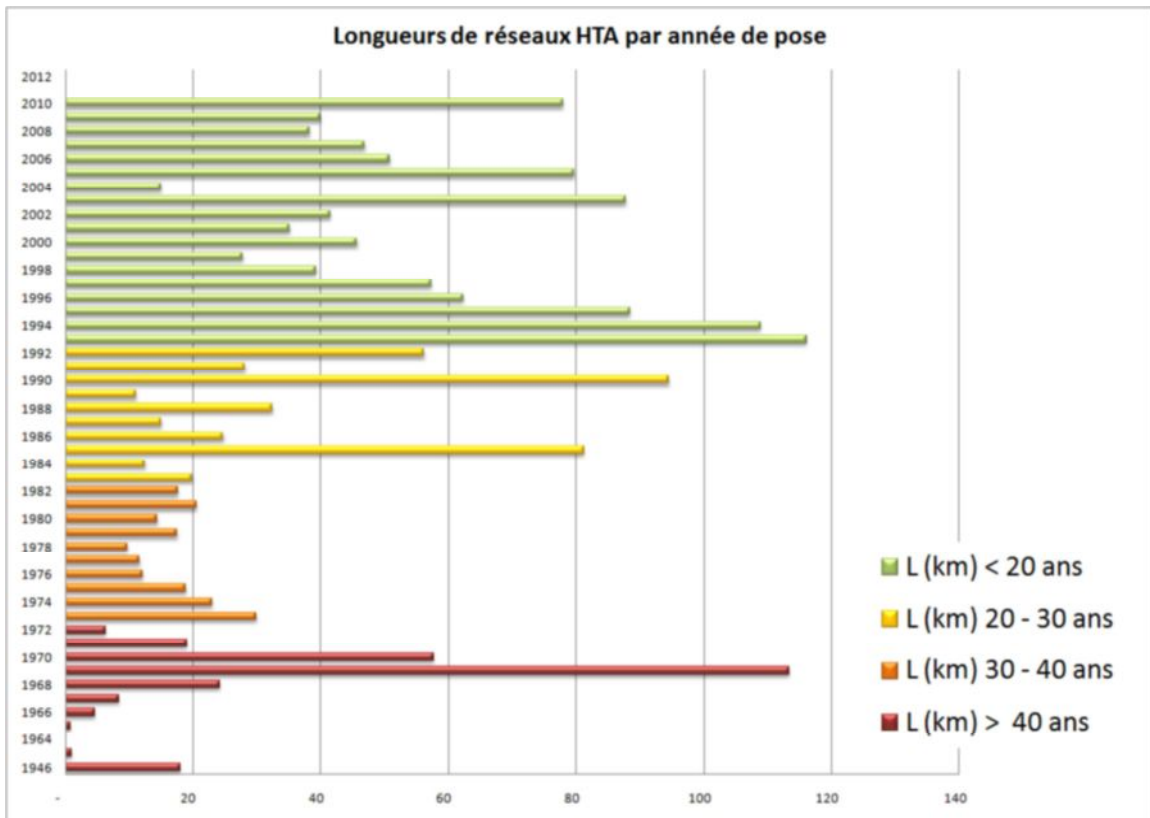
Un taux d'équipement en OMT (Organe de manœuvres Télécommandés) de 4 en moyenne par départ.

Maillons faibles du réseau HTA

- 1/3 du réseau en antenne
- 100 Km de câble ancienne génération (Câble Papier Intégré)
- 25 km de tronçons difficiles d'accès
- 28 km de tronçons de faibles sections
- Difficulté de reprise HTA sur incident, sur le Nord Basse Terre, Nord Grande Terre, Pointe Noire Deshaies, Trois Rivières

Année	Longueur réseau HTA (m)	Longueur réseau HTA souterrain (m)	Longueur réseau HTA aérien nu (m)	Longueur réseau HTA aérien torsadé (m)	% HTA souterrain	% HTA torsadé	% HTA nu
2007	1 763 485	969 744	790 200	3 541	54,99%	0,20%	44,81%
2008	1 790 959	997 410	790 000	3 549	55,69%	0,20%	44,11%
2009	1 808 887	1 023 359	781994	3 534	56,57%	0,20%	43,23%
2010	1 870 916	1096926	770456	3 534	58,63%	0,19%	41,18%
2011	1 913 577	1 164 760	745 233	3 584	60,87%	0,19%	38,94%
2012	1 967 838	1 240 125	724 068	3 645	63,02%	0,19%	36,80%
Variation 2007/20012	12%	28%	-8%	3%	15%		-18%

2007 à 2012, le taux d'enfouissement du réseau HTA a progressé de 8.03 % ce qui représente un linéaire de 270 km de ligne HTA supplémentaire construite en technique souterraine.

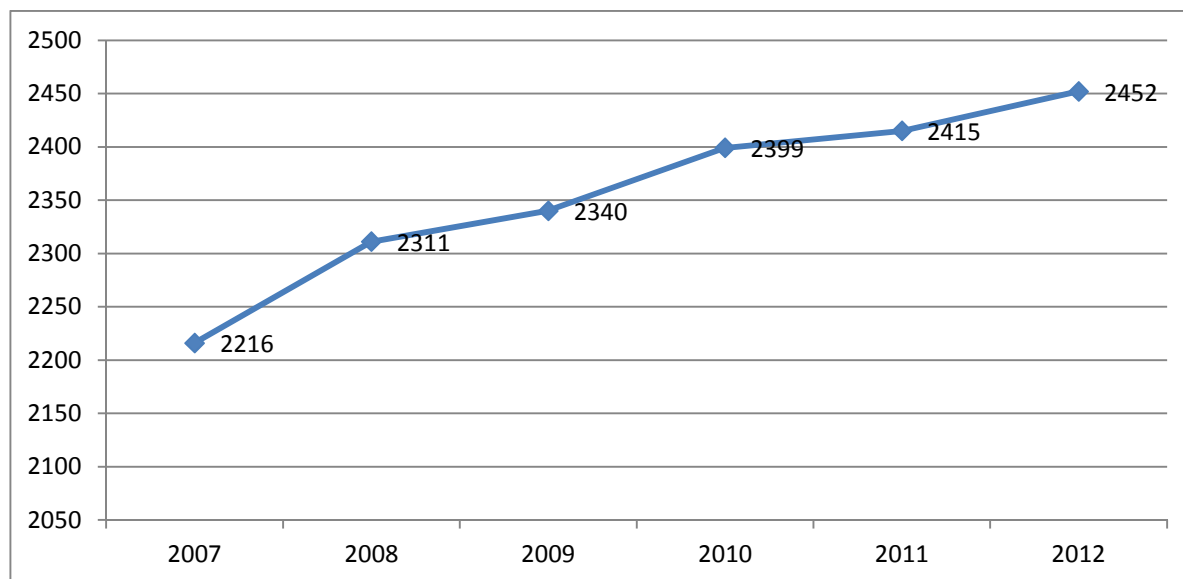


2.3 - Les postes de transformation HTA/BT

Les postes de transformation HTA/BT ramènent la haute tension 20 000 volts acheminée par le réseau de distribution HTA à la tension de 230/410 volts qui correspond à la basse tension.

Le nombre de transformateurs évolue tous les ans de 47 postes de transformation supplémentaires en moyenne depuis 2007.

	2008 /2012	2012	2011	2010	2009	2008	2007
nb. de postes		2 452	2 415	2 399	2 340	2 311	2 216
Variation %	10,65%	1,53%	0,67%	2,52%	1,25%	4,29%	



2 443 postes DP HTA/BT – 411 postes clients HTA – 1 965 km de réseau HTA (731 km aérien et 1234 km sout et 104 départs)

Tableau POSTES HT/BT ou courbes

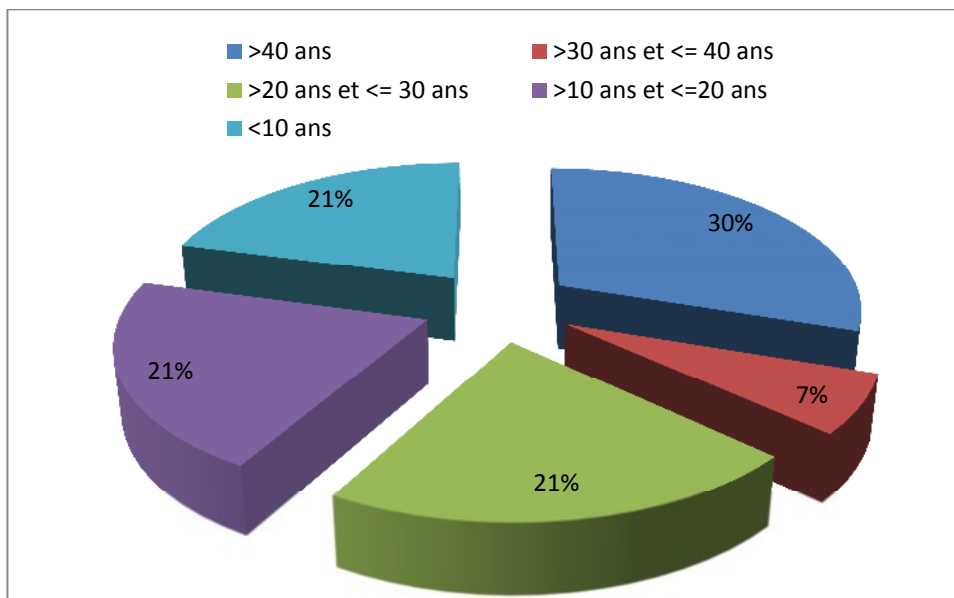
Action PCB

Entre 2007 et 2010, EDF-SEI et le Sy.MEG ont mis en œuvre le programme réglementaire de résorption des transformateurs contenant des traces de PCB (Polychlorobiphényles) à plus de 500 ppm (particule par million). Dans le cadre de ce chantier, EDF-SEI a dépollué et détruit respectivement 262 et 824 transformateurs. Le Sy.MEG a procédé, pour sa part, à la destruction de 139 transformateurs.

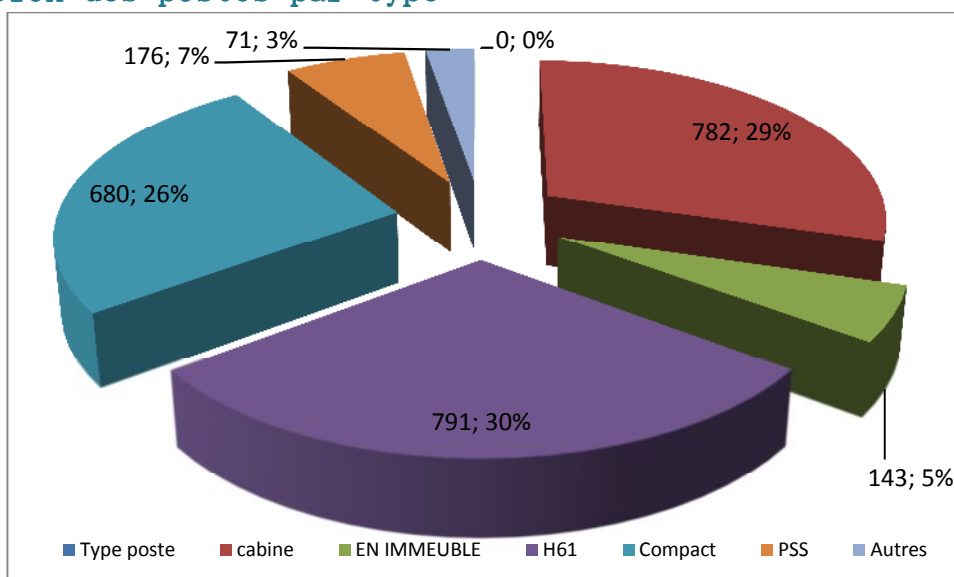
Ce programme se poursuit sur les transformateurs contenant entre 50 et 500 ppm, avec notamment une action de remplacement systématique des transformateurs sur poteau concernés.

Répartition des postes par tranche d'âge

	>40 ans	>30 ans et <= 40 ans	>20 ans et <= 30 ans	>10 ans et <=20 ans	<10 ans
nb Postes	798	173	567	556	549
% postes	30%	7%	21%	21%	21%



Répartition des postes par type



La majorité des postes du domaine sont des postes poteau et des postes cabine

2.4 - Le réseau Basse Tension (BT)

Le réseau basse tension est celui qui alimente les clients particuliers et les petites entreprises, à partir des postes de transformations HTA/BT. Le niveau de tension de ce réseau est de 230 volts pour les raccordements en monophasé et de 400 volts pour les raccordements en triphasé.

Le taux de réseau souterrain BT en Guadeloupe est nettement inférieur à la moyenne nationale puisqu'il est, en 2012, de 24,5% % en Guadeloupe contre 38,8 % au niveau national.

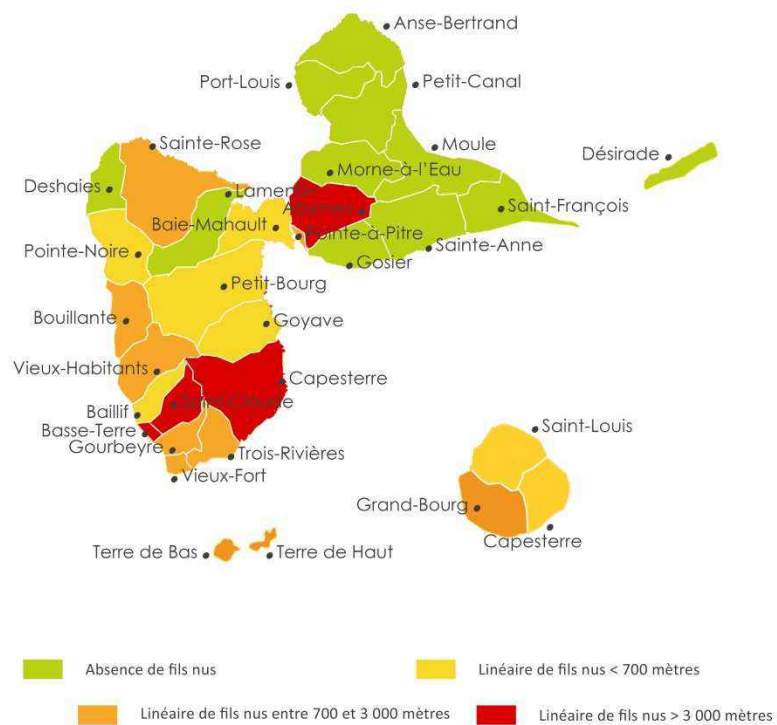
Année	Longueur BT souterrain (m)	Longueur BT aérien nu (m)	Longueur BT aérien torsadé (m)	Longueur BT Aérien	% BT souterrain	% BT torsadé	% BT nu
2007	700 097	72 625	2 578 518	2 651 143	20,89%	76,94%	2,17%
2008	762 800	71 021	2 608 100	2 679 121	22,16%	75,77%	2,06%
2009	794 721	69 400	2 620 237	2 689 637	22,81%	75,20%	1,99%
2011	853 589	63 293	2 666 683	2 729 976	23,82%	74,41%	1,77%
2012	895 466	61 596	2 720 502	2 782 098	24,35%	73,98%	1,67%

74 % du réseau basse tension est construit en torsadé (câbles isolés, technique de construction la plus efficace et présentant une bonne résistance aux aléas climatiques.

Le taux de réseau BT en fil nu est de 1,67 %, soit très largement inférieur à la moyenne nationale (6 %). Il subsiste, à fin 2012, 61,6 km de ce type de réseau.

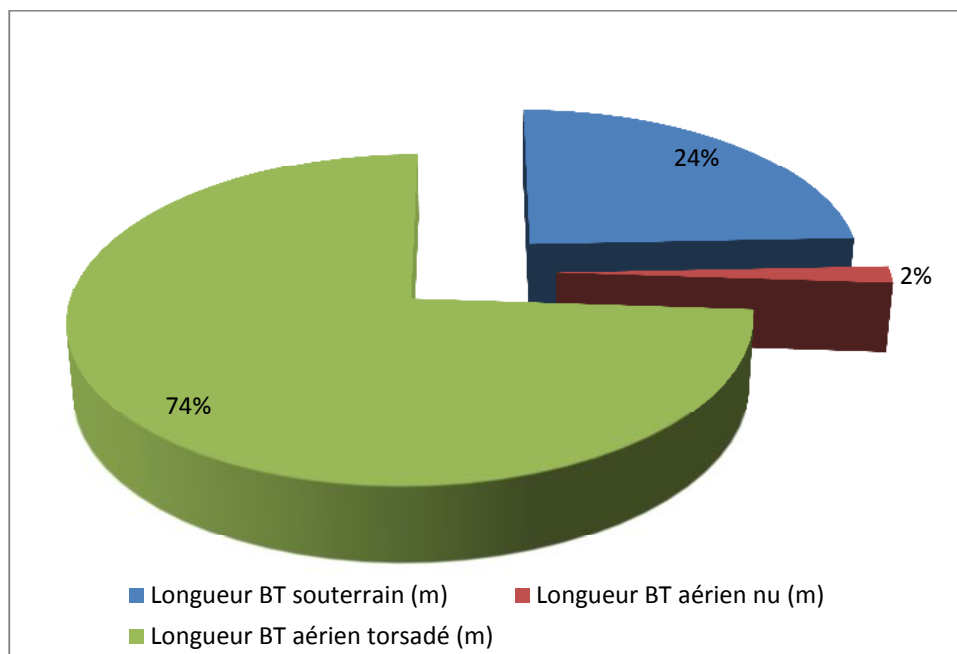
Maillons faibles du réseau BT

- Suppression des branchements en cascade,
- Sécuriser les coffrets
- Poursuivre le traitement des anomalies (supports défectueux, coffrets abimés)
- Supprimer les chutes de tension en renforçant le réseau BT
- Diminuer le nombre de clients mal alimentés



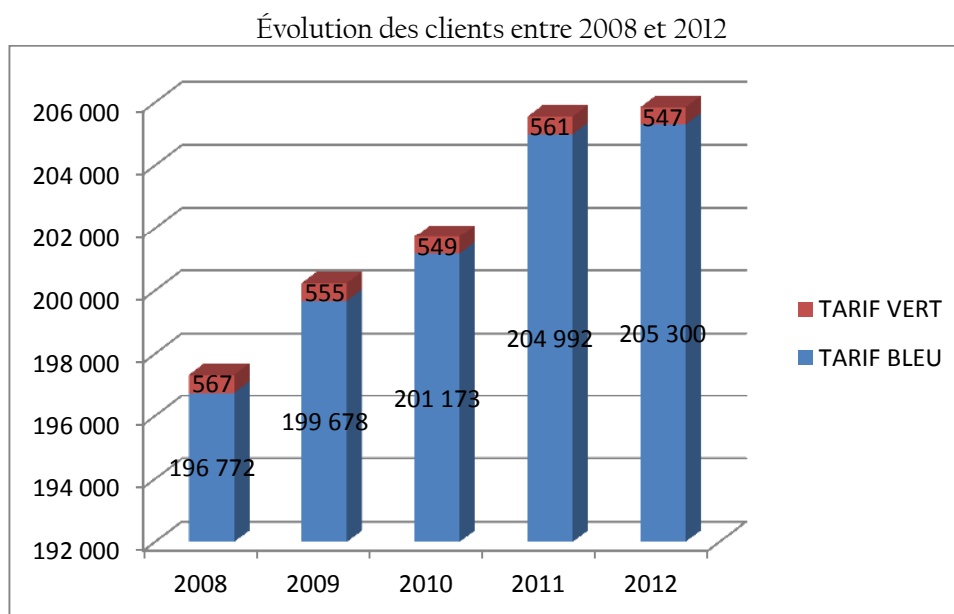
Linéaire de fil nu par commune

En 2010, 32 281 départs BT sont répertoriés, leur longueur moyenne s'élève à 331 m. Pour ce type de départ, la longueur recommandée est de 400 m.



2.5 - Les clients consommateurs et producteurs

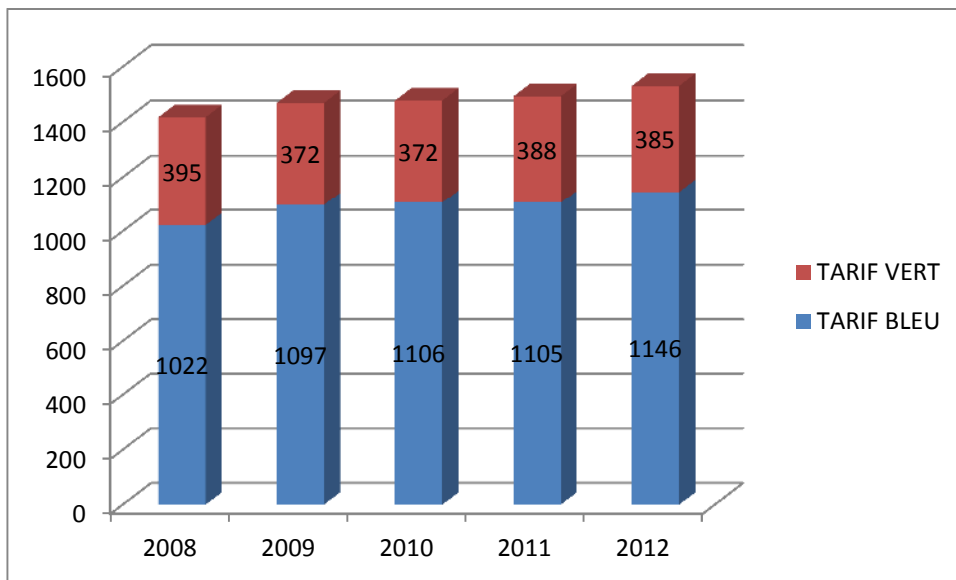
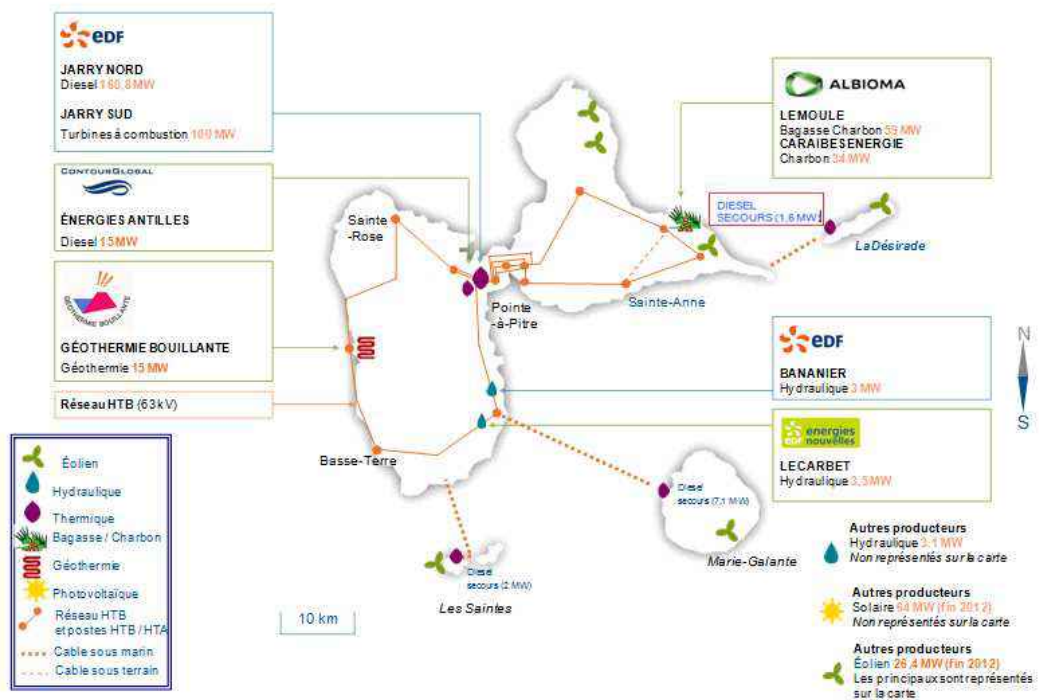
Le nombre de clients consommateurs d'électricité en Guadeloupe s'élève à 205 847 au 31/12/2012. De 2000 à 2011, l'augmentation du nombre de clients s'élève à 22,6 %. La forte dynamique devrait se poursuivre au rythme de l'activité économique du département et de la démographie en forte progression dans le département (environ 840 000 habitants prévus en Guadeloupe d'ici 2040).



Entre 2008 et 2012 le nombre de clients a progressé de 4.31% (+ 8508) avec un pic entre 2011 et 2012. Le tarif bleu a fortement augmenté + 4.33% entre 2008 et 2012.

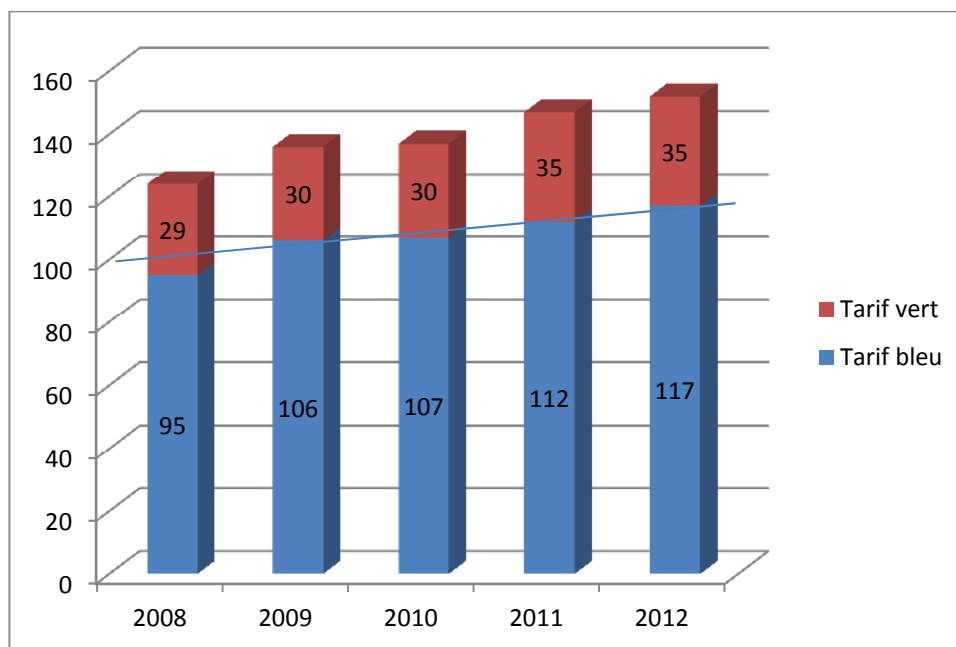
Entre 2011 et 2012 le nombre de contrats photovoltaïques a progressé de 230. La répartition des producteurs par type de production est la suivante :

Type d'énergie	Puissance installée MW
Géothermie	15
Biomasse	11 éq
Eolien	26
Photovoltaïque	67
Hydroélectricité	8,5
Déchets, biogaz	0,6
Total EnR installées	114



Évolution de l'énergie vendue en GWh entre 2008 et 2012

La consommation totale du département est de 1 530 GWh pour l'année 2012. Elle est a augmenté de + 23 % de 2008 à 2012.



Évolution des recettes en M€ entre 2008 et 2012

Les recettes des tarifs vert et bleu évoluent de 2008 à 2012 respectivement de 20,69% et 23,16%. Ces valeurs passent de 17,24% et 11,58% si on considère la période 2009 – 2012.

2.6 - La valeur patrimoniale de la concession

La valeur brute comptable du patrimoine concédé s'élève à 444 107 € k€ en valeur brute au 31/12/2012.

Les ouvrages de la concession se répartissent en 2 catégories : les ouvrages localisés, identifiés géographiquement en Guadeloupe, et les ouvrages non localisés, gérés au niveau régional et répartis dans les concessions suivant une clé de répartition.

Éléments financiers de la concession – acheminement d'énergie

Produits en k€	2008	2009	2010	2011	2012
Recettes d'acheminement	47 125	54 442	70 092	67 434	72 398
dont tarif vert	8 054	8 413	9 435	8 897	8 894
dont tarif bleu	39 071	41 660	50 369	48 383	53 035
Tickets et Interventions clientèle	2531	4370	10 288	10 154	10 468
Autres produits	14 261	12 652	9 367	9 020	11 039
Recettes de raccordements et prestations	0	2 340	2 469	1 831	4 493
Contribution d'équilibre	3 229	0	0	0	0
Total des produits	67 146	69 434	81 928	78 285	87 930
Charges en k€	2008	2009	2010	2011	2012
Charges d'exploitation	40 177	42 083	41 375	40 042	43 037
<i>dont charges de personnel</i>	15 150				
<i>dont autres charges</i>	25 027				
Accès réseau amont	14 385	14 340	15 995	16 793	17 138
Contribution au FACÉ	896	766	670	809	751
Contribution aux charges centrales EDF	1 470	1 317	1409	1 848	1 922
Dotations aux amortissements	8 907	8 481	8 812	12 496	12 586
Dotations aux provisions	0	1 459	1 871	844	987
Redevance de concession (R1, R2)	197	489	219	234	239
R1	197,083	217,212			
R2		271,742			
Total des charges	66 031	68 936	70 351	74 658	85 727
Contribution à l'équilibre	0	1 958	7 019	1 592	9 065

Total des produits – Total des charges	2008	2009	2010	2011	2012
	Éléments financiers de la concession acheminement d'énergie				
Résultat total ¹ en k€	1 115	-1 458	4 558	3 861	2 203

Immobilisations concédées (valeur contrôle concession 2009)

La valeur des actifs de la concession s'exprime par la valeur brute, la valeur nette (non amortie) des ouvrages de distribution publique concédés, par le montant des provisions constituées pour leur renouvellement, et la valeur de remplacement.

Fin 2009, le patrimoine de la concession était valorisé à près de 402 millions €. Le tableau suivant indique les principales valeurs de la concession par famille d'ouvrage

	Valeur Brute (k€)	Amortissement (k€)	Valeur nette (k€)
Réseaux HTA	126 218	46 713	79 504
Réseaux BT	103 364	41 015	62 349
Postes HTA/BT	41 095	17 868	23 227
Comptages	21 771	10 556	11 215
Branchements	91 733	33 322	58 411
Transformateurs	12 799	4 195	8 604
Autres Ouvrages	4 655	1 804	2 851
Ensemble des ouvrages	401 635	155 474	246 161

Données contrôle concession 2009

De 2008 au 31 décembre 2012, ces données sont les suivantes :

2.7. - Total des ouvrages concédés (données CRAC 2008 - 2012)

	2008 en k€	2009 en k€	2010 en k€	2011 en k€	2012 en k€	2013 en k€
Valeur brute comptable	392 292	401 455	416 956	434 779	444 107	Non Renseigné
Valeur nette comptable	241 209	246 110	251 384	258 180	263 294	Non Renseigné
Provisions constituées	533	1 919	2 193	3 061	4 050	Non Renseigné
Valeur de remplacement	559 350	567 131	455 972	593 712	611 498	Non Renseigné

Les valeurs ci-dessus prennent en compte :

Les ouvrages localisés, rattachés à leur commune de localisation, pour la valeur inscrite dans la comptabilité. Ce sont les réseaux HTA et BT et les postes de distribution publique.

3 – Les investissements réalisés entre 2009 et 2013

3.1 - Présentation globale de l'évolution des investissements réalisés sur le département

Les travaux sur le réseau de distribution d'électricité sont effectués en Guadeloupe par EDF-SEI et le Sy.MEG, conformément à la répartition de la maîtrise d'ouvrage mentionnée à la page 5 de ce document.

Globalement, les investissements sont en hausse depuis 2010, avec une tendance à la hausse pour le Sy.MEG (+123%), (+56% pour Enfouissement, + 238% renforcement et +253% extension) et d'une augmentation de 135% en ce qui concerne le EDF-SEI. Les investissements liés aux renouvellements bien que faible 310 K€ en 2011 n'a cessé de décroître pour être nul en 2013.

Le CRAC d'EDF-SEI aborde la question des investissements uniquement au regard des montants globales investis. Des données techniques relatives aux longueurs, type de réseaux construits ne sont pas fournis.

3.2 - Les investissements réalisés par EDF-SEI

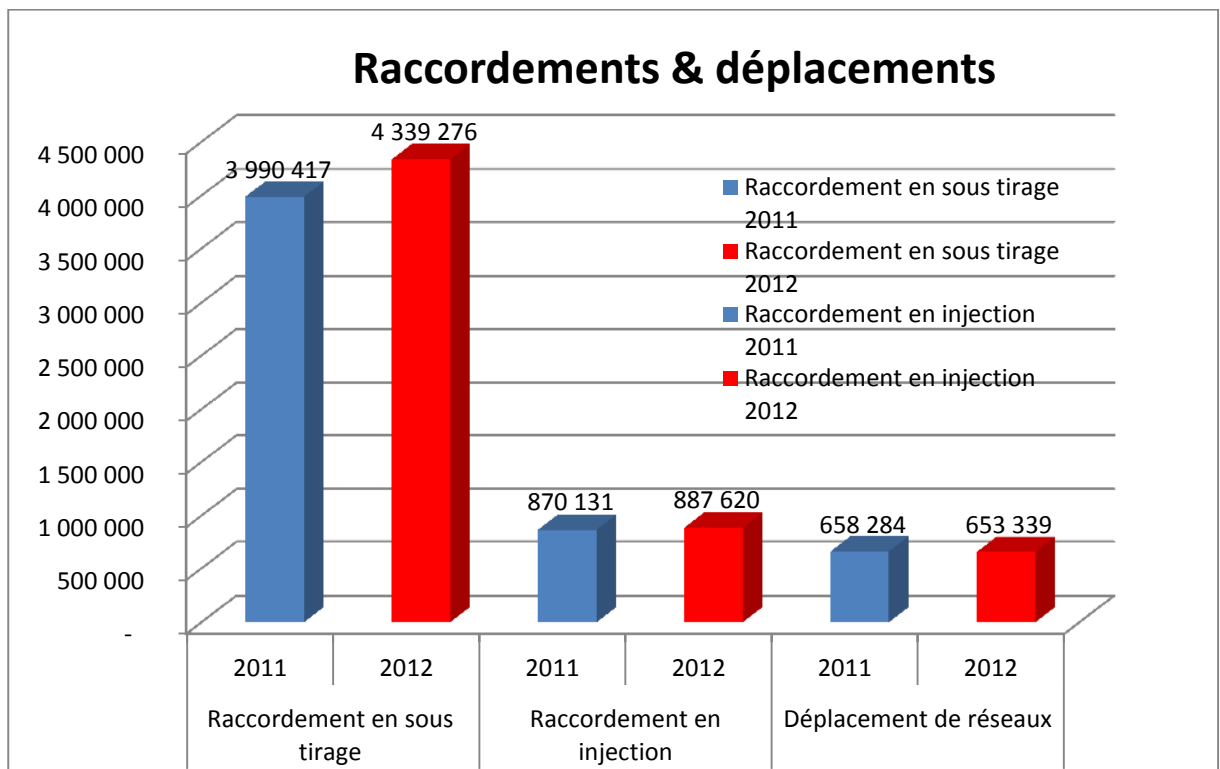
Au titre du contrôle, le Sy.MEG demande a EDF-SEI de lui fournir des données afin d'affiner les éléments présentés dans le CRAC. Or, les éléments remis ne permettent pas de reconstituer les montants d'investissements figurant dans ce document à savoir 35 M€ investis en moyenne depuis 4 ans dont :

- 5,7 M€ : Raccordement clients et producteurs entre 2011 et 2012
- 13,6 M€ : Renforcement, renouvellement réseaux HTA, BT, Branchements
- 10 M€ : Réseaux HTB et Postes Sources

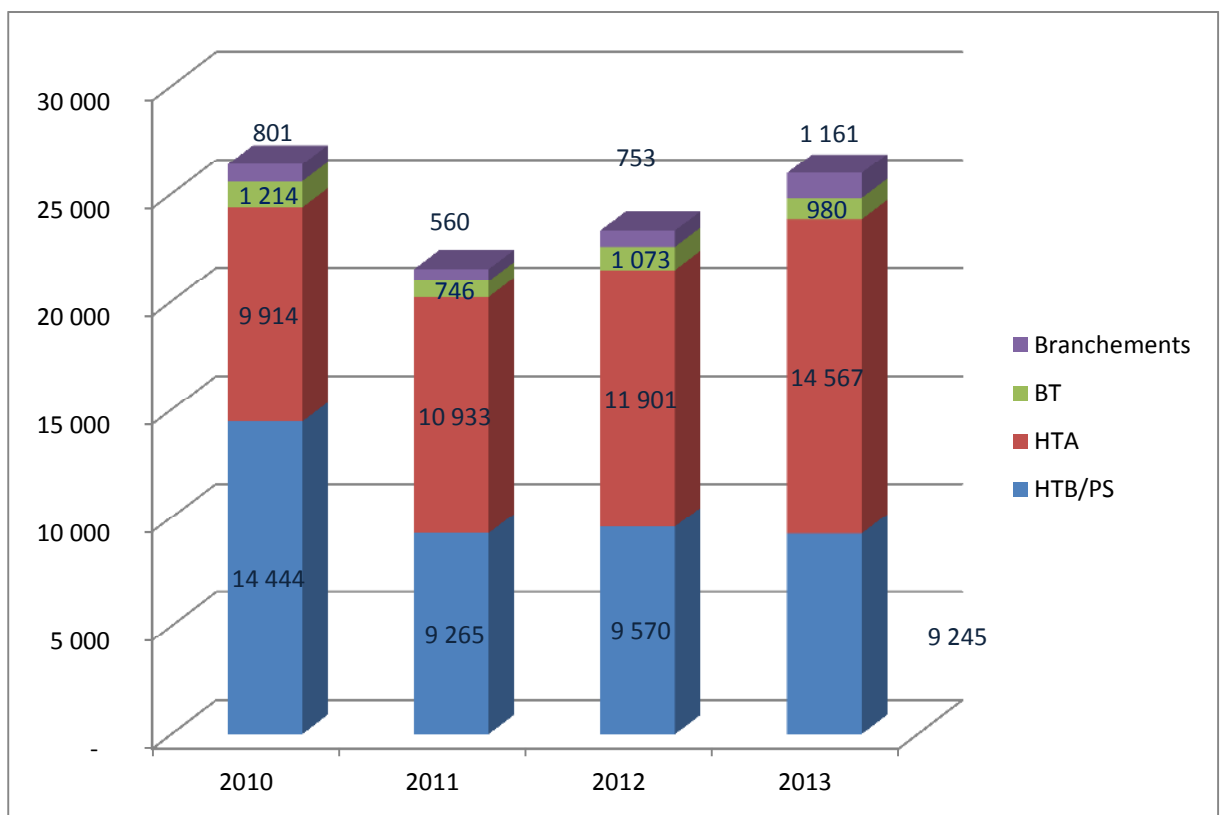
Soit 13,6 en moyenne sur la concession et 10.6 hors concession.

- **En HTA :**
 - Passage en souterrain des Iles des Saintes, la Désirade à près de 100% et Marie-Galante à 60%
 - Fiabilisation de 60 km de réseau HTA (Grands Fonds, Vieux Bourg, La Boucan) pour faire face aux aléas cycloniques
 - Il n'y a plus de PCB sur le réseau
- **En BT :**
 - Renouvellement de postes HTA/BT et réseau BT (1 000 k€ en moyenne par an sur la période 2010-2013)

- Renouvellement de branchements (820 k€ en moyenne par an sur la période 2010-2013)



Travaux imposés



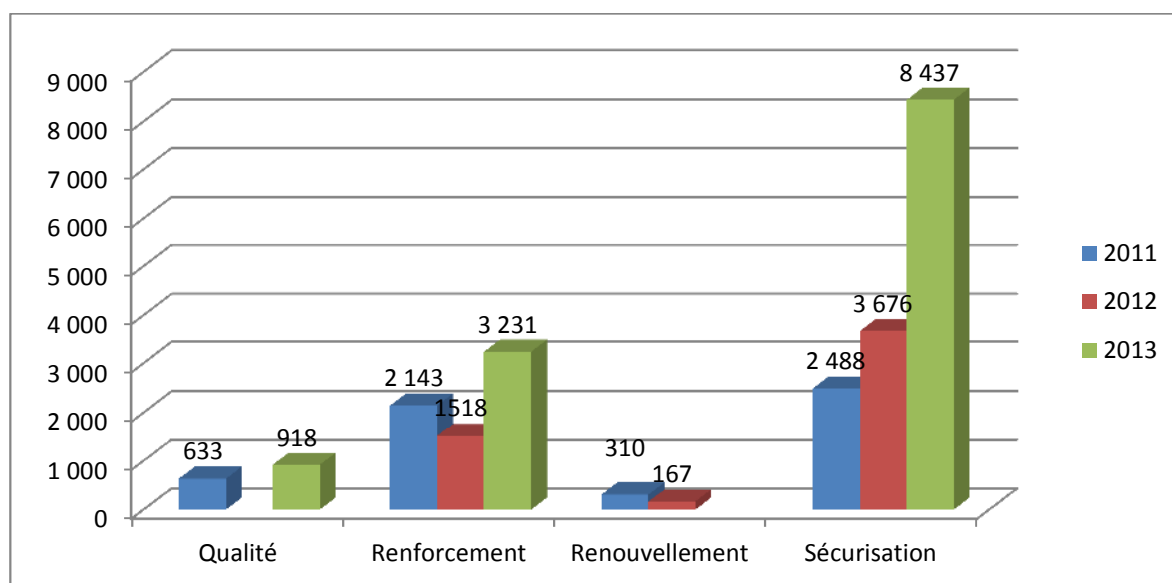
Historique des investissements EDF (HTB, HTA, BT, branchements)

La liste de travaux remise n'est pas exhaustive et ne détaille que quelques ouvrages localisés et appartenant ou pas à la concession. Les travaux de renforcement et de sécurisation sur la zone urbaine (Pointe à Pitre et Basse Terre), ainsi que sur la zone Mixte (Abymes et Sainte Claude) ne sont pas mentionnés. Par ailleurs, cette liste ne reprend que les principaux chantiers.

Par conséquent, les contrôles du Sy.MEG sont très limités concernant les investissements du concessionnaire.

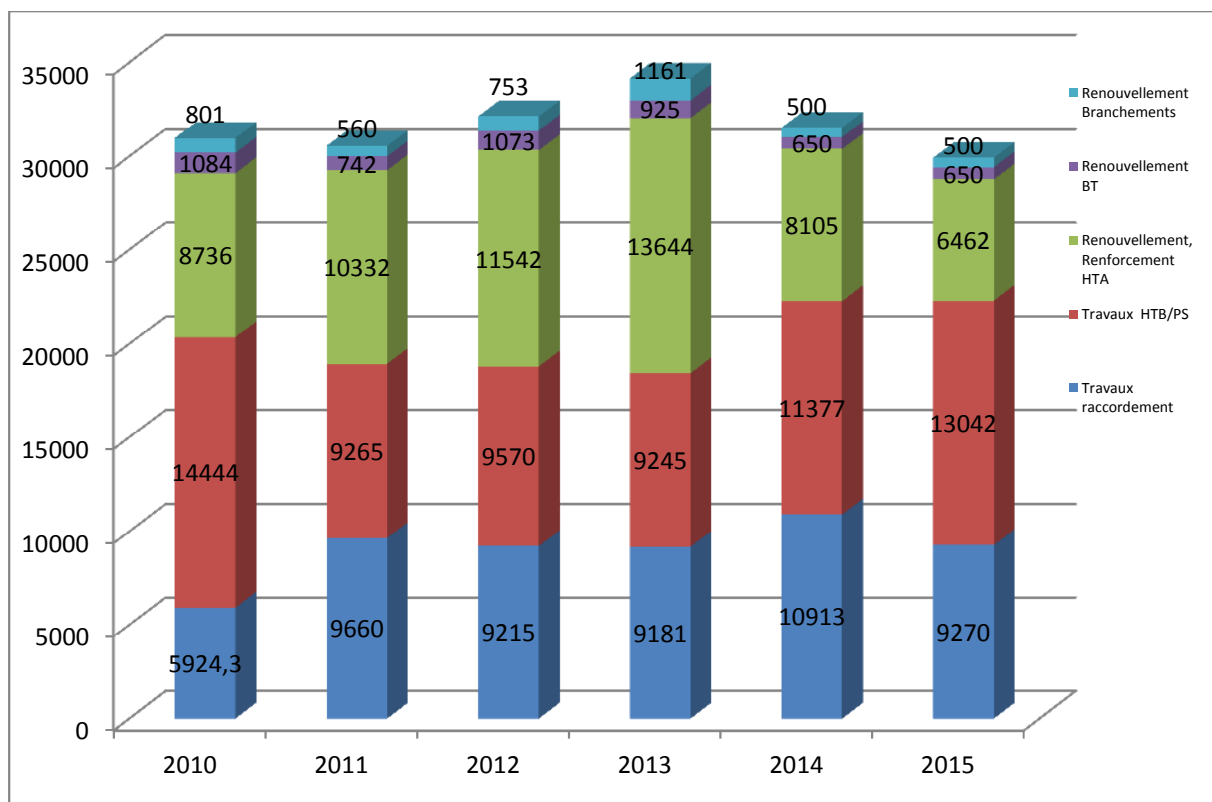
Les investissements présentés par EDF-SEI ne sont pas suffisamment détaillé, elles ne font pas apparaître les renouvellements, renforcements et sécurisations, les ouvrages non localisés et les travaux sur les postes sources.

L'évolution des investissements du concessionnaire :



Montant total des investissements

	2011	2012	2013	variation 2012/2013
Qualité	633		918	
Renforcement	2 143	1 518	3 231	113%
Renouvellement	310	167		-100%
Sécurisation	2 488	3 676	8 437	130%
TOTAL	5 574	5 361	12 586	135%



Prévision des investissements EDF-SEI

3.2.1. - Listes des principaux chantiers réalisés En 2011

Commune	CHANTIER	Montant de l'opération (k€)	Motif
ABYMES	Bouclage Providence Cheribal	467	Qualité
BAIE - MAHAULT	Dédoulement BRANLY - DESSOUT	529	Renforcement
CAPESTERRE B/E	Passage en coupure FOND-CACAO	403	Sécurisation
MOULE	Bouclage BOIS DAVID RAVINE CORNEI	166	Qualité
POINTE-A-PITRE	Dédoulement Départ Henry 4	526	Renforcement
POINTE-NOIRE	Mise en souterrain et bouclage des DRR Francoeur et Les Sources	990	Sécurisation
SAINTE-ANNE	Passage en coupure STATION D'EPURATION	261	Sécurisation
SAINTE-ANNE	Mise en souterrain réseau HTA entre PLAISANCE & DERIVATION DUPRE	481	Sécurisation
SAINTE-ANNE	Reconstruction aval DRR Galbas	1 088	Renforcement
SAINTE-ANNE	Renouvellement Dubellay Eglise	167	Renouvellement
SAINTE-ROSE	Fiabilisation départ Verdure	353	Sécurisation
VIEUX-FORT	Restructuration HTA Dérivation POTRI	143	Renouvellement
Total :		5 574	

En 2012

Commune	CHANTIER	Montant de l'opération (k€)	Motif
ABYMES	Fiabilisation CELIGNY - RADAR CHAZEAU sur départ BOISVIN	900	Sécurisation
BAILLIF	Fiabilisation antenne BOLOGNE	59	Sécurisation
BOUILLANTE	Fiabilisation antenne Birloton	96	Sécurisation
GOSIER	Création départs St Félix et Massicri de PP	1 186	Renforcement
GOSIER	Création tronçon Réjouï-Louise sur nouveau départ Massicri	332	Renforcement
GOURBEYRE	Restructuration HTA dérivation GABRIEL	86	Sécurisation
GRAND-BOURG	Fiabilisation SAINT CHARLES - FAUP sur départ CAPESTERRE à Marie Galante	940	Sécurisation
POINTE-NOIRE	fiabilisation aval DRR ETANG	1 045	Sécurisation
SAINTE-ANNE	Renouvellement Dubellay Eglise	167	Renouvellement
SAINTE-ROSE	Reconstruction La Boucan	550	Sécurisation

Total : 5 361

En 2013

Commune	CHANTIER	Montant de l'opération (k€)	Motif
ABYMES	Renfo BT urbain par création poste rue Général DELACROIX aux ABYMES	140	Renforcement
ABYMES	Fiabilisation CELIGNY - JALOUSY sur départ BOISVIN	800	Sécurisation
BAIE-MAHAULT	Création départ calvaire	1 400	Sécurisation
BOUILLANTE	Reprise HTA dérivation LA VOUTE	50	Sécurisation
CAPESTERRE B-E	Bouclage IFAC-DUFLO	280	Qualité
GOURBEYRE	Dédoublage du départ Gourbeyre par création du départ Bisdary	1 747	Renforcement
GOURBEYRE	Fiabilisation antenne RAVINE CACAO à Gourbeyre	220	Sécurisation
GOURBEYRE	Fiabilisation antenne VALEAU-MOSCOU	895	Sécurisation
GOURBEYRE	Reprise dérivation Lot GRAND CAMP	385	Sécurisation
GOURBEYRE	Dérivation grande savane	166	Sécurisation
GRAND-BOURG	Fiabilisation FAUP - COUDERE sur départ CAPESTERRE à Marie Galante	960	Sécurisation
LES SAINTES	R/Reconstruction Les Saintes	1 506	Sécurisation
MORNE-A-L'EAU	R/Reconstruction aval DRR Bosredon	1105	Sécurisation
MORNE-A-L'EAU	dédoublage départ grippon création Vx Bourg	1 200	Renforcement
MOULE	Bouclage Delair Campêche	67	Qualité
MOULE	Bouclage Campêche Moule	132	Qualité

Commune	Travaux	Esimation symeg H.T	Motif
PETIT-BOURG	Mise en Sout Poste favard	144	Renforcement
SAINTE-ANNE	Bouclage pierre et vacances	151	Qualité
SAINT-LOUIS	Fiabilisation DESMARAIS GRELIN sur départ St LOUIS à Marie Galante	950	Sécurisation
SAINT-LOUIS	Bouclage Frechy-goverlo	163	Qualité
TROIS-RIVIERES	Reconstruction poste Trou aux Chiens en 4I+P télécommandé	125	Qualité

Total : 12 586

3.3 - Les investissements réalisés par le Sy.MEG

Le Sy.MEG a en charge la réalisation des extensions de réseau, des renforcements de réseau et des sécurisations dans les communes et zones rurales de Guadeloupe. Il effectue également les effacements de réseau pour l'ensemble des communes de Guadeloupe.

Les investissements effectués par le Sy.MEG en k€ (réalisations)

	2010	2011	2012	2013
Enfouissement AG50 PAS	2 119 923	169 556	465 987	
Renforcements	1 312 261	3 933 027	4 433 147	4 386 361
Extensions	1 089 303	3 602 707	3 840 784	6 767 936
Sécurisation		681 567	175 067	678 943
Enfouissement		312134	1 182 676	2 797 272
Total	4 521 487	8 698 991	10 097 661	14 630 512

Répartition du réseau BT de la concession

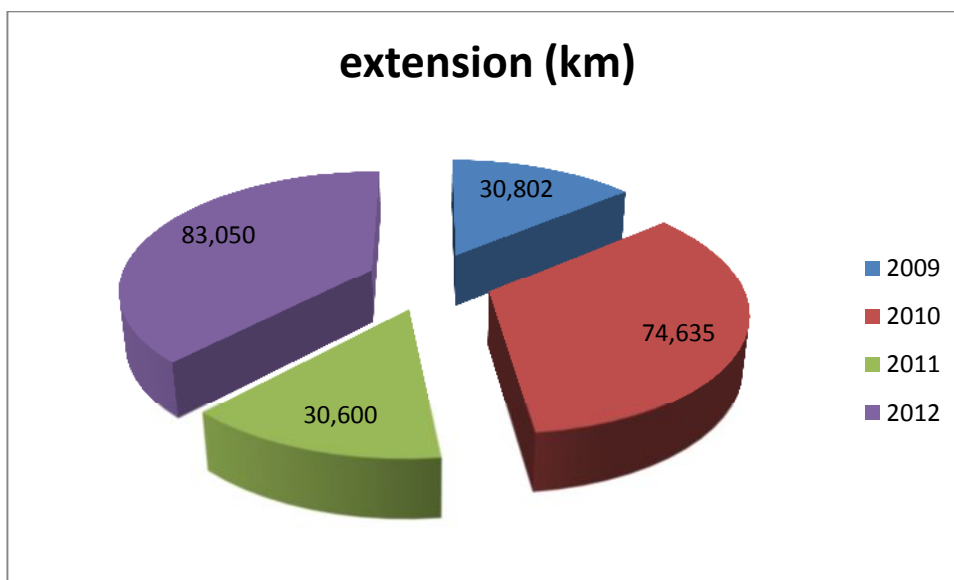
Les extensions de réseau constituent le type de travaux le plus important en coût et quantité, pour le Sy.MEG. Ce type de travaux connaît depuis 2010 une hausse importante après avoir connu une hausse très significative entre 2010 et 2012, + 253% contre 238% pour les extensions.

Les longueurs de réseau effacées sont en baisse en 2012, tandis que les renforcements et sécurisation croissent.

La grande majorité des travaux effectués par le Sy.MEG correspondent à la pose de câbles basse tension en technique aérienne et souterraine, vient ensuite la pose de câbles BT souterrains (intérieur des lotissements), puis le renforcement du réseau BT (création et renforcement des départs, création et renforcement des postes HTA/BT).

3.3.1 - La réalisation des extensions de réseau

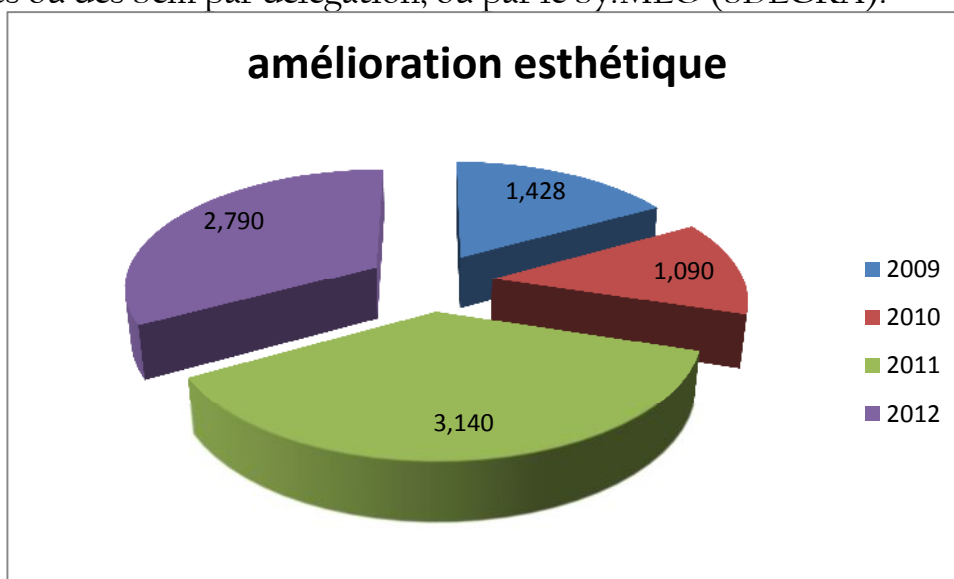
Le contexte économique est marqué par une légère baisse du nombre d'autorisation de construire (PC, PA, DP) en Guadeloupe depuis 2010 et le renchérissement des coûts de la construction pour les demandeurs (nouvelle réglementation parasismique et thermique, etc.).



Le Sy.MEG s'est fixé comme objectif de répondre au mieux aux demandes qui lui sont formulées par les demandeurs particuliers, aménageurs privés ou publics.

3.3.2 - Les effacements de réseau

Les effacements de réseau sont des travaux réalisés majoritairement à l'initiative des communes ou des Sem par délégation, ou par le Sy.MEG (SDECRA).

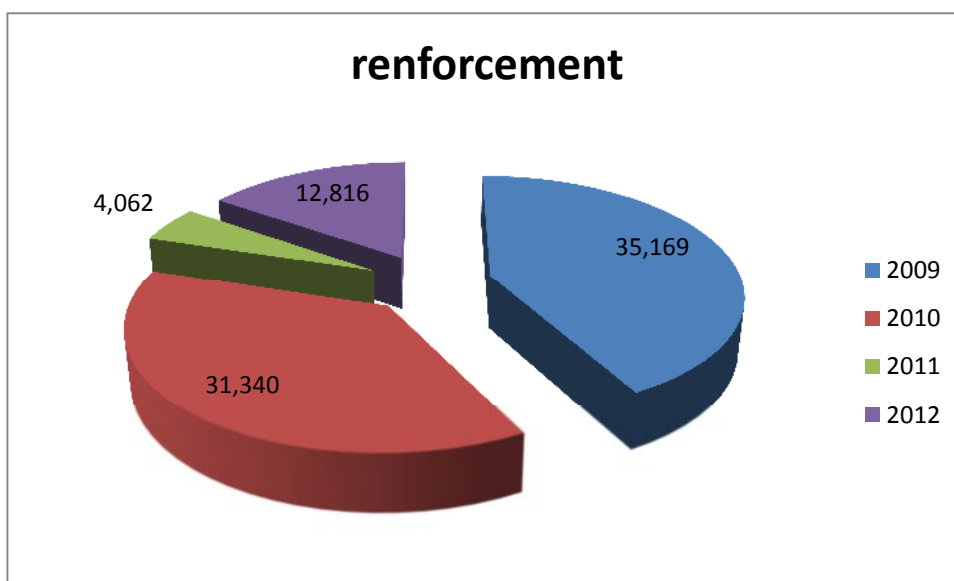


3.3.3 - Les renforcements et sécurisations de réseau

Une des caractéristiques du milieu rural est de présenter une qualité de desserte en électricité moins bonne qu'en milieu urbain : les temps de coupure sont plus longs et les chutes de tension plus nombreuses. Aussi, dans le cadre d'un équilibre entre les différents bassins de vie, il est nécessaire d'investir sur des programmes de renforcement, mais aussi de sécurisation des réseaux basse tension afin de garantir aux Guadeloupéens l'énergie électrique nécessaire aux conditions d'un développement économique harmonieux.

L'amélioration du réseau BT est une des priorités du Sy.MEG qui repose sur :

- la poursuite de programmes de renforcement de réseaux
- la poursuite de programmes de résorption de fils nus,
- la mise en place de programme d'alimentation des sites isolés



Les investissements prévus en renforcement en 2012 sont marqués par une très légère baisse par rapport à l'année précédente, qui s'explique de la façon suivante :

- des subventions de la part du FACE (Fonds d'Amortissement des Chargés d'Électrification), financeur quasi exclusif du programme de renforcement du Sy.MEG, en baisse d'environ 5%
- L'adoption en 2010 par EDF-SEI d'un nouveau plan de tension qui a eu pour conséquence de diviser par 3 le nombre de clients mal alimentés en Guadeloupe.

Les objectifs du Sy.MEG en 2014 sont d'une part, d'augmenter les travaux de renforcement par anticipation, sans réclamation et d'autre part de répondre au programme élaboré dans les zones de qualité prioritaire.

Parallèlement, la stratégie technique du Sy.MEG en 2014 s'appuie sur les actions suivantes :

- Résolution de toutes les réclamations
- Adaptation du réseau lors des nouveaux raccordements
- Remplacement des transformateurs en surcharge (convention adaptation de charge signée avec EDF-SEI)
- Réalisation de renforcements préventifs

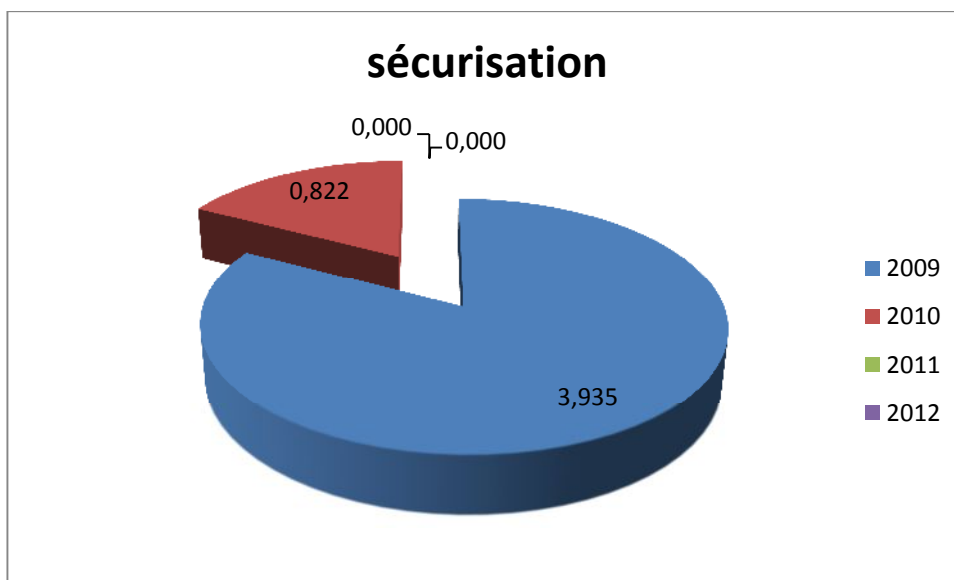
Les sécurisations de réseau

Sécuriser un réseau consiste principalement à remplacer des réseaux basse tension (BT) en fils nus par des réseaux en torsadés ou souterrains. Les réseaux BT de faible section, particulièrement fragiles font l'objet d'un programme renforcé.

Les investissements prévus en sécurisation de réseau en 2012 sont marqués par une hausse significative par rapport à l'année précédente, qui s'explique de la façon suivante :

- des subventions de la part du FACE (Fonds d'Amortissement des Chargés d'Électrification), financeur quasi exclusif du programme de sécurisation du Sy.MEG, en hausse d'environ 30%
- le programme des travaux dans les zones de qualité prioritaire qui fait appel à beaucoup de sécurisation de réseau

Les investissements prévus en 2014 sont en nette diminution.



3.4 - Les investissements effectués en commun par EDF-SEI et le Sy.MEG

Le Sy.MEG et EDF-SEI s'associent pour effectuer des investissements destinés notamment à améliorer l'intégration des ouvrages dans l'environnement et la qualité de la distribution électrique en Guadeloupe.

3.4.1 - Les travaux d'amélioration esthétique des ouvrages

L'article 8 du cahier des charges de concession signé entre EDF-SEI et le Sy.MEG en 2008 traite de l'intégration des ouvrages dans l'environnement.

Il prévoit qu'EDF-SEI verse annuellement une contribution au Sy.MEG, comme participation au financement des travaux destinés à l'amélioration esthétique des ouvrages de la concession dont le Sy.MEG est maître d'ouvrage.

Tous les ans EDF-SEI et le Sy.MEG définissent ensemble un programme d'effacement visant à supprimer des réseaux aériens nus principalement HTA. Le programme est bien sûr établi en concertation avec les communes concernées.

4 – La qualité de l'alimentation électrique en Guadeloupe

La qualité de la distribution d'électricité s'apprécie sous deux angles : la continuité d'alimentation (étude du nombre de coupures) et la variation de la tension (étude du maintien de la tension entre +ou – 10% de la tension nominale).

4.1 - La continuité d'alimentation

Depuis le 28 décembre 2009, date d'entrée en vigueur du Décret qualité du 24 décembre 2007, l'exigence est la suivante : il faut que moins de 5% de clients de la concession subissent plus de 6 coupures longues (> 3minutes) ou plus de 35 coupures brèves (>1 seconde et < 3 minutes), sachant que le temps de coupure totale pour un client ne peut dépasser 13 heures au cours d'une année.

Les résultats de l'évaluation de la qualité de la continuité d'alimentation sont les suivants depuis 2009 :

En parallèle de ces critères légaux, la continuité d'alimentation est appréciée à partir d'une mesure appelée critère B. Cet indicateur mesure la durée moyenne, exprimée en minutes, pendant laquelle un client raccordé en basse tension est privé d'électricité sur l'année.

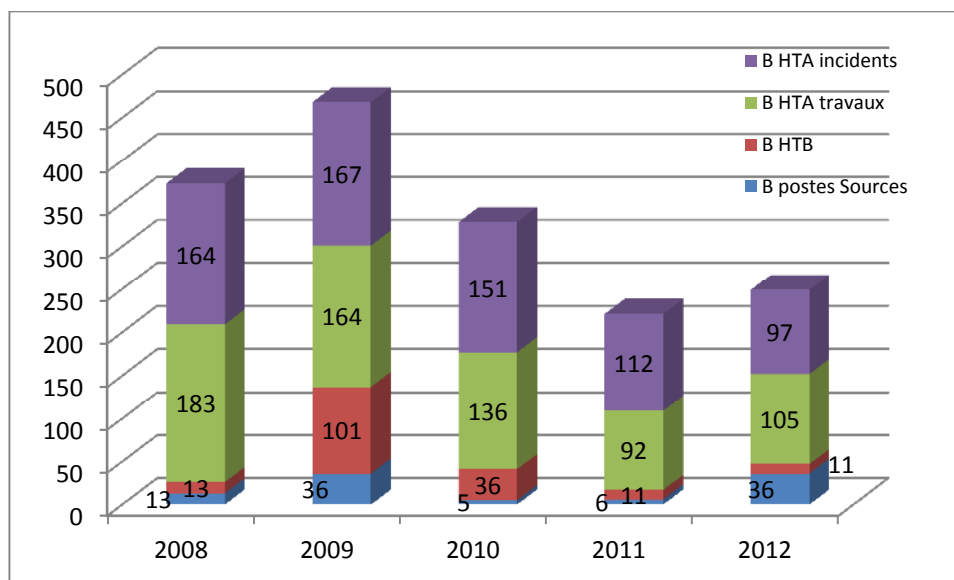
Ce critère est calculé de deux façons : la première en tenant compte de tous les incidents intervenus au cours de l'année (critère B_{TCC}), la seconde en enlevant les évènements exceptionnels • (critère B_{Hix}).

En 2011, le temps de coupure moyen annuel par usager toutes causes confondues s'établit à 136 minutes dans le département (286 minutes en 2010) contre 73 minutes au niveau national (119 minutes en 2010).

Dans le système insulaire, la qualité de l'électricité vue du client est impactée par des incidents survenant, outre le réseau de distribution, mais aussi sur des installations hors concession « la production, le réseau 63 Kv et les postes sources.

En 2012 le temps moyen de coupures vues par les clients (critère B) est de 249 mn, dont 105 mn est lié aux coupures pour travaux et entretien.

	2008	2009	2010	2011	2012
B postes Sources	13	36	5	6	36
B HTB	13	101	36	11	11
B HTA travaux	183	164	136	92	105
B HTA incidents	164	167	151	112	97
Total	373	468	328	221	249



Le temps de coupures liées à des incidents, entre 2008 et 2012, est en baisse de -41%. Le temps de coupures liées à des travaux est également en baisse en 2012 par rapport à 2008 (-43%) cependant on constate une forte augmentation entre 2011 et 2012 (+14%).

Alors que le temps de coupures liées aux postes sources a fortement progressé entre 2011 et 2012.

Le temps global malgré une légère augmentation entre 2011 et 2012 reste de loins inférieur aux années 2008 à 2010 (environ 328 mn).

4.2 - La tenue de la tension

Le décret 2007-1826 du 24 décembre 2007 et l'arrêté du 24 décembre 2007 fixent les niveaux et les prescriptions techniques en matière de qualité des réseaux publics de distribution. L'utilisateur est considéré comme mal alimenté en énergie électrique au sens de la tenue de tension lorsque son point de connexion au réseau connaît au moins une fois par an une tension BT ou HTA à l'extérieur de la plage de variation +10 % ou - 10 % en référence à 230 volts pour une alimentation en monophasé ou 400 volts pour une alimentation en triphasé.

Pour ce qui concerne la tenue de tension, le niveau de qualité global est considéré comme respecté si le pourcentage de clients mal alimentés n'excède pas 3 %.

L'évaluation du nombre de clients mal alimentés est calculée à partir de l'outil d'exploitation SIG du concessionnaire EDF-SEI. Les résultats statistiques sont obtenus à partir de données intégrées dans cet outil.

Depuis 2010, le mode de calcul des clients mal alimentés a changé. Seuls les clients réellement en dehors de la fourchette -10% /+10% de la tension nominale 230 V, sont comptabilisés (et non la totalité des clients du départ).

Les résultats de l'évaluation de la qualité de la continuité d'alimentation sont les suivants depuis 2009 :

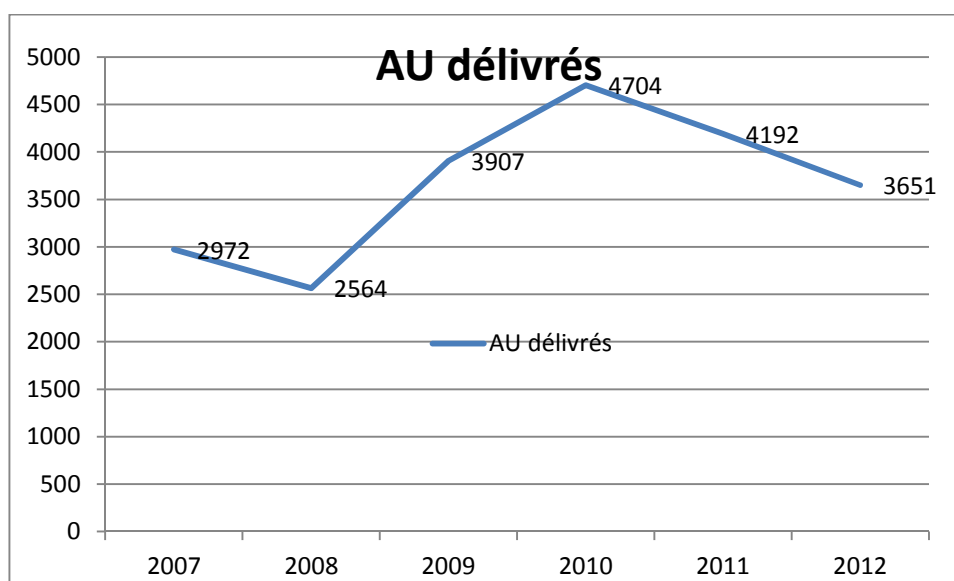
Clients BT mal alimentés	ancien critère			Nouveau critère		
	2008	2009	2010	2010	2011	2012
Nombre de clients BT dont la tension d'alimentation est inférieure au seuil minimal de tension admissible	50 869	46 208	43 486	9 680	9 843	9 206
Taux de clients mal alimentés sur le territoire de la concession (en %)	25,78%	23,14%	21,56%	4,79%	4,60%	4,40%

Après avoir subi une légère hausse en nombre (9 843) en 2011, le nombre de clients mal alimentés a diminué (9206) en 2012, alors que le taux de clients mal alimentés n'a cessé de régresser depuis 2008 ancienne formule : (25,78%) - 4,79% en 2010 - 4,6% en 2011 et 4,4% en 2012.

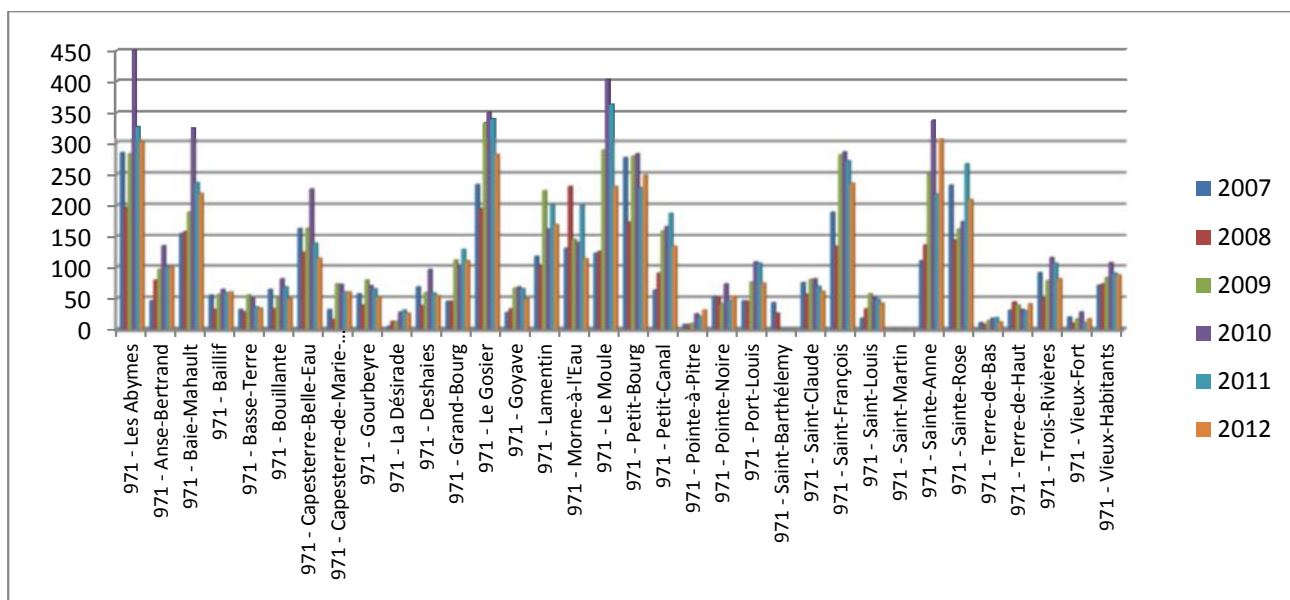
Les travaux de renforcement réalisés tant par EDF-SEI que par le Sy.MEG ont contribué à une baisse significative du nombre de clients mal alimentés.

4.3 - Le diagnostic commun Sy.MEG - EDF-SEI sur la sensibilité des communes concernant la qualité de la distribution d'électricité : définition des zones de qualité prioritaires

Au préalable, il est utile d'insister sur la forte dynamique du département se traduisant par une augmentation constante du nombre d'autorisations d'urbanisme délivrées 3600 AU en moyenne/an et une progression du nombre de clients à raccordés et de leurs consommations et par l'explosion du nombre de producteurs d'électricité raccordés au réseau. Cette dynamique mobilise une grande partie des ressources financières disponibles.



Malgré une baisse ces trois dernières années, le nombre d'acte d'urbanisme reste élevé sur la concession. De plus, le développement du territoire n'est pas homogène.



La dynamique démographique et l'engouement pour les productions décentralisées supposent que le réseau de distribution d'électricité soit performant et le plus linéaire possible au niveau de l'ensemble du département.

5 – Les investissements programmés en 2014

5.1 - Les investissements programmés par EDF-SEI

5.1.1 - Le réseau haute tension A (HTA)

Le réseau HTA est le réseau sur lequel EDF-SEI investit en priorité, puisqu'il génère, lors de chaque incident, un nombre de clients coupés très nettement supérieur à un incident en BT.

Trois leviers sont actionnés par EDF-SEI pour améliorer la qualité de fourniture et réduire la sensibilité du réseau aux aléas sur l'ensemble du territoire Guadeloupéen :

- le levier structure (diminuer le nombre de clients affectés par un incident), - en développant le réseau pour accueillir les nouvelles charges (Création de nouvelles sources, création de nouveaux départs HTA, dédoublement des départs HTA en contrainte)
- le levier fiabilité (diminuer le nombre d'incidents par segment d'ouvrage), en limitant l'impact des aléas climatiques (dépose du réseau aérien à risque)
- le levier réactivité (diminuer la durée d'une coupure) en poursuivant l'automatisation du réseau

Plus particulièrement, l'essentiel des investissements sur le réseau porte depuis quelques années sur les réseaux HTA

5.2 - Les investissements programmés par le Sy.MEG

La priorité du Sy.MEG est d'assurer la desserte en énergie dans de bonnes conditions sur le territoire de la concession qui est majoritairement rurale.

Le Sy.MEG suivant la répartition de la maîtrise d'ouvrage prévue au contrat de concession a en charge :

- La réalisation des extensions de réseau sur l'ensemble du département les communes et zones classées comme rurales
- La réalisation des effacements de réseau sur l'ensemble du département
- Les travaux de renforcement et de sécurisation de réseau pour les communes et zones classées comme rurales
- Le raccordement des sites isolés

6 – Les annexes

Liste des travaux prévus de 2014 à 2016

6.1. – SyMEG

6.1.1 - Sécurisation 2014

Commune	Sections	Numéro Etude	Montant
POINTE NOIRE	Rue Maxime Jean	12-A1/PNO.0480	20 000,00
POINTE NOIRE	Jean Ignace	12-A1/PNO.0480	6 500,00
POINTE NOIRE	Ruelle Mazure	12-A1/PNO.0480	6 000,00
POINTE NOIRE	Rue Raie d'eau	12-A1/PNO.0480	17 000,00
LES ABYMES	Chateau	12-D4/ABY.0348	210 000,00

6.1.2 - Renforcement 2014

Commune	Libellé de l'opération	Nbre de Clients BT	Nb clients Mal Alimentés	Postes en contrainte (libellé)	Postes en contrainte (n° SIG)	Estimation sy.meg
Caesterre-Belle-Eau	PSSA 250 kVA avec 3 départs BT, 380m Sout HTA, 3 RAS BT, 1 séparation BT, reprise des Rx existants- (07ER06-2008)	440	17	CACADOR, PETIT MARQUISAT, routhier	97107P7019	93 738
Caesterre-Belle-Eau	Cabine 400 kVA avec 3 départs BT, 2x30m HTA 240 ² Alu, 2x65m BT 240 ² Alu, 3 RAS BT, 4 séparations BT, reprise des Rx existants- (07ER09-2008)	364	61	SIG	97107P4065	116 314
Pointe-Noire		340	165	Francoeur	97121P0042	0
Petit-Canal		327	107	PETIT CANAL	97119P0026	13 600
Baie-Mahault	Renforcement de 400m de réseau BT en T150 ² sur poste TRIONCELLE- (03ER01-2008)	313	77	TRIONCELLE	97103P0121	30 600
Baie-Mahault	Création départ BT, 60m sout 150 ² Alu, 1 RAS BT, 2 séparations BT, reprise des Rx existants- (03ER01-2008)	313	77	TRIONCELLE	97103P0121	10 438
Baie-Mahault	Création départ BT, 80m T150 ² , 1 séparation BT, reprise des Rx existants- (03ER01-2008)	313	77	TRIONCELLE	97103P0121	9 418
Lamentin	cabine 2I+P 250 kVA, 2x400m HTA 240 ² Alu sout, 230m BT T150 ² , 2 séparations BT, - (13ER2005)	301	252	Vincent	97115P0011	205 700

Commune	Libellé de l'opération	Nbre de Clients BT	Nb clients Mal Alimentés	Postes en contrainte (libellé)	Postes en contrainte (n° SIG)	Estimation sy.meg
Lamentin	PSSA 250 kVA, 150m HTA sout, 180m T150 ² en double terne, 3 séparations BT, 2 RAS BT, reprise des Rx existants- (15ER06-2008)	301	252	VINCENT	97115P0011 97115P0018	59 500
Baillif	Cabine 160 kVA avec 3 départs BT, 3 RAS BT, reprise des Rx existants- (04ER09-2008)	300	110	BONNE CHAIR	97104P0034	180 200
Sainte-Rose	Cabine 2I+P 160 kVA avec 2 départs BT, 2 RAS BT, 160m de T150 ² , 2 séparations BT, reprise des Rx et branchements existants- (29ER18-2008)	293	61	LEOTARD & MOMPLAISIR	97129P0044 97129P0034	102 340
Sainte-Anne		286	128	CHATEAUBRUN	97128P0009	0
Sainte-Rose	PSSA 160 kVA avec 3 départs BT, 1 RAS HTA, 3 RAS BT, 150m T150 ² BT, 2 séparations BT, reprise des Rx existants- (29ER21-2008)	281	61	LOT. MORNE ROUGE & NOLIVIER	97129P4060 97129P0275	51 680
Morne-à-l'Eau	Création départ BT, 270m de BT sout, 1 séparation BT, reprise des Rx existants- (16ER19-2008)	264	39	ESPERANCE	97116P4220	34 748
Petit-Bourg	PSSA 250 kVA avec 3 départs BT, 3 RAS BT, 2 séparations BT, reprise des Rx existants- (18ER07-2008)	259	133	OREE DU PARC	97118P4100	90 100
Trois-Rivières	Renforcement à 400 kVA, création d'un départ BT, 1 RAS BT, 110m de T150 ² , 110m sout 150 ² , reprise des Rx existants- (32ER11-2008)	251	0	GRANDE ANSE	97132P0009	30 430
Port-Louis	Renforcement transfo à 400 kVA- (22ER01-2008)	239	153	Rambouillet	97122P0004	13 600
Pointe-Noire	Poste 160 kVA, 200m T150 ² , 400 m HTA- (21ER04-2008)	235	0	Grande Plaine, Acomat, Caraïbes	97121P0020	78 880
Lamentin	Cabine 400 kVA avec 4 départs BT, 400m HTA sout, 200m BT T150 ² , 3 séparations BT, 4 RAS BT, reprise des Rx existants- (15ER19-2008)	234	0	BOREL	97115P0008	18 1220
Capesterre-Belle-Eau	Création PSSA- (22ER2004)	233	165	Routhiers	0	35 530
Saint-François	Renforcement transfo à 400 Kva+ Renforcement BT- (25ER14-2008)	229	33	SEIZE	971250P4021	13 600

Commune	Libellé de l'opération	Nbre de Clients BT	Nb clients Mal Alimentés	Postes en contrainte (libellé)	Postes en contrainte (n° SIG)	Estimation sy.meg
Lamentin	Cabine 2I+P 250 kVA avec 3 départs BT, 120m HTA sout, 3 RAS BT, 1 séparation BT, reprise des Rx existants- (13ER19-2008)	220	0	LOT COM DE BLACHON	97115P0017	124 780
Baillif	PSSB 250 kVA avec 3 départs BT, 2 RAS HTA, 3 RAS BT, 210m T150 ² , reprise des Rx et branchements existants- (04ER05-2008)	216	0	CADET	97104P0385	53 890
Les Abymes	Cabine 400 kVA avec 4 départs BT, 1 RAS HTA, 3 RAS BT, 150m BT sout 240 ² Alu, 800m de T70 ² , 1 séparation BT, reprise des Rx existants- (01ER07-2008)	215	88	DOUBS 1	97101P0061	187 319
Petit-Bourg	Renforcement à 400 kVA, création départ BT, 130m T150 ² à créer, 2 séparations BT reprise des Rx existants- (18ER17-2008)	213	69	ST JEAN DE BELLEVUE	97118P0018	23 545
Sainte-Anne	PSSA 250 kVA avec 3 départs BT, 400m HTA sout, 3 RAS BT, 100m T150 ² , reprise des RX existants- (28ER33-2008)	210	105	Fond Thézan	0	111 860
Saint-Claude	PSSA 160 kVA avec 2 départs BT, 2 RAS BT, 450m HTA sout, 1 séparation BT reprise des Rx existants- (24ER07-2008)	207	156	MORIN	97124P0015	98 345
Vieux-Habitants	PSSA 160 kVA avec 2 départs BT, 2 RAS BT, 400m HTA sout, reprise des Rx existants- (34ER08-2008)	200	57	Bel-Air	97134P2034	91 120
Vieux-Habitants	PSSA 250 kVA avec 3 départs BT, 3 RAS BT, 1 RAS HTA, reprise des Rx existants- (34ER04-2008)	198	26	HABITATION RIDE	97134P0021	52 510
Trois-Rivières	PSSB 250 kVA avec 3 départs BT, 3 RAS BT, 2 RAS HTA, reprise des Rx existants - (32ER19-2008)	192	0	MONTCHAPPE	97132P0697	55 488
Vieux-Habitants	PSSA 160 kVA avec 2 départs BT, 2 RAS BT, 350m HTA sout, 2 séparations BT, reprise des Rx existants- (34ER01-2008)	185	0	HERCULE & HABITATIOIN RIDE	97134P0036	103 471

Commune	Libellé de l'opération	Nbre de Clients BT	Nb clients Mal Alimentés	Postes en contrainte (libellé)	Postes en contrainte (n° SIG)	Estimation sy.meg
Trois-Rivières	PSSA 160 kVA avec 2 départs BT, 1 séparation BT, 350m HTA sout, 1 AC3M, 330m T150 ² , 2 RAS BT, reprise des Rx et branchements existants- (32ER12-2008)	184	118	GRANDE ANSE ECOLE	97132P0010	132 940
Baie-Mahault	Création 2 départs BT, 2 RAS BT, reprise des Rx existants- (03ER27-2008)	183	25	BRAGELOGNE	97125P7011	6 596
Les Abymes	PSSA 250 kVA avec 3 départs BT, 3 RAS BT, 1 RAS HTA, reprise des Rx existants- (01ER19-2008)	181	181	CARRAQUE	97101P0055	37 128
Vieux-Fort	PSSA 160 kVA avec 2 départs BT, 2 RAS BT, 2 séparations BT, Pose de 150m de T150 ² , reprise des Rx existants- (33ER01-2008)	179	0	ANSE DUPUY	97133P6002	101 575
Gosier	PSSA 160 kVA, 3 départs BT, 1 RAS HTA, 200m de T150 ² , 3 RAS BT, reprise des Rx existants- (13ER15-2008)	176	0	ST HILAIRE	97113P0041	89 461
Lamentin	PSSA 250 kVA avec 3 départs BT, 1 RAS HTA, 3 RAS BT, 120m T150 ² , 1 séparation BT, reprise des Rx existants- (15ER04-2008)	175	0	BORDENAVE	97115P0504	42 500
Saint-Claude	200m de T70 ² , création de 2 départs BT, 4 séparations BT, 2 RAS BT, reprise des réseaux existants- (24ER10-2008)	175	2	FOND VAILLANT	97124P4064	0
Les Abymes	Création 2 départs BT, 180 m de T150 ² , 2 séparations BT, reprise des Rx existants- (01ER18-2008)	173	49	LOUDON	97101P0034	15 470
Baie-Mahault	Renforcement transfo à 400 kVA, 180m de T150 ² , reprise des Rx et branchements existants- (03ER12-2008)	170	0	AROMAND	97103P4101	27 370
Gourbeyre	PSSA 250 kVA avec 2 départs BT, 300 m HTA sout, 1AC3M, 2 RAS BT, 2 séparations BT, reprise desRx existants- (09ER05-2008)	170	0	Champfleury & RAVINE CACAO	97116P0049	100 470
Pointe-Noire	PSSA 160 kVA, RAS HTA, 120m T70 ² - (18ER10-2008)	167	0	Acomat	97121P0020	41 480
Baie-Mahault	PSSA 250 kVA avec 3 départs BT, 120m de T150 ² , 1 séparation BT, 3 RAS BT, reprise des Rx existants- (03ER28-2008)	154	0	BOCAIN	97103P0086	89 143
Saint-Claude	Création de 2 départs BT, 2x 150m de sout 240 ² Alu BT, 1 séparation BT, reprise des Rx existants- (24ER06-2008)	150	2	JACK	97124P0016	42 925

Commune	Libellé de l'opération	Nbre de Clients BT	Nb clients Mal Alimentés	Postes en contrainte (libellé)	Postes en contrainte (n° SIG)	Estimation symeg
Sainte-Anne	PSSA250 kVA avec 3 départs BT, 2RAS HTA, 3 RAS BT, reprise des Rx existants- (29ER21-2008)	150	0	Grands Fonds	97701P0009	35 530
Baillif	Création départ BT, 130m de T150 ² en double terne, 290m T70 ² en renforcement du nu, reprise des Rx et branchements existants- (04ER04-2008)	147	56	BOURGENOT	0	28 305
Sainte-Rose	PSSA 160 kVA avec 3 départs BT, 1 RAS HTA, 3 RAS BT, 150m T150 ² BT, 2 séparations BT, reprise des Rx existants- (28ER25-2008)	147	0	LOT. MORNE ROUGE & NOLIVIER	97129P0275	69 063
Sainte-Anne	Cabine 400 kVA avec 4 départs BT, 1 séparation BT 150m T150 ² , 2 RAS HTA, 4 RAS BT, reprise des Rx existants- (28ER01-2008)	143	0	Secretan	97128P0203	10 1575
Sainte-Anne	PSSA250 kVA avec 3 départs BT, 2RAS HTA, 3 RAS BT, reprise des Rx existants- (28ER10-2008)	141	0	Grands Fonds	97128P0086	35 530
Sainte-Anne	RAS HTA, 4RAS BT, 350m de T150 ² 2séparations BT, reprise des Rx existants- (28ER10-2008)	141	0	Grands Fonds	0	55 675
Baie-Mahault	Création départ BT, 1 RAS BT, 145m de T70 ² , 3 séparations BT, reprise des Rx existants- (03ER16-2008)	140	2	FOND BUDAN & CASTELBON	97103P0071	13 158
Sainte-Anne	Renforcement transfo à 250kVA, créatio d'un départ BT, 1 RAS BT, reprise des Rx existant- (28ER12-2008)	134	0	Orat	97128P4064	15 300
Gourbeyre	Départ BT sur poste MONT CARAIBES, création départ BT sur poste GRANDE SAVANE, 2 séparations BT- (09ER04-2008)	131	0	GRANDE SAVANE	97109P0029	6 596
Sainte-Anne	PSSA 250 kVA, 2 départs BT, 1 RAS HTA, 2 RAS BT, 2 séparations BT, reprise des Rx existants- (28ER14-2008)	131	0	Douville	97128P3044	35 530
Vieux-Habitants	Création de 2 départs BT, pose de 400m de T150 ² , 1 séparation BT, reprise des Rx existants- (34ER05-2008)	128	10	VAL DE L'ORGE	97134P0001	30 600

Commune	Libellé de l'opération	Nbre de Clients BT	Nb clients Mal Alimentés	Postes en contrainte (libellé)	Postes en contrainte (n° SIG)	Estimation sy.meg
Lamentin	Création départ BT, 80m T70 ² , 1 séparation BT reprise des Rx existants- (15ER14-2008)	126	0	PICHON	97105P5087	8 738
Sainte-Anne	PSSA 250 kVA avec 4 départs BT, 510m de T150 ² , 1 RAS HTA, 4 RAS BT, reprise des RX existants- (08ER01-2008)	122	0	Saint Paul	97128P0208	74 545
Capesterre-Belle-Eau	Renforcement à 250 kVA- (07ER07-2008)	121	0	CONSOLATION	97107P0024	28 900
Saint-François	250m de T70 ² en T150 ² - (25ER12-2008)	121	52	COROT	97125P7014	40 099
Baie-Mahault	90m de T70 ² , 1 séparation NT, reprise des Rx existants- (03ER13-2008)	120	38	CONVENANCE	97103P0012	7 820
Capesterre-Belle-Eau	PSSA 250 kVA avec 3 départs BT, 1 RAS HTA, 3 RAS BT, reprise des Rx existants- (07ER02-2008)	120	0	ACHILLE	97107P0097	38 828
Capesterre-Belle-Eau	Cabine 250 kVA avec 3 départs BT, 2x190m HTA sout 240 ² Alu, 60 BT 70 ² , 3 RAS BT, 2 séparations BT, reprise des Rx existants- (07ER10-2008)	120	0	BREST	97107P3069	159 426
Trois-Rivières	Création départ BT, 1 séparation BT, reprise des Rx existants- (32ER20-2008)	110	0	HUC	97132P0012	3 298
Sainte-Anne	Création départs BT, 160m BT 240 ² Alu sout, 1 séparation BT, reprise de Rx existants- (28ER32-2008)	107	0	Poire	97128P0001	19 584
MOULE	350m de T150 ² , 1 séparation BT, reprise des Rx existants- (17ER15-2008)	102,3	2	MALESCOT	97117P0139	26 775
Lamentin	Création départ BT, 150m T150 ² , 1 séparation BT, reprise des Rx existants- (15ER18-2008)	100	2	LOT COM DE BLACHON	97115P0017	13 175
Capesterre-Belle-Eau	Création départ BT, 150m T150 ² , 1 séparation BT, reprise des Rx existants- (07ER21-2008)	90	2	STE MARIE	97128P0090	14 773
Deshaies	120m T70 ² , 1 séparation BT, reprise des Rx existants- (11ER04-2008)	80	2	HALARD	97111P0003	8 160
Vieux-Habitants	Création départ BT, 170m de T150 ² , 1 séparation BT, reprise des Rx existants- (34ER03-2008)	80	2	LE TUF	97134P0327	16 303
Gosier	Pose de 70m de T70 ² , 1 séparation BT, reprise des Rx existants- (13ER07-2008)	70	2	Labrousse	97113P0017	4 760

Commune	Libellé de l'opération	Nbre de Clients BT	Nb clients Mal Alimentés	Postes en contrainte (libellé)	Postes en contrainte (n° SIG)	Estimation sy.meg
Lamentin	Création départ BT, 150m sout 150 ² Alu, 2 séparations BT- (15ER22-2008)	67	2	Castel	97115P0030	21 658
Saint-François	Création de 2 départs BT, 100m de T150 ² , 2 séparations BT, reprise des Rx existants- (25ER10-2008)	65	2	Ecole maternelle	97125P4257	10 880
Vieux-Habitants	900m de nu en T150 ² , 50m de T70 ² , 2 séparations BT, reprise des Rx et branchements existants- (34ER02-2008)	60	2	Grand Soleil/Grand Croix	97134P0020	22 950
Baie-Mahault	Création départ BT, 3 séparations BT, reprise des Rx existants- (02ER03-2008)	60	2	CASTELBON	97103P0081	3 995
Capesterre-Belle-Eau	Renforcement de 130m de T70 ² en T150 ² - (06ER20-2008)	60	2	JEANNE CASSE	97107P0090	9 945
Gosier	Renforcement de 280m de T70 ² en T150 ² , reprise des branchements et Rx existants- (13ER12-2008)	60	0	Diamant	97113P0049	21 420
Petit-Bourg	Renforcement de 220m de nu en T70 ² , reprise des Rx et branchements existants- (18ER10-2008)	49	7	LOT FRENCH	97118P0500	14 960
Sainte-Anne	Création de 250m de T150 ² , reprise des Rx existants- (28ER16-2008)	46	2	Castaing	97128P0018	19 125
Capesterre MG	200m T150 ² , 1 séparation BT, reprise des Rx existants- (08ER04-2008)	43	2	Le Vidon	97108P0808	15 300
Gosier	Renforcement de 130m de T70 ² en T150 ² - (13ER02-2008)	40	2	Dampierre A	97113P4035	9 945
Baie-Mahault	Création départ BT, 1 séparation BT, 60m BT sout et torsadé à créer, reprise des Rx existants- (03ER10-2008)	38	0	Voie 4	97103P4111	62 900
Moule	130m T70 ² , 1 séparation BT- (17ER16-2008)	34	2	La Houssaie	97117P0151	0
Petit-Bourg	Renforcement de 220m de nu en T70 ² , reprise des Rx et branchements existants- (18ER01-2008)	30	2	LOT FRENCH	97118P0500	14 960

Total 2014

4 101 105

6.1.3. - Renforcement 2015 (Renforcement réseau BT)

Commune	Travaux	Esimation sy.meg H.T
BAILLIF	Renforcement réseaux BT Sécurisation ou nus 176,9976ml	17 700
BOUILLANTE	Renforcement réseaux BT Sécurisation ou nus 874,98748ml	87 499
BOUILLANTE	Renforcement réseaux BT Sécurisation ou nus 68ml	15 000
BOUILLANTE	Renforcement réseaux BT Sécurisation ou nus 336ml	73 000
BOUILLANTE	Renforcement réseaux BT Sécurisation ou nus 281ml	60 000
BOUILLANTE	Renforcement réseaux BT Sécurisation ou nus 126ml	30 000
BOUILLANTE	Renforcement réseaux BT Sécurisation ou nus 707ml	153 000
BOUILLANTE	Renforcement réseaux BT Sécurisation ou nus 434ml	94 000
BOUILLANTE	Renforcement réseaux BT Sécurisation ou nus 559ml	121 000
BOUILLANTE	Renforcement réseaux BT Sécurisation ou nus 464ml	100 000
BOUILLANTE	Renforcement réseaux BT Sécurisation ou nus 206,99258ml	20 699
BOUILLANTE	Renforcement réseaux BT Sécurisation ou nus 108,997ml	10 900
CAPESTERRE-BELLE-EAU	Renforcement réseaux BT Sécurisation ou nus 207,0002ml	20 700
CAPESTERRE-BELLE-EAU	Renforcement réseaux BT Sécurisation ou nus 125,99478ml	12 599
CAPESTERRE-DE-MARIE-GALANTE	Renforcement réseaux BT Sécurisation ou nus 378,99704ml	37 900
GOURBEYRE	Renforcement réseaux BT Sécurisation ou nus 469,99072ml	46 999
GOURBEYRE	Renforcement réseaux BT Sécurisation ou nus 366,9956ml	36 700
GOYAVE	Renforcement réseaux BT Sécurisation ou nus 508,998723ml	50 900
GRAND-BOURG	Renforcement réseaux BT Sécurisation ou nus 604,98776ml	60 499
GRAND-BOURG	Renforcement réseaux BT Sécurisation ou nus 175,99536ml	17 600
GRAND-BOURG	Renforcement réseaux BT Sécurisation ou nus 391,99527ml	39 200

Commune	Travaux	Esimation sy.meg H.T
GRAND-BOURG	Renforcement réseaux BT Sécurisation ou nus 110,99034ml	11 099
PETIT-BOURG	Renforcement réseaux BT Sécurisation ou nus 119,99523ml	12 000
PETIT-BOURG	Renforcement réseaux BT Sécurisation ou nus 166,9991ml	16 700
POINTE-NOIRE	Renforcement réseaux BT Sécurisation ou nus 549,99068ml	54 999
SAINT-CLAUDE	Renforcement réseaux BT Sécurisation ou nus 771,99541ml	77 200
SAINT-CLAUDE	Renforcement réseaux BT Sécurisation ou nus 224,99827ml	22 500
SAINT-CLAUDE	Renforcement réseaux BT Sécurisation ou nus 187,9974ml	18 800
SAINT-CLAUDE	Renforcement réseaux BT Sécurisation ou nus 1032,9888ml	103 299
SAINTE-ROSE	Renforcement réseaux BT Sécurisation ou nus 189,999ml	19 000
SAINTE-ROSE	Renforcement réseaux BT Sécurisation ou nus 197,9926ml	19 799
SAINT-LOUIS	Renforcement réseaux BT Sécurisation ou nus 198,99555ml	19 900
TROIS-RIVIÈRES	Renforcement réseaux BT Sécurisation ou nus 470,9976ml	47 100
TROIS-RIVIÈRES	Renforcement réseaux BT Sécurisation ou nus 717,9975ml	71 800
VIEUX-HABITANTS	Renforcement réseaux BT Sécurisation ou nus 296,99521ml	29 700
VIEUX-HABITANTS	Renforcement réseaux BT Sécurisation ou nus 672,99432ml	67 299

Total 2015

1 697 086

6.1.4. - Renforcement 2015

Commune	AFFAIRES PAR COMMUNE	Contrainte	Coût des Travaux H.T	Nb Client
LAMENTIN	Dépl. et renf.t du poste INSTITUT AGRICOLE, à La grosse roche, en PSSA 250 kVA avec 3 départs BT, 300m HTA sout,1 AC3M, 130m T150 ² , 3 RAS BT, 1 séparation BT, reprise des Rx existants	Contrainte MERABLI Maude, 15ER07-2008	145 000,00	90
BOUILLANTE	Création d'un poste GC Rue Allemand à Malendure	Contrainte Philogène Guy/ CAFA 06ER02-2008	80 200,00	0
LE MOULE	Création d'un poste à St NICOLAS, 300 m HTA, dépose H61 160 kVA, 1 séparation BT, poste Garçon et bartel	17ER09-2008	183 780,00	75
PETIT CANAL	Création d'un poste à DURIVAL/DESVARIEUX		98 700,00	70
PETIT-BOURG	Création d'un PSSA à Colin	Contrainte secteur	105 000,00	80
PORT LOUIS	Renforcement poste Haut de la montagne, PSSB 250 kVA avec 4 départs BT, 2 RAS HTA, 4 RAS BT, reprise des Rx existants	22ER03-2008	100 000,00	120
LE MOULE	Création d'un PSSB à Eau Blanche à Eau Blanche,	17ER14-2008	44 000,00	120
LE MOULE	Création d'un PSSB 250 kVA, 2 départs BT, 2 RAS HTA, 2 RAS BT, 1 séparation BT, reprise des réseaux BT existants, 160m T70 ² , 1 séparation BT, poste à LETAYE à letaye	17ER18-2008	86 649,00	95
MORNE A L'EAU	Renforcement du poste Salette à salette, PSSA 250 kVA avec 3 départs BT, 3 RAS BT, reprise des Rx existants	16ER18-2008	59 117,58	110
MORNE A L'EAU	Renforcement du poste Surele et Gensolin à croustere, Cabine 400 kVA avec 4 départs BT, 4 RAS BT, 150m T150 ² , 2 séparations BT,	01ER2004/ Contrainte Lacroix	128 974,46	0
PETIT CANAL	Renforcement à 400 kVA et création départ BT, 80m sout BT, 1 séparation BT, reprise des Rx existants Renforcement poste EBOUE et création départ BT	19ER01-2008	18 000,00	150

Commune	Travaux	Contrainte	Coût des Travaux H.T	Nb Client
PORT LOUIS	Renforcement Poste RAMBOUILLET de 250 à 400 Kva Mutation	22ER01-2008	15 129,07	70
LE MOULE	Déplacement et Renforcement poste DAMIER, PSSA 250 kVA avec 4 départs BT, 4 RAS BT, Cabine 2I+P 250 kVA avec 4 départs BT, 4 RAS BT, 4 séparations BT, 100m T70 ² , reprise des Rx existants	17ER10-2008	86 000,00	70
CAPESTERRE BELLE EAU	Création départ BT, 220m de T150 ² , 1 séparation BT, reprise des Rx existants, sur poste BOIS BRULE	07ER12-2008	27 800,00	90
PETIT-BOURG	Création PSSA à Morne Bourg poste en contrainte MORNE BOURG - 500m HTA, 1 séparation BT, reprise des Rx existants	Contrainte ELICE Darius - FT EDF 18ER15-2008	55 300,00	110
LAMENTIN	Création d'un départ BT au poste VINCENT	Contrainte BEGARIN Marcelle Timoléon	35 600,00	223
LAMENTIN	Création d'un départ BT au poste MAEVA	Contrainte SCA BANORD-FT EDF 15ER22-2008	35 200,00	35
BOUILLANTE	Reprise BT sur poste 22 LAD - FT EDF 06ER10-2008	Contrainte ALET Alex	36 000,00	0
LE MOULE	Création d'un PSSB à NERON, 1 RAS HTA, 2 RAS BT, 2 séparations BT, reprise des réseaux BT existants, poste LECROIX	17ER20-2008	65 000,00	0
SAINT FRANCOIS	Renforcement poste SIMOROT à 160 kVA, création de 170m de T70 ² , 2 séparations BT, reprise des Rx existants Renforcement réseau BT à COROT postes Carot, Pombiray & Bien désiré - Mutation 100 par 160	25ER08-2008	30 000,00	40
SAINTE ANNE	Déplacement et renforcement poste POIRE en PSSA 250 kVA à poirrier, avec 2 départs BT, 1 RAS HTA, 2 RAS BT, reprise des Rx existants, Mutation 100 en 160 ou 250	28ER32-2008	50 000,00	94
PETIT-BOURG	Renf. du poste MOREAU en PSSA 250kVA, avec 2 départs BT, 1 RAS HTA, 2 RAS BT, reprise des Rx existants	Contrainte HENRY Lionel - FT EDF 18ER28-2008	48 200,00	130

Commune	Travaux	Contrainte	Coût des Travaux H.T	Nb Client
PETIT-BOURG	Renf. du poste ST JEAN BELLEVUE en 400 kVA, création départ BT, 130m T150 ² à créer, 2 séparations BT à Bellevue	- FT EDF 18ER17-2008	38 500,00	230
PETIT-BOURG	Création de départs BTS à Fougère-Lamothe-Roche Blanche issue des postes FOUGERE et GUE		36 400,00	0
PETIT-BOURG	Création de départs BTS à Fougère-Lamothe-Roche Blanche issue des postes FOUGERE et GUE		35 000,00	35
PETIT-BOURG	Déplacement du poste COULEUVRE, 250m HTA sout, PSSA 160 kVA, 1 RAS HTA, 130m BT en T150 ² , reprise des Rx existants	Contrainte PUBLICOL Nadine Niçaise - FT EDF 18ER01-2008	62 300,00	0
LAMENTIN	Dépl. et renf.t du poste BRIE en PSSA 250kVA, H61 160 kVA, 160m T150 ² , 1 séparation BT, reprise des Rx existant	15ER03-2008	55 800,00	110
LAMENTIN	Dépl.t et renf. du poste PAUL en SSA 250 kVA avec 3 départs BT, 1 RAS HTA, 3 RAS BT, 2 séparations BT, reprise des Rx existants	15ER01-2008	57 900,00	110
LAMENTIN	Dépl. et renf. du poste CHARTREUX en PSSA 250kVA, avec 3 départs BT, 1 RAS HTA, 3 RAS BT, 140m HTA sout, 120m T150 ² , 1 séparation BT, reprise des Rx existants / Mutation 100 vers 250	15ER05-2008	55 600,00	130
SAINTE-ROSE	Création départ BT au poste Nogent et renforcement BTA, 300m T150 ² , 1 séparation BT, reprise des Rx existants à Vinty	35 000,00	45 000,00	90
SAINTE-ROSE	Création d'un poste PSSA 250kVA à Madame, poste plage amandier, poste en contrainte DAVIDON	Contrainte DIXIT Marie-Line - 29ER06-2008	55 500,00	110
SAINTE-ROSE	Renforcement du poste SEBASTIEN en PSSA 250kVA, avec 4 départs BT, 1 RAS HTA, 4 RAS BT, reprise des Rx existants à Duzer	Contrainte ZADIGUE Christiane Emmanuella	35 000,00	110

Commune	Travaux	Contrainte	Coût des Travaux H.T	Nb Client
SAINTE-ROSE	Renforcement BT à Second issu du poste JOBETI	ANNETTE Moréna	18 500,00	0
SAINTE-ROSE	Création d'un poste PSSA 250kVA à Nolivier, avec 3 départs BT, 1 RAS HTA, 3 RAS BT, 150m T150 ² BT, 2 séparations BT, reprise des Rx existants	Contrainte DESCAMPS Bernard - FT EDF 29ER21-2008	65 300,00	110
DESHAIES	Création PSSA 250 kVA avec 2 départs BT, 400m HTA sout, 1 AC3M, 1 RAS BT, reprise des Rx existants, Poste HALLARD	FT EDF 11ER06-2008 - Contrainte CLAMY Augustin et Micheline	155 000,00	60
POINTE-NOIRE	Création de 2 départs BT à Baille Argent issus du poste MARIETTE	Contrainte MIGNERET B. et F.	65 000,00	0
POINTE-NOIRE	Création d'un 2I+P à Beaugendre	Contrainte GARNIER Alexis	235 600,00	0
POINTE-NOIRE	Renforcement BTA à Beuperthy	Contrainte NARCISSE L. et C.	56 400,00	0
LE MOULE	Création d'un poste PSSA à Cocoyer entre les poste NORD OUEST et BEL ETANG		109 000,00	0
LAMENTIN	Création de 2 postes GC 400kVA à Vincent Caféière , Poste VINCENT & JULA, , à Caféière et Vincent, cabine 2I+P 250 kVA, 2x400m	FT EDF 13ER2005 - 15ER06-2008 et SEMAG	225 000,00	290
LAMENTIN	Création d'un départ BT, 150m souterrain en 150 ² Alu au poste MAEVA	15ER22-2008	42 000,00	67
SAINTE-ROSE	Création départ BT du poste Lot. Gabriel, 270m T150 ² , 1 séparation BT reprise des Rx et branchements existants	29ER10-2008	25 000,00	150
SAINTE-ROSE	Création départ BT au poste SEVERIN, 186m de T150 ² , 1 séparation BT à créer, reprise des réseaux BT existants	29ER27-2008	34 000,00	0
SAINTE-ROSE	Création réseau BT sur poste EFRICO, 250m T150 ² , 1 séparation BT, reprise des Rx existants	29ER03-2008	22 000,00	80
ABYMES	mutation H61 de 100 à 160 KVA à Mare papaye ,poste LATANIER	01ER20-2008	9 065,80	50
ABYMES	création PSSA 250 KVA à BEAUZON poste BEAUZON	01ER20-2008	150 000,00	0
ABYMES	Création d'un départ BT à ZIPHAR poste ZIPHAR	01ER20-2008	6 000,00	0

Commune	Travaux	Contrainte	Coût des Travaux H.T	Nb Client
ABYMES	Travaux à réaliser Déplacement poste et création PSSA 250 kVA, 1 RAS HTA, 2 RAS BT, reprise des Rx existants à Buberant, poste GOLIATH	01ER06-2008	104 000,00	110
ABYMES	Renforcement du poste Borricaud et Création T150 au poste Radeau à BORRICAUD et RADEAU poste BORRICAUD et RADEAU	01ER11-2008	155 000,00	140
ABYMES	Création de départs BT à LOUDON poste LOUDON	01ER18-2008	32 000,00	100
ABYMES	renforcement poste DOUBS 1 en cabine 400 kVA et renforcement réseau BT à DOUBS 1 poste DOUBS 1	01ER07-2008	184 000,00	160
ABYMES	création PSSB 250 KVA avec 2 départs BT et créer 2 départ du poste Madère, poste déravinière et madère en contrainte	01ER2002	93 000,00	135
SAINT LOUIS	Création d'un poste à Massice, PSSA 250 kVA avec 2 départs BT, 300m HTA sout , 1 RAS HTA , 2 RAS BT, 350m BT, 2 séparations BT, reprise des Rx existants	26ER07-2008	266 700,00	0
SAINT FRANCOIS	Création départ BT au poste TUSCANY, création de 100m de T70 ² , 2 séparations BT, reprise des Rx existants poste GROS BOEUF	25ER01-2008	35 000,00	85
SAINT FRANCOIS	Création réseaux BT sur poste BELIRAY, 200m de T150 ² , 100m de T70 ² , 2 séparations BT, reprise des Rx existants poste BELLOC	25ER02-2008	57 000,00	110
MOULE/SAINTE ANNE	Renforcement des réseaux à Bel Etang, Création PSSA 250	01ER2003 -17ER2005 - 18ER2005	110 000,00	154
SAINTE ANNE	Renforcement BT sur poste CASTAING, Création de 250m de T150 ² , reprise des Rx existants	28ER16-2008	35 000,00	46
LE GOSIER	Renforcement BT sur de 130m de T70 ² en T150 ² sur poste DAMPIERRE A	13ER02-2008	20 000,00	40

Commune	Travaux	Contrainte	Coût des Travaux H.T	Nb Client
LE GOSIER	Extension BT sur poste DANIO à Rejouï, Pose de 70m de T70 ² , 1 séparation BT, reprise des Rx existants, poste en contrainte LABROUSSE		45 000,00	70
LE GOSIER	Renforcement de 280m de T70 ² en T150 ² , reprise des branchements et Rx existants, poste en contrainte Diamant	13ER13-2008	35 000,00	60
MORNE A L'EAU	poste Gallo - bonne terre		150 000,00	0
MORNE A L'EAU	poste brun bois aubin pssa 250		90 000,00	0
CAPESTERRE BELLE EAU	Création d'un PSSA 160 kVA, 1 RAS HTA, 500m HTA souterraine, 1 séparation BT reprise des Rx existants	07ER03-2008	167 417,00	50
CAPESTERRE BELLE EAU	Création d'une cabine 250 kVA à la rue PHILLIS avec 3 départs BT, 2x190m HTA sout 240 ² Alu, 60 BT 70 ² , 3 RAS BT, 2 séparations BT, reprise des Rx existants, POSTE BREST	07ER10-2008	256 221,00	120
CAPESTERRE BELLE EAU	Création d'un PSSA à CACADOR, avec 3 départs BT, 380m Sout HTA, 3 RAS BT, 1 séparation BT, reprise des Rx existants, poste CACADOR	07ER06-2008	132 326,00	440
GOURBEYRE	Création d'un PSSA 250 kVA avec 2 départs BT, 300 m HTA sout, 1AC3M, 2 RAS BT, 2 séparations BT, reprise des Rx existants à CHAMPFLEURY RAVINE ILET	appel pet. 09ER05-2008	106 734,00	27
GOYAVE	Création d'un départ BT sur poste BOIS SEC	appel pet.	39 860,00	0
GOYAVE	Renforcement HTA/BTA poste SARCELLE, SALAMANDRE et VIARD	14ER01-2008	120 000,00	271
TROIS RIVIERES	Création PSSA 160 kVA avec 2 départs BT, 500m HTA sout, 2 RAS BT, 2 séparations BT, reprise des Rx existants, à REDUIT, postes REDUIT & RAVINE DOCKE	32ER23-2008	131 865,59	217

Commune	Travaux	Contrainte	Coût des Travaux H.T	Nb Client
VIEUX HABITANTS	Création d'un PSSA 160 kVA avec 2 départs BT, 2 RAS BT, 350m HTA sout, 2 séparations BT, reprise des Rx existants à COUSINIÈRE, poste HERCULE & HABITATION RIDE	34ER01-2008	124 040,00	140
MORNE A L'EAU	Renforcement du poste GEFFRIER et SAUVIA, renforcement du poste Geffrier en PSSB 250		74 175,99	79
BAILLIF	Renforcement poste CADET en PSSB 250 kVA et création réseau BT	04ER05-2008	107 567,92	180
BAILLIF	Renforcement à 250 kVA et création départ BT, 50m de T150 ² , 1 séparation BT, reprise des Rx existants, poste CHANCE	04ER01-2008	65 124,00	100
BAILLIF	Création d'un PSSA 250 kVA avec 3 départs BT, 3 RAS BT, 2 RAS HTA, reprise des Rx existants	04ER08-2008	77 700,00	130
MORNE A L'EAU	Création d'un poste à LASSERRE		200 903,67	0

Total

6 244 151,08

6 468

6.1.5.- Renforcement 2016

Commune	Libellé de l'opération	Nbre de Clients BT	Nb clients Mal Alimentés	Postes en contrainte (libellé)	Postes en contrainte (n° SIG)	Estimation sy.meg
Moule	PSSA 2500 kVA avec 3 départs BT, 1 RAS HTA, 3 RAS BT, reprise des réseaux BT existants- (17ER21-2008)	101		Palais	97117P0156	35 530
Saint-François	PSSA 250 kVA avec 3 départs BT, 1 RAS HTA, 3 RAS BT, 100m HTA sout 95 ² Alu- (25ER05-2008)	164	146	BOIS VIPART	97125P0102	49 677
Petit-Bourg	PSSA 160 kVA avec 3 départs BT, 230m HTA sout, 3 RAS BT, 1 séparation BT , reprise des Rx existants- (18ER09-2008)	155	136	FOND D'OR	97118P0013	59 500
Petit-Canal	PSSA 160 kVA avec 2 départ BT, 2 séparations BT, 2 RAS BT, 1 RAS HTA, reprise des Rx existants- (19ER04-2008)	150	133	STE GENEVIEVE	97119P0009	33 320
Baillif	PSSA 160 kVA avec 2 départs BT, 2 RAS BT, 1 RAS HTA, 200m T70 ² , 1 séparation BT, reprise des Rx existants- (04ER03-2008)	109	109	BOIS RAIMBAUD	97104P0384	49 130
Trois-Rivières	PSSA 160 kVA avec 2 départs BT, 500m HTA sout, 2 RAS BT, 2 séparations BT, reprise des Rx existants- (32ER23-2008)	151	97	REDUIT	97132P0352 97132P6008	105 570
Lamentin	PSSA 160 kVA avec 3 départs BT, 1 RAS HTA, 3 RAS BT, 140m HTA sout, 120m T150 ² , 1 séparation BT, reprise des Rx existants- (15ER05-2008)	152	94	Chartreux	97115P0497	60 860
Moule	PSSA 160 kVA avec 3 départs BT, 3 RAS BT, 1 RAS HTA, 1 séparation BT, reprise des réseaux existants- (17ER17-2008)	133	86	Durival	0	33 320
Sainte-Rose	PSSA 250 kVA avec 3 départs BT, 1 RAS HTA, 3 RAS BT, 1 séparation BT, 105m T150 ² , 60m HTA sout, reprise des Rx existants- (29ER06-2008)	116	79	DAVIDON	97129P0012	37 128
Baillif	PSSA 160 kVA avec 3 départs BT, 3 RAS BT, 1 RAS HTA, 100m de T150 ² , 1 séparation BT, reprise des Rx existants- (04ER06-2008)	79	79	CLAIRE FONTAINE	97104P0387	40 970
Trois-Rivières	Renforcement à 160 kVA, 200m de faible section en T150 ² , reprise des Rx et branchements existants- (32ER07-2008)	88	59	REGRETEE	97132P0027	43 350
Les Abymes	renforcement à 160 kVA- (01ER20-2008)	58	58	LATANIER	97101P0845	13 600
Saint-François		174	57	Favrau	971250P00250	17 068

Commune	Travaux	Nbre de Clients BT	Nb clients Mal Alimentés	Postes en contrainte (libellé)	Postes en contrainte (n° SIG)	Estimation sy.meg
Port-Louis	PSSB 250 kVA avec 4 départs BT, 2 RAS HTA, 4 RAS BT, reprise des Rx existants- (22ER03-2008)	121	49	HAUT DE LA MONTAGNE	97122P0034	53 890
Saint-Claude	PSSA 160 kVA avec 2 départs BT, 370m HTA sout, 2 RAS BT, reprise des Rx existants- (24ER01-2008)	84	47	JOSEPHINE	97124P0044	86 785
Petit-Bourg	PSSA 160 kVA, 500m HTA, 1 séparation BT, reprise des Rx existants- (18ER15-2008)	103	46	MORNE BOURG	97118P0596	94 520
Pointe-Noire		130	44	Thomy	97121P0004	59 000
Moule	Renforcement à 160 kVA, 100m de T150 ² - (17ER08-2008)	164	41	Bartel	97117P0134	25 500
Moule	300m HTA, H61 160 kVA, 1 séparation BT- (17ER09-2008)	164	41	Bartel & Garçon	97117P0134 97117P0133	76 670
Les Abymes	PSSA 160 kVA, 600m HTA souterrain, 2 RAS BT, 1 séparation BT, reprise des Rx existants- (01ER10-2008)	102	41	Dubisquet	97116P0176	113 730
Morne-à-l'Eau	Cabine 400 kVA avec 4 départs BT, 4 RAS BT, 150m T150 ² , 2 séparations BT, reprise des Rx existants- (01ER2004)	148	40	Surelle/gensolin	97116P0028	125 276
Gosier	PSSA 160 kVA avec 2 départs BT, 1 RAS HTA, 2 RAS BT, 1 séparation BT, 600m HTA 240 ² Alu sout. reprise des Rx existants- (13ER19-2008)	172	39	Port Blanc	97113P0248	113 730
Baie-Mahault	Cabine 2I+P avec transfo de 250 kVA, 3 départs BT, 2x230m HTA 240 ² Alu sout, 3 RAS BT, 2 séparations BT, reprise des Rx existants- (03ER13-2008)	120	38	CONVENANCE	97103P0012	169 082
Baillif	PSSb 250 kVA avec 4 départs BT, 80m de T150 ² , 4 RAS BT, 2 RAS HTA, 1 séparation BT, reprise des Rx existants- (04ER07-2008)	166	32	SAINT ROBERT	97104P0392	41 650
MOULE	Cabine 2I+P 250 kVA avec 4 départs BT, 4 RAS BT, 4 séparations BT, 100m T70 ² , reprise des Rx existants- (17ER10-2008)	70	27	Damier	97117P9705	96 900
Les Abymes	PSSA 250 kVA, 1 RAS HTA, 2 RAS BT, 200m T150 ² sur poste RADEAU, reprise des Rx existants- (01ER11-2008)	137	21	BORRICAUD	97101P0165	44 200
Trois-Rivières	PSSA 160 kVA avec 2 départs BT, 2 RAS BT, 300m HTA sout, 1 séparation BT, reprise des Rx existants- (32ER15-2008)	144	9	GROUPE SCOLAIRE	97132P0008	76 670
Baie-Mahault	Cabine 160 kVA avec 2 départs BT, 2 RAS BT, 2 séparations BT, reprise des Rx existants- (03ER21-2008)	106	7	WONCHE	97103P0038	83 300
Moule	PSSB 160 kVA, 2 départs BT, 2 RAS HTA, 2 RAS BT, 1 séparation BT, reprise des réseaux BT existants- (17ER19-2008)	116	2	Letaye	97117P0022	0
Bouillante	PSSA 250 kVA av"ec 3 départs BT, 270m T150 ² , 3 RAS BT, 1 RAS HTA, 1 séparation BT, reprise des Rx existants- (06ER21-2008)	110	2	VILLAGE	97801P1005	49 555

Commune	Travaux	Nbre de Clients BT	Nb clients Mal Alimentés	Postes en contrainte (libellé)	Postes en contrainte (n° SIG)	Estimation sy.meg
Sainte-Anne	Création poste cabine avec tranfo de 400 kVA, 4dépats BT, 100m T150 ² , 3x120m de BT 240 ² Alu sout, 2x145m HTA 240 ² Alu sout, 1 séparation BT, 3 RAS BT, 2 RAS HTA, reprise Rx BT existant- (28ER02-2008)	114	0	Pavillon	97128P7089	169 031
Caesterre-Belle-Eau	Renforcement à 250 kVA- (07ER11-2008)	0	150	LES SOURCES	97107P4137	13 600
Caesterre-Belle-Eau	Renforcement à 160 kVA- (07ER18-2008)	0	100	CARANGAISE 2	97107P0010	13 600
Goyave	PSSA 250 kVA avec 3 dépats BT, 1 RAS HTA, 3 RAS BT, 100m T150 ² , 2 séparations BT, reprise des Rx existants- (14ER01-2008)	88	29	SARCELLES	97114P0096	425 680
Goyave	PSSA 160 kVA, 2 RAS BT, 2 séparations BT reprise des Rx existants- (14ER06-2008)	92	23	La Rose	97114P0092	33 320
Caesterre-Belle-Eau	Création cabine basse- (23ER2004)	97	13	CACOVILLE & FOND CACAO	97107P0424	90 100

2 634 812

6.1.6.- Enfouissement 2014

Désignation chantiers	Localisation	Montant HT
VIEUX FORT tranche 2 travaux	Rue Sylvain Janoe (RD 6)	135 000,00 €
VIEUX FORT tranche 2 suivi MO		2 700,00 €
VIEUX HBTS tranche 1 travaux	Rue Félix Eboué	230 000,00 €
VIEUX HBTS tranche 1 travaux TS		33 671,31 €
VIEUX HBTS tranche 1 suivi		13 700,00 €
TROIS RIVIERES tranche 2 travaux	Centre Bourg	153 500,00 €
TROIS RIVIERES tranche 2 suivi		4 605,00 €
CAPESTERRE MGT tranche 2 travaux	Rue de l'Eglise	230 000,00 €
CAPESTERRE MGT tranche 2 suivi		11 500,00 €
GOYAVE tranche 1 travaux	Rue de la Liberté	280 000,00 €
GOYAVE tranche 2 travaux		450 000,00 €
GOYAVE tranche 1 suivi		8 400,00 €
GOYAVE tranche 2 suivi		13 500,00 €
SAINTE ROSE travaux	Circonvallation	300 000,00 €
SAINTE ROSE suivi		12 000,00 €
SAINT CLAUDE travaux	Route de Choisy	300 000,00 €
SAINTE CLAUDE suivi		12 000,00 €
PETIT BOURG tranche 3 finale	Rue Schoelcher	53 024,80 €
PETIT BOURG tranche 3 finale suivi		2 300,00 €
Total		2 245 901,11 €

6.1.7.- Enfouissement 2014 Art 8

Désignation chantiers	Localisation	Montant HT
MORNE A L'EAU travaux	Place de la Mairie	300 000,00 €
MORNE A L'EAU suivi		15 000,00 €
ABYMES tranche 1 travaux	Rue Achille René Boisneuf	490 000,00 €
ABYMES tranche 1 suivi		22 050,00 €
DESHAIES tranche 1 travaux		220 000,00 €
DESHAIES tranche 1suivi		11 000,00 €
LAMENTIN travaux	Rue Eglise/Mairie	220 000,00 €
LAMENTIN suivi		11 000,00 €
Total		1 289 050,00 €

6.2.1 - Programme 2014

6.2.1 - Convention adaptation de charges EDF-SEI/Sy.MEG

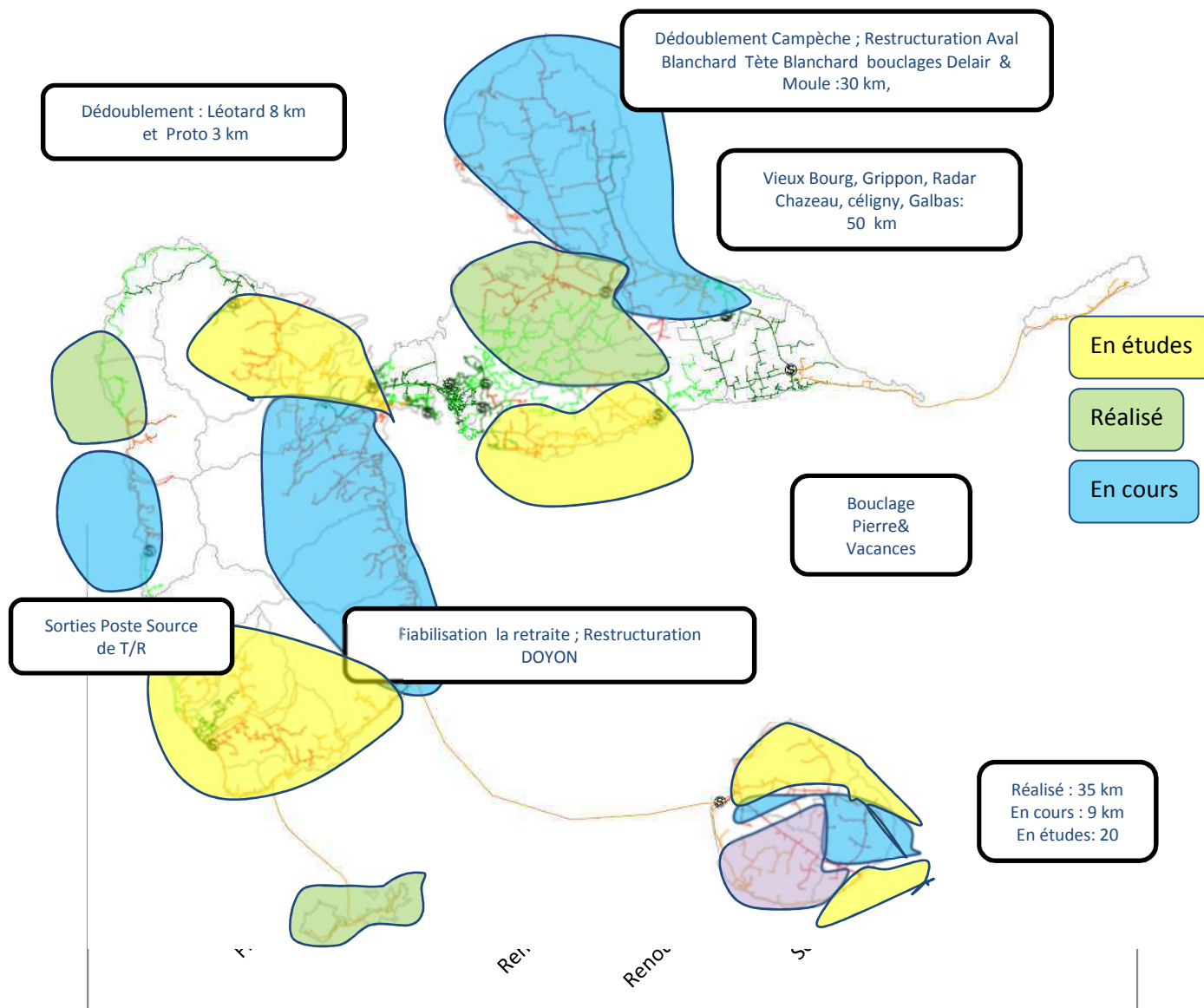
Communes	Nom du Poste HTA	Mutation	Charge transfo (%)	Coût travaux
Abymes	CARRAQUE (97101P0055)	Mutation complexe ()	98	0
Abymes	BORRICAUD (97101P0165)	Mutation Simple (H61 160)	107	7 890
Abymes	LATANIER (97101P0845)	Mutation Simple (H61 100)	156	7 890
Abymes	SHOPPING CENTER (97101P4214)	Mutation simple (CB 400)	105	5 145
Anse Bertrand	CAMPECHE (97102P0039)	Mutation Simple (H61 160)	158	7 890
Anse Bertrand	MALGRE TOUT (97102P0042)	Mutation simple (H61 160)	103	7 890
Anse Bertrand	GUERY (97102P0043)	Mutation Simple (H61 160)	105	7 890
Anse Bertrand	BABIN (97102P0853)	Mutation Simple (H61 160)	125	7 890
Anse Bertrand	ANSE BERTRAND (97102P4211)	Mutation simple (CB 400)	117	5 145
Baie-mahault	L'OFFICIAL (97103P0084)	Mutation Simple (H61 160)	120	7 890
Baie-mahault	BOCAIN (97103P0086)	Mutation complexe (PSSA 250)	101	26 153
Baie-mahault	CALPELLE (97103P0100)	Mutation Simple (H61 160)	105	7 890
Baie-mahault	AROMAND (97103P4101)	Mutation simple (CB 400)	119	5 145
Baillif	BOIS RAIMBAUD (97104P0384)	Mutation complexe ()	107	0
Baillif	CADET (97104P0385)	Mutation complexe (PSSA 250)	108	0
Baillif	CLAIRE FONTAINE (97104P0387)	Mutation complexe (H61 160)	99	7 890
Baillif	DUSCHENE (97104P9007)	Mutation Simple (H61 160)	111	7 890
Bouillante	MATONE (97106P0681)	Mutation complexe (PSSA 250)	103	26 153
Bouillante	VILLAGE (97106P0857)	Mutation complexe (PSSA 250)	106	26 153
Bouillante	HAUT VILLAGE (97106P0869)	Mutation simple (H61 160)	106	7 890
Capesterre BE	CARANGAISE (97107P0010)	Mutation complexe (PSSA 250)	103	26 153
Capesterre BE	LA ROCHE (97107P0033)	Mutation simple (H61 160)	112	7 890
Capesterre BE	FOND CACAO (97107P0045)	Mutation complexe (CB 400)	127	0
Capesterre BE	BOIS RIAANT (97107P0051)	Mutation complexe (H61 160)	118	7 890
Capesterre BE	HT CARANGAISE (97107P0061)	Mutation simple (H61 160)	105	7 890
Capesterre BE	LES PEIGNES (97107P0080)	Mutation complexe (PSSA 250)	107	26 153
Capesterre BE	ROUTHIER (97107P7017)	Mutation complexe (PSSA 250)	113	0
Deshaies	VALUET (97111P0001)	Mutation Simple (H61 160)	187	7 890
Gosier	ST HILAIRE (97113P0041)	Mutation complexe (PSSA 250)	106	26 153
Gosier	GRAND GOSIER (97113P4196)	Mutation simple (CB 400)	118	5 145
Lamentin	CHARTREUX (97115P0497)	Mutation Simple (H61 160)	155	7 890
Lamentin	BORDENAVE (97115P0504)	Mutation complexe (PSSA 250)	103	0
Lamentin	FAUGAS (97115P7014)	Mutation complexe (PSSA 250)	112	0
Morne-à-l'eau	SIMEON (97116P0045)	Mutation Simple (H61 160)	118	7 890
Morne-à-l'eau	HOUDAN (97116P0070)	Mutation complexe (CB 400)	128	0

Communes	Nom du Poste HTA	Mutation	Charge transfo (%)	Coût travaux
Morne-à-l'eau	DUBISQUET (97116P0176)	Mutation Simple (H61 160)	114	7 890
Le moule	LA BAIE (97117P0002)	Mutation simple (UC 250)	117	5 145
Le moule	SERGEANT (97117P0016)	Mutation simple (CB 400)	105	5 145
Le moule	GARCON (97117P0133)	Mutation Simple (H61 160)	104	7 890
Le moule	MALESCOT (97117P0139)	Mutation simple (H61 160)	104	7 890
Le moule	LA PLANTE (97117P0152)	Mutation simple (H61 160)	108	7 890
Le moule	PALAIS (97117P0156)	Mutation Simple (H61 160)	125	7 890
Le moule	ILET (97117P0160)	Mutation Simple (H61 160)	123	7 890
Le moule	DURIVAL (97117P0168)	Mutation Simple (H61 160)	145	7 890
Petit-Bourg	BOIS NEST (97118P0029)	Mutation simple (H61 160)	109	7 890
Petit-Bourg	GROPIOT (97118P0037)	sans objet (PSSA 250)	107	0
Petit-Bourg	DEJEUNER (97118P0040)	sans objet (PSSA 250)	110	0
Petit-Bourg	DOLOMIE (97118P0063)	Mutation complexe (PSSA 250)	105	0
Petit-Bourg	BRANE (97118P0072)	sans objet (PSSA 250)	109	0
Petit-Bourg	GLACIERE (97118P0100)	Mutation simple (H61 160)	98	7 890
Petit-Bourg	LOT.PIC (97118P0567)	Mutation Simple (H61 160)	104	7 890
Petit-Bourg	COCOYER (97118P0594)	Mutation complexe (PSSA 250)	106	26 153
Petit-Bourg	MOREAU (97118P0603)	Mutation complexe (PSSA 250)	103	26 153
Petit-Bourg	OREE DU PARC (97118P4100)	Mutation simple (CB 400)	134	5 145
Petit-Canal	STE GENEVIEVE (97119P0009)	Mutation Simple (H61 160)	141	7 890
Petit-Canal	ECOLE MATERNELLE (97119P9017)	Mutation Simple (H61 160)	105	7 890
Pointe-à-Pitre	RAVEL (97120P5068)	Mutation simple (IM 400)	106	5 145
Pointe-Noire	THOMY (97121P0004)	Mutation simple (UC 250)	109	5 145
Port-Louis	RAMBOUILLET (97122P0004)	Mutation simple (UC 400)	146	5 145
Saint-Claude	MORIN (97124P0015)	Mutation complexe (CB 400)	107	0
Saint-Claude	MATOUBA (97124P0417)	Mutation Simple (H61 160)	126	7 890
Saint-Francois	MOULIN ZAMI (97125P0088)	Mutation Simple (H61 160)	104	7 890
Saint-Francois	BELLOC (97125P0089)	Mutation simple (UC 250)	104	5 145
Saint-Francois	SEIZE (97125P4021)	Mutation simple (CB 400)	103	5 145
Saint-Louis	GRELIN (97126P0301)	Mutation Simple (H61 100)	140	7 890
Sainte-Anne	POIRE (97128P0001)	Mutation Simple (H61 160)	136	7 890
Sainte-Anne	CHATEAUBRUN (97128P0009)	Mutation simple (UC 400)	104	5 145
Sainte-Anne	KIVANOU (97128P0055)	Mutation simple (H61 160)	101	7 890
Sainte-Anne	BEL ETANG (97128P0083)	Mutation Simple (H61 160)	214	7 890
Sainte-Anne	ST PROTAIS (97128P0200)	Mutation Simple (H61 160)	181	7 890
Sainte-Anne	GRAND FONDS (97128P0219)	Mutation Simple (H61 160)	112	7 890
Sainte-Anne	ORAT (97128P4064)	Mutation simple (CB 160)	112	5 145
Sainte-Anne	GENOUEST (97128P7017)	Mutation Simple (H61 100)	194	7 890
Sainte-Anne	CALVAIRE (97128P7021)	Mutation complexe (PSSA 250)	105	26 153
Sainte-Rose	DAVIDON (97129P0012)	Mutation Simple (H61 160)	101	7 890
Sainte-Rose	DUZER (97129P0013)	Mutation Simple (CB 400)	106	5 145
Sainte-Rose	SEBASTIEN (97129P0017)	Mutation complexe (PSSA 250)	109	26 153
Sainte-Rose	NOLIVIER (97129P0275)	Mutation simple (H61 160)	112	7 890
Sainte-Rose	LOT. BONNE MERE (97129P0279)	Mutation Simple (H61 160)	132	7 890

Communes	Nom du Poste HTA	Mutation	Charge transfo (%)	Coût travaux
Sainte-Rose	PLAGE DES AMANDIERS (97129P7005)	Mutation simple (CB 250)	105	5 145
Sainte-Rose	POMPAGE DESBONNES (97129P7024)	Mutation Simple (H61 160)	108	7 890
Tx Rivières	REGRETTE (97132P0027)	Mutation Simple (H61 160)	106	7 890
Tx Rivières	REDUIT (97132P0352)	Mutation complexe (PSSA 250)	114	0
Vx Habitants	HABITATION RIDE (97134P0021)	Mutation complexe (PSSA 250)	105	26 153
Vx Habitants	BEL AIR (97134P2034)	Mutation simple (CH 250)	115	5 145

6.3. - EDF-SEI

6.3.1.- Programme d'investissement 2014 - 2015



Localisation du programme de travaux d'EDF-SEI

6.3.2.- Programme 2014

Commune	Chantier	Motif	Longueur (m)	Montant (€)
Abymes	Création secours pour tronçon HTA AIRBUS-LOUEUR.	Qualité	60	15 000
Anse-Bertrand	Fiabilisation section CAMPECHE	Sécurisation	3131	440 000
Baie Mahault	Dédoulement du départ HTA Proto	Renforcement	2870	299 447
Baie Mahault	Reprise et fiabilisation du départ CALVAIRE par le départ GRANDE SAVANE.	Fiabilisation	8964	1 400 000
Capesterre BE	renouvellement Sortie HTA départ GOYAVE	Renouvellement	1000	98 000
Capesterre MG	Création départ Producteur tronçon IACM 26G - D201&D205	Fiabilisation	1800	163 000
Capesterre MG	Création départ Producteur tronçon D201&d206-Antenne Ferme éolienne	Fiabilisation	5160	415 464

Goyave	Bouclage CHRISTOPHINE-FREDY	Qualité	1500	210 000
Morne à L'eau	Dédoublément du départ Jabrun	Renforcement	3330	365 500
Morne-à-l'eau	Dédoublément Campêche	Renforcement	6434	534 644
Morne-à-l'eau	Renforcement tête du Départ BLANCHARD	Renforcement	9834	1 048 000
Morne-à-l'eau	Renforcement aval du Départ BLANCHARD	Renforcement	6290	697 625
Pointe-Noire	fiabilisation Lot Tyrolien-Bellevue	Fiabilisation	1860	300 000
Sainte Anne	Renouvellement amont des départs HTA Tassius et Durivage	Renouvellement	2480	194 000
Sainte Anne	Bouclage SECRETAN-SINOBOL	Qualité	1255	171 415
Sainte Rose	Dédoublément du départ HTA Léotard:Création départ CADET	Renforcement	7700	772 566

6.3.3.- Programme 2015

Commune	Chantier	Motif	Longueur (m)	Montant (€)
Abymes	Renforcement HTA Carraque Suppresseur Carraque	Renforcement	321	83 500
Abymes	Renouvellement CPI Départ HTA Joule	Renforcement	3745	447 000
Abymes	Renforcement Traiteur GAEL	Renforcement	94	12 500
Gosier	Renouvellement HTA YOUCAS Dampierre B	Renforcement	100	13 000
Goyave	Renforcement DOYON GOYAVE	Renforcement	43000	456 4816
Morne à L'eau	Renforcement HTA Bartel-Angerville	Renforcement	881	90 700
Pointe-Noire	Dedoublement Pointe-Noire	Renforcement	12000	1 591 507
Sainte Anne	Renouvellement CPI Rotabas Caravelle	Renouvellement	1176	99 000
Trois Rivières	Bouclage Montplaisir L'Habituée	Qualité	1700	272 000
Trois Rivières	Création des départs Les saintes et Palmiste	Sécurisation	4200	700 000
Trois Rivières	Création du départ Hermitage	Sécurisation	6400	450 000

A Le :2014

Le Concédant
Le Président du Sy.MEG

Le concessionnaire
Le Directeur d'EDF-SEI

La Préfète de Région