

Envoyé en préfecture le 22/07/2024

Reçu en préfecture le 22/07/2024

Publié le 22/07/2024

ID : 073-217303064-20240718-24_07_081-DE



Rapport d'activité de SORÉA Commune de Valloire

Exercice 2023



SOREA - Société des Régies de l'Arc

29, Place du Forum - 73300 Saint-Jean-de-Maurienne

Tél : 04 79 64 44 38 - E-mail : accueil@sorea-maurienne.fr

SIRET : 492 931 944 00044 - NAF 3514 Z - TVA intracommunautaire : FR 95 492 931 944

Table des matières

1	Introduction.....	3
1.1	Édito et faits marquants à l'échelle de la société	3
1.2	Évolutions notables sur votre réseau	4
2	Domaine technique.....	5
2.1	Raccordements	5
2.2	Inventaire et évolutions (mises en service et retraits)	6
2.3	Continuité et qualité de l'alimentation	8
3	Domaine clientèle	10
3.1	Fourniture au tarif réglementé de vente	10
3.2	Producteurs.....	11
3.3	Quantités acheminées	11
3.4	Déploiement des compteurs communicants	11
4	Domaine comptable	12
4.1	Valorisation des biens de retour de l'inventaire « A »	12
4.2	Valorisation de l'inventaire « B »	13
4.3	Redevances	14
5	Perspectives d'investissement sur votre réseau.....	15
6	Autre(s) périmètre(s)	16
6.1	Eclairage public.....	16
	Annexe 1	17

1 INTRODUCTION

1.1 ÉDITO ET FAITS MARQUANTS À L'ÉCHELLE DE LA SOCIÉTÉ

L'année 2023 a été marquée par l'aboutissement d'un projet structurant et majeur qui a mobilisé les équipes pendant plus de 3 ans. Ainsi, après une inauguration au mois de juillet en présence des administrateurs, élus et partenaires du projet, c'est au mois de novembre que la mise en service du poste source Henri DEVILLE 63 kV / 20 kV a été réalisée. Ce poste source interface les réseaux exploités par SOREA avec celui de RTE - hormis le réseau de St Léger qui n'est pas interconnecté et qui bénéficie d'une interface, en amont, avec le réseau d'Enedis.

D'une puissance de 50 MW cet outil permet de répondre aux besoins de puissance actuels et futurs des clients consommateurs, notamment ceux du chantier TELT. Il permettra également de faire face sur le long terme au développement de nouveaux usages comme les recharges de véhicules électriques par exemple. Enfin, cet ouvrage sécurise notre modèle d'exploitation puisqu'il permet, en cas de besoin, de secourir le poste source Le Col 150 kV / 20 kV situé à Valloire – et vice versa.



Figure 1 : Inauguration du poste source HD - juillet 2024



Figure 2 : vue aérienne du poste source HD

Pour la vie de la société, l'année 2024 aura également été marquée par un changement de direction. Le 16 octobre, Benjamin SIMON a remplacé Jean-Luc Dumay au poste de directeur de SOREA et de ses filiales. Jean-Luc Dumay laisse une entreprise en bonne santé financière et structurée. En prenant la direction de SOREA Benjamin SIMON a à cœur de maintenir un haut niveau de performance opérationnelle (technique et commerciale) sur les activités « cœur de métier » d'un gestionnaire de réseau, et de construire les partenariats qui permettront d'inscrire la SOREA dans une nouvelle phase de développement de projets dans la vallée et notamment à des fins de production d'énergies renouvelables et de flexibilité.

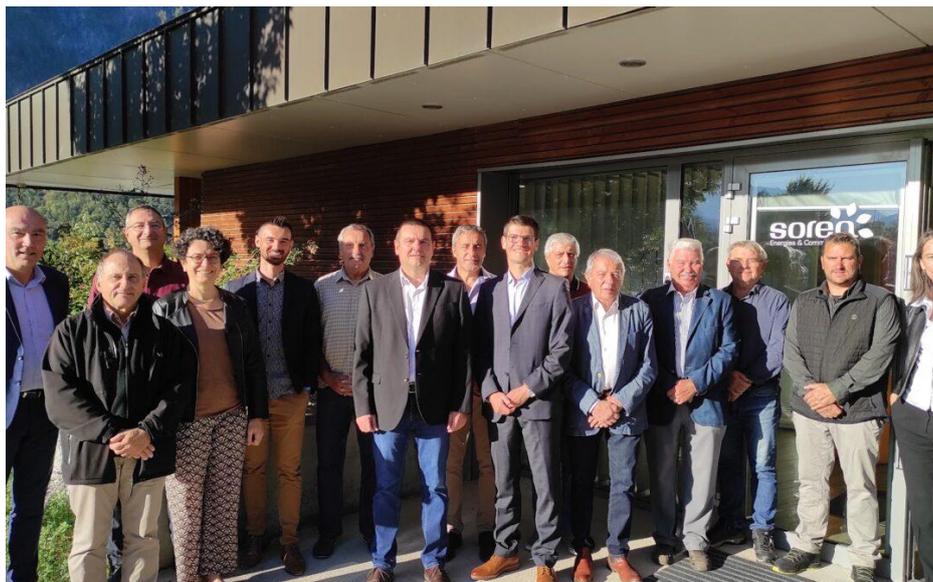


Figure 3 : Passation entre les directeurs à l'occasion d'un Conseil d'Administration

1.2 ÉVOLUTIONS NOTABLES SUR VOTRE RÉSEAU

A l'échelle du réseau de Valloire, l'année 2023 aura été marquée par :

- ✓ La mise en souterrain des réseaux qui raccordent le Hameau de la Ruaz,
- ✓ La création d'un poste HTA/BT (Les Clots), le déplacement des réseaux HTA afférents et l'anticipation du génie civile pour les réseaux BT en prévision du raccordement des logements de l'OPAC,
- ✓ La réhabilitation complète du poste le plus vétuste de la commune, à savoir celui des Arolles,
- ✓ La restructuration et la modernisation de tronçons de réseau HTA (remplacement et déplacement),
- ✓ L'amélioration de la sécurité d'approvisionnement d'un client par la suppression d'un poste HTA privé implanté en zone inondable et le raccordement de ce client par le réseau publique BT,
- ✓ Des études techniques et des discussions avec les parties prenantes dans le cadre du projet d'implantation d'un nouveau poste HTA/BT au niveau de l'église.

2 DOMAINE TECHNIQUE

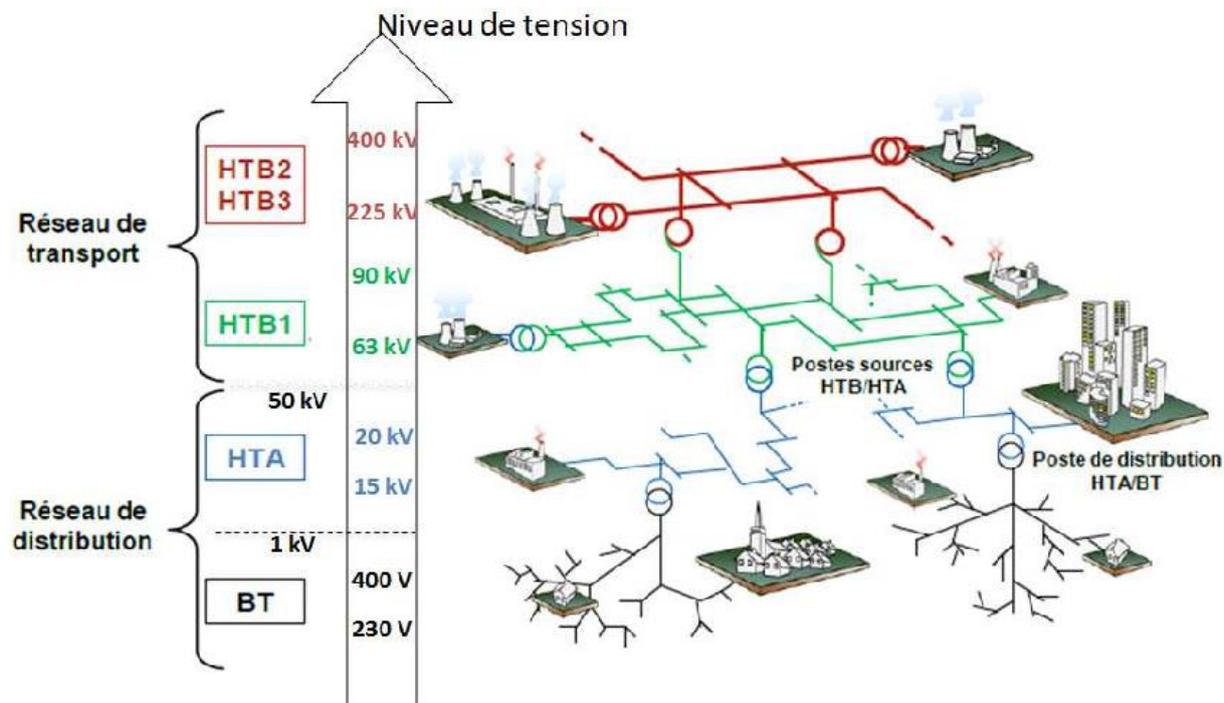


Figure 4 : Schéma de principe des réseaux publics d'électricité

2.1 RACCORDEMENTS

La commune de Valloire compte 3 845 points de comptage distincts raccordés au réseau de distribution. À chaque point de comptage correspond un contrat qui dépend notamment du niveau de tension avec lequel le raccordement est effectué. La répartition de ces derniers est la suivante :

Tableau 1 : Répartition des raccordements et des quantités acheminées (GWh) en 2023

Segment de contrat	Nombre de contrats
BT ≤ 36 kVA	3 715
BT > 36 kVA	114
HTA	16
Total	3 845

En 2023, SORÉA a effectué 23 branchements sur la commune de Valloire et 49 devis de raccordement.

2.2 INVENTAIRE ET ÉVOLUTIONS (MISES EN SERVICE ET RETRAITS)

2.2.1 RÉSEAU HTA

Le réseau HTA a un niveau de tension de 20 000V. Il est composé de câbles souterrains et aériens. Sur la commune de Valloire, SORÉA exploite ce réseau depuis les 2 postes sources auquel il est raccordé et à la marge depuis des postes de livraison ENEDIS, jusqu'aux postes de distribution HTA/BT.

Tableau 2 : Longueurs existantes HTA (m) et évolutions

Type d'ouvrage	Longueur (m) au 31/12/2022	Construction 2023 (m)	Retrait 2023 (m)	Longueur (m) au 31/12/2023
Réseau souterrain	56 420	815	1 060	56 180
Réseau aérien	4 490	-	-	4 490
Total HTA	60 910	815	1 060	60 670

2.2.2 POSTES HTA/BT

Les postes HTA/BT ont pour fonction d'abaisser la tension HTA (20 000V) vers une tension de 230V (tension simple) ou de 400V (tension composée).

Ils servent aussi à sectionner le réseau HTA afin d'optimiser son exploitation et d'isoler des portions en défaut si nécessaire.



Tableau 3 : Postes HTA/BT existants et évolutions

Type de poste de distribution	Nombre de postes en 2022	Postes construits en 2023	Postes retirés en 2023	Nombre de postes en 2023
Sur poteau	1	-	-	1
En immeuble	41	-	-	41
En cabine	20	1	-	21
Sur socle ou autre	3	-	-	3
Postes privés (hors concession)	12	-	-	11
Total hors postes privés	65	1	-	66

2.2.3 RÉSEAU BT

Le réseau basse tension (BT) est issu des poste HTA/BT et sert à distribuer le courant aux abonnés avec une tension de 230V (tension simple) ou de 400V (tension composée). Il est constitué de câbles souterrains et aériens isolés.

Tableau 4 : Longueurs existantes BT (m) et évolutions

Type d'ouvrage	Longueur (m) au 31/12/2022	Construction 2023 (m)	Retrait 2023 (m)	Longueur (m) au 31/12/2023
Réseau souterrain	30 840	1 275	120	31 990
Réseau aérien	3 960	-	320	3 640
Total BT	34 800	1 275	440	35 630

2.3 CONTINUITÉ ET QUALITÉ DE L'ALIMENTATION

2.3.1 CRITÈRE B

La continuité de l'alimentation est évaluée à partir d'un indicateur que le concessionnaire suit dans le temps : le critère B. Il mesure le temps moyen exprimé en minutes, pendant lequel un client alimenté en Basse Tension est privé d'électricité, quelle que soit la cause de l'interruption (travaux ou incident fortuit sur le réseau de distribution publique, incident en amont du réseau public de distribution d'électricité).

La commune de Valloire a enregistré en moyenne 7 min16 sec de coupure par usager répartis comme suit :

Tableau 5 : Décomposition du critère B en 2023

Type de coupure	Critère B en secondes
Pour travaux	2 sec
Sur incident poste source	0 sec
Sur incident HTA	7 min15 sec
Sur incident BT	0 sec
Sur réseau amont	0 sec
Total BT	7 min16 sec

2.3.2 COUPURES

Sans tenir compte du nombre de client qu'elles impactent, les coupures sont catégorisées en 3 groupes. Les coupures dites « très brèves » durent moins d'une seconde, les coupures « brèves » entre 1 seconde et 3 minutes et les coupures « longues » durent plus de 3 minutes.

Tableau 6 : Nombre de coupures selon leurs durées en 2023

Catégorie de coupure	Nombre de coupures
Coupure longue	4
Coupure brève	1
Coupure très brève	-

Le 27/03/2023 un vent violent a entraîné le déclenchement du départ HTA qui alimente 1/3 de Valloire. La cause de la panne est un court-circuit sur la ligne aérienne entre les télésièges de Montissot et Colérieux.

Le 28/09/2023, à la demande de RTE, le poste source de Valloire a été mis hors tension et l'alimentation des clients de Valloire était assurée depuis le poste source Henri Deville de St Jean de Maurienne.

Une pelle mécanique a arraché un câble souterrain sur le chantier du TELT ce qui a engendré une coupure électrique sur l'ensemble des clients de Valloire pendant 7mn30.

2.3.3 QUALITÉ DE TENSION

La norme C18-510, encadre les valeurs de tension que le gestionnaire de réseau doit respecter, à savoir 230/400V \pm 10% pendant 95% du temps.

Il n'y a ni client mal alimenté (CMA) ni départ HTA ayant une chute de tension de plus de 5 % sur la commune de Valloire.

3 DOMAINE CLIENTÈLE

3.1 FOURNITURE AU TARIF RÉGLEMENTÉ DE VENTE

Dans son périmètre d'activité, SORÉA est également fournisseur au tarif réglementé de vente.

En 2023 la commune compte un solde de 3 486 contrats au TRV, soit une évolution de 18 contrats par rapport à l'exercice précédent.

Tableau 7 : Répartition du nombre de contrat TRV par catégories en 2022 et 2023 sur la commune de Valloire

TRV	Contrats au 31/12/2022	Contrats au 31/12/2023
RESIDENTIEL (dont communs)	3 135	3 131
PROFESSIONNEL	325	347
Offre bascule 2021	8	8
TOTAL	3 468	3 486

La consommation de ces clients au « TRV » s'établit à 14,04 GWh sur l'année 2023.

Les offres « bascule 2021 » concernent les professionnels préalablement au tarif réglementé de vente, qui n'y sont plus éligibles avec le changement de législation de début 2021, et qui n'ont pas encore fait l'effort de contractualiser une offre de marché auprès d'un fournisseur. Ce contrat est un contrat de sortie du TRV.

En 2023, SORÉA a reçu 136 chèques énergies pour la concession, soit un total de 22 772 €.

3.2 PRODUCTEURS

Sont raccordés au réseau de la commune des actifs de production d'énergie photovoltaïque et hydroélectrique.

Tableau 8 : Nombre d'installations par type, puissance installée et production en 2023 dans la commune de Valloire

Type d'ouvrage	Nombre	Puissance installée (kWc)	Production (MWh)
Photovoltaïque ≤ 36 kVA	34	218	203
Photovoltaïque > 36 kVA	1	51	34
Hydraulique	1	1 500	8 818

3.3 QUANTITÉS ACHÉMINÉES

Les quantités acheminées représentent toute l'énergie distribuée au cours de l'année sur votre réseau. Lorsque la consommation sur le réseau est supérieure à la production, alors le flux d'énergie provient du réseau HTA et descend vers le réseau BT. Il peut arriver que la production soit plus importante que les consommations, dans ce cas le flux d'énergie remonte du réseau BT vers le réseau HTA est « refoulé » sur le réseau amont (RTE ou Enedis le cas échéant).

Tableau 9 : répartition des quantités acheminées

Segment de contrat	Quantités acheminées (GWh)
BT ≤ 36 kVA	15,60
BT > 36 kVA	9,12
HTA	6,50
Refoulement	N/A
Total	31,23

3.4 DÉPLOIEMENT DES COMPTEURS COMMUNICANTS

Le plan de déploiement des compteurs communicants Linky s'échelonne jusqu'à l'année 2024. À fin 2023 89% des compteurs de la commune de Valloire sont communicants, soit 3 336 compteurs Linky actifs.

En 2023 ce sont 1 085 compteurs communicants qui ont été installés sur la commune et, si besoin, des concentrateurs servant à la communication de ces derniers.

4 DOMAINE COMPTABLE

4.1 VALORISATION DES BIENS DE RETOUR DE L'INVENTAIRE « A »

L'inventaire « A » du contrat de concession concerne tous les ouvrages mis à disposition par la commune de Valloire au moment de l'entrée en concession. Cet inventaire classe les biens en 3 catégories ; on s'intéresse ici uniquement aux « biens de retour » qui font partie intégrante de la concession. Les autres catégories concernent les « biens de reprise » et les « biens propres ».

Tableau 10 : Valorisation des biens de retour de l'inventaire « A » (€ HT)

Type d'ouvrage	VB à l'entrée en concession	VB au 31/12/2022	Dotation annuelle 2023	Sortie 2023	Reprise 2023	Cumul des amortissements	VNC au 31/12/2023	VB au 31/12/2023
Génie civil aérien	849 590	665 866	10 090	-	-	159 214	506 652	665 866
Génie civil souterrain	4 590 558	3 637 519	55 272	83 217	19 699	873 313	2 663 511	3 536 824
Réseau BT	139 714	125 773	3 684	1 193	1 177	77 896	46 684	124 580
Réseau HTA	319 738	282 037	8 867	-	-	148 849	133 218	282 037
Branchements	109 971	105 938	2 032	-	-	73 167	32 771	105 938
Enveloppe des postes	100 339	97 094	2 995	-	-	53 082	44 013	97 094
Total (€)	6 109 910	4 914 228	82 940	84 409	20 876	1 385 522	3 426 849	4 812 340

Définitions :

- VB : Valeur Brute. La VB évolue au gré de sorties éventuelles. La différence entre deux VB correspond donc aux sorties réalisées entre les 2 périodes considérées.
- Dotation annuelle : Dotation des amortissements de l'exercice étudié
- Sortie : VB d'un actif concédé initialement et sorti du périmètre de la concession (dépose et renouvellement éventuel)
- Reprise : Amortissement des biens sortis et éventuellement renouvelés au cours de l'exercice
- Cumul des amortissements : Cumul des dotations annuelles depuis l'entrée en concession – cumul des reprises
- VNC : Valeur nette comptable = VB – cumul des amortissements

4.2 VALORISATION DE L'INVENTAIRE « B »

L'inventaire « B » du contrat de concession concerne tous les ouvrages ayant fait l'objet d'un investissement de la part de SOREA pour renouveler, renforcer ou étendre le réseau de la commune de Valloire.

En 2023, SOREA a investi dans ce cadre la somme de 209 844 €.

Tableau 11 : Répartition des investissements par poste de dépense

Type d'ouvrage	Montants investis en 2023 (€)	Valeur nette comptable (€)
Compteurs	90 649	352 524
Disjoncteurs	5 284	32 278
Réseau BT (GE yc branchements hors GC)	60 872	1 007 264
Réseau HTA (GE yc branchements hors GC)	34 103	1 116 698
Génie Civile aérien		224 328
Génie Civile souterrain		439 517
Postes HTA/BT – transformateur	18 936	2 537 213
Postes HTA/BT – équipement + enveloppe		12 040
Total	209 844	5 721 861

Depuis l'entrée de la commune en concession, SOREA a investi 7 936 k€ pour renforcer, étendre ou moderniser le réseau de la commune de Valloire.

Le détail par année et par type d'ouvrage est indiqué en Annexe 1.

4.3 REDEVANCES

Les redevances sont calculées conformément au contrat de concession et sont le résultat d'un % du chiffre d'affaires généré au cours de l'exercice sur la commune. On distingue la redevance liée à l'activité de fourniture et celle liée à l'activité de distribution.

Tableau 12 : Valeurs de redevance de fourniture et de distribution pour les 3 derniers exercices (€)

Exercice	Redevance de fourniture (€)	Redevance de distribution (€)
2023	27 781	38 150
2022	23 702	27 426
2021	17 780	23 090

5 PERSPECTIVES D'INVESTISSEMENT SUR VOTRE RÉSEAU

Pour l'année en cours et celle à venir, les principaux travaux d'amélioration des réseaux de distribution d'électricité sur la commune de VALLOIRE sont les suivants :

- Déplacement du réseau HTA dans le cadre du projet de la centrale hydroélectrique Valoïrette-aval
- Travaux de mise en sécurité, de restructuration des réseaux, de raccordement et d'alimentation électrique dans le cadre du projet de modification de la télécabine de la Settaz
 - Mise hors tension des postes existants
 - Restructuration des réseaux de la rue de Tigny
 - Mise en place d'un poste provisoire au sommet de la Settaz avant la dépose du bâtiment de la Gare d'arrivée.
 - Restructuration et ré-alimentation des postes existants

6 AUTRE(S) PÉRIMÈTRE(S)

6.1 ECLAIRAGE PUBLIC

SOREA intervient dans le domaine de l'éclairage public. On distingue les interventions qui se font dans le cadre d'une « convention EP » de celles qui se font « hors convention EP ».

La « convention EP » engage SOREA à réaliser une tournée mensuelle de contrôle visuel des points lumineux et au dépannage de ces derniers le cas échéant par le remplacement des consommables défectueux (ampoules, ballast électronique, fusible). Ces interventions font l'objet d'une facturation cadré par la convention.

Les interventions qui ne relèvent pas de la convention sont quant à elles facturées au coût réel.

En 2023, dans le cadre de la convention, on note :

- 64 ampoules de changées
- 175 h d'agents entre les tournées et le dépannage
- 55 h de mobilisation d'une nacelle

Cela a fait l'objet d'une facturation de 9 359 € à la commune pour un coût réel évalué à 17 940€ pour SOREA sur la base d'une grille de coût qui n'a pas évolué depuis 2016.

Par ailleurs, 9 dépannages ont été réalisés en dehors du cadre de la convention. Ils ont nécessité 142 heures de main d'œuvre, 19 heures de mobilisation d'une nacelle et l'achat de matériels parfois spécifiques. Ces dépannages « hors convention » ont fait l'objet d'une facturation de 10 586 €.

ANNEXE 1

Le tableaux et graphique ci-dessous dressent le bilan des investissements réalisés par SOREA sur la commune de Valloire depuis l'entrée en concession.

Valloire (€)	2007	2008	2009	2010	2011	2012
Compteurs		125 001	7 615	8 812	6 651	3 448
Disjoncteurs		63 420	1 859	2 248	2 161	2 355
Réseau BT (GE yc branchements hors GC)	23 761	59 302	90 311	87 025	123 564	94 996
Réseau HTA (GE yc branchements hors GC)	39 213	58 905	39 520	5 250	71 023	208 680
Génie Civile aérien		30 896	27 312	11 637		54 822
Génie Civile souterrain	4 916		15 065	4 677		
Postes HTA/BT – transformateur	50 626	2 624 042	32 780	105 883	140 537	26 354
Postes HTA/BT – équipement + enveloppe						

Valloire (€)	2013	2014	2015	2016	2017	2018
Compteurs	2 581	5 006	9 956	2 787	1 443	
Disjoncteurs	825	1 904	915	1 158	1 551	1 237
Réseau BT (GE yc branchements hors GC)	48 721	41 409	69 364	115 223	60 183	117 547
Réseau HTA (GE yc branchements hors GC)	160 271	108 599	154 710	88 844	27 168	11 489
Génie Civile aérien	21 508	52 004	58 150	3 728		
Génie Civile souterrain	92 468	79 801	152 282	70 602	35 048	
Postes HTA/BT – transformateur	64 566	31 746	105 931	41 058	19 982	
Postes HTA/BT – équipement + enveloppe			3 500	3 520		

Valloire (€)	2019	2020	2021	2022	2023
Compteurs	1 191	1 326	3 700	240 338	90 649
Disjoncteurs	1 391	1 611	1 779	3 887	5 284
Réseau BT (GE yc branchements hors GC)	76 629	58 872	74 921	88 987	60 872
Réseau HTA (GE yc branchements hors GC)	116 805	16 242	203 300	81 844	34 103
Génie Civile aérien	2 350				
Génie Civile souterrain	20 620	21 013			
Postes HTA/BT – transformateur	467 138	88 087	8 971	14 970	18 936
Postes HTA/BT – équipement + enveloppe				6 854	

