Compte Rendu Activité Concession SIED70

Année 2020 – Exercice 2019

C. JOUGLET, Directeur Général
SICAE EST— 9 avenue du Lac BP 70159 70003 VESOUL cedex
T: 03.84.96.81.06. **TD:** 03.84.96.81.02. **C:** c.jouglet@sicae-est.com **S:** www.sicae-est.com

SOMMAIRE

Résumé de l'année 2019 4

Chiffres clés administratifs et comptables de SICAE EST 4

Gestionnaire de Réseau à la maille de la Haute-Saône 4

Fournisseur au tarif réglementé de vente à la maille de la Haute-Saône 4

Indicateurs de résultat de SICAE EST 5

Activité Gestionnaire de Réseau 7

MOUVEMENTS TARIFAIRES 7

Recettes par segment d'utilisateur 7

- Utilisateurs du Réseau 7
- Producteurs 8

Recettes par Fournisseurs 8

- LUCIA 8
- ENGIE 8
- EDF 8
- ALTERNA 9
- VATTENFALL ENERGIE 9
- TOTAL DIRECT ENERGIE 9
- ENALP 9
- ES (Electricité de Strasbourg) 9
- HYDRO NEXT 10
- ENERGEM 10
- GEG 10
- PRIMEO SOLUTIONS ENERGIES 10
- EKWATEUR 10
- ENERGIE DU SANTERRE 10
- ENI 11

Marge 11

INDICATEURS D'OUVRAGES 12

- Postes HTB/HTA 12
- Réseaux HTA 12
- Postes HTA/BT 13
- Réseaux BT 13

LA QUALITE DE LA DISTRIBUTION 14

Critère B 14

Les Incidents en 2019 16

- Incidents HTB 16
- Incidents Postes sources 16
- Incidents HTA 16
- Incidents BT 17

Respect des critères de l'arrêté qualité du 24/12/2007 18

- Evaluation de la tenue de tension de l'électricité 18
- Evaluation de la continuité globale de l'alimentation électrique 19

Coupures très brèves 21

Politique d'entretien et de prévention 22

LA QUALITE DES SERVICES 23

INVESTISSEMENT SICAE SUR LES RESEAUX DP et DSP 24

Travaux d'investissements réalisés en 2019 25

Autres travaux réalisés en 2019 26

Travaux d'investissements - Prévisionnel 2020 27

TRAVAUX ELECTRIFICATION RURALE/TIERS 2019 27

PROVISIONS POUR RENOUVELLEMENT DES OUVRAGES 28

Activité Fournisseur aux Tarifs Réglementés de Vente (TRV) 29

INDICATEUR DE DEVELOPPEMENT DE LA CONCESSION 29

MOUVEMENTS TARIFAIRES 30

RECETTES 31

MARGE 31

ANNEXES 32

Résumé de l'année 2019

Chiffres clés administratifs et comptables de SICAE EST

- Le Chiffre d'affaires 2019 s'élève à 20 323 038 € (+ 13,53 % par rapport à 2018).
- Le résultat de l'exercice est de 14 229 521 € (+ 395 % par rapport à 2018).
- Le total des investissements réseau SICAE sur les concessions DSP et DP a été de :
  - 2 289 719 € à la maille de la SICAE (11,3 % du chiffre d'affaires 2019).

Gestionnaire de Réseau à la maille de la Haute-Saône

- Le Chiffre d'affaires acheminement 2019 s'élève à 5 733 403 (+4,3% par rapport à 2018).
- Le nombre d'utilisateurs raccordés au 31/12/19 est de 17 376 (+ 46 par rapport 2018).
- Le total des investissements **réseau** SICAE sur les concessions DSP et DP a été de :
  - 2 043 899 € à la maille de la Haute-Saône.

Fournisseur au tarif réglementé de vente à la maille de la Haute-Saône

- Le Chiffre d'affaires 2019 s'élève à 5 007 561 €.
- Le nombre de clients au 31/12/19 est de 16 808 répartis en :
  - Tarif bleu : 16 800
  - Tarif jaune : 5
  - Tarif vert : 3

Indicateurs de résultat de SICAE EST

Composantes	2019	2018	2017
Energie vendue aux clients	**14 107 267 €**	13 490 852 €	13 242 425 €
Dont Acheminement (TURPE)	***7 474 930 €***	*7 151 665* €	*7 020 317* €
Dont Fourniture	***6 632 337 €***	*6 339 187* €	*6 222 108* €
Energie revendue à Agrégateur (issue des productions achetées en Obligation d'achat)	**2 326 280 €**	1 443 253 €	
Raccordements et Travaux Tiers	**3 150 292 €**	2 402 577 €	446 554 €
Mise à disposition Outil de production électrique et Production vendue, garanties capacités	**351 713 €**	185 719 €	179 511 €
Prestations du GRD	**94 282 €**	75 111 €	78 581 €
Autres activités	**293 204 €**	303 168 €	283 408 €
TOTAL CHIFFRE D'AFFAIRES	**20 323 038 €**	**17 900 679** €	**14 230 479** €
Variation par rapport à exercice N-1	**+ 13,53 %**	+ 25.79 %	-4.15%
TOTAL PRODUITS EXPLOITATION	**25 693 725 €**	**23 814 091** €	**18 935 271** €

Composantes	2019	2018	2017
Marge Energie (compensation Obligation d'achat comprise)	6 746 423 €	6 693 506 €	6 185 575 €
Charges de personnel	3 141 485 €	3 304 723 €	2 975 736 €
Dotations aux amortissements et provisions d'exploitation	1 879 271 €	1 741 128 €	1 545 721 €
Résultat d'Exploitation	**6 293 421 €**	**3 685 406 €**	**1 232 859 €**
Résultat financier	**298 139 €**	**305 107 €**	**105 279 €**
Résultat Exceptionnel	**14 159 201 €**	**96 792 €**	**102 836 €**
Impôt Sociétés	**6 521 241 €**	**1 210 258 €**	**427 903 €**
Résultat Net Comptable	**14 229 521 €**	**2 877 047 €**	**1 013 072 €**
Capacité d'Autofinancement	**16 235 981 €**	**4 509 417 €**	**2 422 395 €**

Activité Gestionnaire de Réseau

MOUVEMENTS TARIFAIRES

Les évènements importants :

- 01 juin 2019 : Hausse du Tarif Réglementé de Vente de + 7,7 %HT pour les résidentiels et non résidentiels
- 01 juin 2019 : Hausse du Tarif de cession de +17,6%
- 01 août 2019 : Hausse du TURPE HTA/BT de +3,04%
- 01 août 2019 : Hausse du TURPE HTB de + 2,16 %
- 01 août 2019 : Hausse du Tarif réglementé de Vente de 1,49% HT pour les résidentiels et 1,34% HT pour les non-résidentiels
- 01 août 2019 : diminution du tarif de cession pour -0,13%

Recettes par segment d'utilisateur

- **Utilisateurs du Réseau**

Ci-dessous, l'état des kWh acheminés, des recettes et du nombre de contrats actifs au 31/12/2019 pour les différents segments de clientèle, à la maille Haute-Saône, pour l'année 2019.

Segment C1/C2/C3	2019	2018	Variation
Nombre de clients	34	33	
Energie acheminée en kWh	43 556 947	43 215 641	+0,8%
Recettes en €	795 671	797 245	-0,2%

Segment C4	2019	2018	Variation
Nombre de clients	93	87	
Energie acheminée en kWh	11 624 679	10 325 428	+12,6%
Recettes en €	475 548	420 668	+13,0%

Segment C5	2019	2018	Variation
Nombre de clients	16916	16 870	
Energie acheminée en kWh	85 895 797	85 866 302	+0.0%
Recettes en €	4 465 185	4 277 482	+4,4%

- **Producteurs**

Ci-dessous, l'état des recettes et du nombre de contrats actifs au 31/12/2019 pour les différents segments de producteurs, à la maille Haute-Saône, pour l'année 2019.

Segment	Nombre clients	Recettes en €
P1		
P2	12	11 168
P3	9	6 357
P4	294	11 223
TOTAL	**315**	**28 748**

Recettes par Fournisseurs

Ci-dessous, l'état des kWh acheminés et du nombre de contrats actifs au 31/12/2019 pour les différents segments de clientèle, à la maille Haute-Saône, pour l'année 2019.

- **LUCIA**

Segment	Nombre clients	Energie Acheminée (kWh)
C1 -C3	17	17 268 245
C4	70	7 268 551
C5	126	907 469
TOTAL		**25 444 265**

- **ENGIE**

Segment	Nombre clients	Energie Acheminée (kWh)
C1-C3	2	8 361
C4	5	429 924
C5	11	83 923
TOTAL	**18**	**522 208**

- **EDF**

Segment	Nombre clients	Energie Acheminée (kWh)
C1-C3	1	388 589
C4	6	1 444 755
C5		
TOTAL	**7**	**1 833 344**

- **ALTERNA**

Segment	Nombre clients	Energie Acheminée (kWh)
C1-C3	1	391 936
C4	2	552 204
C5		
TOTAL	**3**	**944 140**

- **VATTENFALL ENERGIE**

Segment	Nombre clients	Energie Acheminée (kWh)
C1-C3	2	425 406
C4	2	137 774
C5		
TOTAL	**4**	**563 180**

- **TOTAL DIRECT ENERGIE**

Segment	Nombre clients	Energie Acheminée (kWh)
C1-C3		
C4	2	48 788
C5	15	92 798
TOTAL	**17**	**141 586**

- **ENALP**

Segment	Nombre clients	Energie Acheminée (kWh)
C1-C3		
C4	1	89 780
C5		
TOTAL	**1**	**89 780**

- **ES (Electricité de Strasbourg)**

Segment	Nombre clients	Energie Acheminée (kWh)
C1-C3		
C4	2	240 377
C5		
TOTAL	**2**	**240 377**

- **HYDRO NEXT**

Segment	Nombre clients	Energie Acheminée (kWh)
C1-C3	1	1 170
C4		
C5		
TOTAL	**1**	**1 170**

- **ENERGEM**

Segment	Nombre clients	Energie Acheminée (kWh)
C1-C3	1	210 450
C4	1	66 908
C5	1	869
TOTAL	**3**	**278 227**

- **GEG**

Segment	Nombre clients	Energie Acheminée (kWh)
C1-C3		
C4		
C5		
TOTAL		

- **PRIMEO SOLUTIONS ENERGIES**

Segment	Nombre clients	Energie Acheminée (kWh)
C1 -C3	1	7 265
C4		
C5		
TOTAL	**1**	**7 265**

- **EKWATEUR**

Segment	Nombre clients	Energie Acheminée (kWh)
C1 -C3		
C4		
C5	16	60 697
TOTAL	**16**	**60 697**

- **ENERGIE DU SANTERRE**

Segment	Nombre clients	Energie Acheminée (kWh)
C1 -C3		
C4		
C5	1	3 266
TOTAL	**1**	**3 266**

- **ENI**

Segment	Nombre clients	Energie Acheminée (kWh)
C1 -C3	3	7 374 420
C4		
C5		
TOTAL	**3**	**7 374 420**

Marge

La marge sur l'acheminement pour l'exercice 2019, à la maille Haute-Saône, comprend les pertes réseaux :

Segment	2019 (€)	2018 (€)	Variation
C1-C2-C3	358 512	338 834	
C4	358 903	311 141	
C5	3 603 290	3 366 654	
P1-P4	28 748	26 493	
TOTAL	**4 349 453**	**4 043 123**	

INDICATEURS D'OUVRAGES

À la maille Haute-Saône, SICAE EST est concessionnaire du :

- réseau de Distribution Publique d'électricité (DP) selon la convention de concession pour le service public de la distribution d'énergie électrique conclu avec le SIED70 le 12 décembre 1996 pour les branchements, le réseau BT et le réseau HTA n'ayant pas vocation de répartition de l'énergie ou de desserte de plusieurs concessions. Cette convention de concession a été renouvelée le 11 décembre 2019 pour une durée de 30 ans
- réseau de Distribution aux Services Publics d'électricité (DSP) selon la convention de concession aux services publics d'énergie électrique conclu avec l'état le 4 novembre 1925, renouvelé par avenant le 29 février 1968 et prorogé par le Directeur du gaz, de l'électricité et du charbon pour Monsieur le ministre de l'Industrie, des P & T et du Tourisme le 14 septembre 1987.

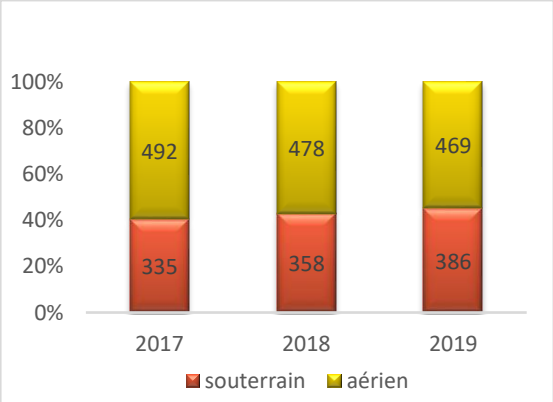
• Postes HTB/HTA

Le nombre de postes HTB/HTA DSP alimentant la concession est de 4, à savoir les postes de CHARIEZ/RENAUCOURT/VITREY/JUSSEY. La puissance installée totale des postes sources est de 72 MVA en fonctionnement couplage HTA fermé et 136 MVA en couplage HTA ouvert. A ces postes sources, un poste de répartition (HORTES) 30/20 kV assure la qualité de distribution pour la Haute-Marne. La puissance du transformateur est de 10 MVA.

• Réseaux HTA

Les statistiques suivantes présentent l'évolution à la maille départementale Haute-Saône du réseau HTA sous concession DSP et DP (y compris les lignes hors services).

Réseau HTA (en km)	2017	2018	2019
Souterrain	335	358	386
Aérien	492	478	469
TOTAL HTA	**827**	**836**	**855**



À noter que l'âge moyen des réseaux HTA au 01/01/2020 est de 22,3 ans à la maille SICAE et de 22,5 ans à la maille Haute-Saône.

L'ANNEXE 1 présente le détail des longueurs de lignes HTA, en service, par commune.

- **Postes HTA/BT**

Le tableau suivant présente, à la maille Haute-Saône, la répartition par type des postes HTA/BT DP au 31/12/2019.

Nombre de Postes HTA BT	2017	2018	2019
TOTAL	**677**	**682**	**681**
dont Postes sur Poteau	340	333	327
dont Postes « cabine haute »	51	45	42
dont Postes « cabine basse »	286	304	312

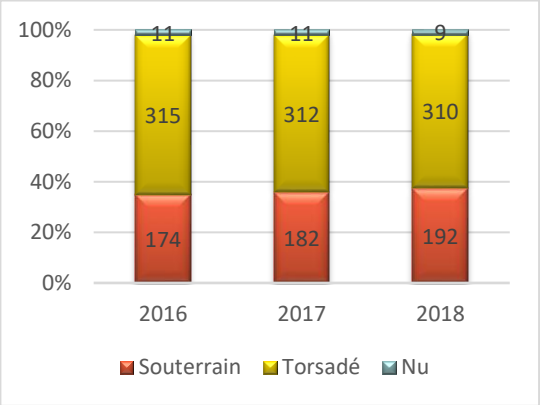
À noter la forte proportion de postes H61 (48 % du parc) signe d'un territoire à forte ruralité.

La puissance moyenne installée par poste HTA/BT est de 152 kVA.

- **Réseaux BT**

Les statistiques suivantes présentent l'évolution à la maille Haute-Saône du réseau BT sous concession DP.

Réseau BT (en km)	2016	2017	2018	2019
Souterrain	174	183	192	197
Aérien	326	324	319	318
dont Torsadé	*315*	*312*	*310*	*309*
dont Nu	*11*	*11*	*9*	*9*
TOTAL BT	**500**	**507**	**511**	**515**



À noter que l'âge moyen des réseaux BT au 01/01/2020 est de 26,5 ans à la maille SICAE et de 26,2 ans à la maille Haute-Saône.
La longueur du réseau fil nu est toujours de 9,3 km.

Le détail de ces données est joint en *ANNEXE 2*.

LA QUALITE DE LA DISTRIBUTION

Critère B

Le tableau ci-dessous présente le niveau de qualité suivant le critère B.

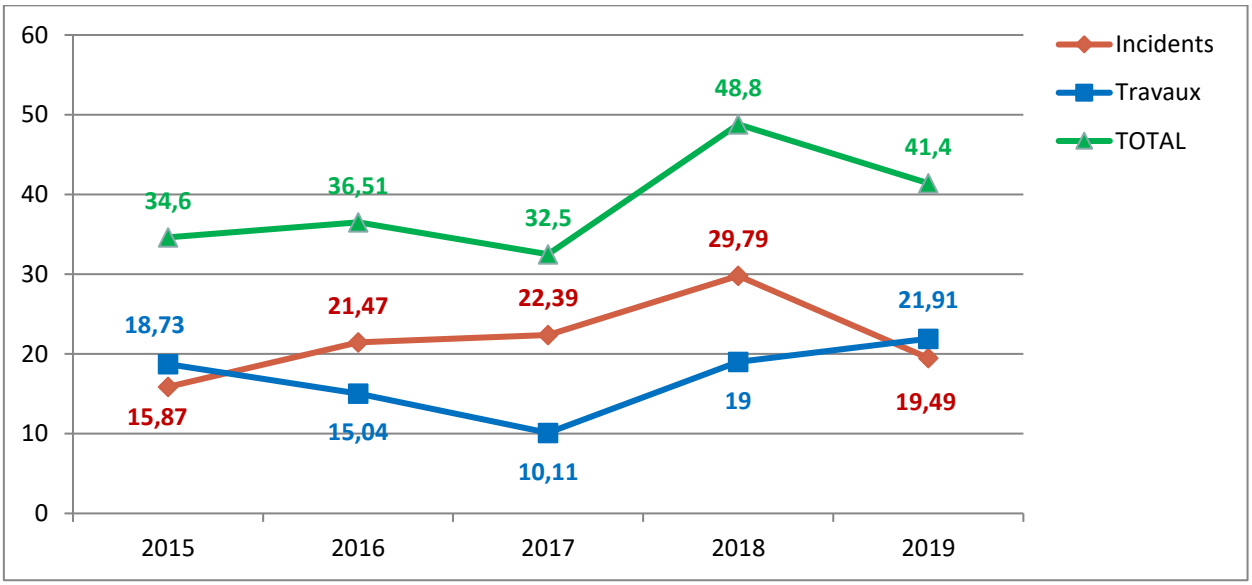
		NOMBRE		CRITÈRE B (minutes)							
		2019	2018	2019				2018			
				SICAE	52	70	88	SICAEE	52	70	88
INCIDENT	Amont (63 kV)	0		0	0	0	0				
	63 kV SICAE	0		0	0	0	0				
	Poste Source	0	1	0	0	0	0	0,014	0,025	0,01	0,00
	HTA	14	14	18,72	20,86	18,81	3	28,00	73,30	14,2	0,00
	BT	14	17	0,77	1,27	0,61	0	1,78	0,32	2,24	0,00
	TOTAL	**28**	**32**	**19,5**	**22,1**	**19,4**	**3**	**29,80**	**73,60**	**16,5**	**0,00**
TRAVAUX	Amont (63 kV)	6	2								
	Poste Source	16	10								
	HTA	174	81	20,28	8,3	26,52	90	16,40	18,20	16,9	0,00
	BT	13	12	1,63	1,98	0,58	0	2,60	0,00	3,42	0,0
	TOTAL	**209**	**105**	**21,91**	**10,28**	**27,1**	**90**	**19,00**	**18,20**	**20,3**	**0,00**
Dont Critère B évité (travaux)				***12,5***	***6***	***13,1***	***0***	***6,90***	***4,00***	***12,0***	***0,00***
TOTAL		**237**	**137**	**41**	**32**	**47**	**93**	**49**	**50**	**32**	**0**

Le critère B à la maille SICAE s'élève à 41 minutes en baisse par rapport à l'année précédente (49 l'année dernière).

A la maille Haute-Saône, le critère B total s'élève à 47 minutes soit un résultat en augmentation par rapport à l'année précédente (32 minutes). Le critère B sur incident est en augmentation passant de 16,50 minutes en 2018 à 19,4 minutes cette année. Le critère B sur travaux est également en augmentation passant de 20,3 à 27,1 en 2019 (état consécutif aux opérations de prélèvement d'huile sur les transformateurs et aux remplacements de ceux pollués par la suite. (Respect de la réglementation)

Le critère B évité par l'utilisation des groupes électrogènes a augmenté légèrement. À la maille Haute-Saône, ce critère est de 12,5 en 2019 contre 12 en 2018.

Le Tableau ci-dessous présente l'évolution du critère B exprimé en minutes sur les 5 dernières années (MAILLE SICAE).



Conclusion

Le critère B global est en baisse par rapport à 2018, en raison de la baisse du critère B « Incidents ».

Il est à noter que l'absence d'incident HTB et poste source limitent largement le critère B de l'année.

Les Incidents en 2019

La liste détaillée des incidents 2019 sur la maille Haute-Saône est résumée ci-après.

• Incidents HTB

En 2019, nous n'avons subi aucune panne sur le réseau HTB.

Le mode actuel d'exploitation de notre réseau 63 KV « non bouclé » reste sensible en cas de panne HTB (fort impact).

La perspective de passer en schéma bouclé apportera une sécurité sur la qualité de l'alimentation.

• Incidents Postes sources

Poste source	Réseau	Description	Date	Heure Début	Heure Fin	Critères

Il n'y a pas eu d'incident poste source ayant un impact sur le critère B

• Incidents HTA

Date	Heure Début	Heure fin	Poste Source	Départ HTA	Commune	Réseau	Description	Critère B (min)
13-janv	10:00	13:00	VITREY	OUGE	OUGE	Aval IACM 1473	Cosse sur bornes BT du H61 rue des chavannes amorcées et desserrées.	3,809
14-mars	13:46	16:00	JUSSEY	MARTINVELLE	BETAUCOURT	Départ HTA MARTINVELLE	Isolateur sur IACM: HS	2,098
07-mai	02:40	05:55	CHARIEZ	AUTHOISON	ECHENOZ le SEC	Entre ¨214 ECOTAXE¨ et dériv. ¨LE RONVAUX¨	Poteau béton accidenté.	2,188
27-mai	23:50	01:50	RENAUCOURT	FLEUREY	LAVIGNEY	Aval INT "15 rte de Melin INT 154"	Morceau de ballon de baudruche coincé dans nappe voute sur fil central en contact avec la tête de poteau.	0,934
10-juin	10:53	11:26	CHARIEZ	PUSEY	PUSEY	Départ HTA.	Déclenchement définitif sur défaut homopolaire.	1,323
03-juil	11:51	12:03	CHARIEZ	MAILLEY	CHARIEZ	TR2 PS CHARIEZ	Ouverture sur défaut homopolaire en secours de l'arrivée TR2. Camion benne rentré en contact avec les fils.	2,063
07-juil	08:50	12:25	CHARIEZ	AUTHOISON	VALLEROIS le BOIS	PCH HAUT DU VILLAGE 02.	Transfo HS	0,024

26-juil	21:45	23:45	CHARIEZ	RAZE	SOING	Entre IACM 769 et 194 Charentenay INT 1801	Suite à coup de vent et orage, un pont cassé sur l'étoilement principal en amont IACM 768	0,295
13-août	10:00	10:15	VITREY	MONTIGNY	BARGES	Entre IACM 1509 et 364	Cigogne morte sur IACM 366	0,228
25-sept	13:04	15:48	CHARIEZ	MAILLEY	LES FONTENIS	Aval INT " 1431 du PA 115 LES FONTENIS"	Inter 1431 ouvert en ADA suite défaut homopolaire	2,065
09-nov	01:58	06:26	JUSSEY	AMANCE	AMANCE	Aval INT "1850 PA 217 AUBIN"	Ouverture inter 1850 en ADA sur défaut homopolaire	2,087
12-déc	10:52	14:09	VITREY	ROSIERES	GUYONVELLE	Ligne principale souterraine entre IACM 881 et ERAS ¨PARC AVENTURE¨	Câble abimé par terrassier.	0,335

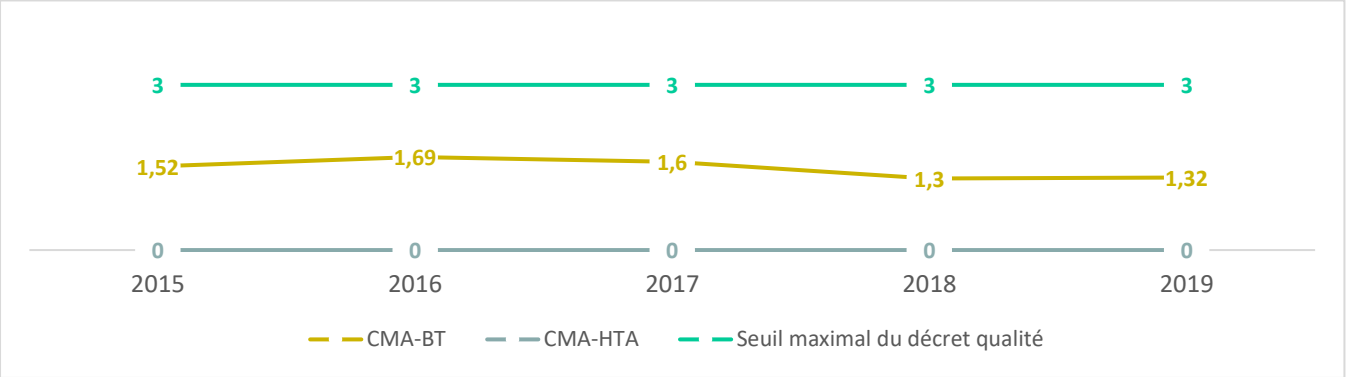
- ## Incidents BT

Date	Heure		Commune	Réseau	Désignation	Critères
	Début	Fin				
28 janvier	15 : 50	16 :35	VALLEROIS LE BOIS	H61 Gare	Disjoncteur BT déclenché suite court-circuit privé au niveau de l'entreprise RBS	0,02
2 février	13 : 30	17 :30	LA DEMIE	PSSA Chemin d'Argent 01	Manque U + rupture de neutre dans la rue Chemin du Puits (4 PDL)	0,04
9 mars	17 : 00	17 :45	ROCHE	H61 Stab Poulnot	Disjoncteur bas de poteau H61 déclenché (suite à plusieurs disjonctions du disjoncteur du client)	0,00
2 avril	17 : 15	19 :15	JUSSEY	PAD 97 Pecherie	Câble de grue dans réseau nu au niveau du 98 rue Thiers, fusibles HS et cuivre abîmé. Réparation et remise sous tension du réseau	0,05
14 avril	00 : 30	03 :00	CEMBOING	Poste « Lavoir 01 »	Poteau cassé suite à accident de la circulation. Pas de coupure électrique	0,00
28 mai	18 : 30	21 :00	TRESILLEY	PATD 220 rue du Château	Coffret RMBT 600 arraché par véhicule. Sécurisation par bâche.	0,00
16 octobre	20 : 00	20 :45	JUSSEY	BT issu du PAD 122 Avenue de la Gare	Incendie au 7 avenue de la gare à Jussey. Déconnexion du branchement dans réseau nu	0,06
24 octobre	18 :00	20 :30	MONTCEY	H61 « Chemin de Saulx 04 »	Coffret disjoncteur bas de poteau ouvert sur défaut circuit chez un client	0,26

Respect des critères de l'arrêté qualité du 24/12/2007

- **Evaluation de la tenue de tension de l'électricité**

Etat statistique des CMA sur les 5 derniers exercices en %



Conclusion

La méthode globale d'évaluation de la tenue de tension utilisée est celle de la NFC14-100. Le descriptif de cette méthode a déjà fait l'objet d'une transmission à l'autorité concédante. L'évaluation de la tenue de tension de l'électricité à la maille Haute-Saône est conforme aux critères définis dans l'arrêté du 24/12/2007, modifié par l'arrêté du 16/09/2014. .

- **Evaluation de la continuité globale de l'alimentation électrique**

Le tableau suivant liste le nombre de coupures par poste source et départ HTA pour l'année 2019.

	Longueur HTA (km)	Dont souterrain (km)	Souterrain total (%)	Rapides	Lents	Incidents	Coupures Longues	Coupures Brèves
CHARIEZ	**264,6**	**124,3**	**47%**	**15**	**6**	**6**	**6**	**6**
Réseau 63 Kv					**1**			
Transformateur TR1								
Transformateur TR2								
Authoison	32,6	22,9	70%	4	2	2	2	3
Mailley	66,5	26,6	40%	3	2	2	2	3
Sicae	38,5	6,6	17%	3	1			2
Pusey	20,2	20,2	100%			1	1	1
Raze	36,7	2,2	6%	2		1	1	1
Incinérateur	10,8	10,8	100%					1
Mt Vernois	59,3	35,0	59%	3				1
RENAUCOURT	**241,0**	**96,8**	**40%**	**39**	**15**	**1**	**1**	**15**
Réseau 63 KV					**6**			
Transformateur TR1								
Transformateur TR2								
Lavoncourt	53,8	17,5	33%	**13**	1			7
Vanne	53,6	33,4	62%	1	4			10
Francourt	26,1	5,4	21%	3				6
Fleurey	52,6	28,0	53%	11	4	1	1	**10**
Volon	54,9	12,5	23%	11				6
VITREY	**210,6**	**65,0**	**31%**	**16**	**10**	**3**	**3**	**10**
Réseau 63 KV					**6**			
Transformateur TR1								
Transformateur TR2								
Hortes 30kV AT1	21,8	15,6	72%					
Eolien Vitrey	2,1	2,1	100%					
Chauvirey	55,3	16,2	29%	4				6
Rosières	43,3	17,5	40%	2	2	1	1	8
Ouge	48,6	8,5	17%	3		1	1	6
Montigny	39,5	5,1	13%	7	2	1	1	8
HORTES	**160,1**	**42,5**	**27%**	**10**	**8**	**2**	**2**	**8**
Réseau 63 KV					**6**			
Arrivée 30kV								
Transformateur TR1								
Fayl-Billot	21,3	18,6	87%			1	1	6
Bize	35,7	3,6	10%	1				6
Torcenay	53,8	13,0	24%	5	2	1	1	8
Andilly	49,3	7,3	15%	4				6
JUSSEY	**226,6**	**108,7**	**48%**	**37**	**26**	**2**	**2**	**26**
Réseau 63 Kv					**1**			
Transformateur TR1								
Transformateur TR2								
Eolien St Marcel	11,1	11,1	100%					
Réserve	0,6	0,6	100%					
Martinvelle	48,8	3,7	8%	33	22			23
Amance	46,2	29,8	65%	2	3			4
Jussey	5,8	4,0	69%					1
Ray/Saône	48,0	33,7	70%			1	1	1
Port d'Atelier	42,9	10,1	24%	2		1	1	1
Tréfileries	13,4	9,7	72%					1
Cendrecourt	9,8	6,0	61%					1
TOTAL	**1102,9**	**437,3**	**40%**	**117**	**47**	**14**	**14**	

Coupures longues = Coupure >3 minutes sur incident - Coupures brèves = 1s <Coupure <1mn sur incident

Ainsi les contraintes maximales enregistrées en 2019 sur la maille de la Haute-Saône sont :

- Nb de coupure brève par utilisateur :
  - Maximum autorisé (*arrêté qualité du 24/12/07*) = 35
  - Maximum SICAE = 23 (départ HTA Martinvelle)

- Nb de coupure longue par utilisateur :
  - Maximum autorisé (*arrêté qualité du 24/12/07*) = 6
  - Maximum SICAE incident = 2
  - Maximum SICAE incident + travaux = 3

- Durée des coupures longues par utilisateur :
  - Maximum autorisé (*arrêté qualité du 24/12/07*) = 13 h
  - Maximum SICAE incident= 6 h 20 (Départ Authoison)
  - Maximum SICAE incident + travaux = 6 h 20 (départ Authoison)

- Nb de clients coupés :
  - Plus de 3 h sur incident = 135
  - Plus de 3 h sur incident + travaux = 216
  - Plus de 6 h sur incident = 1
  - Plus de 6 h sur incident + travaux = 1

Le tableau suivant présente l'évaluation de la continuité globale de l'alimentation électrique à la maille Haute-Saône sur les 3 derniers exercices.

Etat statistique de la continuité de l'alimentation électrique sur les 3 derniers exercices

		2017	2018	2019
0	Nombre	0	0	0
	Taux	0,00 %	0,00 %	0,00 %
Clients > 35 CB	Nombre	0	0	0
	Taux	0,00%	0,00%	0,00%
Clients > 13h	Nombre	0	0	0
	Taux	0,00%	0,00%	0,00%
Clients au-delà des seuils	Nombre	0	0	0
	Taux	0,00%	0,00%	0,00%

Conclusion

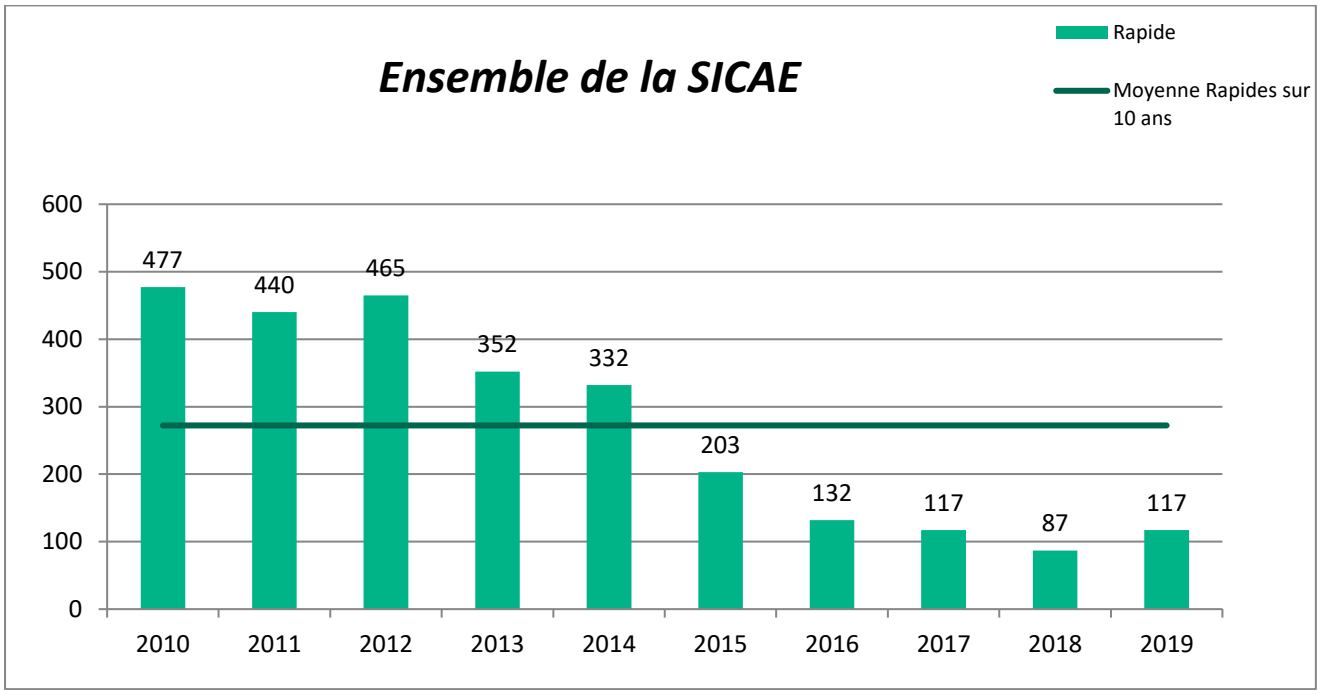
Les critères d'évaluation de la continuité globale de l'alimentation électrique définis dans l'arrêté du 24/12/2007, zone non différenciée, sont respectés.

Coupures très brèves

Depuis 2013, SICAE EST a engagé une politique très forte dans la diminution des coupures très brèves ou microcoupures par :

- l'entretien, la rénovation du réseau HTA et des postes « cabine haute » en particulier.
- un investissement dans la rénovation du contrôle commande des postes sources.

Le nombre de microcoupures en 2019 est en légère augmentation 117 contre 87 l'année précédente, (panne à Martinvelle : 33 rapides) sans laquelle, le niveau sera semblable à 2018, le plus faible niveau de rapides enregistrés sur l'ensemble des 5 postes sources. À noter que la moyenne annuelle sur les 10 dernières années du nombre de microcoupures s'élève à 272 contre 310 l'année précédente et 360 en 2017.



Conclusion

Les critères d'évaluation de la continuité globale de l'alimentation électrique définis dans l'arrêté du 24/12/2007, zone non différenciée, sont respectés.

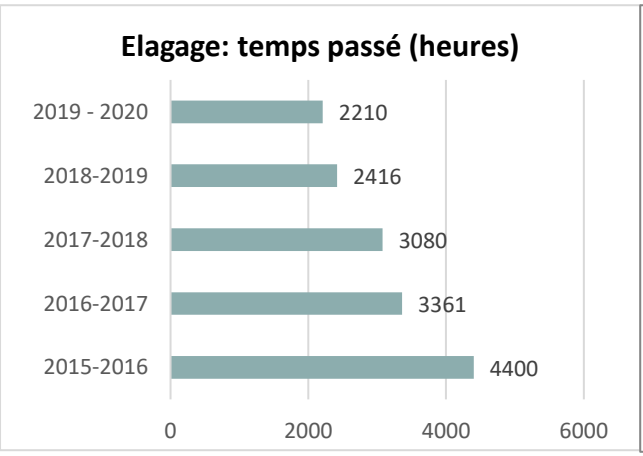
Politique d'entretien et de prévention

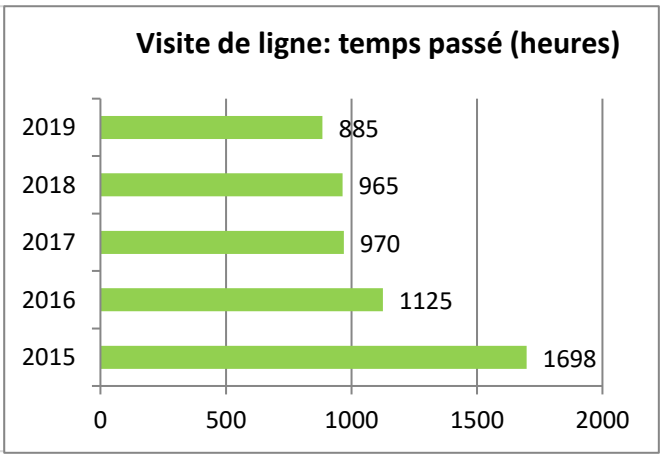
La SICAE mène une politique d'entretien et de prévention dynamique à tous les niveaux de tension du réseau :

- Réseau HTB : Visite de ligne par voie terrestre, pose de dispositifs avifaunes.
- Poste source :
  - Entretien des équipements HTB par une entreprise spécialisée ; un appareillage HTB fait l'objet d'une visite ou contrôle tous les 3 à 5 ans.
  - Le personnel de la SICAE réalise annuellement le contrôle de chaque transformateur HTB/HTA ; la révision du corps insérable est effectuée en moyenne tous les 8 ans.
  - Les disjoncteurs 20 kV font l'objet d'une révision par le constructeur tous les 5 à 10 ans suivant le type de matériel.
- Réseaux HTA & BT :
  - Visite de ligne et poste annuelle par moyen terrestre.
  - Campagne d'élagage soutenue.
- Branchements :
  - Renouvellement des installations de livraison.

<u>Pour l'année 2019, il a été réalisé :</u>

- Réseau HTB : 6 coupures réseau (sans impact pour la clientèle) : pour l'enlèvement de nids, pour l'entretien de la ligne et des appareillages et pour l'équipement de dispositifs avifaunes des supports HTB.
- Poste source :
  - Adaptation des barres 63kV pour l'arrivée des parcs éoliens.
- Réseau HTA & BT
  - Les visites de lignes terrestres ont représenté 125 jours équivalents temps plein soit 3 agents pendant 2 mois sur la campagne.
  - Les campagnes d'élagage sont réalisées par la SICAE durant les mois d'hiver. Elles représentent 320 jours équivalents temps plein, soit environ 5 agents durant 3 mois de la campagne.





- Branchements :
  - En 2019, sur la maille SICAE, 108 branchements neufs ont été réalisés.
  - Il a été installé en pose initiale ou renouvellement sur la maille de la SICAE :
    - 430 compteurs,
    - 660 disjoncteurs.

LA QUALITE DES SERVICES

Compte tenu de la taille de la SICAE, il n'est pas tenu d'indicateur particulier sur la qualité de service. Cependant, à titre indicatif, nous avons listé le délai moyen constaté d'intervention ou d'exécution pour des opérations de base du métier de Gestionnaire du réseau de Distribution.

- Raccordement :
- Délai moyen pour la prise d'un rendez-vous en vue d'un devis de raccordement BT<36kVA →7 jours.
- Délai moyen pour l'envoi d'un devis de raccordement BT < 36 kV → 10 jours.
- Délai moyen de réalisation des travaux d'un raccordement simple BT < 36 kVA → 30 jours.

- Prestation :
- Prestation de mise en service du PDL suite à un raccordement BT < 36 kVA → effectuée en même temps que le raccordement.
- Délai moyen entre la demande de Petites Interventions et l'achèvement de son exécution → 4 jours.

- Dépannage :
- Délai moyen d'intervention pour un dépannage branchement → 1 heure.

INVESTISSEMENT SICAE SUR LES RESEAUX DP et DSP

Le tableau suivant présente de manière synthétique les investissements réseaux sur 5 exercices. Ces données sont à la maille départementale de la Haute-Saône.

	2015	2016	2017	2018	2019
Postes sources	884 652 €	651 700 €	1 189 366 €	117 858 €	19 319 €
Postes HTA/HTA, HTA/BT et accessoires, transformateurs	180 189 €	46 078 €	152 919 €	100 251 €	118 102 €
Réseaux HTA & BT	1 052 064 €	146 254 €	564 493 €	748 690 €	398 186 €
Intégration des ouvrages (Article 8)	39 301 €	39 593 €	40 281 €	41 210 €	42 313 €
Raccordement	188 143 €	184 491 €	312 122 €	1 076 657 €	1 521 352
Moyens d'exploitation	268 737 €	168 655 €	181 800 €	281 734 €	260 506 €
TOTAL	**2 650 916 €**	**1 241 766 €**	**2 469 071 €**	2 366 400 €	2 359 778 €

Travaux d'investissements réalisés en 2019

Commune	Désignation	Pose HTA en km		BT	Dépose
		Sout.	Aérien		Aérien
PISSELOUP/ SUAUCOURT	Restructuration Du Départ Francourt (T1)	4,3		0 ,593	4
MONTIGNY	Amorce du bouclage HTA sur partie HSN	0,3		0	
SOING	Rationalisation des Postes		0,1	0,081	0,3
FOUVENT	Dépose PCH Ferme de Breavautey			0	
PUSEY	Coordination	0,3		0,016	0,35
AROZ	Dépose PCH Rue de Chassey	0,15		0	0,15
TRAVES	Traves- Remplacement Ligne HTA	0,7		0	0,85
10	**Total**	**5,75**	**0,1**	**0,69**	**5,7**

Travaux de coordination AODE hors programme

Commune	Désignation	Pose HTA en km		BT	Dépose
		Sout.	Aérien		Aérien
HYET-QUENOCHE	Enfouissement réseau BT suite aménagement carrefour TAG			0,4	0,2
ROSEY-MAILLEY	Enfouissement réseau HTA coordination HSN	2,3		0	2,1
2	**Total**	**2,3**		**0,4**	**2,3**

Travaux d'investissement hors programme

Commune	Désignation	Pose HTA en km			Dépose
		Sout.	Aérien	BT	Aérien
THEULEY	Rationalisation des postes HTA/BT	0,2		0,19	0,15
1	**Total**	**0,2**		**0,19**	**0,15**

Autres travaux réalisés en 2019

Travaux TIERS HTA :

Commune	Désignation	Pose en km	
		Sout.	Aérien
RENAUCOURT-FLEUREY-VILLERS VAUDEY-SUAUCOURT/PISSELOUP-FOUVENT ST ANDOCHE	Raccordement parcs éoliens	21,5	
MAILLEY et CHAZELOT	Raccordement unité de méthanisation	0,2	
SEMMADON	Alimentation HTA 20 kV souterraine usine de méthanisation AUGIGAZ	1,7	
3	**Total**	**23,4**	

Autres travaux TIERS BT :

Commune	Désignation	Pose BT en mètre		Dépose
		Sout.	Aérien	Aérien
VAUCONCOURT-NERVEZAIN	Déplacement ligne BT aérienne pavillon M. DAMIDEAUX	216		215
VAUCONCOURT	Dépose ligne BT « ancien silo »			138
BOURBEVELLE	Remplacement de Branchement COMMUNE		10	
COMBEAUFONTAINE	Démolition et Reprise des Branchements	10		
FILAIN	Pour deux Brcht projet extension SARL les 2 Châteaux	15		
PUSEY	Viabilisation de la parcelle 91 et 92 Section AM	16		
CEMBOING	Brcht Séparation Mr HERNANDES Sébastien	6		
RIOZ	Lotissement Privé les Fontenis	110		
PUSEY	BR Brcht Neuf HABITAT70	15		
GEVIGNEY-ET-MERCEY	Passage en mono GARGASSON Stéphanie	15		
PUSEY	Viabilisation de 5 parcelles Au Pré Riolot""	35		
VALLEROIS-LORIOZ	Brcht neuf NASSAH Salim	20		
LAVIGNEY	Brcht Neuf CHEVALIER Helene	10		
MERCEY-SUR-SAONE	Ajout Prod PHOTOVOLTAIQUE GAEC BEUCHET	10		
AISEY-ET-RICHECOURT	Brcht neuf Tarif Jaune GAEC Trois Provinces	5		
15	**Total**	**478**	**10**	**353**

Travaux d'investissements - Prévisionnel 2020

N° dossier	Commune	Désignation	Pose km			Dépose	Postes HTA /BT
			HTA sout	BT Sout.	Aérien	Aérien	
1912	MAILLEY	Départ MAILLEY-Coordination GRDF incluant la suppression d'un PCH	8,5	2,2	0	9	4
1914	ROSEY	HTA Mailley/Rosey-Coordination HSN	2,318	0	0	2,069	0
1908	ECHENOZ LE SEC	Restructuration Suite RN 17 incluant la suppression d'un PCH	1,664	0,570	0	3,250	3
1820	SOING-CUBRY-CHARENTENAY	Rationalisation des Postes HTA/BT incluant la suppression d'un PCH	0,324	0,208	0	0,436	1
4	**chantiers**		**12,806**	**2,978**	**0**	**14,755**	**8**

Dans le cadre de la convention SICAE/SIED 70 concernant la suppression des PCH, il est prévu le remplacement de 3 Postes pour un montant de 105 k€.

TRAVAUX ELECTRIFICATION RURALE/TIERS 2019

20 chantiers ont été réalisés sous maitrise d'ouvrage de l'AODE sur la concession SICAE EST pour un total de :

- 3,1 km HTA 100 % souterrain
- 5,34 km BT dont 5 km de souterrain
- 6 postes

PROVISIONS POUR RENOUVELLEMENT DES OUVRAGES

La comptabilité de SICAE EST n'est pas établie selon le Guide Comptable proposé par le Conseil National de la Comptabilité à destination des entreprises concessionnaires. Ce guide n'a été établi qu'à titre de recommandation, mais n'a pas de caractère réglementaire contraignant.

Les provisions pour renouvellement ont vocation à traduire les engagements du concessionnaire à renouveler les immobilisations entrant dans le périmètre de la concession. Qualifiée de « provision spécifique » par le Conseil de la comptabilité, les nouveaux règlements sur les passifs ne s'appliquent pas à cette provision.

Depuis les contrôles fiscaux subis par SICAE EST au cours de la période 1976-2003, il ne figure plus de provision pour renouvellement au passif du bilan.

SICAE EST met en œuvre les outils cartographiques et comptables associés en vue de la mise en place du droit du concédant relatif aux ouvrages financés par le concédant eu égard au droit dévolu à l'autorité concédante de connaitre la valeur des biens concédés tel que précisé l'article 32 du cahier des charges de concession.

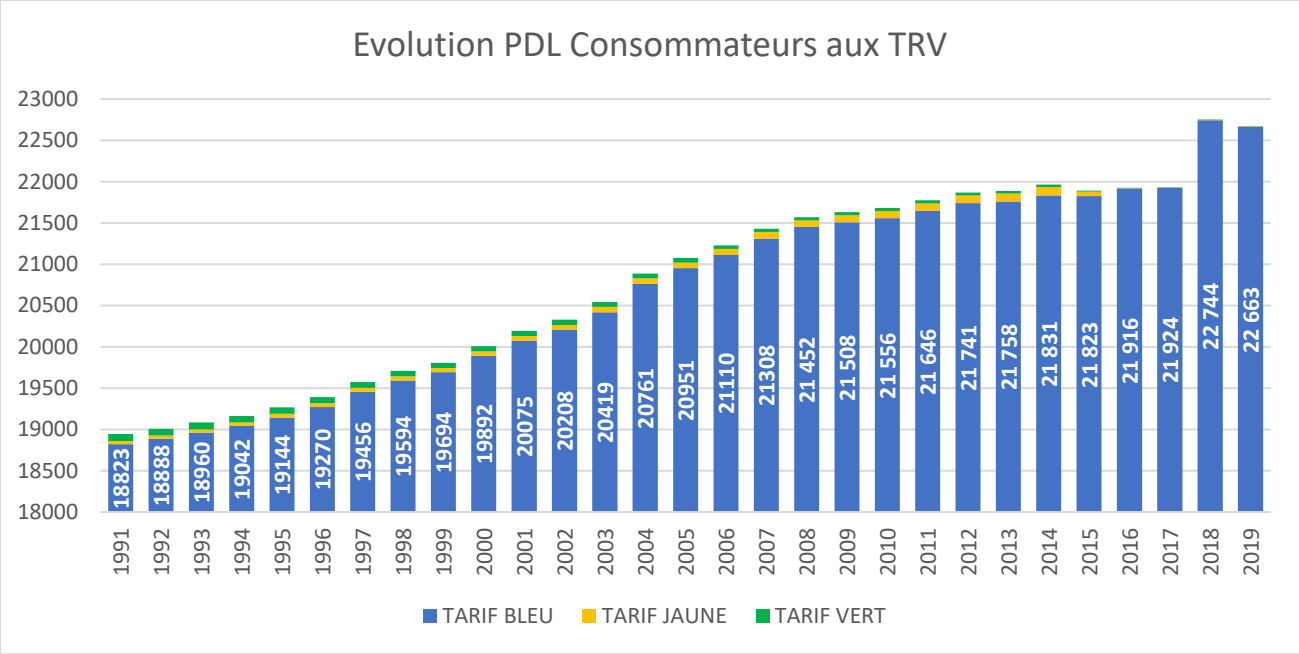
Activité Fournisseur aux Tarifs Réglementés de Vente (TRV)

INDICATEUR DE DEVELOPPEMENT DE LA CONCESSION

Le niveau de développement de la clientèle au niveau des concessions SICAE reste très faible. Cela est dû essentiellement au faible dynamisme économique et à une forte ruralité de la zone desservie. En 2018, SICAE EST a pris en charge l'exploitation de la distribution du bourg de FAYL BILLOT (Haute Marne) (environ 800 Points de Livraison)

L'évolution du nombre de PDL consommateurs pour 2019 est en légère diminution par rapport à 2018 sur la maille de la SICAE (- 81 PDL).
A l'échelle de la maille départementale Haute-Saône, cela représente - 49 PDL consommateurs.

Le tableau suivant présente **l'historique sur 20 ans de l'évolution du nombre de clients desservis (maille SICAE).**



MOUVEMENTS TARIFAIRES

Les évènements importants :

- 01 juin 2019 : Hausse du Tarif Réglementé de Vente de + 7,7 %HT pour les résidentiels et non résidentiels
- 01 juin 2019 : Hausse du Tarif de cession de +17,6%
- 01 août 2019 : Hausse du Tarif réglementé de Vente de 1,49% HT pour les résidentiels et 1,34% HT pour les non-résidentiels
- 01 août 2019 : diminution du tarif de cession pour -0,13%

Dans le cadre du mouvement tarifaire du Tarif Réglementé d'août 2018, il a été décidé une mise en extinction des tarifs applicables aux sites appartenant à des grandes entreprises.

RECETTES

Ci-après, l'état des kWh vendus au TRV, des recettes, après déduction de la part acheminement et des nombres de contrats actifs au 31/12/19 pour les différents segments de clientèle, à la maille Haute-Saône, pour l'année 2019.

Le détail des facturations au TRV par communes figure à *l'ANNEXE 3*.

Tarif bleu	2019	2018	Variation
Nombre de clients	16 800	16 849	
Energie vendue en kWh	84 694 186	85 052 217	-0,4%
Recettes en €	5 007 561	4 919 277	+1,8%

Tarif jaune	2019	2018	Variation
Nombre de clients	5	5	
Energie vendue en kWh	321 949	324 323	-0,7%
Recettes en €	19 695	18 401	+7,0%

Tarif vert	2019	2018	Variation
Nombre de clients	3	3	
Energie vendue en kWh	25 390	25 656	-1,0%
Recettes en €	1 825	1 561	+16,9%

TOTAL TARIFS REGLEMENTES	2019	2018	Variation
Nombre de clients	16 808	16 857	
Energie vendue en kWh	85 041 525	85 402 196	-0,4%
Recettes en €	5 029 081	4 939 239	+1,8%

MARGE

La marge énergie en TRV s'élève à 707 176 € contre 1 028 295 € en 2018 soit une diminution de 31 %, du fait du net durcissement des conditions d'achat au tarif de cession.

ANNEXES

- ***ANNEXE 1 :*** *Détail longueurs de lignes HTA DSP et DP par commune à la maille Haute-Saône au 31/12/2019*
- ***ANNEXE 2 :*** *Détail longueurs de lignes BT DP par commune sur concession SIED70 intégrée SIG au 31/12/2019*
- ***ANNEXE 3 :*** *Détail des volumes vendus TRV Bleu par commune à la maille concession – année 2019*
- ***ANNEXE 4 :*** *Détail des volumes vendus acheminés (TURPE) par commune segment C5 à la maille concession - année 2019*

ANNEXE 1

Détail des longueurs HTA DSP et DP par commune à la maille Haute-Saône - ANNEE 2019 (en mètres)

Dept	Commune	Type Concession	Total	Souterrain	Aérien	Faible Section	Torsadé
70	Aboncourt-Gesincourt	DP	2889	59	2831		
70	Aboncourt-Gesincourt	DSP	5138	2880	2259		
70	Aisey-et-Richecourt	DP	2315	277	2038		
70	Aisey-et-Richecourt	DSP	7070		7070		
70	Amance	DP	4763	2532	2231		
70	Amance	DSP	9018	6985	2033		
70	Andelarre	DSP	4264	4264			
70	Andelarrot	DP	769	769			
70	Andelarrot	DSP	5278	5278			
70	Arbecey	DSP	4492	4492			
70	Argillières	DP	2059	288	1771		
70	Argillières	DSP	1088		1088		
70	Aroz	DP	1313	328	985	230	
70	Aroz	DSP	2956	1234	1722		
70	Augicourt	DP	1229	444	785		
70	Augicourt	DSP	4530	4151	379		
70	Authoison	DP	1367		1367	158	
70	Authoison	DSP	5503		5503		
70	Baignes	DP	509	509			
70	Baignes	DSP	1761	232	1529		
70	Barges	DP	678	234	445		
70	Barges	DSP	1960		1960		
70	Baulay	DP	3306	1154	2152		
70	Baulay	DSP	818	699	119		
70	Betaucourt	DP	793		793	602	
70	Betaucourt	DSP	3136		3136	139	
70	Betoncourt-sur-Mance	DSP	1202	1202			
70	Blondefontaine	DP	1534	674	860		
70	Blondefontaine	DSP	2331		2331		
70	Bougey	DP	3134	1193	1941		
70	Bougey	DSP	843	674	169		
70	Bourbévelle	DP	529	190	339		
70	Bourbévelle	DSP	2147	43	2103		
70	Bourguignon-lès-Morey	DP	635		635		
70	Bourguignon-lès-Morey	DSP	2339	246	2093		
70	Boursières	DP	937		937		
70	Boursières	DSP	477		477		
70	Bucey-lès-Traves	DP	189	189			
70	Bucey-lès-Traves	DSP	1865	1865			
70	Buffignécourt	DP	604	100	504		
70	Buffignécourt	DSP	4169	3691	478		
70	Calmoutier	DP	1682	236	1446		
70	Calmoutier	DSP	6040	348	5692		
70	Cemboing	DP	2183	41	2142		
70	Cemboing	DSP	4850	1753	3097		
70	Cendrecourt	DP	1116	42	1074		
70	Cendrecourt	DSP	714		714		
70	Champlitte	DP	2320		2320		
70	Champlitte	DSP	10219	3692	6527		
70	Chantes	DP	1591	83	1508		
70	Chantes	DSP	2081	711	1370		
70	Chargey-lès-Port	DP	4007		4007		
70	Chargey-lès-Port	DSP	1457		1457		

Dept	Commune	Type Concession	Total	Souterrain	Aérien	Faible Section	Torsadé
70	Chariez	DP	1397		1397		
70	Chariez	DSP	11580	6478	5102		
70	Charmes-Saint-Valbert	DP	910		910	147	
70	Charmes-Saint-Valbert	DSP	1947		1947		
70	Chassey-lès-Scey	DP	1712	1661	51		
70	Chassey-lès-Scey	DSP	877	877			
70	Chauvirey-le-Châtel	DP	740	163	576		
70	Chauvirey-le-Châtel	DSP	2840	2105	736		
70	Chauvirey-le-Vieil	DP	609		609		
70	Chauvirey-le-Vieil	DSP	2440	2135	305		
70	Cintrey	DP	1015	877	138		
70	Cintrey	DSP	3069	2781	289		
70	Clans	DP	626	46	579		
70	Clans	DSP	5154	1671	3483		
70	COLOMBIER	DSP	2432		2432		
70	Combeaufontaine	DP	975	197	778		
70	Combeaufontaine	DSP	6546	5280	1266		
70	Confracourt	DP	3110	225	2885		
70	Confracourt	DSP	5425	3528	1897		
70	Contréglise	DP	913	135	779		
70	Contréglise	DSP	933		933		
70	Cornot	DP	1350	21	1329		
70	Cornot	DSP	4404	4227	177		
70	Courtesoult-et-Gatey	DP	1953	1431	523		
70	Courtesoult-et-Gatey	DSP	1571		1571		
70	Dampierre-sur-Linotte	DP	913	260	654		
70	Dampierre-sur-Linotte	DSP	6547		6547		
70	Demie	DP	1713	349	1364		
70	Demie	DSP	1327	1327			
70	Échenoz-le-Sec	DP	2396	233	2163		
70	Échenoz-le-Sec	DSP	5107	1864	3243		
70	Esprels	DP	449	26	422		
70	Esprels	DSP	1195	1195			
70	Faverney	DP	711	6	704		
70	Faverney	DSP	1884	1717	116		51
70	Fédry	DP	2065	2065			
70	Fédry	DSP	4603	4603			
70	Ferrières-lès-Ray	DP	788	788			
70	Filain	DP	1444	335	1109		
70	Filain	DSP	6210	4591	1619		
70	Fleurey-lès-Lavoncourt	DP	1638	218	1420		
70	Fleurey-lès-Lavoncourt	DSP	4795	4685	111		
70	Fondremand	DP	1092	243	849		
70	Fondremand	DSP	1660	7	1653		
70	Fouchécourt	DP	2895	625	2270		
70	Fouchécourt	DSP	5658	2600	3058		
70	Fouvent-Saint-Andoche	DP	4317	840	3477		
70	Fouvent-Saint-Andoche	DSP	13740	4412	9328		
70	Francourt	DP	785		785		
70	Francourt	DSP	4329	109	4220		
70	Gevigney-et-Mercey	DP	3387	145	3241		
70	Gevigney-et-Mercey	DSP	17813	14713	3100		
70	Gourgeon	DP	555	461	94		

Dept	Commune	Type Concession	Total	Souterrain	Aérien	Faible Section	Torsadé
70	Gourgeon	DSP	8989	4661	4328		
70	Grandecourt	DP	767	767			
70	Hyet	DP	241		241		
70	Hyet	DSP	2177	2177			
70	Jussey	DP	9922	2259	7663		
70	Jussey	DSP	42735	20928	21758		49
70	Lambrey	DP	1978	51	1927		
70	Larret	DP	464	115	348		
70	Larret	DSP	2457		2457		
70	Lavigney	DP	1990	126	1865		
70	Lavigney	DSP	2555	389	2166		
70	Lavoncourt	DP	904	34	870		
70	Lavoncourt	DSP	3306		3306		
70	Magnoray	DSP	1911	1649	262		
70	Magny-lès-Jussey	DP	191		191		
70	Magny-lès-Jussey	DSP	1125	231	894		
70	Mailley-et-Chazelot	DP	1432	1432			
70	Mailley-et-Chazelot	DSP	12160	9660	2501		
70	Malachère	DSP	4522	4522			
70	Malvillers	DP	660		660		
70	Malvillers	DSP	3417		3417		
70	Melin	DP	688		688		
70	Melin	DSP	2185	230	1955		
70	MEMBREY	DSP	1522		1522		
70	Mercey-sur-Saône	DP	884	402	482		
70	Mercey-sur-Saône	DSP	1061	903	158		
70	Molay	DP	789	117	672		
70	Molay	DSP	5819	1578	4241		
70	Mont-Le-Vernois	DP	1099	917	182		
70	Mont-Le-Vernois	DSP	11470	7444	4026		
70	Mont-Saint-Léger	DP	531	293	238		
70	Mont-Saint-Léger	DSP	3068		3068		
70	Montcey	DP	1908	476	1431		
70	Montcey	DSP	3263	16	3248		
70	Montcourt	DP	1587	403	1183		
70	Montcourt	DSP	2277	18	2259		
70	Montigny-lès-Cherlieu	DP	4318		4318		
70	Montigny-lès-Cherlieu	DSP	6412	4693	1718		
70	Montureux-lès-Baulay	DP	1509	874	636		
70	Montureux-lès-Baulay	DSP	4237	3961	234		42
70	Neurey-lès-la-Demie	DP	233	217	16		
70	Neurey-lès-la-Demie	DSP	4020	3718	302		
70	NOIDANS-LE-FERROUX	DSP	4921	1245	3675		
70	NOIDANS-LES-VESOUL	DSP	1356		1356		
70	Oigney	DP	1028	23	1005		
70	Oigney	DSP	5064	4384	681		
70	Ormoy	DP	1619	1107	512	38	
70	Ormoy	DSP	446		446	83	
70	Ouge	DP	1330		1330		
70	Ouge	DSP	7932	4268	3664		
70	Ovanches	DP	564	410	154		
70	Ovanches	DSP	3041	3041			
70	Pennesières	DP	350	198	152		

Dept	Commune	Type Concession	Total	Souterrain	Aérien	Faible Section	Torsadé
70	Pennesières	DSP	8056	4973	3083		
70	Pierrecourt	DP	3142	49	3092		
70	Pierrecourt	DSP	5384	1069	4314		
70	PORT-SUR-SAONE	DP	694		694		
70	Preigney	DP	250	133	117		
70	Preigney	DSP	3252	3252			
70	Purgerot	DP	3313		3313		
70	Purgerot	DSP	6252	2725	3526		
70	Pusey	DP	2502	1804	697		
70	Pusey	DSP	14107	12415	1692		
70	Pusy-et-Épenoux	DP	611	542	69		
70	Pusy-et-Épenoux	DSP	6565	3837	2727		
70	Quarte	DP	2250	186	2063		
70	Quarte	DSP	1644		1644		
70	Quenoche	DP	1244	456	789	93	
70	Quenoche	DSP	3236		3236		
70	Raincourt	DP	1010		1010		
70	Raincourt	DSP	3266		3266		
70	Ranzevelle	DP	559		559	559	
70	Ranzevelle	DSP	168		168	168	
70	Ray-sur-Saône	DP	853	719	134		
70	Ray-sur-Saône	DSP	3814	3743	71		
70	Raze	DP	2395	70	2325	508	
70	Raze	DSP	9083	4611	4471		
70	Recologne	DP	704	222	482		
70	Recologne	DSP	938		938		
70	Renaucourt	DP	2178	12	2167		
70	Renaucourt	DSP	10575	7713	2862		
70	Rioz	DP	372	334	38		
70	Rioz	DSP	1598	6	1592	129	
70	Roche-et-Raucourt	DP	2267	360	1906		
70	Roche-et-Raucourt	DSP	6394	26	6367		
70	Roche-Morey	DP	6265	2206	3608		452
70	Roche-Morey	DSP	15737	9244	6493		
70	Rochelle	DP	9	9			
70	Rochelle	DSP	863	17	847		
70	Rosey	DP	2465	540	1926		
70	Rosey	DSP	4219		4219		
70	Rosières-sur-Mance	DP	672	355	316		
70	Rosières-sur-Mance	DSP	700		700		
70	Rupt-sur-Saône	DP	500	500			
70	Rupt-sur-Saône	DSP	3027	3027			
70	Saint-Marcel	DP	623		623		
70	Saint-Marcel	DSP	5751	1764	3988		
70	Scey-sur-Saône-et-Saint-Albin	DP	76		76		
70	Semmadon	DP	1265	199	1067		
70	Semmadon	DSP	6595	6595			
70	Seveux-Motey	DP	3137	1514	1623		
70	Seveux-Motey	DSP	11286	4803	6483		
70	Soing-Cubry-Charentenay	DP	6973	2107	4866	11	
70	Soing-Cubry-Charentenay	DSP	14520	1730	12790		
70	Tartécourt	DP	1698	1698			
70	Tartécourt	DSP	1287	1287			

Dept	Commune	Type Concession	Total	Souterrain	Aérien	Faible Section	Torsadé
70	Theuley	DP	1150	105	1045		
70	Theuley	DSP	3689		3689		
70	Tincey-et-Pontrebeau	DP	1533		1533		
70	Tincey-et-Pontrebeau	DSP	4012		4012		
70	Traves	DP	1170	480	690		
70	Traves	DSP	3676	3676			
70	Trésilley	DP	1392	414	978		
70	Trésilley	DSP	2880	390	2490		
70	VAIVRE ET MONTOILLE	DSP	5422	1797	3626		
70	Vallerois-le-Bois	DP	3886	3	3883		
70	Vallerois-le-Bois	DSP	5195		5195		
70	Vallerois-Lorioz	DP	822	241	581		
70	Vallerois-Lorioz	DSP	3527	3527			
70	Vanne	DSP	4814	3447	1367		
70	Vauconcourt-Nervezain	DP	1864	8	1856		
70	Vauconcourt-Nervezain	DSP	7841	7162	679		
70	Velle-le-Châtel	DP	133	100	33		
70	Velle-le-Châtel	DSP	4098	1026	3072		
70	Vellefaux	DP	2272	1520	752	401	
70	Vellefaux	DSP	7293	6950	343		
70	Velleguindry-et-Levrecey	DP	1215	180	1035		
70	Velleguindry-et-Levrecey	DSP	6856	5185	1671		
70	Velleminfroy	DP	1356	130	1226		
70	Velleminfroy	DSP	3882	741	3141		
70	Vellexon-Queutrey-et-Vaudey	DP	4989	2950	2039	100	
70	Vellexon-Queutrey-et-Vaudey	DSP	8716	373	8343	181	
70	Venisey	DP	1917		1917	394	
70	Venisey	DSP	1927		1927	176	
70	Vernois-sur-Mance	DP	1065		1065		
70	Vernois-sur-Mance	DSP	2946		2946		
70	VESOUL	DSP	2688	2419	269		
70	Villars-le-Pautel	DP	1086		1086		
70	Villars-le-Pautel	DSP	3937		3937		
70	VILLEPAROIS	DSP	1319		1319		
70	Villers-Vaudey	DP	1192		1192		
70	Villers-Vaudey	DSP	5498	5498			
70	Vitrey-sur-Mance	DP	1723	96	1627		
70	Vitrey-sur-Mance	DSP	17247	9962	7285		
70	Volon	DP	734		734		
70	Volon	DSP	3125	1474	1651		
70	Vougécourt	DP	1371	233	1138		
70	Vougécourt	DSP	3239		3239		
70	Vy-le-Ferroux	DP	1336		1336		
70	Vy-le-Ferroux	DSP	2409		2409		
70	Vy-lès-Filain	DP	938	763	175		
70	Vy-lès-Filain	DSP	6112	4372	1741		
70	Vy-lès-Rupt	DP	2468	2135	333	333	
70	Vy-lès-Rupt	DSP	5514	5514			
TOTAUX (M)			**854991**	**385688**	**468706**	**4450**	**595**

ANNEXE 2

Détail longueurs de lignes BT DP par commune
sur concession SIED70 - ANNEE 2019 (en mètres)

Dpt	Commune	secteur	Nombre poste HTA/BT	Nombre de départs	LONGUEUR TOTALE	Lg en aérien nu		Longueur en torsadé			Longueur en souterrain
						Total	dont FS	Façade	Support	Totale	
70	Aboncourt-Gesincourt	JUSSEY	10	15	4083	0	0	36	2526	2562	1520
70	Aisey-et-Richecourt	JUSSEY	6	9	3489	0	0	0	2487	2487	1001
70	Amance	JUSSEY	14	33	9935	0	0	0	6659	6659	3276
70	Andelarre	RAY	2	6	2805	0	0	0	1208	1208	1597
70	Andelarrot	RAY	4	13	4963	0	0	0	2673	2673	2290
70	Arbecey	JUSSEY	2	7	4531	0	0	0	3212	3212	1319
70	Argillières	RAY	4	5	2277	0	0	0	1945	1945	333
70	Aroz	RAY	4	7	2647	0	0	0	439	439	2208
70	Augicourt	JUSSEY	6	14	4019	0	0	37	2296	2332	1687
70	Authoison	RAY	5	9	5241	0	0	0	3473	3473	1767
70	Baignes	RAY	2	7	2282	0	0	0	1463	1463	819
70	Barges	JUSSEY	2	6	2528	0	0	0	653	653	1876
70	Baulay	JUSSEY	3	8	4190	0	0	0	2833	2833	1357
70	Betaucourt	JUSSEY	3	8	3060	0	0	0	2736	2736	324
70	Betoncourt-sur-Mance	JUSSEY	1	2	934	0	0	0	851	851	83
70	Blondefontaine	JUSSEY	4	9	5527	0	0	0	4692	4692	835
70	Borey	RAY_HORS_CONCESSION			160	0	0	0	160	160	0
70	Bougey	JUSSEY	4	6	2017	0	0	29	1355	1384	633
70	Bourbévelle	JUSSEY	2	4	1900	0	0	0	1475	1475	424
70	Bourguignon-lès-Morey	RAY	4	9	2902	0	0	0	1855	1855	1046
70	Boursières	RAY	3	4	595	0	0	0	566	566	29
70	Bucey-lès-Traves	RAY	1	4	2581	0	0	0	1245	1245	1336
70	Buffignécourt	JUSSEY	2	5	2598	0	0	0	1609	1609	989
70	Calmoutier	RAY	10	18	6487	0	0	0	4448	4448	2039
70	Cemboing	JUSSEY	6	11	3353	0	0	0	3074	3074	279
70	Cendrecourt	JUSSEY	4	7	5103	1154	295	0	3133	3133	816
70	Champlitte	RAY	9	10	3404	0	0	0	2880	2880	524
70	Chantes	RAY	5	6	2361	0	0	0	1825	1825	536
70	Chargey-lès-Port	JUSSEY	6	10	4106	0	0	0	2890	2890	1216
70	Chariez	RAY	9	11	3952	0	0	299	476	775	3177
70	Charmes-Saint-Valbert	RAY	3	4	1745	0	0	0	1650	1650	95
70	Chassey-lès-Scey	RAY	2	5	1988	0	0	0	0	0	1988

Dpt	Commune	secteur	Nombre poste HTA/BT	Nombre de départs	LONGUEUR TOTALE	Lg en aérien nu		Longueur en torsadé			Longueur en souterrain
						Total	dont FS	Façade	Support	Totale	
70	Chauvirey-le-Châtel	JUSSEY	3	6	2806	0	0	0	1757	1757	1049
70	Chauvirey-le-Vieil	JUSSEY	2	2	946	0	0	0	871	871	75
70	Cintrey	RAY	4	10	3726	0	0	0	2015	2015	1711
70	Clans	RAY	3	5	1059	0	0	0	633	633	425
70	Combeaufontaine	RAY	9	30	8983	0	0	0	4356	4356	4628
70	Confracourt	RAY	8	13	4372	0	0	0	2453	2453	1919
70	Contréglise	JUSSEY	2	5	2216	0	0	0	1806	1806	409
70	Cornot	RAY	7	6	3445	0	0	0	2477	2477	967
70	Courtesoult-et-Gatey	RAY	2	2	1969	0	0	0	1812	1812	157
70	Dampierre-sur-Linotte	RAY	6	7	2501	0	0	0	2027	2027	473
70	Demie	RAY	1	4	3555	0	0	0	2450	2450	1105
70	Echenoz-la-Méline	RAY_HORS_CONCESSION			93	0	0	0	0	0	93
70	Échenoz-le-Sec	RAY	9	12	3500	0	0	0	1650	1650	1850
70	Esprels	RAY	2	5	2258	0	0	0	1414	1414	845
70	Faverney	JUSSEY	3	3	1353	255	0	0	1034	1034	64
70	Fédry	RAY	5	8	4271	0	0	0	2269	2269	2002
70	Ferrières-lès-Ray	RAY	1	1	860	0	0	4	816	820	40
70	Filain	RAY	8	12	6163	1574	1574	0	3794	3794	796
70	Fleurey-lès-Lavoncourt	RAY	4	7	2844	0	0	0	2521	2521	323
70	Fondremand	RAY	4	8	5053	311	0	0	449	449	4293
70	Fouchécourt	JUSSEY	3	6	2375	0	0	0	1858	1858	517
70	Fouvent-Saint-Andoche	RAY	10	13	7768	0	0	0	6096	6096	1672
70	Francourt	RAY	3	3	1189	0	0	0	1003	1003	186
70	Gevigney-et-Mercey	JUSSEY	15	33	8726	0	0	0	3781	3781	4944
70	Gourgeon	RAY	6	9	4342	0	0	0	2545	2545	1797
70	Grandecourt	RAY	1	2	1134	0	0	32	815	848	286
70	Hyet	RAY	2	5	2156	0	0	0	1719	1719	437
70	Jussey	JUSSEY	42	83	23575	3364	0	2452	8888	11340	8871
70	Lambrey	JUSSEY	1	3	1812	0	0	0	1485	1485	326
70	Larret	RAY	1	3	2624	0	0	0	968	968	1656
70	Lavigney	RAY	1	6	3544	882	84	0	1078	1078	1583
70	Lavoncourt	RAY	4	14	5329	0	0	0	2225	2225	3104

Dpt	Commune	secteur	Nombre poste HTA/BT	Nombre de départs	LONGUEUR TOTALE	Lg en aérien nu		Longueur en torsadé			Longueur en souterrain
						Total	dont FS	Façade	Support	Totale	
70	Magnoray	RAY	1	2	1187	0	0	0	979	979	208
70	Magny-lès-Jussey	JUSSEY	2	5	2598	0	0	0	2579	2579	19
70	Mailley-et-Chazelot	RAY	9	25	11052	0	0	0	4999	4999	6053
70	Malachère	RAY	3	5	4219	0	0	0	3002	3002	1216
70	Malvillers	RAY	2	4	1774	0	0	0	1352	1352	422
70	Melin	RAY	4	5	1680	0	0	0	1345	1345	336
70	Mercey-sur-Saône	RAY	3	7	3850	0	0	0	1529	1529	2321
70	Molay	RAY	4	5	1743	0	0	0	1153	1153	590
70	Mont-Le-Vernois	RAY	4	6	2357	0	0	0	471	471	1886
70	Mont-Saint-Léger	RAY	2	4	1700	0	0	0	476	476	1224
70	Montcey	RAY	5	7	4023	0	0	0	3167	3167	855
70	Montcourt	JUSSEY	4	6	1671	0	0	0	1186	1186	485
70	Montigny-lès-Cherlieu	JUSSEY	7	11	4206	0	0	0	2661	2661	1545
70	Montureux-lès-Baulay	JUSSEY	6	9	3318	0	0	0	2670	2670	648
70	Neurey-lès-la-Demie	RAY	3	6	4149	0	0	0	307	307	3842
70	Noroy-les-Jussey	JUSSEY			1135	0	0	0	1132	1132	3
70	Oigney	JUSSEY	3	4	1487	0	0	0	1431	1431	56
70	Ormoy	JUSSEY	5	10	3506	0	0	0	3031	3031	475
70	Ouge	JUSSEY	5	5	3097	89	0	0	2270	2270	738
70	Ovanches	RAY	3	6	4215	0	0	0	2427	2427	1788
70	Pennesières	RAY	4	9	4875	0	0	0	1870	1870	3005
70	Pierrecourt	RAY	7	10	2782	0	0	0	2183	2183	598
70	PORT-SUR-SAONE	JUSSEY_HORS_CONCESSIO	1	2	110	0	0	0	110	110	0
70	Preigney	JUSSEY	4	7	3072	0	0	0	2059	2059	1014
70	Purgerot	JUSSEY	9	15	5689	368	0	66	3536	3602	1718
70	Pusey	RAY	26	88	23691	0	0	0	1055	1055	22635
70	Pusy-et-Épenoux	RAY	9	23	7510	272	180	0	2993	2993	4245
70	Quarte	RAY	5	8	2582	0	0	0	1977	1977	606
70	Quenoche	RAY	3	7	3596	0	0	0	2165	2165	1431
70	Raincourt	JUSSEY	3	5	1604	0	0	0	1445	1445	159
70	Ranzevelle	JUSSEY	1	2	497	0	0	0	269	269	228
70	Ray-sur-Saône	RAY	5	12	5129	0	0	102	260	362	4767

Dpt	Commune	secteur	Nombre poste HTA/BT	Nombre de départs	LONGUEUR TOTALE	Lg en aérien nu		Longueur en torsadé			Longueur en souterrain
						Total	dont FS	Façade	Support	Totale	
70	Raze	RAY	11	15	4814	311	311	37	3360	3397	1106
70	Recologne	RAY	2	4	876	0	0	0	297	297	578
70	Renaucourt	RAY	5	6	3305	0	0	0	2214	2214	1092
70	Rioz	RAY	2	5	2206	0	0	0	970	970	1236
70	Roche-et-Raucourt	RAY	10	12	3595	0	0	29	2782	2811	783
70	Roche-Morey	RAY	10	16	7774	0	0	0	6495	6495	1279
70	Rochelle	RAY	1	3	1266	0	0	0	926	926	340
70	Rosey	RAY	6	11	3980	0	0	0	3252	3252	728
70	Rosières-sur-Mance	JUSSEY	2	5	2346	0	0	0	2002	2002	343
70	Rupt-sur-Saône	RAY	3	5	3426	0	0	44	925	969	2457
70	Saint-Marcel	JUSSEY	6	6	3318	0	0	0	1405	1405	1914
70	Scey-sur-Saône-et-Saint-Albin	RAY_HORS_CONCESSION	1	1	294	0	0	0	0	0	294
70	Semmadon	JUSSEY	3	6	2511	0	0	0	1202	1202	1309
70	Seveux-Motey	RAY	15	25	10055	0	0	105	7309	7414	2641
70	Soing-Cubry-Charentenay	RAY	18	25	10611	0	0	40	8537	8576	2034
70	Tartécourt	JUSSEY	2	3	1007	0	0	0	309	309	698
70	Theuley	RAY	6	8	2602	0	0	0	2064	2064	537
70	Tincey-et-Pontrebeau	RAY	4	5	2414	0	0	15	1645	1660	754
70	Traves	RAY	6	15	8229	0	0	0	5095	5095	3134
70	Trésilley	RAY	3	8	4129	0	0	0	2818	2818	1310
70	Vallerois-le-Bois	RAY	10	13	5611	0	0	0	4650	4650	961
70	Vallerois-Lorioz	RAY	6	16	7836	0	0	0	3111	3111	4725
70	Vanne	RAY	2	5	3472	0	0	0	2391	2391	1081
70	Vauconcourt-Nervezain	RAY	8	16	5693	0	0	0	4050	4050	1644
70	Velle-le-Châtel	RAY	3	6	2253	0	0	33	1257	1290	963
70	Vellefaux	RAY	11	20	7997	0	0	17	5601	5618	2379
70	Velleguindry-et-Levrecey	RAY	3	5	2777	0	0	0	2003	2003	774
70	Velleminfroy	RAY	7	10	4596	0	0	0	3210	3210	1386
70	Vellexon-Queutrey-et-Vaudey	RAY	10	17	8667	0	0	0	6793	6793	1873
70	Venisey	JUSSEY	4	7	2307	0	0	0	1896	1896	410
70	Vernois-sur-Mance	JUSSEY	3	5	3406	520	285	0	1958	1958	928
70	VESOUL	RAY_HORS_CONCESSION	1	2	35	0	0	0	0	0	35

Dpt	Commune	secteur	Nombre poste HTA/BT	Nombre de départs	LONGUEUR TOTALE	Lg en aérien nu		Longueur en torsadé			Longueur en souterrain
						Total	dont FS	Façade	Support	Totale	
70	Villars-le-Pautel	JUSSEY	5	9	3103	0	0	0	3084	3084	19
70	Villers-Vaudey	RAY	1	2	1390	0	0	0	1290	1290	100
70	Vitrey-sur-Mance	JUSSEY	9	17	6160	0	0	141	4546	4687	1474
70	Volon	RAY	3	5	1543	0	0	0	1243	1243	300
70	Vougécourt	JUSSEY	4	9	2592	0	0	0	2068	2068	523
70	Vy-le-Ferroux	RAY	4	5	2885	0	0	0	2274	2274	612
70	Vy-lès-Filain	RAY	2	4	3036	158	158	0	1989	1989	889
70	Vy-lès-Rupt	RAY	3	5	2983	0	0	0	2149	2149	834
	TOTAUX		681	1280	515514	9258	2887	3518	305111	308628	197615

Détail des volumes vendus TRV Bleu par commune à la maille Concession

ANNEXE 3

COMMUNES	VENTES AU TRV BLEU	
	KWH	MONTANT EN €
ABONCOURT GESINCOURT	1 033 615	110 241
AISEY RICHECOURT	523 273	59 602
AMANCE	2 370 825	267 497
ANDELARRE	434 575	48 147
ANDELARROT	664 062	74 888
ARBECEY	732 225	79 731
ARGILLIERES	244 562	30 096
AROZ	468 340	52 585
AUGICOURT	495 508	59 061
AUTHOISON	1 041 156	108 320
BAIGNES	308 438	35 266
BARGES	310 533	35 722
BAULAY	794 300	94 082
BETAUCOURT	463 882	55 167
BETONCOURT SUR MANCE	168 943	16 398
BLONDEFONTAINE	775 954	90 263
BOUGEY	337 192	36 385
BOURBEVELLE	285 398	33 176
BOURGUIGNON LES MOREY	333 425	39 178
BOURSIERES	385 475	39 649
BUCEY LES TRAVES	355 218	36 796
BUFFIGNECOURT	380 331	43 331
CALMOUTIER	915 604	101 222
CEMBOING	639 342	68 630
CENDRECOURT	640 601	65 886
CHAMPLITTE	451 085	51 899
CHANTES	357 280	42 092
CHARGEY LES PORT	894 880	101 098
CHARIEZ	691 896	78 555
CHARMES ST VALBERT	207 905	24 242
CHASSEY LES SCEY	411 222	46 075
CHAUVIREY LE CHATEL	409 734	48 352
CHAUVIREY LE VIEIL	132 486	15 242
CINTREY	517 513	60 043
CLANS	300 784	34 257
COMBEAUFONTAINE	1 775 136	200 833
CONFRACOURT	537 907	61 367
CONTREGLISE	381 445	43 819
CORNOT	439 533	49 730
COURTESOULT ET GATEY	210 562	25 414
DAMPIERRE SUR LINOTTE	480 549	50 125
ECHENOZ LE SEC	848 584	95 104
ESPRELS	148 983	16 853
FEDRY	327 849	40 341

COMMUNES	VENTES AU TRV BLEU	
	KWH	MONTANT EN €
FERRIERES LES RAY	107 053	12 665
FILAIN	682 353	76 730
FLEUREY LES LAVONCOURT	379 777	44 959
FONDREMAND	765 748	84 082
FOUCHECOURT	428 867	49 421
FOUVENT SAINT ANDOCHE	603 339	75 996
FRANCOURT	429 044	46 663
GEVIGNEY ET MERCEY	1 567 255	170 328
GOURGEON	540 411	64 435
GRANDECOURT	137 949	16 239
HYET	536 445	53 421
JUSSEY	5 671 631	618 663
LA DEMIE	573 537	54 913
LA MALACHERE	1 000 604	105 189
LAMBREY	217 981	26 456
LA QUARTE	310 607	36 262
LA ROCHELLE	204 050	22 889
LA ROCHE MOREY	1 054 682	126 666
LARRET	189 564	23 589
LAVIGNEY	379 639	44 579
LAVONCOURT	1 305 050	139 408
LE MAGNORAY	223 873	24 897
MAGNY LES JUSSEY	338 164	43 100
MAILLEY CHAZELOT	1 664 931	191 459
MALVILLERS	225 410	26 842
MELIN	304 350	34 847
MERCEY SUR SAONE	493 112	53 895
MOLAY	269 652	30 722
MONTCEY	691 374	76 920
MONTCOURT	180 107	21 481
MONTIGNY LES CHERLIEU	428 412	52 687
MONT LE VERNOIS	397 555	44 403
MONT SAINT LEGER	193 714	22 913
MONTUREUX LES BAULAY	598 859	67 637
MOTEY SUR SAONE	106 135	11 721
NEUREY LES LA DEMIE	452 239	53 388
OIGNEY	165 187	19 239
ORMOY	676 573	78 448
OUGE	427 459	50 613
OVANCHES	454 656	51 638
PENNESIERES	551 068	62 514
PIERRECOURT	370 806	44 859
PREIGNEY	430 736	52 197
PURGEROT	895 876	106 327
PUSEY	4 756 965	488 839
PUSY EPENOUX	1 531 709	165 932

COMMUNES	VENTES AU TRV BLEU	
	KWH	MONTANT EN €
QUENOCHE	662 377	71 774
RAINCOURT	410 480	42 819
RANZEVELLE	117 409	12 812
RAY SUR SAONE	924 195	78 415
RAZE	1 109 338	122 239
RECOLOGNE LES RAY	143 430	16 130
RENAUCOURT	450 820	50 360
RIOZ	326 173	34 911
ROCHE ET RAUCOURT	513 787	61 251
ROSEY	769 116	84 942
ROSIERES SUR MANCE	173 988	23 371
RUPT SUR SAONE	431 934	47 553
SAINT MARCEL	357 666	41 572
SEMMADON	419 844	46 243
SEVEUX	1 676 821	185 652
SOING CUBRY CHARENTENAY	2 050 125	217 183
TARTECOURT	108 644	12 807
THEULEY	304 436	35 395
TINCEY ET PONTREBEAU	326 061	35 322
TRAVES	1 176 702	132 034
TRESILLEY	768 039	85 226
VALLEROIS LE BOIS	941 466	105 273
VALLEROIS LORIOZ	1 189 106	130 865
VANNE	375 261	40 536
VAUCONCOURT NERVEZAIN	794 270	89 432
VELLEFAUX	1 558 391	169 424
VELLEGUINDRY ET LEVRECEY	396 094	45 056
VELLE LE CHATEL	446 956	50 198
VELLEMINFROY	815 963	87 343
VELLEXON QUEUTREY ET VAUDEY	1 427 472	154 961
VENISEY	467 215	53 986
VERNOIS SUR MANCE	547 989	66 836
VILLARS LE PAUTEL	631 539	71 656
VILLERS VAUDEY	215 358	25 363
VITREY SUR MANCE	1 199 568	139 623
VOLON	260 639	29 610
VOUGECOURT	528 344	59 855
VY LE FERROUX	512 507	57 736
VY LES FILAIN	292 018	32 962
VY LES RUPT	330 027	38 557
TOTAUX	84 694 186	9 425 109

DETAIL DES VOLUMES VENDUS ACHEMINES (TURPE) PAR COMMUNE ET PAR SEGMENT
A LA MAILLE CONCESSION - EXERCICE 2019

ANNEXE 4

	C5				C4				C1 à C3			
COMMUNES	nb PDI	PS	€ facturés Turpe	KWH facturés	nb PDI	PS	€ facturés Turpe	KWH facturés	nb PDI	PS	€ facturés Turpe	KWH facturés
ABONCOURT GESINCOURT	148	1480,6	52 099	1 043 629					1	800	69 312	4 247 319
AISEY RICHECOURT	81	788,1	27 894	523 273	1	228	16 761	484 600				
AMANCE	457	3679,04	126 396	2 400 219	4	393	26 984	703 644	2	3125	262 959	16 289 654
ANDELARRE	77	636,15	22 917	443 763								
ANDELARROT	127	1083,7	35 095	664 246	1	72	1 457	6 171				
ARBECEY	162	1405,58	37 322	732 238								
ARGILLIERES	62	569,53	14 085	244 562								
AROZ	87	783,45	24 680	468 616								
AUGICOURT	117	1083,92	32 241	606 790	1	200	10 208	263 765	1	1000	572	3 263
AUTHOISON	171	1511,59	50 694	1 041 156								
BAIGNES	62	571,14	16 504	308 438								
BARGES	72	611,06	16 718	310 533								
BAULAY	201	1575,75	44 030	794 300	1	54	7 197	212 030				
BETAUCOURT	110	954,44	25 979	465 806								
BETONCOURT SUR MANCE	47	369,9	7 674	168 943								
BLONDEFONTAINE	191	1598,68	42 243	775 954	1	60	3 706	80 788				
BOUGEY	62	536,07	20 172	421 305	1	96	8 640	255 572				
BOURBEVELLE	61	510,4	15 526	285 398								
BOURGUIGNON LES MOREY	68	597,22	18 836	345 606								
BOURSIERES	46	451	18 556	385 475	1	168	5 579	100 519				
BUCEY LES TRAVES	77	638,53	17 221	355 218								
BUFFIGNECOURT	84	696,22	20 279	380 331								
CALMOUTIER	152	1355,18	47 372	915 604								
CEMBOING	160	1231,7	32 947	657 159	1	42	1 290	11 079				
CENDRECOURT	162	1206,2	31 365	645 611								
CHAMPLITTE	96	845,98	24 289	451 085	1	42	1 256	9 147				
CHANTES	83	668,05	19 903	360 051								
CHARGEY LES PORT	156	1280,2	47 314	894 880								
CHARIEZ	133	1046,52	37 245	703 236								
CHARMES ST VALBERT	45	400,76	11 345	207 905								
CHASSEY LES SCEY	73	673	22 874	433 045								
CHAUVIREY LE CHATEL	96	731,5	22 629	409 734								
CHAUVIREY LE VIEIL	26	250,3	7 133	132 486								
CINTREY	110	1013,29	29 285	547 776	1	120	5 839	126 624				

	C5				C4				C1 à C3			
COMMUNES	nb PDI	PS	€ facturés Turpe	KWH facturés	nb PDI	PS	€ facturés Turpe	KWH facturés	nb PDI	PS	€ facturés Turpe	KWH facturés
CLANS	59	520,9	16 032	300 784					1	90	3 359	94 755
COMBEAUFONTAINE	352	2718,94	94 705	1 791 555	6	330	17 041	411 177				
CONFRACOURT	137	1119,34	28 939	542 352	1	42	4 613	119 483				
CONTREGLISE	77	633,3	20 507	381 445								
CORNOT	99	864,54	23 273	439 533					1	205	3 648	111 722
COURTESOULT ET GATEY	60	430	11 894	210 562								
DAMPIERRE SUR LINOTTE	77	722,51	24 297	501 061	1	120	4 974	103 789				
ECHENOZ LE SEC	167	1329,2	44 576	848 616								
ESPRELS	26	257,1	7 887	148 983								
FEDRY	97	767,06	19 578	338 278								
FERRIERES LES RAY	29	243,75	6 148	110 279								
FILAIN	135	1193,93	38 839	748 370								
FLEUREY LES LAVONCOURT	89	758,51	21 041	379 777					1	40	1 539	26 781
FONDREMAND	135	1161,86	39 351	765 748								
FOUCHECOURT	79	676,01	23 129	428 867								
FOUVENT SAINT ANDOCHE	187	1589,02	35 832	609 224								
FRANCOURT	61	526,32	21 838	429 044								
GEVIGNEY ET MERCEY	276	2522,64	81 035	1 599 993	6	359	19 468	390 959	2	1050	80 509	4 364 175
GOURGEON	135	1041,64	30 665	553 322					1	90	4 990	167 087
GRANDECOURT	31	214,97	7 600	137 949								
HYET	73	640,36	25 347	543 810								
JUSSEY	1198	9508,25	293 477	5 766 892	6	708	82 486	2 318 917	5	2774	183 411	9 798 648
LA DEMIE	75	680,9	25 914	577 429								
LA MALACHERE	138	1227,22	49 228	1 000 604								
LAMBREY	56	456,27	12 381	217 981								
LA QUARTE	59	535,95	16 971	310 607								
LA ROCHELLE	38	340,88	10 712	204 050	1	150	13 705	393 210				
LA ROCHE MOREY	255	2267,05	59 651	1 063 615	1	42	1 466	15 684	2	270	990	8 361
LARRET	57	441,6	11 039	189 564								
LAVIGNEY	84	737,57	21 279	386 838	1	42	2 924	61 328				
LAVONCOURT	203	1815,2	65 609	1 314 290	2	72	6 588	125 799				
LE MAGNORAY	43	380,05	12 086	231 408								
MAGNY LES JUSSEY	96	813	20 344	340 525								
MAILLEY CHAZELOT	361	3045,2	92 164	1 724 715	2	220	15 478	402 861	2	550	12 533	394 480

	C5				C4				C1 à C3			
COMMUNES	nb PDI	PS	€ facturés Turpe	KWH facturés	nb PDI	PS	€ facturés Turpe	KWH facturés	nb PDI	PS	€ facturés Turpe	KWH facturés
MALVILLERS	56	485,26	12 562	225 410								
MELIN	57	538,97	16 308	304 350	1	42	1 102	5 292				
MERCEY SUR SAONE	88	764,54	25 223	493 112	1	70	2 776	54 859				
MOLAY	52	427,29	14 378	269 652								
MONTCEY	137	1083,5	35 998	691 374								
MONTCOURT	47	405,37	10 053	180 107								
MONTIGNY LES CHERLIEU	120	998,45	24 657	428 412	1	48	5 701	158 661				
MONT LE VERNOIS	81	634,3	22 698	440 418								
MONT SAINT LEGER	46	337,84	10 723	193 714								
MONTUREUX LES BAULAY	122	1085,4	32 519	611 642								
MOTEY SUR SAONE	17	184,15	5 486	106 135								
NEUREY LES LA DEMIE	111	871,42	24 985	452 239					1	210	9 584	388 589
OIGNEY	46	377,58	9 004	165 187								
ORMOY	187	1531,8	37 151	680 021								
OUGE	99	873,6	23 895	432 034								
OVANCHES	89	715,14	24 167	454 656								
PENNESIERES	120	911,21	30 371	577 205								
PIERRECOURT	100	848,47	22 021	394 313					1	45	2 988	127 001
PREIGNEY	114	954	24 987	440 065								
PURGEROT	221	1700,07	50 248	906 120								
PUSEY	740	6409,55	235 021	4 903 295	34	3148	161 855	3 896 976	3	1620	111 427	6 322 473
PUSY EPENOUX	271	2391,48	77 713	1 533 054	2	84	4 050	74 559				
QUENOCHE	102	919,5	33 590	662 377								
RAINCOURT	84	680,3	20 039	410 480								
RANZEVELLE	13	153	5 996	117 409								
RAY SUR SAONE	168	1397,95	36 907	927 499								
RAZE	195	1639,19	58 185	1 134 416					2	760	14 726	226 192
RECOLOGNE LES RAY	29	231,7	7 549	143 430								
RENAUCOURT	94	837,03	23 992	461 063					1	32	2 347	68 479
RIOZ	51	415,49	16 338	326 173								
ROCHE ET RAUCOURT	118	1056,1	28 666	513 787	1	54	1 355	10 405	1	102	5 276	162 329
ROSEY	147	1224,41	39 753	769 116	1	80	199	0				
ROSIERES SUR MANCE	68	532,56	10 937	173 988								
RUPT SUR SAONE	104	877,67	23 217	445 825								

	C5				C4				C1 à C3			
COMMUNES	nb PDI	PS	€ facturés Turpe	KWH facturés	nb PDI	PS	€ facturés Turpe	KWH facturés	nb PDI	PS	€ facturés Turpe	KWH facturés
SAINT MARCEL	73	608,3	19 455	357 666					1	65	2 719	52 602
SEMMADON	90	848,06	21 642	419 844			927	14 943				
SEVEUX	269	2461,1	87 147	1 682 368	2	198	10 743	240 907				
SOING CUBRY CHARENTENAY	398	3386,36	103 243	2 081 055								
TARTECOURT	25	181,07	5 994	108 644								
THEULEY	69	600,89	16 678	305 714	1	36	658	9 571			1 137	23 153
TINCEY ET PONTREBEAU	61	536,6	16 803	331 918								
TRAVES	225	1989,58	61 792	1 176 702	1	36	2 513	67 627				
TRESILLEY	132	1089,3	39 886	768 039							1 295	28 170
VALLEROIS LE BOIS	158	1440,33	49 505	946 953								
VALLEROIS LORIOZ	196	1693,06	61 592	1 197 369	1	42	1 703	21 271				
VANNE	90	668,78	18 971	375 261								
VAUCONCOURT NERVEZAIN	148	1321,06	42 425	805 157	3	258	10 913	223 803				
VELLEFAUX	265	2252,72	80 227	1 581 302	1	36	2 213	49 358	1	42	2 578	77 220
VELLEGUINDRY ET LEVRECEY	81	664	21 138	396 390								
VELLE LE CHATEL	85	652,65	23 493	446 956								
VELLEMINFROY	153	1259,24	40 876	815 963					2	636	12 227	425 406
VELLEXON QUEUTREY ET VAUDEY	312	2373,5	72 875	1 435 670					1	61	1 966	49 573
VENISEY	90	826,2	25 471	471 331								
VERNOIS SUR MANCE	153	1177,44	32 808	581 647								
VILLARS LE PAUTEL	159	1262,6	33 535	631 539	1	60	4 619	111 824				
VILLERS VAUDEY	53	425,1	11 870	215 358								
VITREY SUR MANCE	262	2230,36	65 344	1 199 568	1	48	3 559	87 477	1	170	3 578	109 515
VOLON	51	407,62	13 858	260 639								
VOUGECOURT	99	806,2	28 012	528 344								
VY LE FERROUX	105	836,09	27 020	512 507								
VY LES FILAIN	63	468,7	15 528	292 283								
VY LES RUPT	72	657,68	18 428	339 091								
TOTAL	16 937	142 635	4 465 185 €	85 895 797	93	7 800	472 548	11 624 679	34	13 737	795 671	43 566 947