



Compte Rendu Activité Concession SIED70

Année 2017 – Exercice 2016

O. DUBRAY, 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 : o.dubray@sicae-est.com S : www.sicae-est.com

SOMMAIRE

sommaire	2
Résumé de l'année 2016	4
Les 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	6
INDICATEURS TARIFAIRES	6
Recettes par segment	6
• Consommateurs	6
• Producteurs	7
Recettes par Fournisseurs	7
• LUCIA	7
• ENGIE	7
• EDF	8
• ALTERNA	8
• VATTENFALL ENERGIE	8
• DIRECT ENERGIE	8
• ENALP	9
• ES	9
• HYDRO NEXT	9
Marge	9
INDICATEURS D'OUVRAGES	10
• Postes HTB/HTA	10
• Réseaux HTA	10
• Postes HTA/BT	11
• Réseaux BT	11

LA QUALITE DE LA DISTRIBUTION	12
Critère B	12
Les Incidents en 2016	14
• Incidents HTB	14
• Incidents Postes sources	14
• Incidents HTA	14
• Incidents BT	14
Respect des critères de l'arrêté qualité du 24 12 2007	15
• Evaluation de la tenue de tension de l'électricité	15
• Evaluation de la continuité globale de l'alimentation électrique	15
Coupures très brèves	18
Politique d'entretien & de prévention	19
LA QUALITE DES SERVICES	20
INVESTISSEMENT SICAE SUR LES RESEAUX DP & DSP	21
Travaux d'investissements réalisés en 2016	22
• Travaux de coordination avec le SIED 70 (non budgétés)	22
• Investissements 2016	22
Autres travaux réalisés en 2016	22
Travaux d'investissements prévisionnels 2017	24
• Reliquats investissements 2016	24
• Investissements 2017	24
TRAVAUX ELECTRIFICATION RURALE/TIERS 2016	26
PROVISIONS POUR RENOUVELLEMENT DES OUVRAGES	27
Activité Fournisseur au Tarif Réglementé de Vente (TRV)	28
INDICATEUR DE DEVELOPPEMENT DE LA CONCESSION	28
INDICATEURS TARIFAIRES	28
Recettes	29
Marge	29
Annexes	30

Résumé de l'année 2016

Les Chiffres clés administratifs et comptables de SICAE EST

- ▲ Le Chiffre d'affaires 2016 s'élève à 14 847 170 € (- 0,68 % par rapport à 2015)
- ▲ L'impôt sur les bénéfices atteint 1 491 614 € (+ 120,2 % par rapport à 2015)
- ▲ Le résultat de l'exercice est de 2 936 240 € (+ 97,8 % par rapport à 2015)
- ▲ Le total des investissements **réseau** SICAE sur les concessions DSP et DP a été de :
 - 2 356 328 € à la maille de la SICAE (16 % du chiffre d'affaires 2016)

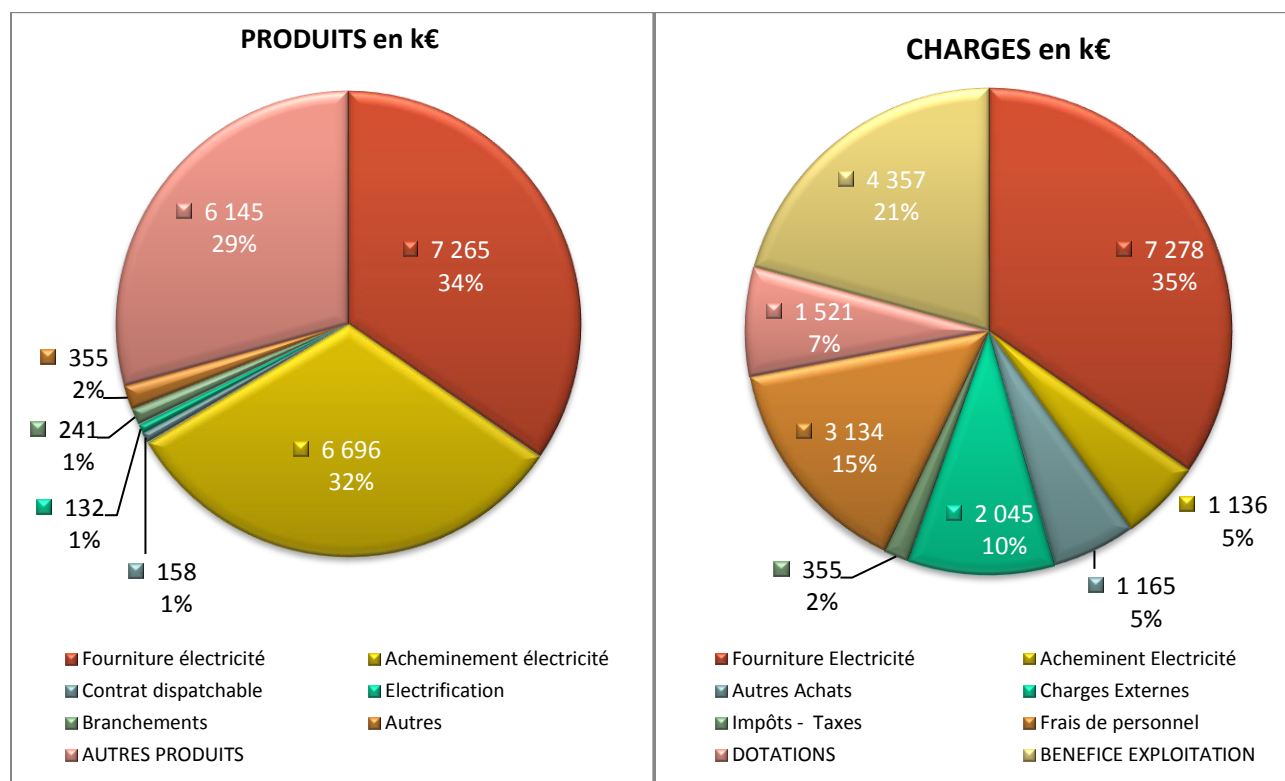
Gestionnaire de Réseau à la maille de la Haute-Saône

- ▲ Le Chiffre d'affaires transport 2016 s'élève à 5 178 455 € (+ 8,1 % par rapport à 2015)
- ▲ Le nombre d'utilisateurs raccordés au 31/12/16 est de 17 048 (+ 350 par rapport 2015)
- ▲ Le total des investissements **réseau** SICAE sur les concessions DSP et DP a été de :
 - 1 241 766 € à la maille du département de la Haute-Saône (8,4 % du chiffre d'affaires 2016)

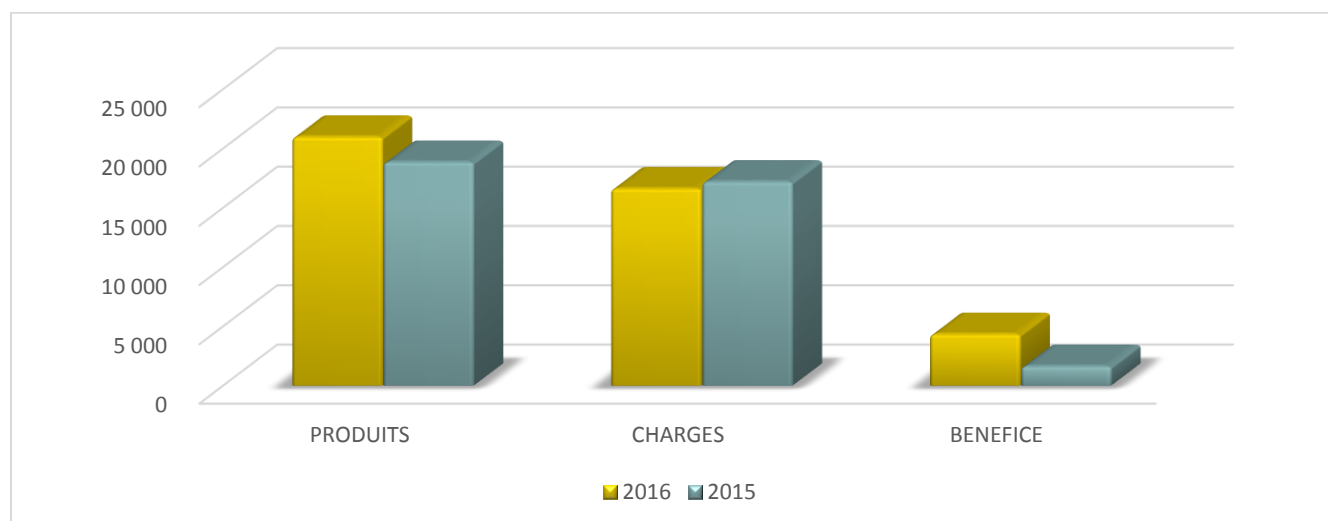
Fournisseur au tarif réglementé de vente à la maille de la Haute-Saône

- ▲ Le Chiffre d'affaires 2016 s'élève à 5 080 924 €
 - ▲ Le nombre de clients au 31/12/16 est de 16 699 répartis en :
 - Tarif bleu : 16 690 (+ 72 par rapport 2015)
 - Tarif jaune : 5 (- 34 par rapport 2015)
 - Tarif vert : 4 (- 6 par rapport 2015)
-

Indicateurs de résultat de SICAE EST



Le détail de compte de résultat d'exploitation est présenté sous la forme de graphiques à secteurs.



Activité Gestionnaire de Réseau

INDICATEURS TARIFAIRES

Les évènements importants :

- 01 août 2016 : Hausse du TURPE HTA/BT de +1,1%
- 01 août 2016 : Baisse du Tarif Réglementé de Vente : -0,50 % pour les résidentiels et -1,50 % pour les professionnels en moyenne. Le tarif a été composé selon la méthode dite « par empilement ».
- 2 arrêtés tarifaires du 1 octobre 2016 ont instaurés une nouvelle grille des tarifs réglementés Bleus sur les périodes du 01/08/2014 au 31/10/2014 et du 01/11/2014 au 31/07/2015.

Recettes par segment

• Consommateurs

Ci-dessous, Etat des KWh transportés, des recettes et des nombres de contrats actifs au 31/12/2016 pour les différents segments de clientèle, à la maille Haute-Saône, pour l'année 2016.

Segment C1/C2/C3	2016	2015	Variation
Nombre de clients	31	32	- 3 %
Energie vendue en kWh	39 899 348	40 277 245	- 0,94 %
Recettes en €	767 346 €	753 498,76	+ 1,84 %

Segment C4	2016	2015	Variation
Nombre de clients	79	82	- 3,66 %
Energie vendue en kWh	9 435 401	9 139 388	+ 3,24 %
Recettes en €	372 736 €	356 040	+ 4,69 %

Segment C5	2016	2015	Variation
Nombre de clients	16 693	16 620	- 0,17 %
Energie vendue en kWh	85 307 820	85 314 351	- 0,30 %
Recettes en €	4 009 536	3 680 347	+ 8,94 %

• Producteurs

Ci-dessous, Etat des recettes et des nombres de contrats actifs au 31/12/2016 pour les différents segments de producteurs, à la maille Haute-Saône, pour l'année 2016.

Segment	Nombre clients	Recettes en €
P1	7	11 293
P2		
P3	5	4 912
P4	233	12 632
TOTAL	245	28 837

Recettes par Fournisseurs

Ci-dessous, Etats des KWh transportés et des nombres de contrats actifs au 31/12/2016 pour les différents segments de clientèle, à la maille Haute Saone, pour l'année 2016.

• LUCIA

Segment	Nombre clients	NRJ Transportés (KWH)
C1	1	15 265 835
C2	20	29 094 215
C3	1	54 322
C4	62	6 967 664
C5	1	15 965
TOTAL	85	51 398 001

• ENGIE

Segment	Nombre clients	NRJ Transportés (KWH)
C1		
C2	1	1 345 306
C3		
C4	4	466 609
C5	12	20 047
TOTAL	17	1 831 962

- EDF

Segment	Nombre clients	NRJ Transportés (KWH)
C1		
C2		
C3		
C4	2	804 853
C5		
TOTAL	2	804 853

- ALTERNA

Segment	Nombre clients	NRJ Transportés (KWH)
C1		
C2	1	1 129 974
C3		
C4	4	1 077 713
C5		
TOTAL	5	2 207 687

- VATTENFALL ENERGIE

Segment	Nombre clients	NRJ Transportés (KWH)
C1		
C2	1	891 666
C3		
C4		
C5		
TOTAL	1	891 666

- DIRECT ENERGIE

Segment	Nombre clients	NRJ Transportés (KWH)
C1		
C2		
C3		
C4	1	42 549
C5		
TOTAL	1	42 549

- ENALP

Segment	Nombre clients	NRJ Transportés (KWH)
C1		
C2		
C3		
C4	1	76 013
C5		
TOTAL	1	76 013

- ES

Segment	Nombre clients	NRJ Transportés (KWH)
C1		
C2	1	136 076
C3		
C4		
C5		
TOTAL	1	136 076

- HYDRO NEXT

Segment	Nombre clients	NRJ Transportés (KWH)
C1		
C2	1	2 934
C3		
C4		
C5		
TOTAL	1	2 934

Marge

La marge sur l'acheminement pour l'exercice 2016, à la maille Haute-Saône, comprend les pertes réseaux :

Segment	2016	2015	Variation
C1-C2-C3	348 365	420 748	-17,2%
C4	273 665	276 759	-1,1%
C5	3 113 723	3 182 396	-2,1%
P1-P4	28 837	25 880	+11,4%
TOTAL	3 764 581	3 905 783	-3,6%

INDICATEURS D'OUVRAGES

A la maille départementale de 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.
- 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.

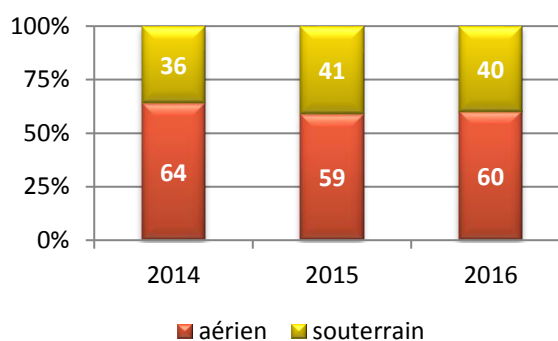
• Postes HTB/HTA

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.

• Réseaux HTA

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

Réseau HTA (en km)	2014	2015	2016
Souterrain	299	333	326
Aérien	516	508	490
TOTAL HTA	815	831	816



A noter que l'âge moyen des réseaux HTA au 01/01/2017 est de 21,9 ans à la maille SICAE et de 21,6 ans à la maille Haute-Saône.

Les tableaux des ANNEXES 1 et 2 présentent le détail des longueurs de lignes HTA & BT, EN SERVICE, par commune.

• Postes HTA/BT

Le tableau suivant présente, à la maille départementale, la répartition par type des postes HTA/BT DP au 31/12/2016.

Nombre de Postes HTA BT	2014	2015	2016
TOTAL	675	682	685
dont Postes sur Poteau	359	353	353
dont Postes cabines hautes	68	58	55
dont Postes cabines basse	248	271	277

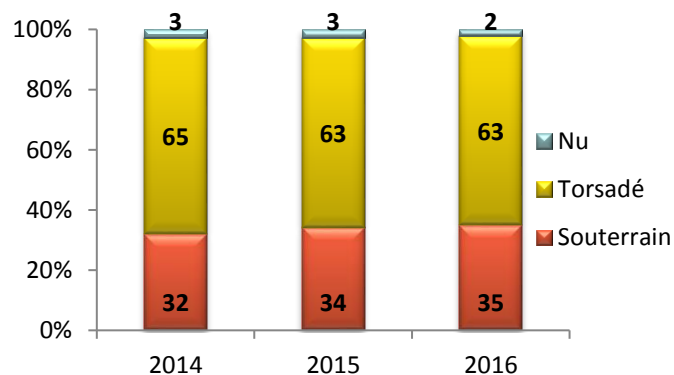
A noter la forte proportion de postes H61 (52 % du parc) signe d'un territoire à forte ruralité.

La puissance moyenne installée par poste HTA/BT est de 136 KVA.

• Réseaux BT

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

Réseau BT (en km)	2014	2015	2016
Souterrain	156	169	174
Aérien	331	328	326
<i>dont Torsadé</i>	315	314	315
<i>dont Nu</i>	16	14	11
TOTAL BT	487	497	500



A noter que l'âge moyen des réseaux BT au 01/01/2017 est de 24,9 ans à la maille SICAE et de 24,8 ans à la maille Haute-Saône.

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 à la maille de la SICAE et à la maille départementale.

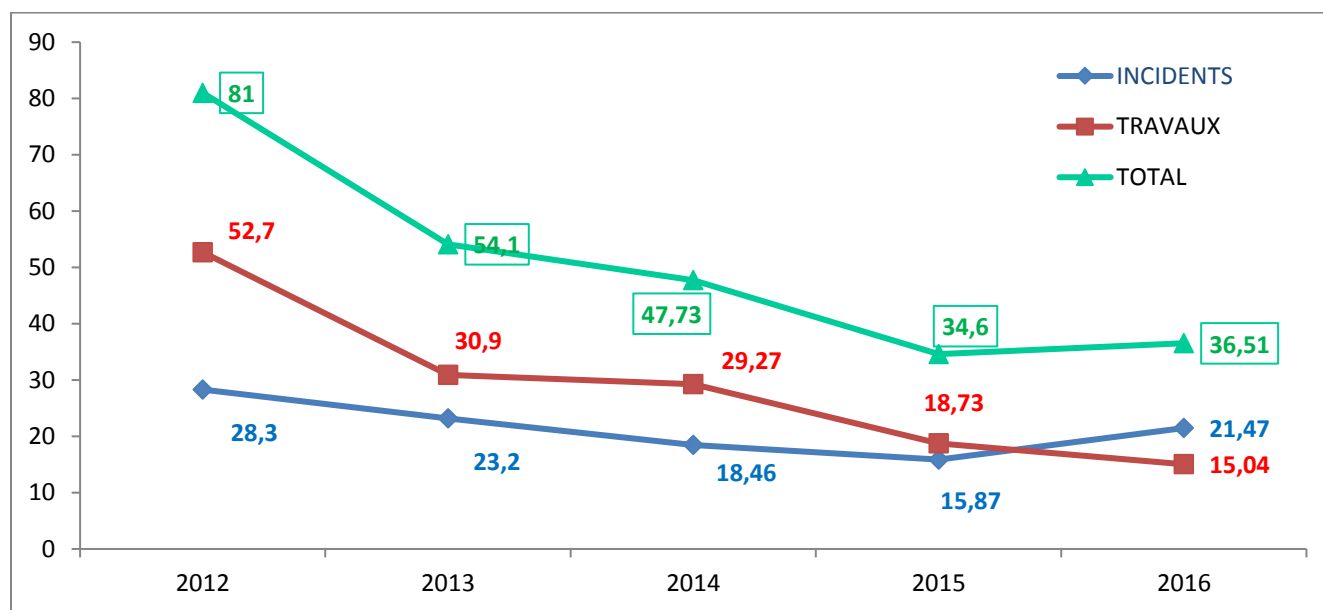
		NOMBRE COUPURES		CRITÈRE B (minutes)							
		2015	2016	2015				2016			
				SICAE	52	70	88	SICAE	52	70	88
INCIDENT	Amont (63KV)										
	63 KV SICAE		1					10,93	18,74	8,55	6,03
	Poste Source	2	1	5,26	22,36			0,46	0	0,6	0
	HTA	13	7	9,2	1,52	11,55	13	7,29	15,08	4,93	0
	BT	4	10	1,45	3,16	1,1		2,79	4,47	2,29	0
	TOTAL	19	19	15,91	27,04	12,65	13	21,47	38,29	16,37	6,03
TRAVAUX	Amont (63KV)										
	Poste Source	9									
	HTA	74	78	15,34	18,7	13,94	70,34	11,87	10,27	12,44	0
	BT	12	23	3,39	2,46	0,81		3,17	1,91	3,59	0
	TOTAL	95	101	18,73	21,16	14,75	70,34	15,04	12,18	16,03	0
<i>Dont Critère B évité (travaux)</i>				9,5	15,5	7	100,3	9,4	4,3	9,8	0
TOTAL		114	120	35	48	27	83	37	50	32	6

Le critère B à la maille SICAE s'élève à 37 minutes.

Au niveau de la maille Haute-Saône, le Critère B total s'élève à 32 minutes (27 en 2015 49 en 2014). Le critère B sur incident est en augmentation passant de 15,91 en 2015 à 21,47 cette année. Un incident HTB a eu un impact sur les postes sources de VITREY, HORTES et RENAUCOURT d'où sa forte contribution au critère B « Incident » de 11 minutes soit 50 %.

Le critère B évité par l'utilisation des groupes électrogènes a légèrement diminué, une des causes étant la diminution du nombre de coupures. A la maille départementale Haute Saône, ce critère est de 9,8 contre 7 en 2015.

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



Conclusion

La politique d'investissement SICAE passant par l'enfouissement du réseau HTA, conjuguée à la mise en place de bouclages et de postes en coupures d'artère a pour conséquence une baisse constante du critère B sur incidents depuis plusieurs années. Cependant, pour 2016, SICAE enregistre un critère B « incident » de 21,47 minutes contre 15,91 en 2015 (16,37 à la maille Haute-Saône), due à 50 % à un incident HTB.

Le critère B « travaux », en raison du recours important de moyens de réalimentation (groupe électrogène) est également en baisse à 15,04 minutes (16,03 à la maille Haute-Saône). Le critère B évité à la maille Haute-Saône a augmenté, passant à 9,8 minutes en 2016 (contre à 7 minutes en 2015), une des causes étant la diminution du nombre de coupure. De plus, ce critère varie en fonction du nombre de clients réalimentés, d'une année sur l'autre la pertinence des réalimentations varient également.

Les Incidents en 2016

La liste détaillée des incidents 2016 sur la maille départementale de la Haute-Saône est résumée ci-après.

Incidents HTB

Poste source	Départ HT	Réseau	Description	Date	Heure Début	Heure Fin	Critères
JUSSEY	Réseau 63 KV	Départ 63 KV VITREY	Défaillance disjoncteur 63 KV DJ18	4-juin	05:47	06:11	10,93

Incidents Postes sources

Poste source	Réseau	Description	Date	Heure Début	Heure Fin	Critères
CHARIEZ	Ensemble des départs HTA	Arrêt de la circulation d'huile supérieure à 20min TR1 Suite travaux sur les auxiliaires	15-avr.	09H43	09H45	0,458

Incidents HTA

Poste source	Départ HT	Réseau	Description	Date	Heure Début	Heure Fin	Critères
RENAUCOURT	FLEUREY	Entre IACM 1561 et 230 EGLISE 01	Défaut homopolaire : RAS	27-mars	08H00	11H30	2,146
VITREY	CHAUVIREY SOUT	H61 rue de FARINCOURT	Limitor : HS	24-avr.	09H20	11H20	0,132
JUSSEY	AMANCE	Câble HTA entre PA 154 église et PSSB 155 LA CORVEE	Câble HTA arraché par entreprise lors de travaux de terrassement.	28-juin	10H17	15H55	0
RENAUCOURT	VANNE	Antenne HTA issu du PATD 64 Lot Beaugard 02 Int 1702	PSSA Le Moutherot 04 : Transfo TPC HS	19-juil.	20H25	00H00	0,247
RENAUCOURT	LAVONCOURT	H61 RUE DU PONT02	Limitor : HS	30-juil.	00H00	03H00	0,136
JUSSEY	PORT DATELIER	Départ HTA PORT DATELIER ouvert	Suite apparition défaut homopolaire départ PORT D'ATELIER ouverture direct du disjoncteur HTA	1-sept.	08H56	09H38	1,214

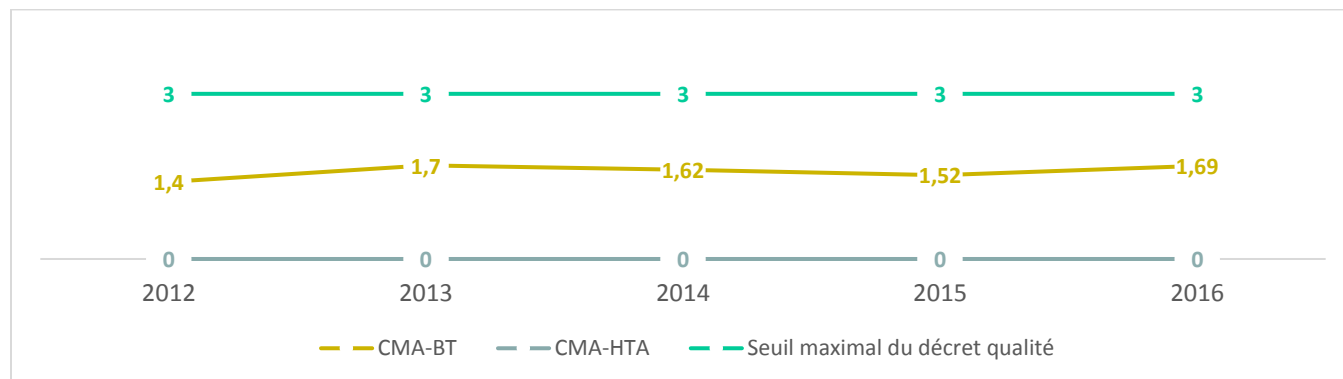
Incidents BT

Date	Heure		Commune	Siège	Désignation	Critère B
	Début	Fin				
25-janv.	10H00	12H00	VY ET FILLAIN	Poste TREVEY 03	Réenclenchement du disjoncteur bas de poteau.	0,2
14-févr.	01H00	03H30	VELLEMINFROY	H 61 Route de la Source 03	Coffret disjoncteur déclenché.	0,3
1-avr.	14H00	18H30	ANDELARRE	PSSB Mairie 01	Connecteur de Neutre au réseau HS	0,7
4-juil.	14H30	15H30	PUSEY	Réseau BI issu du PCH mouillet	Neutre amorcé dans FC chemin de Germiny. 5 PDL coupé	0,2
14-juil.	07H26	09H00	CINTREY	GAEC VIGNERON	3 fusibles HS sur départ BT au poste LE CLAUZEY 03	0,0
18-sept.	08H00	09H00	CHANVIREY LE VIEIL	H 61 Mairie 01	Coffret disjoncteur ouvert.	0,1
18-déc.	16H50	18H50	CHARGEY LES PORT	Réseau BT issu du H61 Rue des Arpents	Suite poignée coffret disjoncteur arrachée par agriculteur	0,2

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 départementale Haute-Saône est conforme aux critères définis dans l'arrête du 24/12/2007.

- 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 2016.

	Longueur HTA (km)	Dont souterrain (km)	Souterrain/total (%)	Rapides	Lents	Incidents	Coupures Longues HTA/HTB	Coupures Brèves HTA/HTB
CHARIEZ	265,2	116,3	44%	18	7	1	1	7
PUSY / Départ Chariez					6			
Pusy 63kV (DJ8)								
Renaucourt 63kV (DJ7)					16			
Transformateur TR1								
Transformateur TR2						1	1	
Authoison	64,3	25,2	39%	8	1			7
Mailley	58,7	24,0	41%	3				6
Sicae	38,9	6,0	15%	5				6
Pusey	17,6	17,3	98%					6
Raze	40,3	2,0	5%	2				6
Incinerateur	10,8	10,8	100%					6
Mt Vernois	35,3	31,0	88%					6

RENAUCOURT	239,8	87,7	37%	26	25	3	3	25
Réseau 63 KV					16			
Chariez 63kV (DJ14)								
Vitrey 63kV (DJ5)								
Transformateur TR1								
Transformateur TR2								
Lavoncourt	51,5	13,5	26%	3	1	1	1	17
Vanne	54,8	32,4	59%		2	1	1	18
Francourt	26,1	1,7	6%	7				16
Fleurey	52,6	28,0	53%	2	6	1	1	22
Volon	54,8	12,1	22%	14				16
VITREY	211,3	49,1	23%	26	8	2	2	8
Réseau 63 KV					7			
Renaucourt 63kV								
Jussey 63kV								
Transformateur TR1								
Transformateur TR2								
Hortes 30kV AT1	21,8	15,6	72%					
Hortes 30kV AT2								
Chauvirey	54,1	16,2	30%	5	1	1	1	8
Rosieres	44,0	9,7	22%	11				7
Ouge	51,6	3,2	6%	5		1	1	7
Montigny	39,8	4,4	11%	5				7
HORTES	153,5	27,7	18%	53	7			7
Réseau 63 KV					7			
Arrivée 30kV								
Transformateur TR1								
Transformateur TR2								
Fayl-Billot	13,5	2,6	19%	4				7
Bize	42,8	4,0	9%	13				7
Torcenay	53,3	12,6	24%	13				7
Andilly	42,0	6,6	16%	23				7
Hortes	1,9	1,9	100%					7
JUSSEY	211,7	92,5	44%	9	3	2	2	3
PUSY / Départ Jussey					1			
Pusy 63kV								
Vitrey 63kV					6			
Transformateur TR1								
Transformateur TR2								
Martinville	48,2	3,6	7%	5				1
Amance	46,4	28,7	62%	2		1	1	1
Jussey	5,7	3,9	68%					1
Ray/Saône	45,8	31,4	69%		1			2
Port d'Atelier	42,8	10,1	24%	2	1	1	1	2
Tréfileries	13,4	9,7	72%					1
Cendrecourt	9,4	5,1	54%					1
TOTAL	1082,3	373,2	34%	132	36	8	8	50

Coupures longues = Coupure >3 minutes sur incident

Coupures brèves = 1s < Coupure < 1mn sur incident

Ainsi les contraintes maximales enregistrées en 2016 sur la maille de la **HAUTE-SAONE** sont :

- Nb coupure brève par utilisateur :
 - Maximum autorisé (arrêté qualité du 24/12/07) = 35
 - Maximum SICAE = 22 (départ FLEUREY)

- Nb coupure longue par utilisateur :
 - Maximum autorisé (*arrêté qualité du 24/12/07*) = 6
 - Maximum SICAE incident = 2
 - Maximum SICAE incident + travaux = 3
- Durée coupure longue par utilisateur :
 - Maximum autorisé (*arrêté qualité du 24/12/07*) = 13 h
 - Maximum SICAE incident = 3 h 35 (Départ VANNES)
 - Maximum SICAE incident + travaux = 3 h 35 (départ VANNES)
- Nb de clients coupés :
 - Plus de 3 h sur incident = 44
 - Plus de 3 h sur incident + travaux = 91
 - Plus de 6 h sur incident = 0
 - Plus de 6 h sur incident + travaux = 0

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

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

		2014	2015	2016
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

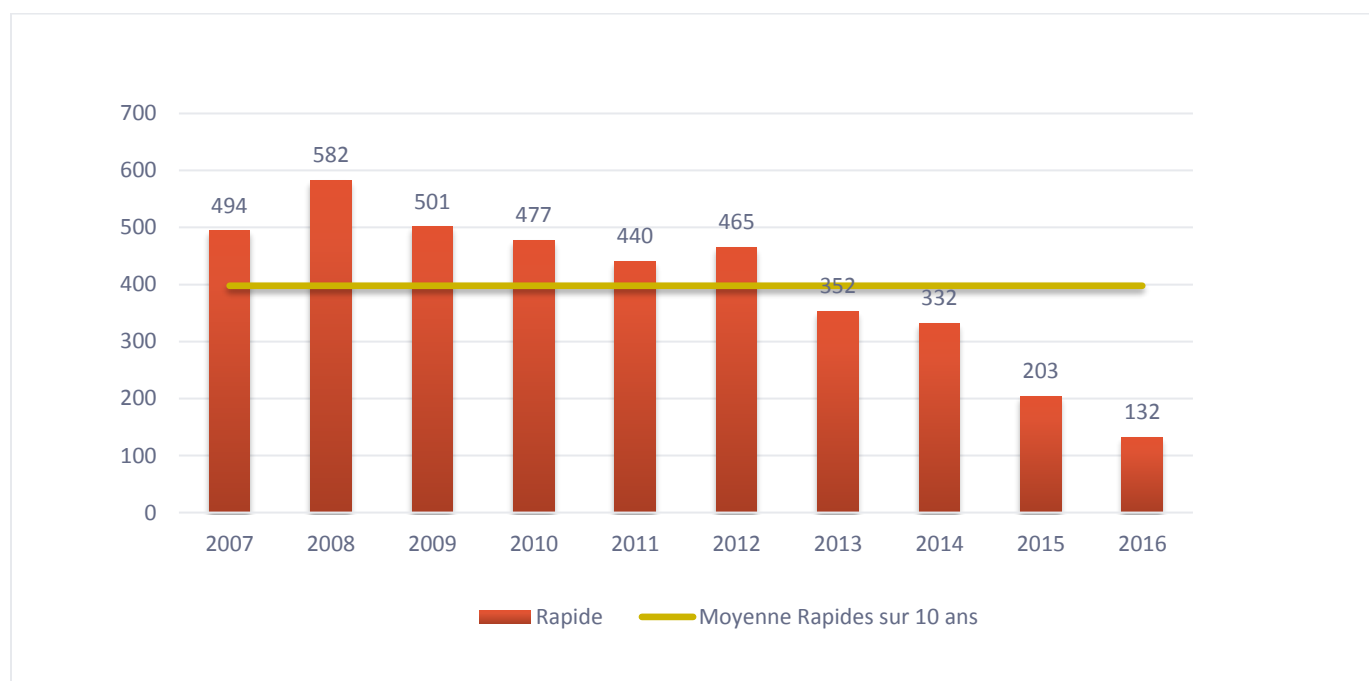
Les critères d'évaluation de la continuité globale de l'alimentation électrique définis dans l'arrêté du 24/12/2007, zone non différenciée, sont respectés.

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 cabines hautes en particulier,
- un investissement dans la rénovation du contrôle commande des postes sources.

Le nombre de microcoupures en 2016 confirme la baisse enregistrée avec 132 rapides contre 203 en 2015 sur l'ensemble des 5 postes sources. A noter que la moyenne annuelle sur les 10 dernières années du nombre de microcoupures s'élève à 398.



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.

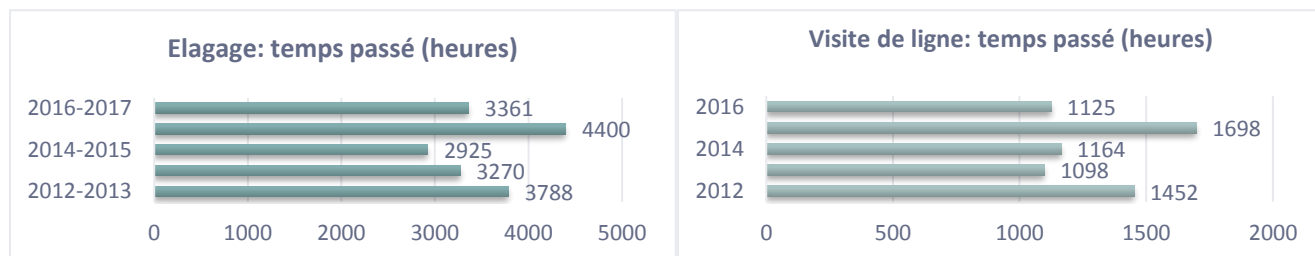
Politique d'entretien & de prévention

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 hélicoptère, inspection thermographique, pose de dispositifs avifaunes
- Poste source :
 - Entretien des équipements HTB par RTE dans le cadre d'un contrat de prestations établi sur 12 ans ; un appareillage HTB fait l'objet d'une visite ou contrôle tous les 3 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.

Pour l'année 2016, il a été réalisé :

- Réseau HTB : 6 coupures réseau (sans impact pour la clientèle) : 3 pour l'enlèvement de nids et 3 pour entretien ligne et appareillage
- Poste source (suivant convention de maintenance RTE) :
 - Contrôle disjoncteur 63 KV TR1 aux postes sources de VITREY et CHARIEZ (départ PUSY)
 - Vérification disjoncteur 63 KV :
 - PS CHARIEZ TR1 et TR2
 - PS RENAUCOURT : TR2 et départ Chariez
- Réseau HTA & BT
 - Les visites de lignes terrestres ont représenté 160 jours équivalents temps plein soit 4 agents pendant 2 mois sur la campagne.
 - Les campagnes d'élagage sont réalisées par la SICAE durant les moins d'hivers. Elles représentent 480 jours équivalents temps plein, soit environ 8 agents durant 3 mois de la campagne.



- Branchement
 - En 2016, il a été installé en pose initiale ou renouvellement sur la maille de la SICAE :
 - 850 compteurs,
 - 962 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 < 36 KVA → 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 → effectué en même temps que le raccordement
 - Délai moyen entre la demande de Petites Interventions et l'achèvement de son exécution → 2 jours
- Dépannage :
 - Délai moyen d'intervention pour un dépannage branchement → 1 heure

INVESTISSEMENT SICAE SUR LES RESEAUX DP & DSP

Le tableau suivant présente de manière synthétique les investissements **réseaux** sur les 3 exercices et le prévisionnel 2017. Ces données sont à la maille départementale de la Haute-Saône.

	2014	2015	2016	2017 En cours de réalisation
Postes sources	528 607 €	884 652 €	651 700 €	1 038 000 €
Postes HTA/HTA, HTA/BT et accessoires	168 024 €	180 189 €	46 078 €	154 813 €
Transformateurs	58 965 €	37 830 €	4 995 €	32 388 €
Réseaux HTA & BT	2 259 864 €	1 052 064 €	146 254 €	895 820 €
Intégration des ouvrages (Article 8)	38 613 €	39 301 €	39 593 €	40 623 €
Raccordement	164 561 €	188 143 €	184 491 €	186 317 €
Moyens d'exploitation	89 897 €	268 737 €	168 655 €	217 690 €
TOTAL	3 308 530 €	2 650 916 €	1 241 766 €	2 565 651 €

Travaux d'investissements réalisés en 2016

- Travaux de coordination avec le SIED 70 (non budgétés)**

VALLEROIS LORIOZ	Renouvellement HTA "ROUGELOT"
RAY SUR SAONE	Remplacement PCH "Mairie" par PSSB

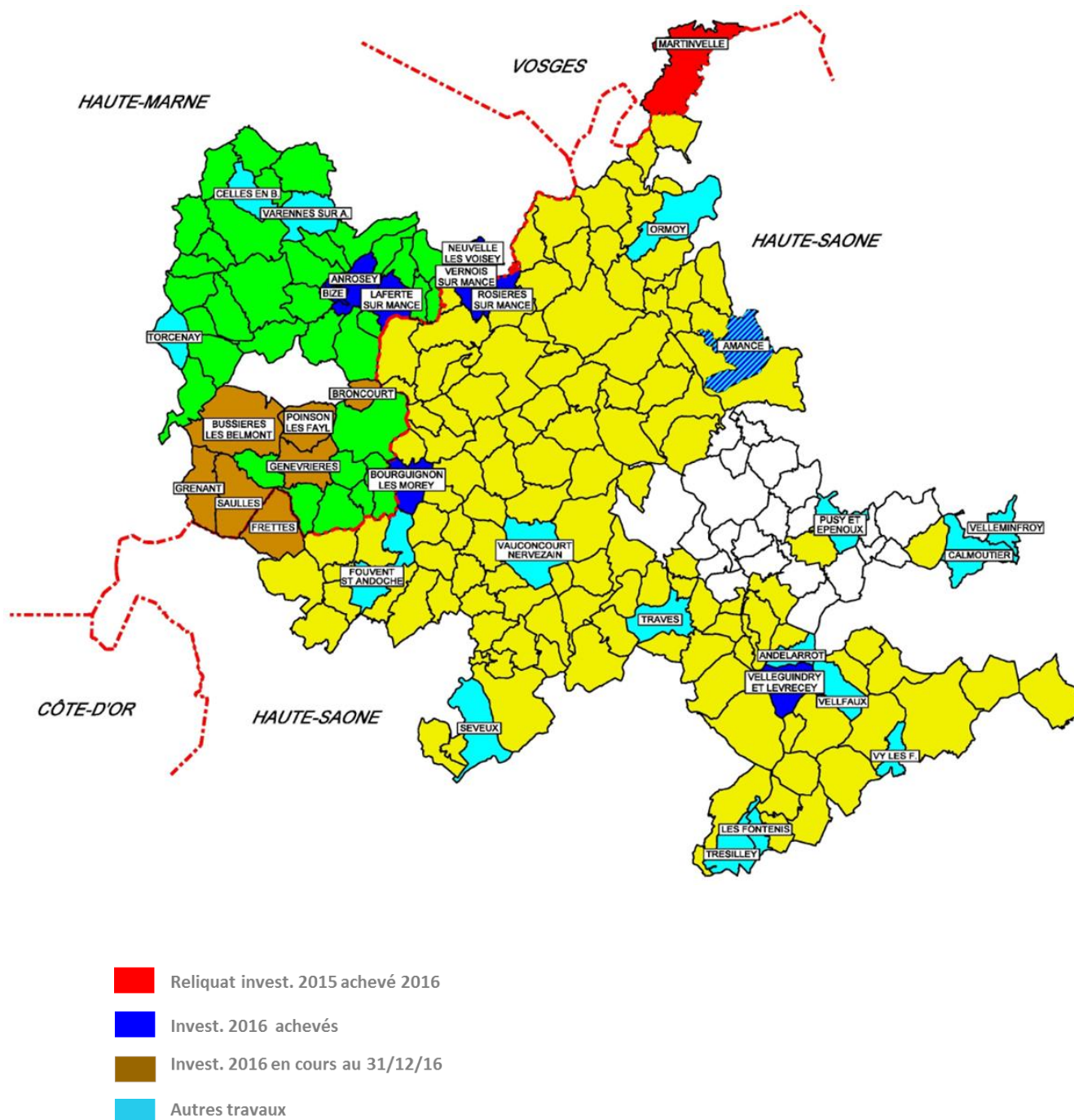
- Investissements 2016**

Poste source VITREY	Passage en tout numérique et neutre compensé
Poste source JUSSEY	Aménagement divers suite aux travaux 2015
VELLEGUINDRY	Remplacement PCH "VELLEGUINDRY 01" par H61
FRETTES	Remplacement PCH "LAVOIR 01" par H61
BOURGUIGNON les M	Rationalisation des postes HTA/BT
VERNOIS sur M.	Remplacement PCH "MONUMENT 02" par H61
ROSIERE	Remplacement PCH « EST 02 » par PSSA

Autres travaux réalisés en 2016

VELLEFAUX	Déplacement réseau HTA 20kV souterrain suite aménagement routier futur lotissement
ORMOY	Branchement neuf de Mr SMITH rue Antoine Lumière
FOUVENT-SAINT-ANDOCHE	Pose armoire Tarif Jaune pour raccordement panneaux photovoltaïque Stab. VILQUIN
VY-LES-FILAIN	BR GROSSOT Arnaud et CONTET Myriam
TRAVES	Syndicat Mixte Haute-Saône Numérique
VELLEMINFROY	Extension HTA 20kV souterraine pour le futur TV USINE
VAUCONCOURT-NERVEZAIN	Déplacement ligne HTA 20kV suite à la construction de Mr DAMIDEAUX
AMANCE	Alimentation HTA 20kV souterraine pour la centrale de production biogaz SARL RAISON La Grangeotte""
RIOZ	BR LESAGE David et PAINCHAUD Angélique
SEVEUX	BR Mairie de Seveux - Viabilisation d'une parcelle
CALMOUTIER	BR Syndicat Mixte H.S.N
TRESILLEY	BR MAGNIN Joffrey et LOUIS Angélique
PUSY-ET-EPENOUX	BR C.A.V. Station d'épuration
ANDELARROT	BR SCI des deux fontaines

Synthèse des travaux réalisés en 2016



Travaux d'investissements prévisionnels 2017

- Reliquats investissements 2016

PASSAVANT LA ROCHERE/MARTINVELLE	Bouclage HTA ENEDIS
----------------------------------	---------------------

- Investissements 2017

Restructuration du réseau HTA

VITREY / ANROSEY

Restructuration HTA départ ROSIERE : T 2

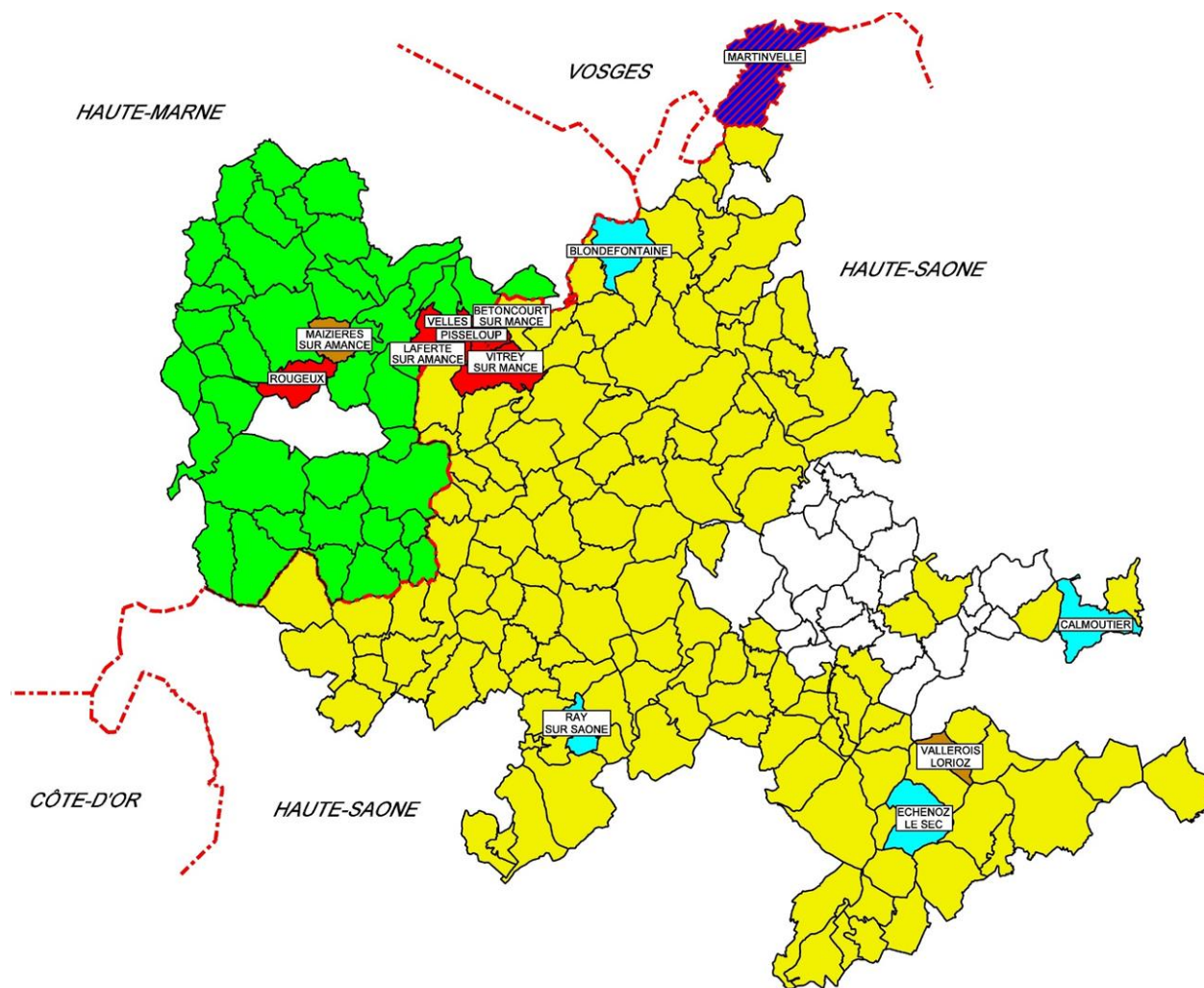
Renouvellement lignes aériennes HTA faible section

VALLEROIS LORIOZ	Zone d'élagage
------------------	----------------

Rationalisation des postes HTA/BT

RAY/SAONE	Rationalisation des postes HTA/BT
ECHENOZ LE SEC	Dépose PCH "Les Gambes"
CALMOUTIER	Dépose PCH "Les Ecartes"
CALMOUTIER	Rationalisation des poste HTA/BT
BLONDEFONTAINE	Zone d'élagage et rationalisation

Synthèse prévisionnelle des travaux 2017



Restructuration Réseau HTA



Postes en bouclage/Télécommandes/interrupteurs



Renouvellement lignes aériennes HTA



Rationalisation des Postes HTA/BT

TRAVAUX ELECTRIFICATION RURALE/TIERS 2016

Andelarre	Renforcement du réseau concédé d'électricité Rue du Lavoir
Andelarrot	Extension du réseau concédé d'électricité pour 3 parcelles rue du Tacot - Desserte interne et externe
Augicourt	Extension du réseau concédé d'électricité pour une rhizosphère
Bourguignon-lès-Morey	Extension du réseau concédé d'électricité pour un pylône de téléphonie mobile Orange au lieudit En Chatoillon""
Échenoz-le-Sec	Extension du réseau concédé d'électricité pour une écurie rue de la Chaillé
Fondremand	Sécurisation du réseau concédé d'électricité le long de la rue de Rioz
Fouvent-Saint-Andoche	Renforcement du réseau concédé d'électricité au lieudit Les Essards""
Jussey	Extension du réseau concédé d'électricité pour une résidence principale, Rue du Fauchard
Ovanches	Extension du réseau concédé d'électricité pour une armoire fibre optique route de Saint-Albin
Ray-sur-Saône	Extension du réseau concédé d'électricité pour une station d'épuration route de Ferrières
Ray-sur-Saône	Extension du réseau concédé d'électricité pour un poste de refoulement à RAY-SUR-SAONE
Renaucourt	Extension du réseau concédé d'électricité au lieu-dit Les Lavières""
Trésilley	Extension du réseau concédé d'électricité pour une station d'épuration le long de la RD n°5
Vallerois-le-Bois	Extension du réseau concédé d'électricité pour une station d'épuration le long de la RD 26
Vallerois-Lorioz	Extension du réseau concédé d'électricité pour l'alimentation d'une maison au hameau de la Grange Bresson""
Vallerois-Lorioz	Extension du réseau concédé d'électricité pour une parcelle au lieudit Grange Bresson""
Vauconcourt-Nervezain	Extension du réseau concédé d'électricité rue Charme Vaultotte
Vauconcourt-Nervezain	Extension du réseau concédé d'électricité pour une maison d'habitation chemin rural dit des Richardets
Vellefaux	Extension du réseau concédé d'électricité pour un lotissement communal route du pôle éducatif
Vellexon-Queutrey-et-Vaudey	Sécurisation du réseau concédé d'électricité dans le Bourg

Soit un total SIED 70 de :

- 0,078 km HTA
- 3,53 km BT
- 3 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. Au cours de ces contrôles, il a été notamment reproché que « l'obligation résultant des stipulations du contrat de concession de tenir compte des progrès techniques réalisés et de maintenir les installations au niveau des besoins exprimés d'énergie électrique n'était pas de nature à justifier les provisions constituées ».

Considérant la décision du conseil d'état N°64738 du 04/04/1992, l'arrêt de la CAA de Nancy du 08/11/2001, le jugement du tribunal administratif de Besançon du 28/06/2002 et le rejet N°241911 par le Conseil d'Etat en date du 28/01/2004 de la demande d'annulation de l'arrêt du 08/11/2001, le conseil d'Administration de SICAE EST en date du 28/11/2013 a confirmé ses décisions antérieures de ne plus procéder à la constitution de provisions pour renouvellement des ouvrages en concession financés par le concessionnaire et par le concédant en raison du risque fiscal toujours présent eu égard aux jugements susmentionnés.

Nonobstant le paragraphe précédent, le Conseil d'Administration de SICAE EST a décidé le 28/11/2013 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 connaître la valeur des biens concédés tel que précisé l'article 32 du cahier des charges de concession. Le droit du concédant sera mis en place progressivement à partir de 2014. Cette mise en place sera réalisée par le biais d'un compte immobilisation à l'actif du bilan avec pour contrepartie un compte droit du concédant au passif du bilan ne générant ainsi aucune incidence fiscale.

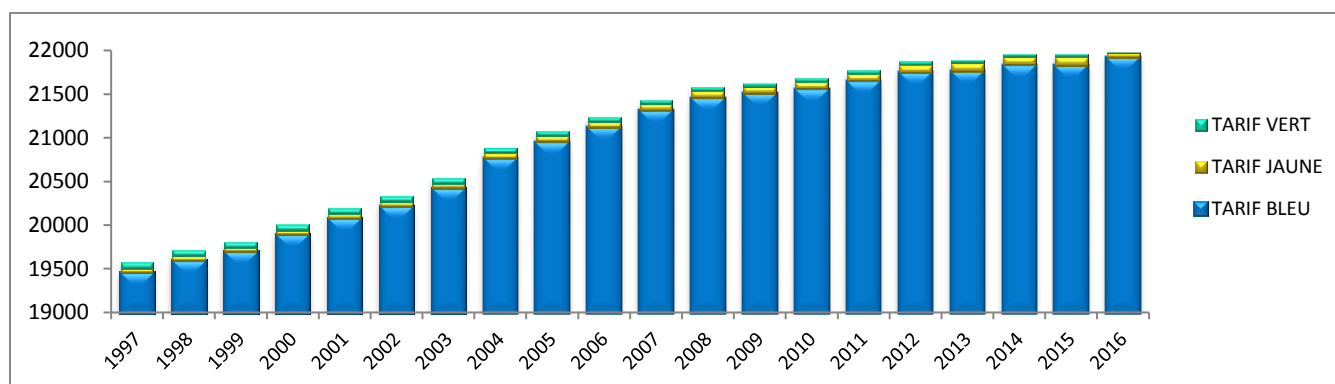
Activité Fournisseur aux Tarifs Réglementés de Vente (TRV)

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.

L'évolution du nombre de PDL consommateurs pour 2016 est de + 0,16 % par rapport à 2015 sur la maille de la SICAE. A l'échelle de la maille départementale Haute-Saône, cela représente + 47 PDL consommateurs.

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



INDICATEURS TARIFAIRES

Les événements importants :

- 01 aout 2016 : Hausse du TURPE HTA/BT de +1,1%
- 01 août 2016 : Baisse du Tarif Réglementé de Vente : -0,50 % pour les résidentiels et -1,50 % pour les professionnels en moyenne. Le tarif a été composé selon la méthode dite « par empilement ».
- 2 arrêtés tarifaires du 1 octobre 2016 ont instaurés une nouvelle grille des tarifs réglementés Bleus sur les périodes du 01/08/2014 au 31/10/2014 et du 01/11/2014 au 31/07/2015.

Recettes

Ci-après, Etats des KWh de fourniture vendus au TRV, des recettes, après déduction de la part acheminement et des nombres de contrats actifs au 31/12/16 pour les différents segments de clientèle, à la maille Haute Saone, pour l'année 2016. Le détail figure à l'annexe 3.

Tarif bleu	2016	2015	Variation
Nombre de clients	16 690	16 618	0,4 %
Energie vendue en kWh	85 319 630	85 314 351	0 %
Recettes en €	5 004 125 €	5 540 369 €	- 9,7 %

Tarif jaune	2016	2015	Variation
Nombre de clients	5	39	- 87,2 %
Energie vendue en kWh	930 491	7 013 905	- 86,7 %
Recettes en €	60 024	357 726 €	- 83,2 %

Tarif vert	2016	2015	Variation
Nombre de clients	4	10	- 60 %
Energie vendue en kWh	273 937	18 626 288	- 98,5
Recettes en €	16 775	844 913 €	- 98 %

TOTAL TARIFS REGLEMENTES	2016	2015	Variation
Nombre de clients	16 699	16 667	- 0,35 %
Energie vendue en kWh	86 524 058	110 954 544	- 78 %
Recettes en €	5 080 924	6 743 008 €	- 24,6%

Marge

La marge énergie est décomposée comme suit :

Tarif	2016	2015	Variation
BLEU	1 279 923	1 057 252	+ 21%
JAUNE	19 408	28 564	- 32 %
VERT	15 649	- 23 610	+ 166 %
TOTAL	1 314 980	1 062 206	+ 23,8 %

Annexes

- ▲ ANNEXE 1 : Détail longueurs de lignes HTA DSP et DP par commune à la maille Haute-Saône au 31/12/2016
 - ▲ ANNEXE 2 : Détail longueurs de lignes BT DP par commune sur concession SIED70 intégrée SIG au 31/12/2016
 - ▲ ANNEXE 3 : Détail des volumes vendus TRV Bleu par commune à la maille concession – année 2016
 - ▲ ANNEXE 4 : Détail des volumes vendus acheminés (TURPE) par commune segment C5 à la maille concession - année 2016
-