



# Compte Rendu Activité Concession SIED70

**Année 2018 - Exercice 2017**

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

---

sommaire	2
Résumé de l'année 2017	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	7
• ALTERNA	8
• VATTENFALL ENERGIE	8
• DIRECT ENERGIE	8
• ENALP	8
• ES (Electricité de Strasbourg)	8
• HYDRO NEXT	9
• ENERGEM	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 2017	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	16
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 2017	22
• Investissements 2017	22
Autres travaux réalisés en 2017	22
Travaux d'investissements prévisionnels 2018	24
• Reliquats investissements 2017	24
• Investissements 2018	24
TRAVAUX ELECTRIFICATION RURALE/TIERS 2017	26
PROVISIONS POUR RENOUVELLEMENT DES OUVRAGES	27
<b>Activité Fournisseur aux Tarifs Réglementés de Vente (TRV)</b>	<b>28</b>
INDICATEUR DE DEVELOPPEMENT DE LA CONCESSION	28
INDICATEURS TARIFAIRES	28
Recettes	29
Marge	29
<b>Annexes</b>	<b>30</b>

# Résumé de l'année 2017

## Les Chiffres clés administratifs et comptables de SICAE EST

- ▲ Le Chiffre d'affaires 2017 s'élève à 14 230 479 € (- 4,15 % par rapport à 2016)
- ▲ Le résultat de l'exercice est de 1 013 072 € (-65,5 % par rapport à 2016)
- ▲ Le total des investissements **réseau** SICAE sur les concessions DSP et DP a été de :
  - 2 753 755 € à la maille de la SICAE (19 % du chiffre d'affaires 2017)

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

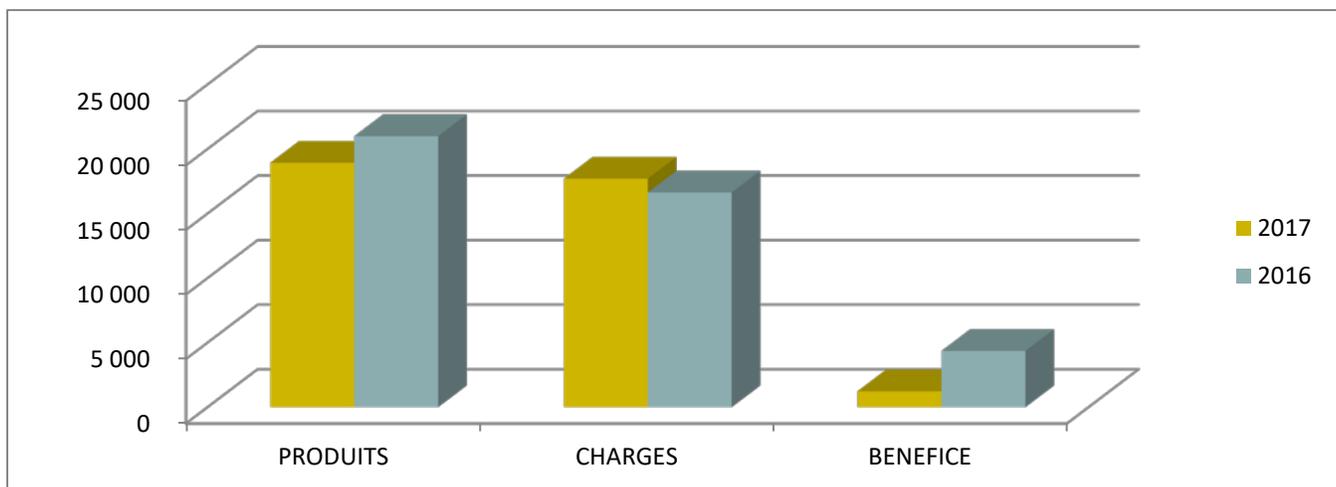
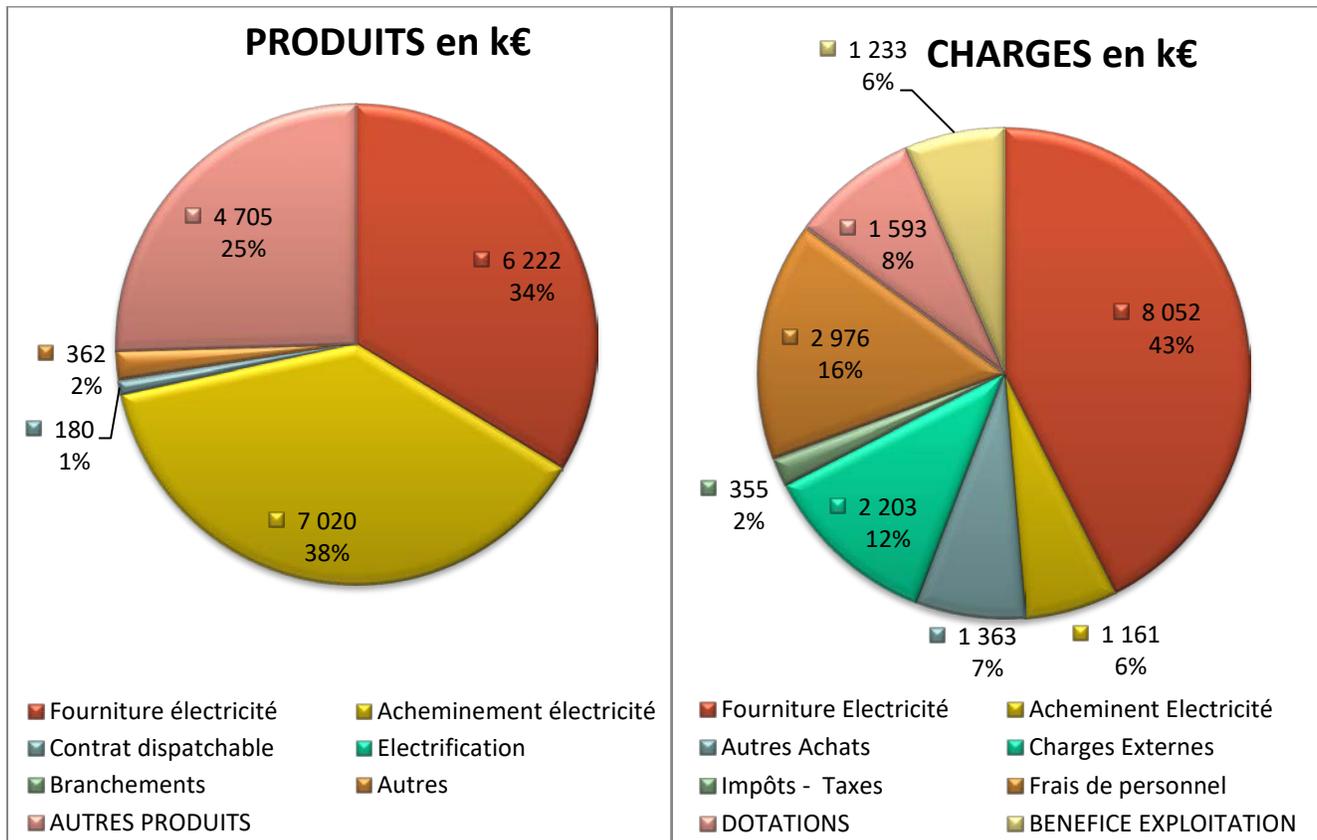
- ▲ Le Chiffre d'affaires transport 2017 s'élève à 5 140 814 € (- 0,7 % par rapport à 2016)
- ▲ Le nombre d'utilisateurs raccordés au 31/12/17 est de 17 172 (+ 124 par rapport 2016)
- ▲ Le total des investissements **réseau** SICAE sur les concessions DSP et DP a été de :
  - 2 469 071 € à la maille de la Haute-Saône

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

- ▲ Le Chiffre d'affaires 2017 s'élève à 5 466 130 €
- ▲ Le nombre de clients au 31/12/17 est de 16 752 répartis en :
  - Tarif bleu : 16 743
  - Tarif jaune : 5
  - Tarif vert : 4

# Indicateurs de résultat de SICAE EST

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



# Activité Gestionnaire de Réseau

## INDICATEURS TARIFAIRES

Les évènements importants :

- 01 août 2017 : Hausse du TURPE HTB de + 6,76 %
- 01 août 2017 : Hausse du TURPE HTA/BT de + 0,2 %
- 01 août 2017 : Hausse du Tarif Réglementé de Vente +1,7 %. Le tarif a été composé selon la méthode dite « par empilement ».
- 01 août 2017 : Restructuration du Tarif de Cession. Le Tarif est composé uniquement de parts variables à 5 postes horaires. Il n'existe plus la version effacement jours de Pointe souscrite depuis plusieurs années par SICAE EST.

## Recettes par segment

- **Consommateurs**

Ci-dessous, Etat des kWh acheminés, des recettes et du nombre de contrats actifs au 31/12/2017 pour les différents segments de clientèle, à la maille Haute-Saône, pour l'année 2017.

Segment C1/C2/C3	2016	2017	Variation
Nombre de clients	31	33	+ 6,45 %
Energie acheminée en kWh	39 899 348	40 809 265	+ 2,28 %
Recettes en €	767 346 €	760 605	- 0,88 %

Segment C4	2016	2017	Variation
Nombre de clients	79	81	+ 2,53 %
Energie acheminée en kWh	9 435 401	9 879 232	+ 4,7 %
Recettes en €	372 736 €	401 188	+ 7,63 %

Segment C5	2016	2017	Variation
Nombre de clients	16 693	16 743	+ 0,30 %
Energie acheminée en kWh	85 307 820	86 691 093	+ 1,62 %
Recettes en €	4 009 536	3 947 532	- 1,55 %

- **Producteurs**

Ci-dessous, Etat des recettes et du nombre de contrats actifs au 31/12/2017 pour les différents segments de producteurs, à la maille Haute-Saône, pour l'année 2017.

Segment	Nombre clients	Recettes en €
P1	9	14 682
P2		
P3	5	5 351
P4	246	11 456
<b>TOTAL</b>	<b>260</b>	<b>31 489</b>

## Recettes par Fournisseurs

Ci-dessous, Etats des kWh acheminés et du nombre de contrats actifs au 31/12/2017 pour les différents segments de clientèle, à la maille Haute Saone, pour l'année 2017.

- **LUCIA**

Segment	Nombre clients	NRJ Transportés (KWH)
C1 -C3	19	24 206 906
C4	63	6 950 856
C5	38	365 995
<b>TOTAL</b>	<b>120</b>	<b>31 523 757</b>

- **ENGIE**

Segment	Nombre clients	NRJ Transportés (KWH)
C1-C3		
C4	5	574 939
C5	13	99 921
<b>TOTAL</b>	<b>18</b>	<b>674 860</b>

- **EDF**

Segment	Nombre clients	NRJ Transportés (KWH)
C1-C3		
C4	2	706 040
C5	2	17 337
<b>TOTAL</b>	<b>4</b>	<b>723 377</b>

- ALTERNA

Segment	Nombre clients	NRJ Transportés (KWH)
C1-C3	1	345 600
C4	4	120 918
C5		
<b>TOTAL</b>	<b>5</b>	<b>466 518</b>

- VATTENFALL ENERGIE

Segment	Nombre clients	NRJ Transportés (KWH)
C1-C3	3	417 159
C4		
C5		
<b>TOTAL</b>	<b>3</b>	<b>417 159</b>

- DIRECT ENERGIE

Segment	Nombre clients	NRJ Transportés (KWH)
C1-C3		
C4	1	36 368
C5		
<b>TOTAL</b>	<b>1</b>	<b>36 368</b>

- ENALP

Segment	Nombre clients	NRJ Transportés (KWH)
C1-C3		
C4	1	76 036
C5		
<b>TOTAL</b>	<b>1</b>	<b>76 036</b>

- ES (Electricité de Strasbourg)

Segment	Nombre clients	NRJ Transportés (KWH)
C1-C3	1	70 891
C4		
C5		
<b>TOTAL</b>	<b>1</b>	<b>70 891</b>

- HYDRO NEXT

Segment	Nombre clients	NRJ Transportés (KWH)
C1-C3	1	1 072
C4		
C5		
<b>TOTAL</b>	<b>1</b>	<b>1 072</b>

- ENERGEM

Segment	Nombre clients	NRJ Transportés (KWH)
C1-C3	1	689 679
C4		
C5		
<b>TOTAL</b>	<b>1</b>	<b>689 679</b>

## Marge

La marge sur l'acheminement pour l'exercice 2017, à la maille Haute-Saône, comprend les pertes réseaux :

Segment	2016	2017	Variation
C1-C2-C3	348 365	412 571	+ 18,4%
C4	273 665	314 777	+ 15 %
C5	3 113 723	3 462 836	+ 11,2 %
P1-P4	28 837	31 489	+ 9,2 %
<b>TOTAL</b>	<b>3 764 581</b>	<b>4 221 673</b>	<b>+ 12,1 %</b>

## INDICATEURS D'OUVRAGES

A 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.
- 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.

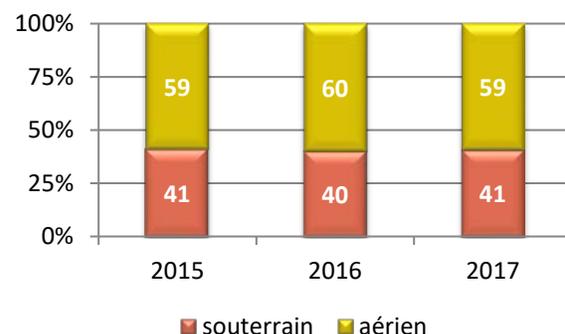
### • Postes HTB/HTA

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 lignes hors services).

Réseau HTA (en km)	2015	2016	2017
Souterrain	333	326	335
Aérien	508	490	492
<b>TOTAL HTA</b>	<b>831</b>	<b>816</b>	<b>827</b>



A noter que l'âge moyen des réseaux HTA au 01/01/2018 est de 23,8 ans à la maille SICAE et de 23,3 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 31/12/2017.

Nombre de Postes HTA BT	2015	2016	2017
<b>TOTAL</b>	<b>682</b>	<b>685</b>	<b>677</b>
dont Postes sur Poteau	353	353	340
dont Postes cabines hautes	58	55	51
dont Postes cabines basse	271	277	286

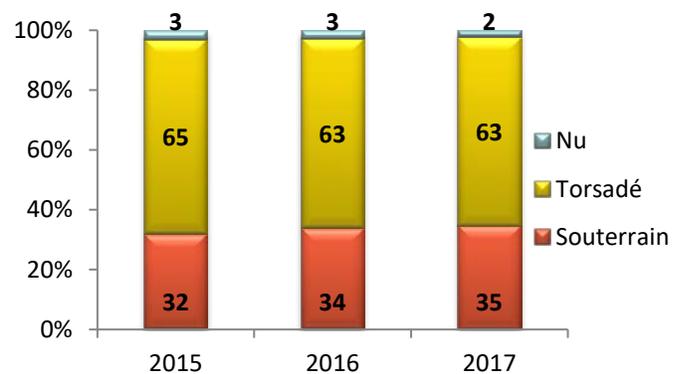
A noter la forte proportion de postes H61 (50 % du parc) signe d'un territoire à forte ruralité.

La puissance moyenne installée par poste HTA/BT est de 144 kVA.

- Réseaux BT

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

Réseau BT (en km)	2015	2016	2017
Souterrain	169	174	183
Aérien	328	326	324
<i>dont Torsadé</i>	<i>314</i>	<i>315</i>	<i>312</i>
<i>dont Nu</i>	<i>14</i>	<i>11</i>	<i>11</i>
<b>TOTAL BT</b>	<b>497</b>	<b>500</b>	<b>507</b>



A noter que l'âge moyen des réseaux BT au 01/01/2018 est de 26,3 ans à la maille SICAE et de 26,4 ans à la maille Haute-Saône.

A noter également, la longueur du réseau fil nu qui est toujours de 11 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.

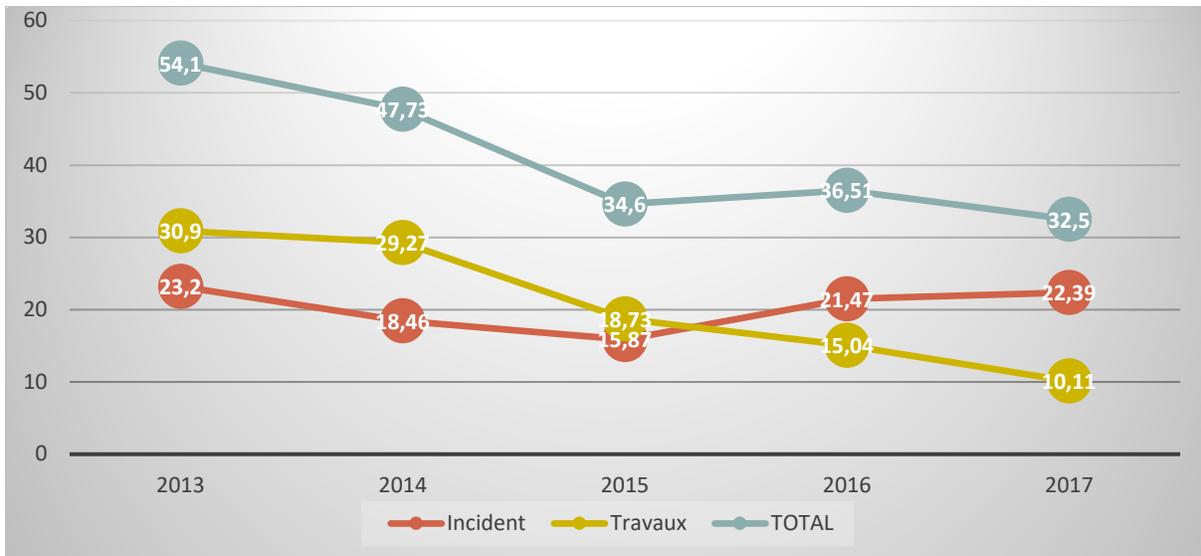
		NOMBRE COUPURES		CRITÈRE B (minutes)								
		2016	2017	2016				2017				
				SICAE	52	70	88	SICAE	52	70	88	
INCIDENT	Amont (63 kV)											
	63 kV SICAE	1	2	10,93	18,74	8,55	6,03	2,26	6,61	0,94	0	
	Poste Source	1	9	0,46	0	0,6	0	5,95	9,56	4,54	3,7	
	HTA	7	9	7,29	15,08	4,93	0	12,88	3,82	13,87	0	
	BT	10	7	2,79	4,47	2,29	0	1,3	0,03	1,59	0	
	<b>TOTAL</b>	<b>19</b>	<b>27</b>	<b>21,47</b>	<b>38,29</b>	<b>16,37</b>	<b>6,03</b>	<b>22,39</b>	<b>20,02</b>	<b>20,94</b>	<b>3,7</b>	
TRAVAUX	Amont (63 kV)		3									
	Poste Source	9	7									
	HTA	78	45	11,87	10,27	12,44	0	9,45	4,06	10,91	44,96	
	BT	23	6	3,17	1,91	3,59	0	0,64	0	0,84	0	
		<b>TOTAL</b>	<b>101</b>	<b>88</b>	<b>15,04</b>	<b>12,18</b>	<b>16,03</b>	<b>0</b>	<b>10,11</b>	<b>4,06</b>	<b>11,75</b>	<b>44,96</b>
	<i>Dont Critère B évité (travaux)</i>			<b>9,4</b>	<b>4,3</b>	<b>9,8</b>	<b>0</b>	<b>2,8</b>	<b>1,9</b>	<b>3,1</b>	<b>0</b>	
	<b>TOTAL</b>	<b>114</b>	<b>120</b>	<b>37</b>	<b>50</b>	<b>32</b>	<b>6</b>	<b>33</b>	<b>24</b>	<b>33</b>	<b>49</b>	

Le critère B à la maille SICAE s'élève à 33 minutes (37 l'année dernière).

Au niveau de la maille Haute-Saône, le Critère B total s'élève à 33 minutes identique à l'année précédente. Le critère B sur incident est en augmentation passant de 16,37 en 2016 à 20,94 cette année.

Le critère B évité par l'utilisation des groupes électrogènes a diminué, une des causes étant la diminution du nombre d'accès aux réseaux (travaux sous tension ou coupures pour travaux). A la maille Haute Saône, ce critère est de 3,1 contre 9,8 en 2016.

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 eu pour conséquence une baisse constante du critère B sur incidents depuis plusieurs années et les résultats sont quasiment stables. Le peu de variation est conséquentif au type d'entretien réalisé, la fin des travaux sur les postes sources HTA/BT limite d'autant le critère.

Au fil des années, on remarque que « le socle du critère B Incident » est difficilement compressible, il correspond à la réactivité, conditionnée par le moment de la panne.

## Les Incidents en 2017

La liste détaillée des incidents 2017 sur la maille Haute-Saône est résumée ci-après.

### • Incidents HTB

Poste source	Départ HT	Réseau	Description	Date	Heure Début	Heure Fin	Critères
JUSSEY	Réseau 63 kV	Ligne 63 KV JUSSEY -VITREY	Suite défaut Homopolaire sur la Ligne . Ouverture Disj au P.S JUSSEY	26-juil.	05:53	06:01	2,03
JUSSEY	Réseau 63 kV	Ligne 63 KV JUSSEY -VITREY	Suite mise à jour protection P 444. Après essai ouverture Disj au PS JUSSEY	12-déc	10 :16	10 :18	0,23

### • Incidents Postes sources

Poste source	Réseau	Description	Date	Heure Début	Heure Fin	Critères
CHARIEZ	RAME A TR1	Défaut sur le jeu de barres 20 kV	18-févr	22:00	22:26	2,48
VITREY	Contrôle / Commande	Perte communication + réinitialisation de la télé-alarme	25-févr	08:45	12:45	0
VITREY	Contrôle / Commande	Perte communication + réinitialisation	25-févr	14:15	15:45	0
JUSSEY	Contrôle / Commande	Alarme protection ligne HTB	18-nov	04:18	04:18	0
RENAUCOURT	Contrôle / Commande	Alarme suite perte COM	21-nov	02:26	02:27	0
JUSSEY	Arrivée TR2	Ouverture suite défaillance du disjoncteur D. Port d'Atelier sur défaut homopolaire	03-déc	08:08	08:28	0,99
JUSSEY	Contrôle / Commande	Ouverture D 63 VITREY suite mise à jour protection P 444.	12-déc	10:16	10:18	0,23
CHARIEZ	ICV	Panne du système d'accord automatique	26-déc	18:00	20:00	0

### • Incidents HTA

Poste source	Départ HT	Réseau	Description	Date	Heure Début	Heure Fin	Critères
CHARIEZ	PUSEY	Ensemble du départ "PUSEY"	Câble arraché par une entreprise extérieure dans la zone de l'Oasis 1 à Pusey	08-mars	10:27	17:00	0,46
CHARIEZ	RAZE	Ensemble du D. RAZE	Défaut à la mise en service transfo de Bucey (PME) entraînant la mise hors tension complète de la RAME A : Problème de la carte protection du départ	10-mai	15:30	15:45	4,64
JUSSEY	PORT D'ATELIER	Ensemble du D. P.A	Défaut transformateur H61 CHATEAU DU GRAND BOIS HS	05-juin	14:43	17:00	0,5
CHARIEZ	AUTHOISON	HTA Aval 146 PONT INT 1660	Transfo HS au PCB 01 Centre suite coup de foudre	30-août	16:30	21:17	2,56
CHARIEZ	MAILLEY	PCH TRESILLEY CENTRE 01.	Transfo. HS suite orage	12-nov	13:06	20:06	2,94
RENAUCOURT	LAVONCOURT	Antenne HTA aval 166 GAEC Hyenne INT. 1738.	Défaillance IACM 727 mal fermé	14-nov	20:00	20:20	0,34
VITREY	MONTIGNY	Entre IACM 687 et IACM 1509.	Poste "RUE DES GRANGES". Remplacement de LIMITORS HS.	14-déc	10:00	10:33	0,22

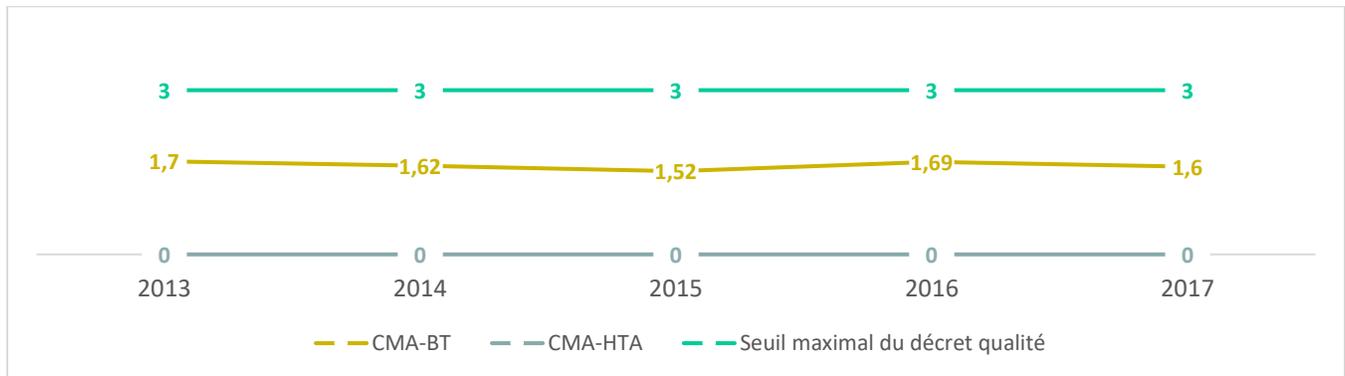
### • Incidents BT

Date	Heure		Commune	Siège	Désignation	Critère B
	Début	Fin				
04-janv	14:00	16:00	AUTHOISON	Réseau BT Poste "Rue de VESOUL"	Défaillance jonction	0,1
21-janv	19:15	21:00	ORMOY	Réseau BT rue de VOLMERE	Défaillance d'un manchon sur conducteur de phase	0,1
10-mars	11:30	13:00	BOUGEY	Réseau BT issu du poste HTA "EGLISE 01"	Manque deux phases	0,25
28-mars	00:00	01:00	SOING	H.61 camping plage 02	Ouverture de l'interrupteur BT sur incendie	0,19
10-juil	08:36	10:45	AROZ	Réseau BT issu du PAD 80 Aroz	Câble BT arraché par entreprise extérieur.	0,18
12-juil	19:00	23:30	AUGICOURT	Réseau BT issu du PATS 77 Augicourt	Support HS suite au renversement d'un chargement de paille.	0,47
21-juil	10:00	11:20	RENAUCOURT	BT du poste "Zone de loisir 12"	Défaillance du coffret coupe-circuit EP sur le tableau BT du poste	0,01

## 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'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 2017.

	Longueur HTA (km)	Dont souterrain (km)	Souterrain/total (%)	Rapides	Lents	Incidents	Coupures Longues HTA/HTB	Coupures Brèves HTA/HTB
<b>CHARIEZ</b>	<b>267,9</b>	<b>119,4</b>	<b>45%</b>	<b>21</b>	<b>7</b>	<b>5</b>	<b>4</b>	<b>7</b>
PUSY / Départ Chariez								
Pusy 63 kV (DJ8)								
Renaucourt 63 kV (DJ7)								
Transformateur TR1								
Transformateur TR2								
Authoison	64,3	25,4	40%	6	2	1	1	2
Mailley	59,0	24,3	41%	3	2	1	1	2
Sicae	39,8	6,5	16%	1				
Pusey	19,3	19,0	98%	1	2	1	1	2
Raze	40,3	2,0	5%	9	1	1	1	1
Incinerateur	10,8	10,8	100%					
Mt Vernois	34,4	31,4	91%	1				
<b>RENAUCOURT</b>	<b>241,5</b>	<b>89,9</b>	<b>37%</b>	<b>6</b>	<b>5</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>5</b>
Réseau 63 kV								
Chariez 63 kV (DJ14)								
Vitrey 63kV (DJ5)								
Transformateur TR1								
Transformateur TR2								
Lavoncourt	53,0	15,5	29%	4		1	1	3
Vanne	55,0	32,6	59%		2			5
Francourt	26,1	1,7	6%					3
Fleurey	52,6	28,0	53%					3
Volon	54,8	12,1	22%	2				3
<b>VITREY</b>	<b>213,4</b>	<b>57,0</b>	<b>27%</b>	<b>30</b>	<b>12</b>	<b>3</b>	<b>2</b>	<b>12</b>
Réseau 63 kV								
Renaucourt 63 kV (DJ4)								
Jussey 63 kV (DJ3)								
Transformateur TR1								
Transformateur TR2								
Hortes 30kV AT1	21,8	15,6	72%					
Hortes 30kV AT2								
Chauvirey	56,2	18,3	33%	8	1			5
Rosieres	44,0	9,7	22%	3				4
Ouge	51,9	8,3	16%	12	6	1	1	10
Montigny	39,5	5,1	13%	7	1	1	1	5
<b>HORTES</b>	<b>154,5</b>	<b>30,5</b>	<b>20%</b>	<b>52</b>	<b>7</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>7</b>
Réseau 63 kV								
Arrivée 30 kV								
Transformateur TR1								
Transformateur TR2								
Fayl-Billot	14,3	5,1	36%	2				4
Bize	35,7	3,6	10%	11		1	1	4
Torcenay	53,3	12,6	24%	19	2			6
Andilly	49,3	7,3	15%	20	1			5
Hortes	1,9	1,9	100%					4
<b>JUSSEY</b>	<b>212,1</b>	<b>92,8</b>	<b>44%</b>	<b>8</b>	<b>3</b>	<b>2</b>	<b>1</b>	<b>3</b>
PUSY / Départ Jussey								
Pusy 63 kV								
Vitrey 63 kV								
Transformateur TR1								
Transformateur TR2								
Martinville	48,7	3,7	8%	2				
Amance	46,3	28,9	62%	1				
Jussey	5,7	3,9	68%					
Ray/Saône	45,8	31,4	69%	3	1			1
Port d'Atelier	42,8	10,1	24%	2	2	1	1	2
Tréfileries	13,4	9,7	72%					
Cendrecourt	9,4	5,1	54%					
<b>TOTAL</b>	<b>1089,5</b>	<b>389,6</b>	<b>36%</b>	<b>117</b>	<b>26</b>	<b>12</b>	<b>9</b>	<b>34</b>

Coupures longues = Coupure >3 minutes sur incident

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

Ainsi les contraintes maximales enregistrées en 2017 sur la maille de la Haute-Saône sont :

- Nb coupure brève par utilisateur :
  - Maximum autorisé (*arrêté qualité du 24/12/07*) = 35
  - Maximum SICAE = 10 (départ HTA OUGE)
  
- Nb coupure longue par utilisateur :
  - Maximum autorisé (*arrêté qualité du 24/12/07*) = 6
  - Maximum SICAE incident = 3
  - Maximum SICAE incident + travaux = 5
  
- Durée coupure longue par utilisateur :
  - Maximum autorisé (*arrêté qualité du 24/12/07*) = 13 h
  - Maximum SICAE incident = 7 h 00 (Départ MAILLEY)
  - Maximum SICAE incident + travaux = 7 h 00 (départ MAILLEY)
  
- Nb de clients coupés :
  - Plus de 3 h sur incident = 380
  - Plus de 3 h sur incident + travaux = 380
  - Plus de 6 h sur incident = 50
  - Plus de 6 h sur incident + travaux = 50

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

		2015	2016	2017
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

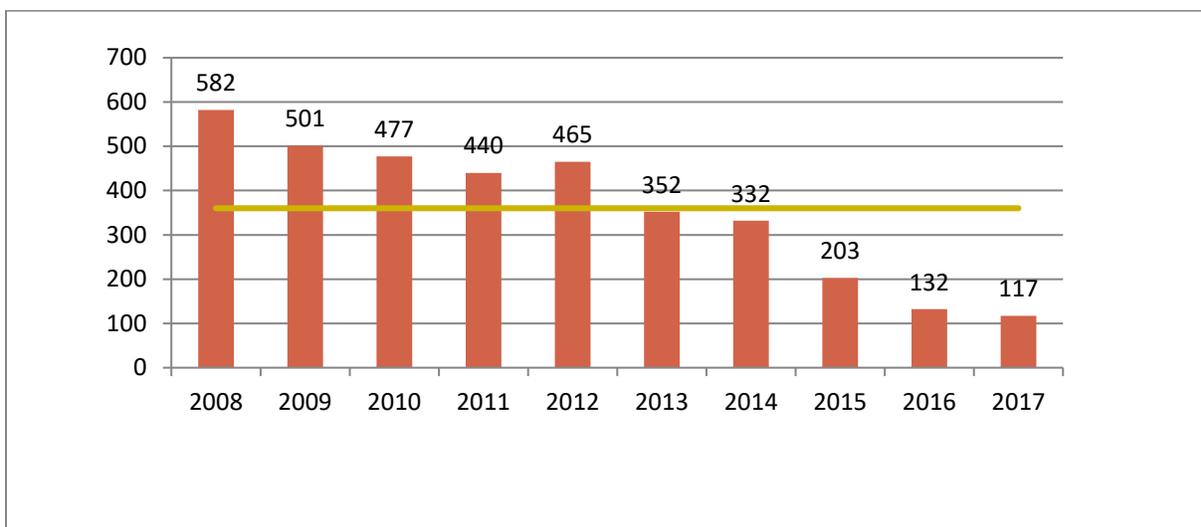
Les critères d'évaluation de la continuité globale de l'alimentation électrique définis dans l'arrêté du 24/12/2007, zone non différenciée, sont respectés.

## 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 2017 confirme la baisse enregistrée avec 117 rapides contre 132 en 2016 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 360.



## 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.

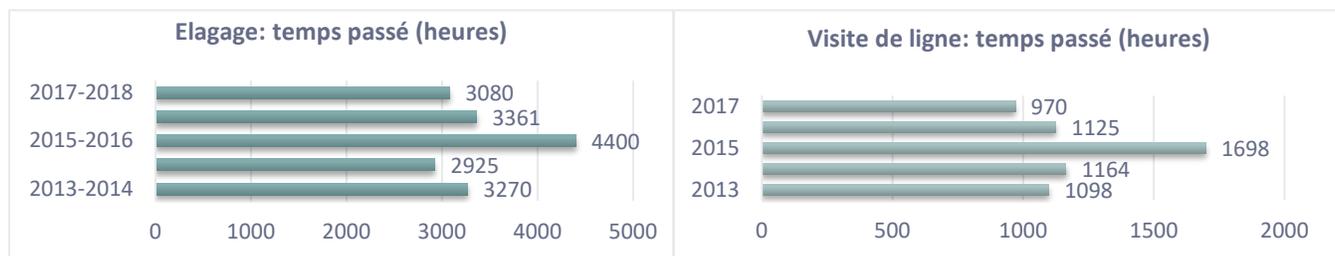
## Politique d'entretien & de prévention

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'élitage soutenue.
- Branchements :
  - Renouvellement des installations de livraison.

Pour l'année 2017, il a été réalisé :

- Réseau HTB : 8 coupures réseau (sans impact pour la clientèle) : 3 pour l'enlèvement de nids et 2 pour entretien ligne et appareillage, 3 pour équipement avifaune des supports HTB
- Poste source (suivant convention de maintenance RTE) :
  - Contrôle disjoncteur 63 kV TR1 au poste source de VITREY départ PUSY et Renaucourt
  - Vérification disjoncteur 63 kV :
    - PS JUSSEY TR1 et TR2
- Réseau HTA & BT
  - Les visites de lignes terrestres ont représenté 139 jours équivalents temps plein soit 3,5 agents pendant 2 mois sur la campagne.
  - Les campagnes d'élitage sont réalisées par la SICAE durant les moins d'hivers. Elles représentent 440 jours équivalents temps plein, soit environ 7,5 agents durant 3 mois de la campagne.



- Branchements :
  - En 2017, il a été installé en pose initiale ou renouvellement sur la maille de la SICAE :
    - 723 compteurs,
    - 580 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. Ces données sont à la maille départementale de la Haute-Saône.

	2013	2014	2015	2016	2017
Postes sources	182 460 €	528 607 €	884 652 €	651 700 €	1 189 366 €
Postes HTA/HTA, HTA/BT et accessoires	177 221 €	168 024 €	180 189 €	46 078 €	152 919 €
Transformateurs	92 142 €	58 965 €	37 830 €	4 995 €	28 090 €
Réseaux HTA & BT	1 371 053 €	2 259 864 €	1 052 064 €	146 254 €	564 493 €
Intégration des ouvrages (Article 8)	37 844 €	38 613 €	39 301 €	39 593 €	40 281 €
Raccordement	156 839 €	164 561 €	188 143 €	184 491 €	312 122 €
Moyens d'exploitation	53 528 €	89 897 €	268 737 €	168 655 €	181 800 €
<b>TOTAL</b>	<b>2 071 086 €</b>	<b>3 308 530 €</b>	<b>2 650 916 €</b>	<b>1 241 766 €</b>	<b>2 469 071 €</b>

## Travaux d'investissements réalisés en 2017

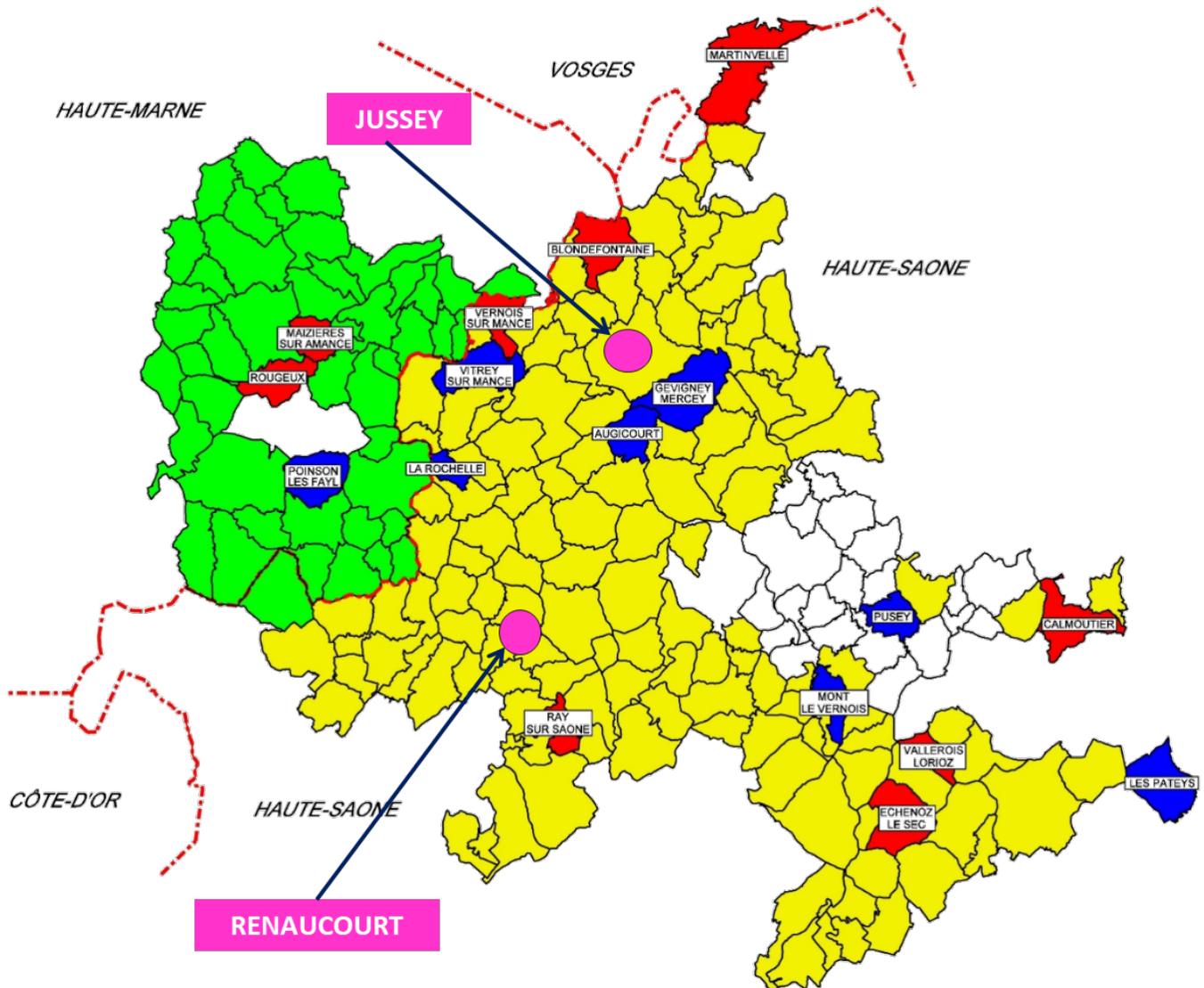
- Investissements 2017

Poste source RENAUCOURT	Passage en tout numérique et neutre compensé
Poste source JUSSEY	Reconditionnement des disjoncteurs départ HTA
VITREY / ANROSEY	Restructuration HTA départ ROSIERE : T 2
VALLEROIS LORIOZ	Zone d'élagage
RAY/SAONE	Rationalisation des postes HTA/BT
ECHENOZ LE SEC	Dépose PCH "Les Gambes"
CALMOUTIER	Dépose PCH "Les Ecarts"
CALMOUTIER	Rationalisation des postes HTA/BT
BLONDEFONTAINE	Zone d'élagage et rationalisation
VERNOIS sur M.	Remplacement PCH "MONUMENT 02" par H61

## Autres travaux réalisés en 2017

PUSEY	Alimentation HTA 20kV sout. centre SITA
PUSEY	Alimentation HTA 20kV sout. du circuit Karting
AUGICOURT	Raccordement panneaux photovoltaïque SAS AEBISCHER ENERGIES
VITREY SUR MANCE	Alimentation HTA 20kV sout. parc éolien 12MW au lieu-dit longue queue
GEVIGNEY – MERCEY	Déplacement d'un poteau pour la création d'un futur parking « rue Montgillard »
LA ROCHELLE	Alimentation 20kV sout. pour le producteur biogaz Vivieroche
LES PATEYS	Remplacement du poste cabine haute par un poste bas
MONT LE VERNOIS	Enfouissement du réseau BT alimentant la station de pompage

## Synthèse des travaux réalisés en 2017



## Travaux d'investissements prévisionnels 2018

- Reliquats investissements 2017

VITREY / ANROSEY	Restructuration HTA départ ROSIERE : T 2
------------------	--

- Investissements 2018

### Restructuration du réseau HTA

JUSSEY	Restructuration départ Cendrecourt
--------	------------------------------------

### Postes en bouclage/télécommandes/interrupteurs

RAY SUR SAONE	Bouclage Vanne
---------------	----------------

### Renouvellement lignes aériennes HTA faible section

CALMOUTIER	Renouvellement ligne aérienne « ferme rouge »
------------	---

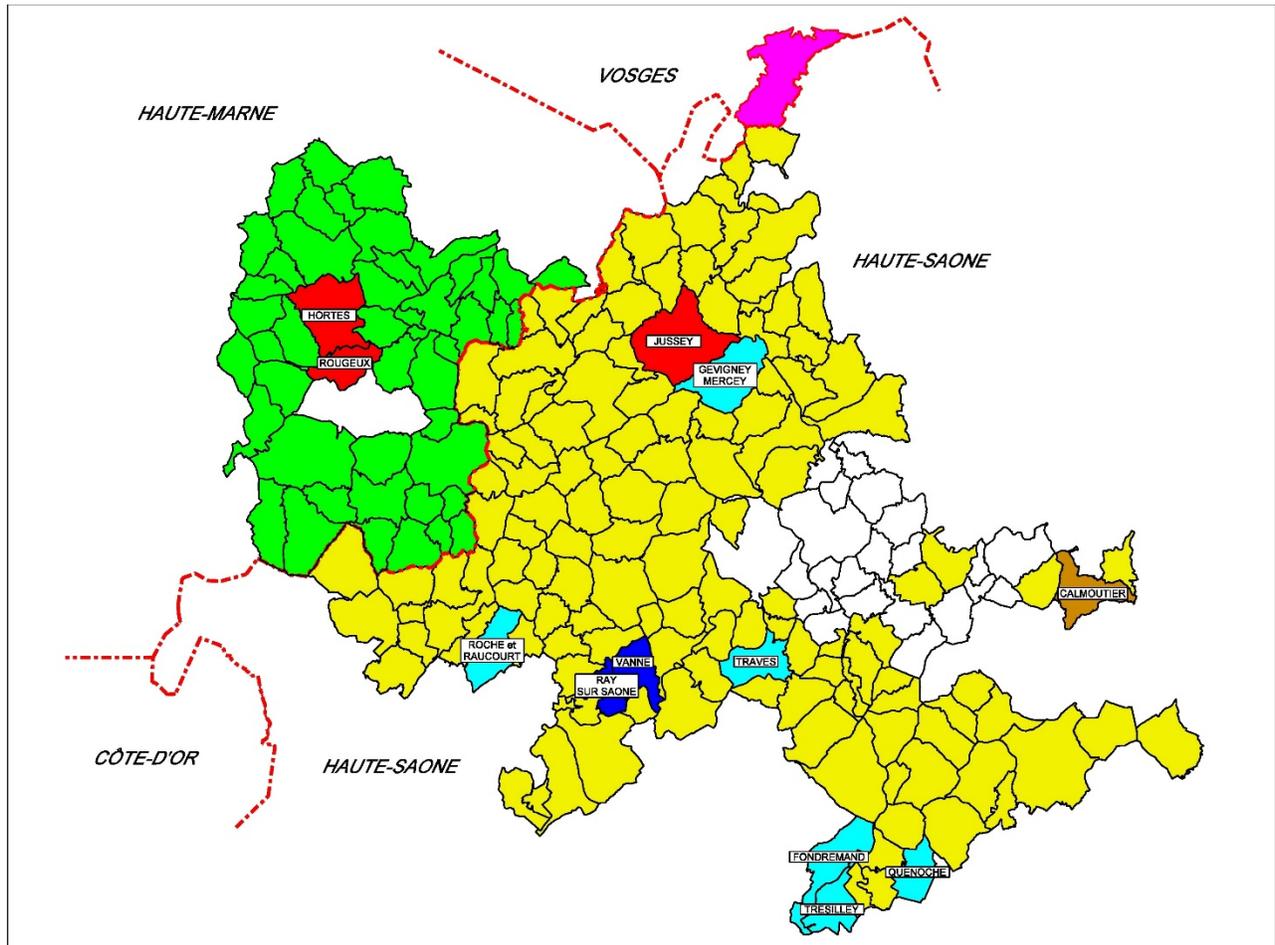
### Rationalisation des postes HTA/BT

GEVIGNEY / MERCEY :	Dépose PCH Mercey (Coordination)
TRAVES :	Rationalisation des postes (Coordination)
QUENOCHÉ :	Dépose PCH Quenoche (Coordination)
FONDREMAND :	Dépose PCH Rte de HYET (Coordination)
TRESILLEY :	Dépose PCH Centre
ROCHE et RAUCOURT :	Dépose PCH Raucourt Centre
ROCHE et RAUCOURT :	Dépose PCH Pont

### Postes sources – contrôle commandes

CHARIEZ	Remplacement ICV 600 A
VITREY	Mise en place 2 <sup>e</sup> cellule d'injection 175 Hz

## Synthèse prévisionnelle des travaux 2018



- Restructuration Réseau HTA
- Postes en bouclage/Télécommandes/interrupteurs
- Renouvellement lignes aériennes HTA
- Rationalisation des Postes HTA/BT

## TRAVAUX ELECTRIFICATION RURALE/TIERS 2017

Aboncourt-Gesincourt	Extension du réseau concédé d'électricité pour une station d'épuration route de Fouchécourt
Arbecey	Extension du réseau concédé d'électricité pour un bâtiment de chasse au chemin dit des Lavières
Aroz	Aménagement esthétique du réseau concédé d'électricité Rue du Pont
Bucey-lès-Traves	Aménagement esthétique et renforcement du réseau concédé d'électricité Rue de la Mairie - 2eme tranche
Chargey-lès-Port	Extension du réseau concédé d'électricité pour une résidence principale rue des Ecoles
Clans	ERCE rue des Perrières
Combeaufontaine	Extension du réseau concédé d'électricité pour l'alimentation de la zone de loisirs au lieudit Champs de la Reigne""
Gevigney-et-Mercey	Renforcement du réseau concédé d'électricité issu du poste Rue de Jussey""
Gevigney-et-Mercey	Extension et Aménagement du réseau concédé d'électricité aux abords de la mairie et rue Peingey
Gevigney-et-Mercey	Extension et Aménagement du réseau concédé d'électricité aux abords de la mairie
Jussey	Renforcement du réseau concédé d'électricité Impasse Gambetta
Larret	Extension du réseau concédé d'électricité pour une armoire de fibre optique le long du CD 103
Lavoncourt	Extension du réseau concédé d'électricité pour un lotissement de 8 pavillons locatifs (Habitat 70)
Malachère	ERCE pour 2 parcelles Grande rue
Purgerot	Aménagement esthétique du réseau concédé d'électricité aux abords de l'église
Purgerot	Extension du réseau concédé d'électricité pour un réservoir d'eau potable
Pusey	Renforcement du réseau concédé d'électricité pour le bâtiment Brico Cash ZAC de l'Oasis
Pusey	Extension du réseau concédé d'électricité pour le site SITA
Recologne	Renforcement du réseau concédé d'électricité dans le bourg
Rosey	Renforcement du réseau concédé d'électricité Rue de Boulouin
Vellexon-Queutrey-et-Vaudey	Extension du réseau concédé d'électricité pour une armoire fibre optique, Rue de l'Eglise
Vernois-sur-Mance	Extension et Aménagement du réseau concédé d'électricité aux abords de la mairie
Vitrey-sur-Mance	Extension du réseau concédé d'électricité pour une résidence principale Chemin d'exploitation 9
Aboncourt-Gesincourt	Extension du réseau concédé d'électricité pour une station d'épuration route de Fouchécourt

Soit un total SIED 70 de :

- 1,02 km HTA
- 4,03 km BT
- 4 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.

---

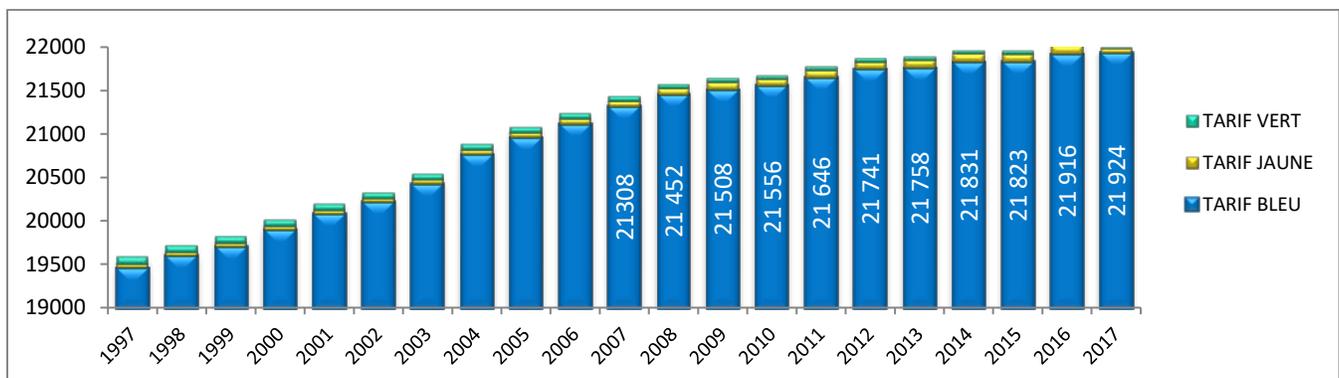
# Activité Fournisseur aux Tarifs Réglementés de Vente (TRV)

## 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 2017 est de + 0,04 % par rapport à 2016 sur la maille de la SICAE. A l'échelle de la maille départementale Haute-Saône, cela représente + 37 PDL consommateurs.

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



## INDICATEURS TARIFAIRES

Les évènements importants :

- 01 août 2017 : Hausse du TURPE HTA/BT de + 0,2 %
- 01 août 2017 : Hausse du Tarif Réglementé de Vente +1,7 %. Le tarif a été composé selon la méthode dite « par empilement ».
- 01 août 2017 : Restructuration du Tarif de Cession. Le Tarif est composé uniquement de parts variables à 5 postes horaires. Il n'existe plus la version effacement jours de Pointe souscrite depuis plusieurs années par SICAE EST

## 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 31/12/17 pour les différents segments de clientèle, à la maille Haute Saone, pour l'année 2017. Le détail figure à l'annexe 3.

Tarif bleu	2016	2017	Variation
Nombre de clients	16 690	16 743	0,3 %
Energie vendue en kWh	85 319 630	86 207 982	1,03 %
Recettes en €	5 004 125	5 443 057	+ 8,8 %

Tarif jaune	2016	2017	Variation
Nombre de clients	5	5	-
Energie vendue en kWh	930 491	323 875	- 86,7 %
Recettes en €	60 024	17 021	- 71,6 %

Tarif vert	2016	2017	Variation
Nombre de clients	4	4	0
Energie vendue en kWh	273 937	89 385	- 67,4 %
Recettes en €	16 775	6 052	- 177 %

TOTAL TARIFS REGLEMENTES	2016	2017	Variation
Nombre de clients	16 699	16 752	+ 0,3 %
Energie vendue en kWh	86 524 058	86 621 242	+ 0,1 %
Recettes en €	5 080 924	5 466 130	+ 7,6 %

## Marge

La marge énergie en TRV s'élève à 743 300 € en 2017 contre 1 314 980 € en 2016 soit une diminution - 43,5 %.

## Annexes

- ▲ *ANNEXE 1 : Détail longueurs de lignes HTA DSP et DP par commune à la maille Haute-Saône au 31/12/2017*
  - ▲ *ANNEXE 2 : Détail longueurs de lignes BT DP par commune sur concession SIED70 intégrée SIG au 31/12/2017*
  - ▲ *ANNEXE 3 : Détail des volumes vendus TRV Bleu par commune à la maille concession – année 2017*
  - ▲ *ANNEXE 4 : Détail des volumes vendus acheminés (TURPE) par commune segment C5 à la maille concession - année 2017*
-