



Compte Rendu Activité Concession SIED70

Année 2019 – Exercice 2018

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 2018	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	6
MOUVEMENTS TARIFAIRES	6
Recettes par segment d'utilisateur	6
• Utilisateurs du Réseau	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
• GEG	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 2018	14

• Incidents HTB	14
• Incidents Postes sources	14
• Incidents HTA	14
• Incidents BT	15
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 et de prévention	19
LA QUALITE DES SERVICES	20
INVESTISSEMENT SICAE SUR LES RESEAUX DP et DSP	21
Travaux d'investissements réalisés en 2018	22
Autres travaux réalisés en 2018	23
Travaux d'investissements - Prévisionnel 2019	25
Synthèse des travaux - Prévisionnel 2019	25
TRAVAUX ELECTRIFICATION RURALE/TIERS 2018	26
PROVISIONS POUR RENOUVELLEMENT DES OUVRAGES	26
Activité Fournisseur aux Tarifs Réglementés de Vente (TRV)	27
INDICATEUR DE DEVELOPPEMENT DE LA CONCESSION	27
MOUVEMENTS TARIFAIRES	27
RECETTES	28
MARGE	28
ANNEXES	29

Résumé de l'année 2018

Chiffres clés administratifs et comptables de SICAE EST

- ▲ Le Chiffre d'affaires 2018 s'élève à 17 900 679 € (+ 25,79 % par rapport à 2017).
- ▲ Le résultat de l'exercice est de 2 877 047 € (+ 183,99 % par rapport à 2017).
- ▲ Le total des investissements réseau SICAE sur les concessions DSP et DP a été de :
 - 4 755 992 € à la maille de la SICAE (29 % du chiffre d'affaires 2018).

Gestionnaire de Réseau à la maille de la Haute-Saône

- ▲ Le Chiffre d'affaires acheminement 2018 s'élève à 5 140 814 € (- 0,7 % par rapport à 2017).
- ▲ Le nombre d'utilisateurs raccordés au 31/12/18 est de 17 330 (+ 158 par rapport 2017).
- ▲ Le total des investissements **réseau** SICAE sur les concessions DSP et DP a été de :
 - 2 030 462 € à la maille de la Haute-Saône.

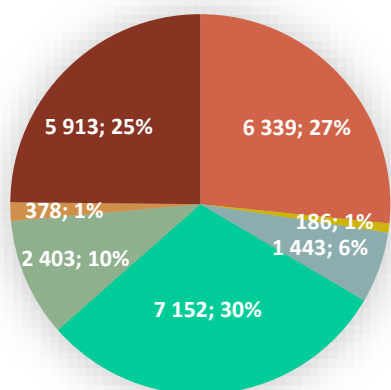
Fournisseur au tarif réglementé de vente à la maille de la Haute-Saône

- ▲ Le Chiffre d'affaires 2018 s'élève à 5 495 396 €.
- ▲ Le nombre de clients au 31/12/18 est de 16 857 répartis en :
 - Tarif bleu : 16 849
 - Tarif jaune : 5
 - Tarif vert : 3

Indicateurs de résultat de SICAE EST

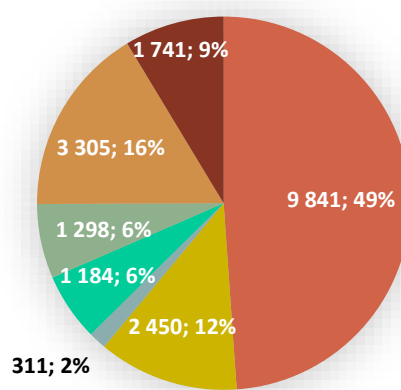
Le détail de compte de résultat d'exploitation est présenté sous la forme de graphiques.

PRODUITS en k€

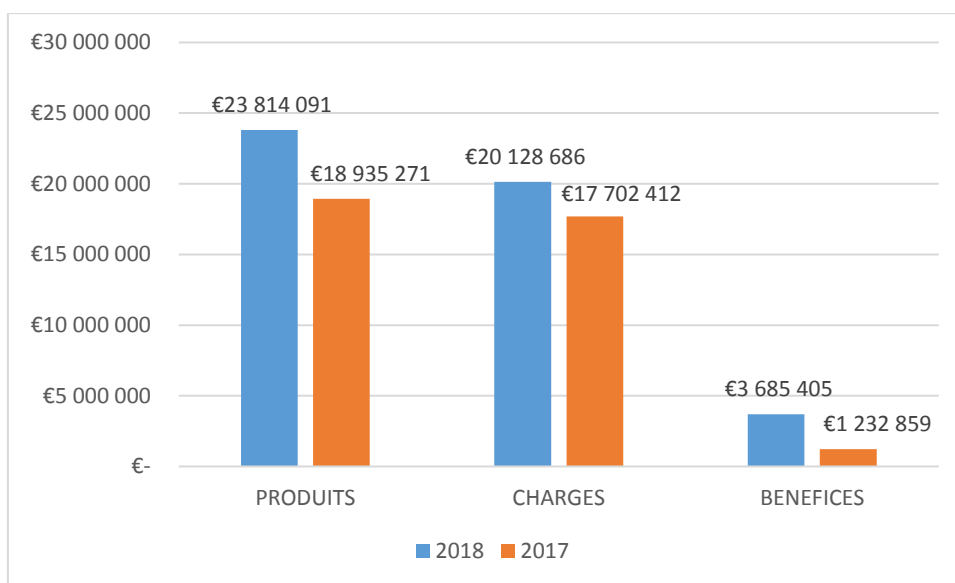


- Fourniture Electricité
- Contrat Dispatchable
- Denetting
- Acheminements Electricité
- Electrification-Branchements
- Autres
- Autres Produits

CHARGES en k€



- Fourniture Electricité
- Charges externes
- Impôts - Taxes
- Acheminements Electricité
- Autres Achat
- Frais de personnel
- Dotations



Activité Gestionnaire de Réseau

MOUVEMENTS TARIFAIRES

Les évènements importants :

- 01 août 2018 : Diminution du TURPE HTA/BT de 0,2 %.
- 01 août 2018 : Hausse du TURPE HTB de 3 %.

Recettes par segment d'utilisateur

Utilisateurs du Réseau

Ci-dessous, l'état des kWh acheminés, des recettes et du nombre de contrats actifs au 31/12/2018 pour les différents segments de clientèle, à la maille Haute-Saône, pour l'année 2018.

Segment C1/C2/C3	2017	2018	Variation
Nombre de clients	33	33	0 %
Energie acheminée en kWh	40 809 265	43 215 641	+ 5,9 %
Recettes en €	760 605	797 245	+4,8 %

Segment C4	2017	2018	Variation
Nombre de clients	81	87	+ 7,4 %
Energie acheminée en kWh	9 879 232	10 325 428	+ 4,5 %
Recettes en €	401 188	420 668	+ 4,8 %

Segment C5	2017	2018	Variation
Nombre de clients	16 743	16 870	+ 0,7 %
Energie acheminée en kWh	86 691 093	85 866 302	- 0,9 %
Recettes en €	3 947 532	4 277 482	8,3 %

• Producteurs

Ci-dessous, l'état des recettes et du nombre de contrats actifs au 31/12/2018 pour les différents segments de producteurs, à la maille Haute-Saône, pour l'année 2018.

Segment	Nombre clients	Recettes en €
P1	11	11 757
P2		
P3	8	5 248
P4	267	9 488
TOTAL	286	26 493

Recettes par Fournisseurs

Ci-dessous, l'état des kWh acheminés et du nombre de contrats actifs au 31/12/2018 pour les différents segments de clientèle, à la maille Haute-Saône, pour l'année 2018.

• LUCIA

Segment	Nombre clients	Energie Acheminée (kWh)
C1 -C3	19	17 235 452
C4	66	6 655 926
C5	41	604 325
TOTAL		

• ENGIE

Segment	Nombre clients	Energie Acheminée (kWh)
C1-C3		
C4	4	433 645
C5	11	91 542
TOTAL		

• EDF

Segment	Nombre clients	Energie Acheminée (kWh)
C1-C3	1	394 239
C4	4	403 355
C5	2	29 360
TOTAL		

- **ALTERNA**

Segment	Nombre clients	Energie Acheminée (kWh)
C1-C3	1	377 399
C4	2	543 590
C5		
TOTAL		

- **VATTENFALL ENERGIE**

Segment	Nombre clients	Energie Acheminée (kWh)
C1-C3	2	357 601
C4		
C5		
TOTAL		

- **DIRECT ENERGIE**

Segment	Nombre clients	Energie Acheminée (kWh)
C1-C3		
C4	1	44 433
C5	1	19 800
TOTAL		

- **ENALP**

Segment	Nombre clients	Energie Acheminée (kWh)
C1-C3		
C4	1	80 083
C5		
TOTAL		

- **ES (Electricité de Strasbourg)**

Segment	Nombre clients	Energie Acheminée (kWh)
C1-C3	1	29 723
C4		
C5		
TOTAL		

- **HYDRO NEXT**

Segment	Nombre clients	Energie Acheminée (kWh)
C1-C3	1	1 509
C4		
C5		
TOTAL		

- **ENERGEM**

Segment	Nombre clients	Energie Acheminée (kWh)
C1-C3	1	420 876
C4		
C5		
TOTAL		

- **GEG**

Segment	Nombre clients	Energie Acheminée (kWh)
C1-C3		
C4	1	774 109
C5		
TOTAL		

Marge

La marge sur l'acheminement pour l'exercice 2018, à la maille Haute-Saône, comprend les pertes réseaux :

Segment	2017 (€)	2018 (€)	Variation
C1-C2-C3	412 571	338 834	-17,9 %
C4	314 777	311 141	-1,1 %
C5	3 462 836	3 366 654	-2,8 %
P1-P4	31 489	26 493	-15,9 %
TOTAL	4 221 673	4 043 123	-4,2 %

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.
- 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.

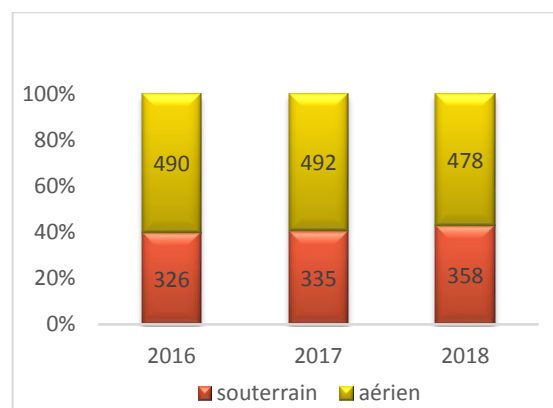
• Postes HTB/HTA

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)	2016	2017	2018
Souterrain	326	335	358
Aérien	490	492	478
TOTAL HTA	816	827	836



À noter que l'âge moyen des réseaux HTA au 01/01/2019 est de 23,3 ans à la maille SICAE et de 23,4 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 31/12/2018.

Nombre de Postes HTA BT	2016	2017	2018
TOTAL	685	677	682
dont Postes sur Poteau	353	340	333
dont Postes « cabine haute »	55	51	45
dont Postes « cabine basse »	277	286	304

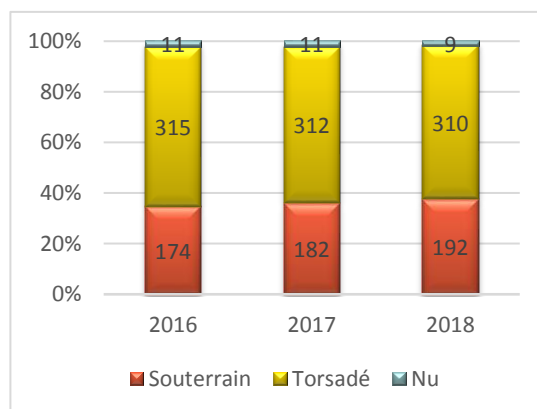
À noter la forte proportion de postes H61 (49 % du parc) signe d'un territoire à forte ruralité.

La puissance moyenne installée par poste HTA/BT est de 148 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
Souterrain	174	183	192
Aérien	326	324	319
dont Torsadé	315	312	310
dont Nu	11	11	9
TOTAL BT	500	507	511



À noter que l'âge moyen des réseaux BT au 01/01/2019 est de 26,8 ans à la maille SICAE et de 26,8 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.

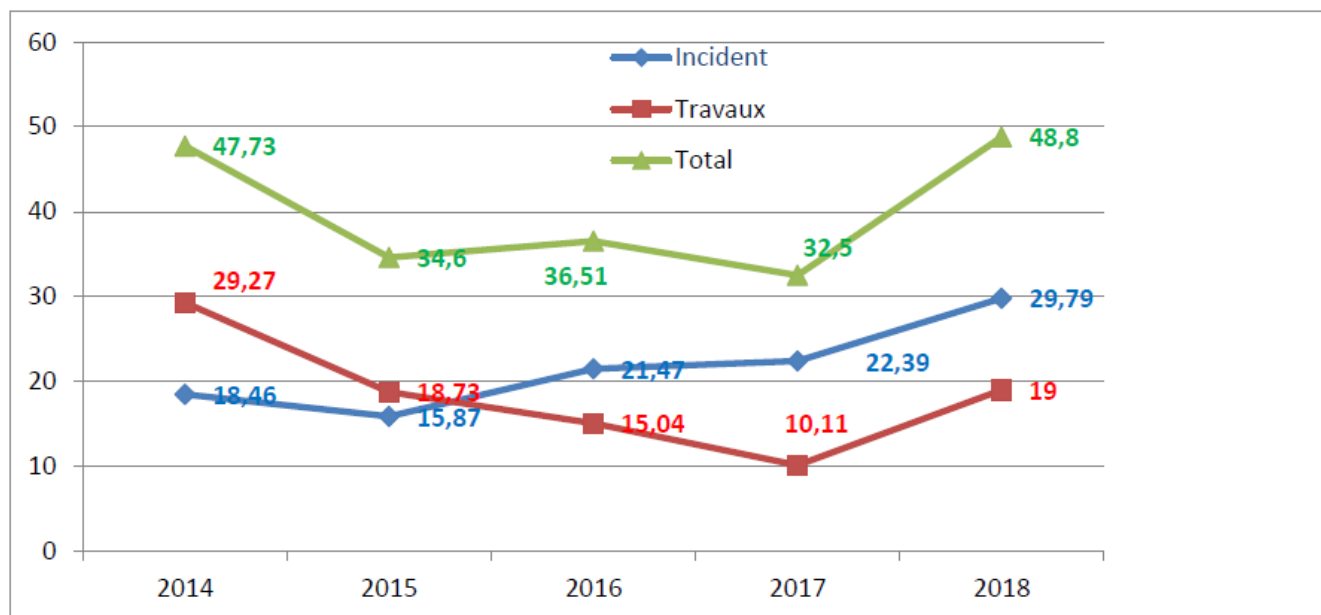
		NOMBRE COUPURES		CRITÈRE B (minutes)							
		2017	2018	2017				2018			
				SICAE	52	70	88	SICAE	52	70	88
INCIDENT	Amont (63 kV)										
	63 kV SICAE	2		2,26	6,61	0,94	0				
	Poste Source	9	1	5,95	9,56	4,54	3,7	0,014	0,025	0,011	0,00
	HTA	9	14	12,88	3,82	13,87	0	28,00	73,30	14,20	0,00
	BT	7	17	1,3	0,03	1,59	0	1,78	0,32	2,24	0,00
	TOTAL	27	32	22,39	20,02	20,94	3,7	29,80	73,60	16,50	0,00
TRAVAUX	Amont (63 kV)	3	2								
	Poste Source	7	10								
	HTA	45	81	9,47	4,06	10,91	44,96	16,40	18,20	16,90	0,00
	BT	6	12	0,64	0	0,84	0	2,60	0,00	3,42	0,00
	TOTAL	21	105	10,11	4,06	11,75	44,96	19,00	18,20	20,32	0,00
<i>Dont Critère B évité (travaux)</i>				2,8	1,9	3,1	0	6,90	4,00	12,00	0,00
TOTAL		88	137	33	24	33	49	49	50	32	0

Le critère B à la maille SICAE s'élève à 49 minutes (33 l'année dernière).

A la maille Haute-Saône, le critère B total s'élève à 32 minutes soit un résultat presque identique à l'année précédente (33 minutes). Le critère B sur incident est en diminution passant de 20,94 minutes en 2017 à 16,50 minutes cette année.

Le critère B évité par l'utilisation des groupes électrogènes a augmenté, une des causes étant la diminution du nombre d'accès aux réseaux (travaux sous tension ou coupures pour travaux). À la maille Haute-Saône, ce critère est de 12 en 2018 contre 3,1 en 2017.

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



Conclusion

En 2018, malgré l'amélioration du critère B « Incidents Poste source » (6 minutes en 2017 contre moins d'1 minute en 2018), le critère B « Incidents » augmente de plus 7 minutes principalement dû aux pannes HTA.

Voir le chapitre B2 pour le descriptif de pannes HTA.

Le critère B « Travaux » augmente également de plus 9 minutes réparties entre les travaux BT et les travaux HTA. Il est à noter que le critère B évité avec l'utilisation des groupes électrogènes reste dans la même proportion. L'augmentation est en relation directe avec le nombre d'interventions effectuées dans l'année.

Les Incidents en 2018

La liste détaillée des incidents 2018 sur la maille Haute-Saône est résumée ci-après.

• Incidents HTB

En 2018, nous n'avons subie aucune panne sur le réseau HTB. Ceci a eu une incidence favorable sur le critère B.

Néanmoins, 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. Le bouclage du réseau HTB n'est pas réalisable à ce jour compte tenu de la part des productions pouvant être réinjectée sur le réseau HTB.

• Incidents Postes sources

Poste source	Réseau	Description	Date	Heure Début	Heure Fin	Critères
VITREY	TR2	Permutation automatique suite mauvais réglage des protections	23-sept	01 :56	01 :56	0.014

• Incidents HTA

Poste source	Départ HT	Réseau	Description	Date	Heure Début	Heure Fin	Critères
JUSSEY	RAY/SAONE	Support HTA "Ferme du Magny"	Poteau HS suite accident de la circulation	16-fevr	11 :01	15 :40	0.513
RENAUCOURT	VOLON	HTA aérienne Rte de Rosoy	HTA en cours de modification : Implantation support trop près des conducteurs	30-avr	10 :08	11 :50	0.632
RENAUCOURT	VOLON	Poste HTA / BT "Centre"	Transformateur HS	28-mai	22:06	04:05	3.799
RENAUCOURT	VANNE	Remontée de câble HTA	Têtes de câble HS : Orage	03-juin	22:57	08:10	1.206
CHARIEZ	AUTHOISON	ACMD "Mont vernois"	Mauvaise manœuvre : Fermeture sectionneur de terre	04-juin	14:03	14:14	0.357
JUSSEY	CENDRECOURT	Poste Privé	Incendie dans le poste HTA	26-juin	03:18	03:44	0.778
CHARIEZ	RAZE	Poste Privé	Panne transfo smvs à clans	23-sept	02:53	03:27	2.690
RENAUCOURT	VANNE	Support HTA sur ligne principale	Accident de circulation	24-sept	11:56	14:23	2.216
CHARIEZ	INCINERATEUR	Câble HTA 240 ² Cu	Câble détérioré au niveau de la galerie d'un ragondin	19-oct	00:40	13:30	0
CHARIEZ	MAILLEY	Poste HTA / BT	Amorçage dans bif tableau HTA : Première mise sous tension	14-déc	11:00	11:30	0.043

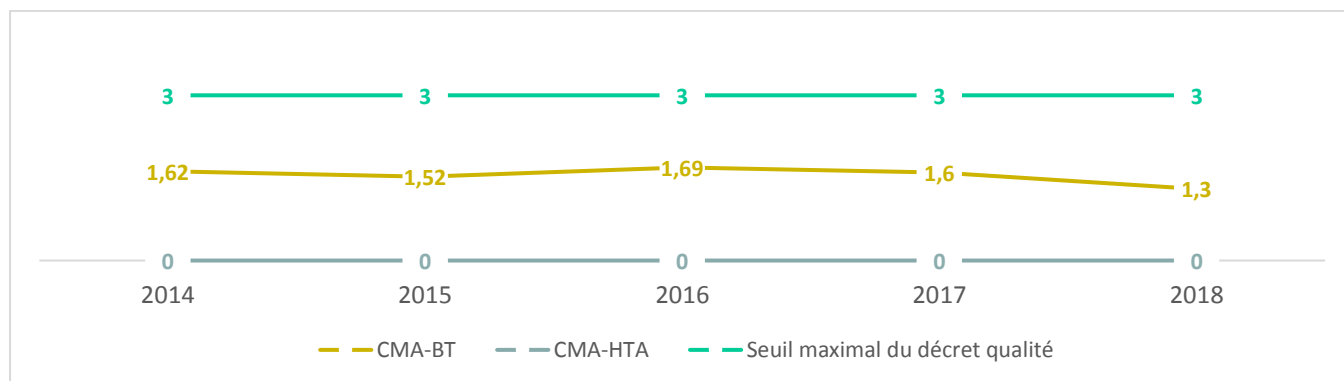
• Incidents BT

Date	Heure		Commune	Réseau	Désignation	Critères
	Début	Fin				
03-janv	08:00	11:00	BETAU COURT	Réseau BT "Grande rue"	Suite arbre tombé réseau BT à terre et branchements HS	0,00
03- janv.	12:00	12:30	PURGEROT	Réseau BT "Rue principal"	Disjoncteur bas de poteau déclenché : Cause inconnue	0,06
03- janv.	17:08	18:00	AISEY	Réseau BT la BAZEUILLE	Suite sapin tombé sur le réseau BT.	0,01
03- janv.	17:15	19:30	CENDRECOURT	Réseau BT "PN Cendrecourt"	Arbre sur le réseau BT	0,02
03- janv.	17:15	19:30	ARBECEY	Réseau BT "Rue du Mont"	Arbre en appui sur le réseau BT	0,00
03- janv.	14:30	16:30	LA MALACHERE	BT "Voie romaine"	Arbre sur le réseau BT. Deux portées à terre	0,08
22- janv.	18:26	22:00	RAZE	BT rue de Noidans	Problème de connexion dans un coffret BT haut de poteau	0,63
02-mars	10:40	12:00	VY les RUPT	BT " Rue de Rupt 02"	Chute d'un arbre	0,00
25-mars	09:00	13:45	CHANTES	Réseau BT "Rue de Sales"	Support de réseau BT HS suite à collision avec un véhicule	0,84
09-juin	18:30	20:00	PORT D'ATELIER GARE	BT " Eglise 01"	Manque U. Fusibles BT : HS / Orage	0,05
14-juillet	16:15	17:00	JUSSEY	BT " Avenue de Verdun "	Manque U sur un départ BT : Deux fusibles HPC 250 A : HS.	0,00
02-déc	13:40	16:30	CUBRY les SOING	BT " ferme de Lisey 05"	Disjoncteur BT du poste : HS	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'arrêté 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 2018.

	Longueur HTA (km)	Dont souterrain (km)	Souterrain total (%)	Rapides	Lents	Incidents	Coupures Longues	Coupures Brèves
CHARIEZ	266,8	123,0	46%	18	9	4	4	9
Réseau 63 Kv					1			
Transformateur TR1								
Transformateur TR2								
Authoison	65,5	26,6	41%	6	3	1	1	4
Mailley	59,3	24,8	42%	5		1	1	1
Sicae	39,2	7,3	19%	4	1			2
Pusey	19,5	19,1	98%					1
Raze	37,0	1,9	5%	3	4	1	1	5
Incinérateur	10,8	10,8	100%			1	1	1
Mt Vernois	35,5	32,5	92%					1
RENAUCOURT	242,2	92,4	38%	28	15	4	4	15
Réseau 63 KV					6			
Transformateur TR1								
Transformateur TR2								
Lavoncourt	53,9	17,6	33%	7				6
Vanne	54,7	32,6	60%		4	2	2	10
Francourt	26,1	1,7	6%	1				6
Fleurey	52,6	28,0	53%	1				6
Volon	54,9	12,5	23%	19	5	2	2	11
VITREY	213,2	64,8	30%	22	8	3	2	8
Réseau 63 KV					3			
Transformateur TR1								
Transformateur TR2						1		
Hortes 30kV AT1	21,8	15,6	72%		1			
Eolien Vitrey	2,1	2,1	100%					
Chauvirey	55,3	16,2	29%	5	3			6
Rosières	43,3	17,5	40%	5		1	1	3
Ouge	51,2	8,3	16%	8				3
Montigny	39,5	5,1	13%	4	1	1	1	4
HORTES	161,5	41,1	25%	5	5	2	2	5
Réseau 63 KV					3			
Arrivée 30kV								
Transformateur TR1								
Fayl-Billot	22,7	17,2	76%					3
Bize	35,7	3,6	10%	2				3
Torcenay	53,8	13,0	24%	2	2	1	1	5
Andilly	49,3	7,3	15%	1		1	1	3
JUSSEY	225,3	107,2	48%	14	10	2	2	10
Réseau 63 Kv					2			
Transformateur TR1								
Transformateur TR2								
Eolien St Marcel	11,1	11,1	100%					
Réserve	0,6	0,6	100%					
Martinville	48,8	3,7	8%	4				2
Amance	46,2	29,7	64%					2
Jussey	5,8	4,0	69%	1				2
Ray/Saône	46,4	32,0	69%		2	1	1	4
Port d'Atelier	42,9	10,1	24%	9	5	1	1	7
Tréfileries	13,4	9,7	72%					2
Cendrecourt	10,1	6,3	62%		1			3
TOTAL	1 109,0	428,4	39%	87	35	15	14	47

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

Ainsi les contraintes maximales enregistrées en 2018 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 = 11 (départ HTA VOLON)
- 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 = 5 h 58 (Départ PORT D'ATELIER)
 - Maximum SICAE incident + travaux = 6 h 30 (départ VOLON)
- Nb de clients coupés :
 - Plus de 3 h sur incident = 182
 - Plus de 3 h sur incident + travaux = 291
 - Plus de 6 h sur incident = 0
 - Plus de 6 h sur incident + travaux = 39

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

		2016	2017	2018
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

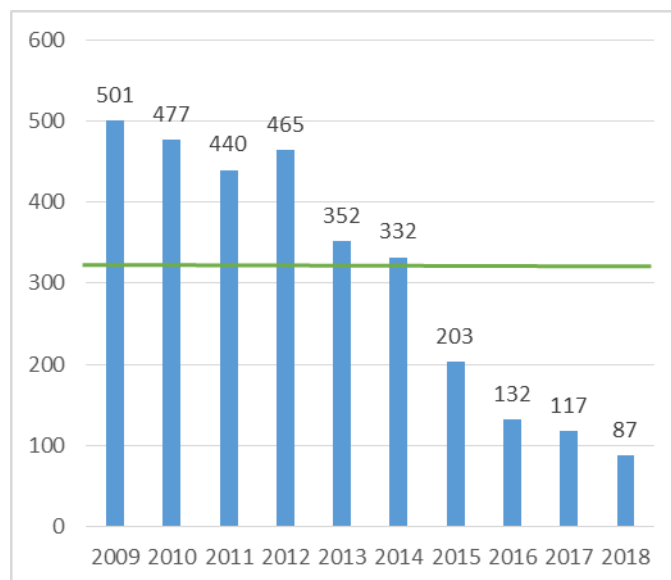
Les critères d'évaluation de la continuité globale de l'alimentation électrique définis dans l'arrêté du 24/12/2007, zone non différenciée, sont respectés.

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 2018 confirme la baisse enregistrée avec 87 rapides contre 117 en 2017 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 310 contre 360 l'année précédente.



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.

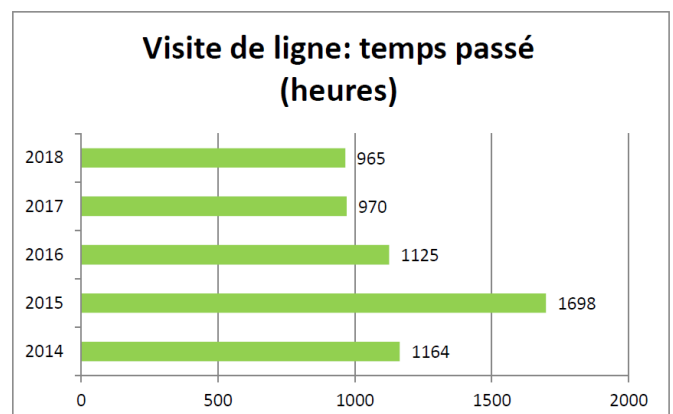
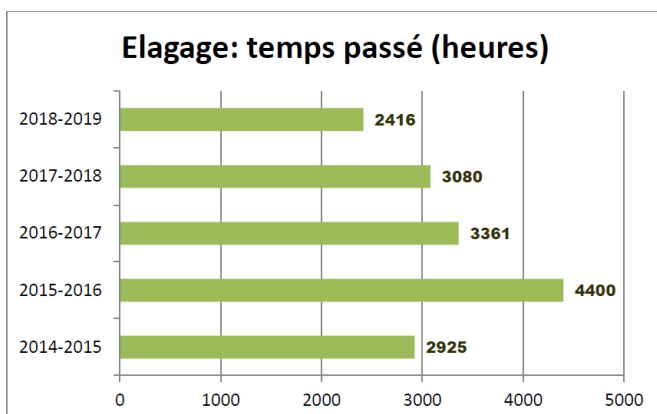
Politique d'entretien et de prévention

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.

Pour l'année 2018, il a été réalisé :

- Réseau HTB : 12 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 :
 - Contrôle de l'ensemble des sectionneurs HTB.
 - Adaptation des barres 63kV pour l'arrivée des parcs éoliens.
- Réseau HTA & BT
 - Les visites de lignes terrestres ont représenté 140 jours équivalents temps plein soit 3,5 agents pendant 2 mois sur la campagne.
 - Les campagnes d'élagage sont réalisées par la SICAE durant les mois d'hiver. Elles représentent 345 jours équivalents temps plein, soit environ 6 agents durant 3 mois de la campagne.



- Branchements :
 - En 2018, sur la maille SICAE, 124 branchements neufs ont été réalisés.
 - Il a été installé en pose initiale ou renouvellement sur la maille de la SICAE :
 - 639 compteurs,
 - 590 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 → 2 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 les 5 exercices. Ces données sont à la maille départementale de la Haute-Saône.

	2014	2015	2016	2017	2018
Postes sources	528 607 €	884 652 €	651 700 €	1 189 366 €	117 859 €
Postes HTA/HTA, HTA/BT et accessoires	168 024 €	180 189 €	46 078 €	152 919 €	60 062 €
Transformateurs	58 965 €	37 830 €	4 995 €	28 090 €	40 090 €
Réseaux HTA & BT	2 259 864 €	1 052 064 €	146 254 €	564 493 €	748 691 €
Intégration des ouvrages (Article 8)	38 613 €	39 301 €	39 593 €	40 281 €	41 211 €
Raccordement	164 561 €	188 143 €	184 491 €	312 122 €	1 076 657 €
Moyens d'exploitation	89 897 €	268 737 €	168 655 €	181 800 €	232 122 €
TOTAL	3 308 530 €	2 650 916 €	1 241 766 €	2 469 071 €	2 316 692 €

Travaux d'investissements réalisés en 2018

Restructuration du réseau HTA

JUSSEY	Restructuration départ Cendrecourt	1 870 m
VITREY/ANROSEY	Restructuration HTA départ Rosières T2	7 500 m

Postes en bouclage / télécommandes / interrupteurs

RAY SUR SAONE	Bouclage VANNE	1 840 m
---------------	----------------	---------

Renouvellement Lignes aériennes HTA faible section

CALMOUTIER	Renouvellement ligne aérienne « ferme Rouge »	892 m
------------	---	-------

Rationalisation des postes HTA/BT

FONDREMAND	Dépose PCH Rte de HYET (Coordination)	20 m
GEVIGNEY/ MERCEY	Dépose PCH Mercey (Coordination)	854 m
QUENOCHÉ	Dépose PCH Quenoche (Coordination)	456 m
ROCHE et RAUCOURT	Dépose PCH Raucourt Centre	100 m
ROCHE et RAUCOURT	Dépose PCH Pont	290 m
TRAVES	Rationalisation des postes (Coordination)	0
TRESILLEY	Dépose PCH Centre	370 m

Travaux de coordination AODE hors programme

JUSSEY	Restructuration Réseau HTA 20 kV suite à la construction d'une caserne de pompiers	251 m
--------	--	-------

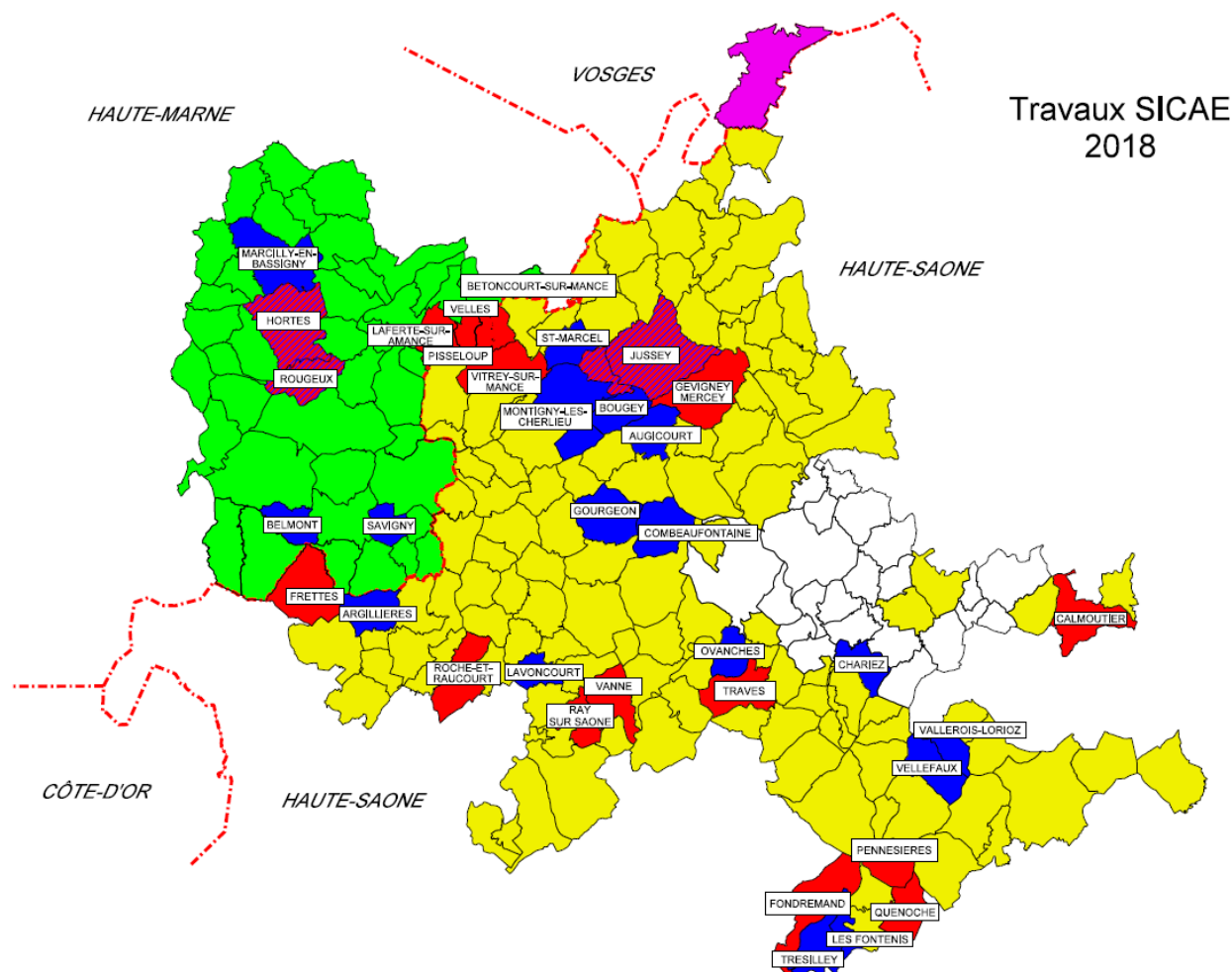
Postes Sources - Contrôle Commandes

CHARIEZ	Remplacement ICV 600A (système de compensation NC)	
VITREY	Mise en place d'une seconde cellule d'injection 175 Hz	

Autres travaux réalisés en 2018

Argillières	Raccordement Panneaux Photovoltaïques GAEC BUFFET.
Augicourt	Raccordement HTA et BT Souterrains unité de méthanisation AEBISCHER
Bougey	Raccordement HTA 20kV souterrain unité de méthanisation GAEC GAUMET.
Chariez	Entretien BT
Combeaufontaine	Modification BT
Gourgeon	Raccordement HTA 20kV centrale de production BIOGAZ ETA DU CHAMP RAMEY". "
Lavoncourt	Renouvellement branchement SCI MDS
Ovanches	Viabilisation des parcelles
Rioz	Branchement neuf FIARDET JF
Rioz	Branchement neuf Mr JEANDEL Thierry
Saint-Marcel	Alimentation HTA 20kV souterraine du futur parc éolien 4 MW à Saint Marcel.
Trésilley	BI Séparation d'installation local PRO Mme HILAIRE Magali
Vallerois-Lorioz	Branchement neuf GUIGNARD Victorien
Vellefaux	Branchement neuf BRUNO SABRINA

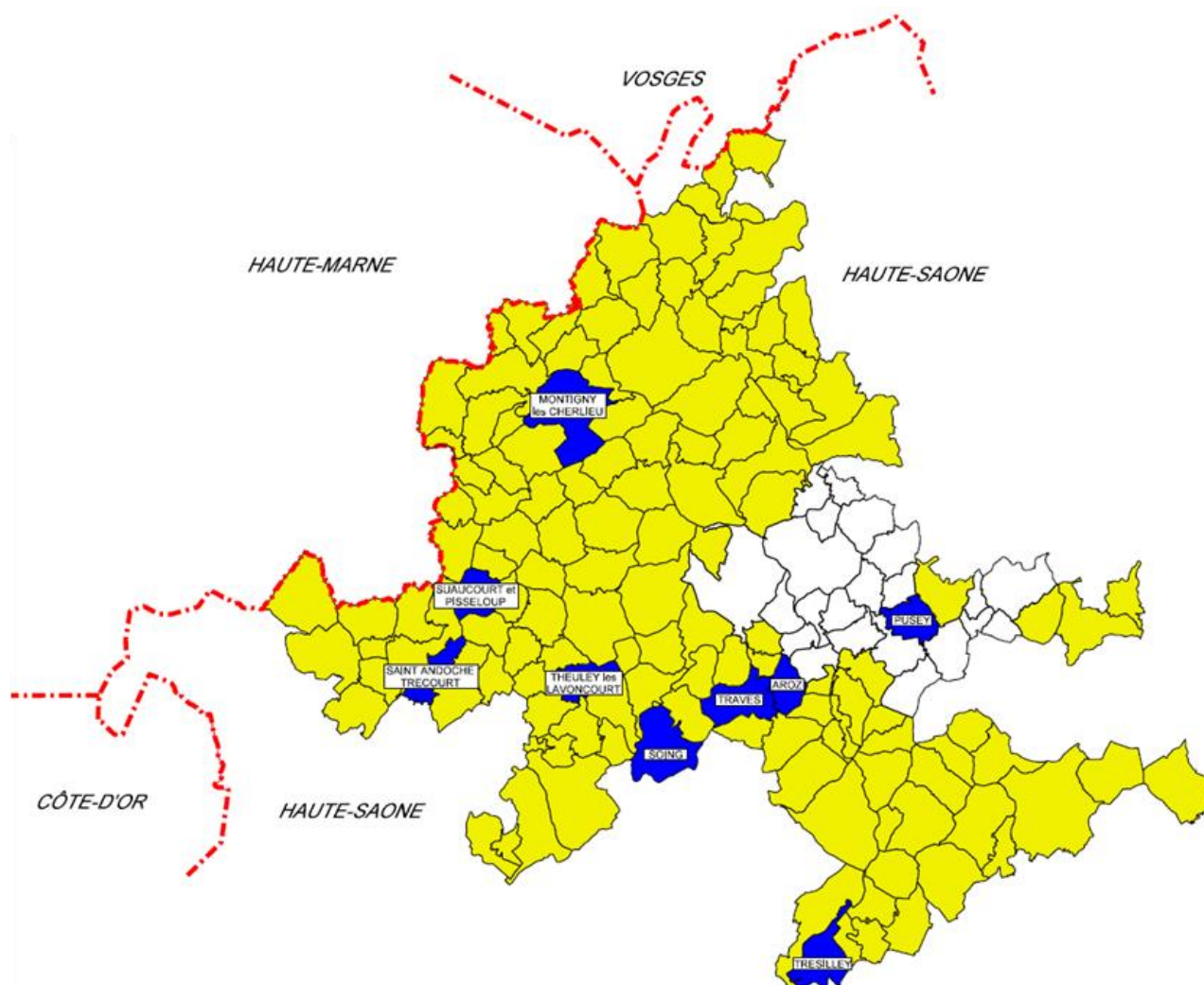
Synthèse des travaux réalisés en 2018



Travaux d'investissements - Prévisionnel 2019

Commune	Désignation	Pose km	
		Sout.	Aérien
AROZ	Dépose PCH Rue de Chassey	0,10	
FOUVENT	Dépose PCH Ferme de Breavautey		
MONTIGNY	Amorce du bouclage HTA sur partie HSN	0,3	
PISELOUP/SUAUCOURT	Restructuration Du Départ Francourt (T1)	4,3	
PUSEY	Coordination	0,3	
SOING	Rationalisation des Postes		0,1
TRAVERES	Traves- Remplacement Ligne HTA	0,7	

Synthèse des travaux - Prévisionnel 2019



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)

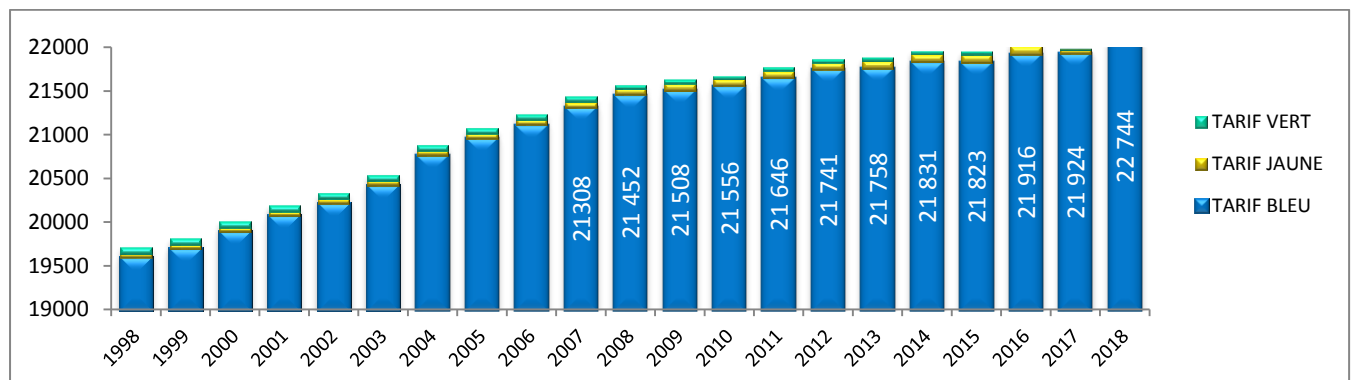
INDICATEUR DE DEVELOPPEMENT DE LA CONCESSION

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 2018 est de + 3,7 % par rapport à 2017 sur la maille de la SICAE.

A l'échelle de la maille départementale Haute-Saône, cela représente + 116 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 février 2018 : Hausse du Tarif Réglementé de Vente de 0,7 % pour les résidentiels et de 1,6 % pour les non résidentiels.
- 01 août 2018 : Baisse du Tarif Réglementé de Vente de 0,5 % pour les résidentiels et une hausse de 1,1 % pour les non résidentiels.
- 01 août 2018 : Hausse du Tarif de cession de 0,7 %.

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.

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 31/12/18 pour les différents segments de clientèle, à la maille Haute-Saône, pour l'année 2018.

Le détail figure à l'ANNEXE 3.

Tarif bleu	2017	2018	Variation
Nombre de clients	16 743	16 849	+ 0,6 %
Energie vendue en kWh	86 207 982	85 052 217	-1,3 %
Recettes en €	5 443 057	4 919 277	-9,6 %

Tarif jaune	2017	2018	Variation
Nombre de clients	5	5	0 %
Energie vendue en kWh	323 875	324 323	+0,1 %
Recettes en €	17 021	18 401	+8,1 %

Tarif vert	2017	2018	Variation
Nombre de clients	4	3	-25 %
Energie vendue en kWh	89 385	25 656	-71,3 %
Recettes en €	6 052	1 561	-74,2 %

TOTAL TARIFS REGLEMENTES	2017	2018	Variation
Nombre de clients	16 752	16 857	+ 0,6 %
Energie vendue en kWh	86 621 242	85 402 196	-1,4 %
Recettes en €	5 466 130	4 939 239	-9,6 %

MARGE

La marge énergie en TRV s'élève à 1 028 295 € en 2018 contre 743 300 € en 2017 soit une augmentation de 38,3 %, du fait de conditions d'achats pénalisantes en 2017 (conditions climatiques défavorables).

ANNEXES

- ▲ **ANNEXE 1** : Détail longueurs de lignes HTA DSP et DP par commune à la maille Haute-Saône au 31/12/2018
- ▲ **ANNEXE 2** : Détail longueurs de lignes BT DP par commune sur concession SIED70 intégrée SIG au 31/12/2018
- ▲ **ANNEXE 3** : Détail des volumes vendus TRV Bleu par commune à la maille concession – année 2018
- ▲ **ANNEXE 4** : Détail des volumes vendus acheminés (TURPE) par commune segment C5 à la maille concession - année 2018