



**COMPTE RENDU
D'ACTIVITE
DE LA CONCESSION
HERAULT ENERGIES**

2020

1. FAITS MARQUANTS DE L'EXERCICE

Crise sanitaire

Notre société confrontée à la crise sanitaire a mis en œuvre une organisation de nature à assurer la continuité de l'activité et de ses missions de services publics.

Cahier des charges de Concession – Hérault Energies

La CESML et le Syndicat Hérault Energies ont renouvelé le contrat de concession sur 49 communes jusqu'en 2050 pérennisant ainsi les activités régaliennes de l'entreprise.

Fin des tarifs réglementés bleu pour certains professionnels

En application de la transcription de la Directive Européenne « Marché intérieur de l'électricité », les équipes en charge de la clientèle ont accompagné les professionnels/collectivités concernés dans la sortie du tarif bleu au 31/12/2020.

A fin 2020, 26,7 % de la consommation du territoire est en offre de marché.

Solutions Énergies

Fort du succès auprès de la clientèle du service  **DIAGNOSTIC ECO' CONFORT**  le service **Transition Solaire CESML** créé en 2020 connaît un démarrage encourageant. Son objectif: accompagner nos clients qui souhaitent investir dans une installation photovoltaïque.

SYNTHESE

Un résultat en nette évolution à la hausse par rapport aux 2 exercices précédents et une année sans événements exceptionnels.

Un volume acheminé en très faible évolution alors que la dynamique territoriale avec plus de 850 clients supplémentaires est significative.

Une production impactée par une l'hydrologie peu favorable et l'indisponibilité d'un groupe.

Une activité Eclairage publique la plus haute des 5 derniers exercices

FILIALE



Chiffre d'Affaire = **44,1 M€ (+ 28,5 %)**
 Résultat net = **138 k€**
 Volume vendu = **599 GWh**
 Nombre de clients = **7 135 (+ 25 %)**
 Présente dans **une trentaine de départements**

Un modèle de commercialisation, construit sur un relationnel de proximité, qui a souffert du distanciel, pondéré toutefois par une dynamique très forte.

2. LES CHIFFRES CLES 2020

2-1 - Maille CESML

DONNÉES ECONOMIQUES

Chiffre d’Affaires	39 071 k€ <i>(+ 7,61 % / 2019)</i>
Résultat	1 260 k€ <i>(383 k€ en 2019)</i>
Investissement total	5 563 k€ <i>(14 % du CA)</i>
Salariés	94

FOURNISSEUR AU TARIF REGLEMENTE

267 665 MWh vendus
39 352 clients au Tarif Bleu

PRODUCTION – ECLAIRAGE PUBLIC

Production Moulin Bertrand **5 635 MWh**
(production moyenne annuelle 6 126 MWh)

13 320 points lumineux en entretien

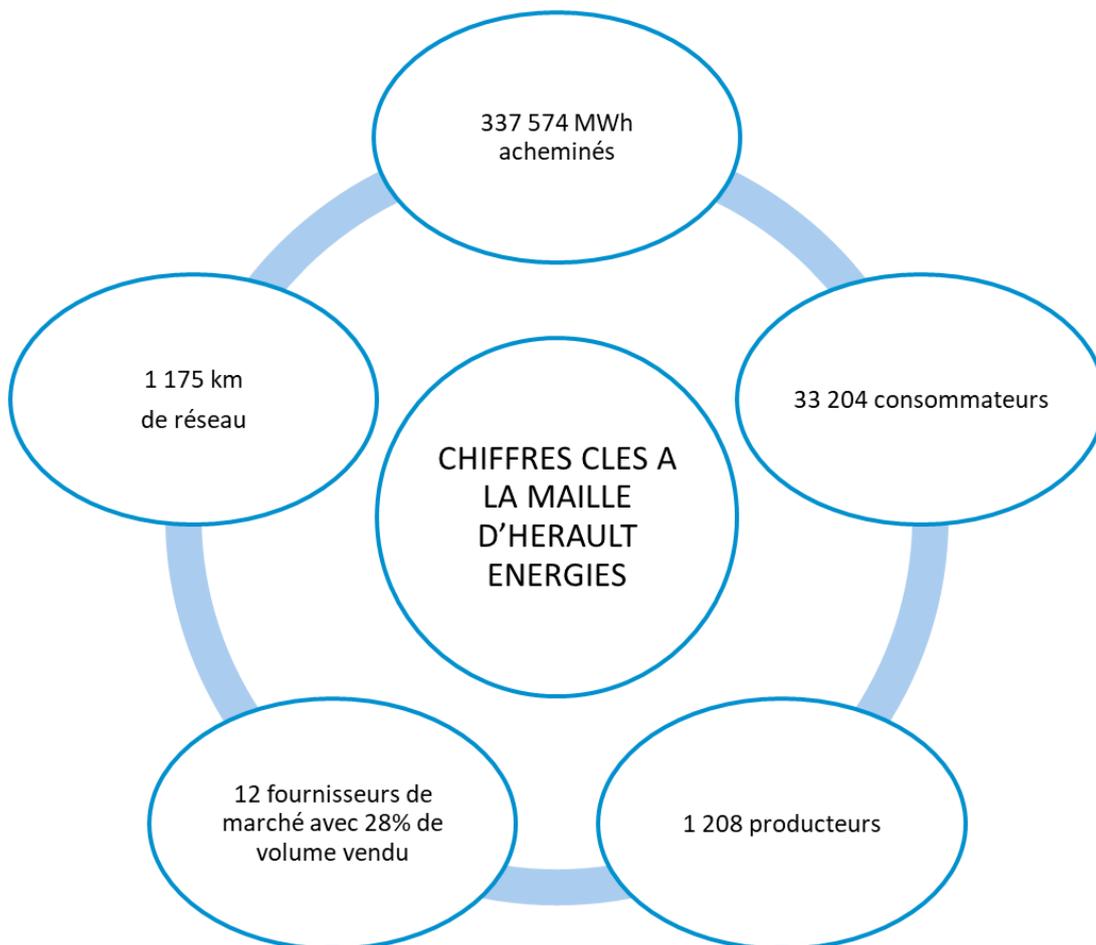
GESTIONNAIRE DE RESEAUX

400 432 MWh acheminés sur les réseaux
14,5 % d’ENR
41 170 consommateurs
1 571 producteurs
12 fournisseurs marché actifs
26,7 % du volume vendu
82 % de l’investissement sur les réseaux

Statistiques réseaux au 31/12/2020

1 870 km de réseaux dont:
63 % souterrain HTA
76 % souterrain BT
951 postes HTA/BT
4 Postes Sources

2-2 - Maille Hérault Energies



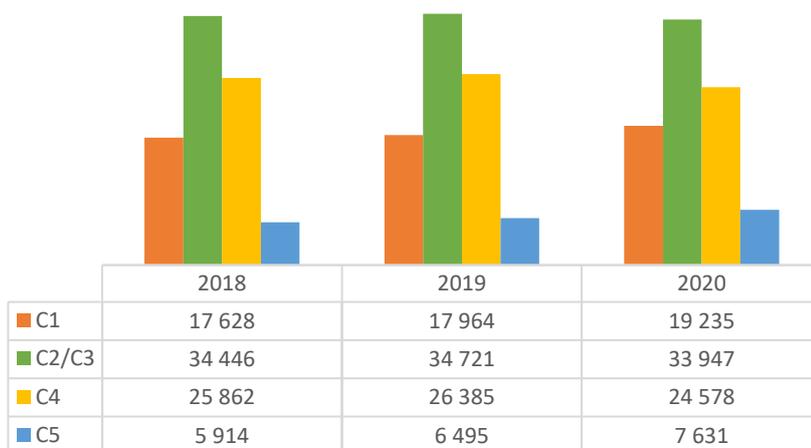
3. INDICATEURS D'ENERGIE (MAILLE HERAULT ENERGIES)

Notre activité se décompose en deux missions de service public :

- **Gestionnaire du Réseau de Distribution (GRD)** en charge de la gestion de l'infrastructure et de l'acheminement des électrons ;
- **Fourniture au tarif réglementé (fournisseur TRV)** en charge principalement de la vente de l'énergie au tarif bleu.

3-1 – Acheminement consommateurs

Evolution vente acheminement consommateurs
(en MWh)



Les ventes d'acheminement présentées ci-après correspondent à la part d'acheminement que la CESML vend aux 12 fournisseurs de marché actifs sur son territoire (LUCIA, EDF, TOTAL DIRECT ENERGIE, VATTENFALL, SOWATT, ALTERNA, SELIA, ENGIE, PRIMEO ENERGIE, ENERGEM, PROXELIA, ENERGIES DU SANTERRE).

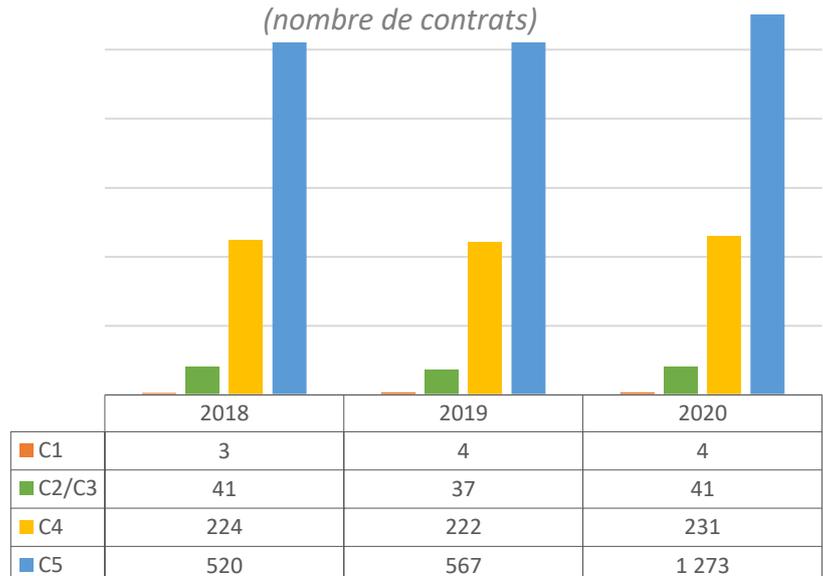
L'évolution présentée sur 3 ans traduit une croissance modérée sur tous les segments pour un total de 85 391 MWh vendus en 2020.

Même s'il est peu significatif en volume, le segment C5 croît de près de 18 % en 2020 démontrant l'accélération de l'ouverture à la concurrence du marché de l'électricité sur ce segment de clientèle. L'évolution du nombre de contrats actifs (+ 245 % sur 3 ans) est liée certes à la dynamique des Fournisseurs mais surtout à l'évolution de la réglementation (fin des TRV pour certains clients professionnels).

Les utilisateurs des segments C1 à C4

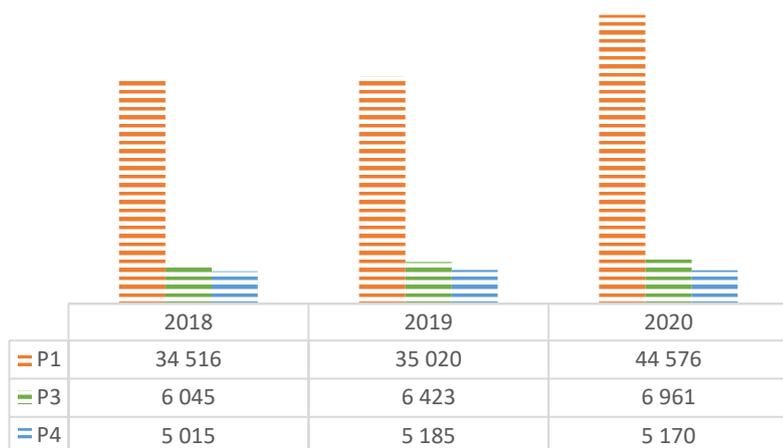
(entreprise & professionnel) étant en offre de marché depuis le 01/01/2016, la stagnation des volumes vendus entre 2018 et 2020 traduit une activité économique constante pour ces clients. Leur évolution en nombre de contrats actifs relativement constante (276 contrats en 2020, contre 268 en 2018) traduit un bassin économique de la concession très majoritairement tertiaire et résidentiel.

Evolution vente acheminement consommateurs
(nombre de contrats)



3-2 – Acheminement producteurs

Evolution acheminement producteur (en MWh)



Le volume d’acheminement injecté est en forte hausse (+22%), liée essentiellement à la production (en année pleine) de la centrale au sol de Saint Pargoire. Le nombre de contrats actifs producteur a augmenté de + 130 contrats sur 3 ans.

Le segment P4 correspondant aux producteurs BT < 36KVA représente 95 % en nombre des sites de

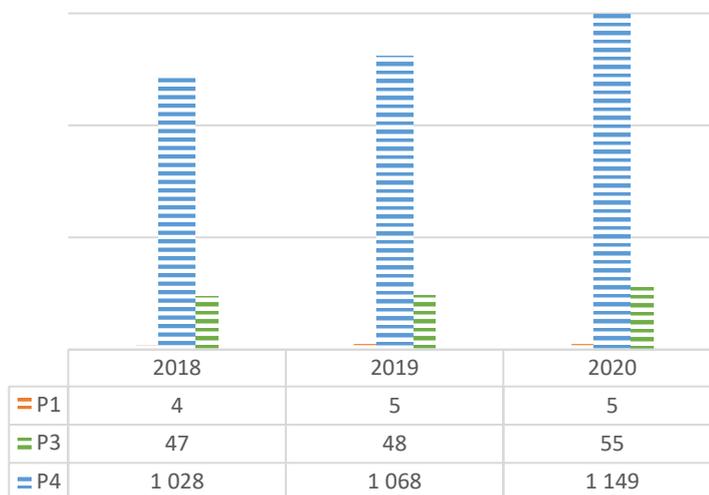
production pour 9 % du total du volume.

A l’inverse, le segment P1 correspondant très majoritairement à des parcs de production PV au sol et production hydraulique représente à lui-seul 79 % de l’injection de production sur le territoire.

A l’échelle de la concession, l’énergie injectée par les productions renouvelables sur le territoire représente 16,8 % de l’énergie consommée.

En se basant sur le plan pluriannuel de l’énergie, ces catégories d’utilisateurs évolueront probablement à la hausse dans les années à venir.

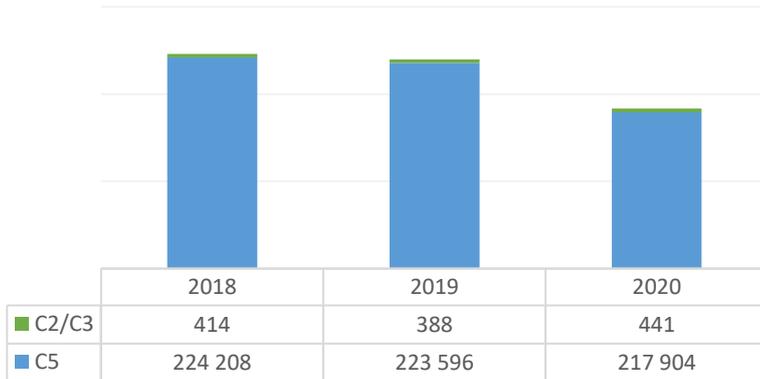
Evolution acheminement producteurs (nombre de contrats)



3-3 – Fourniture au tarif réglementé

Les ventes au tarif réglementé dit tarif « intégré » comprennent une part acheminement et une part fourniture. Il est donc présenté ci-après cette activité sous ce regroupement.

*Evolution vente fourniture
(en MWh)*



Les ventes sont portées presque exclusivement par les clients au tarif bleu (BT < 36KVA), les clients au tarif jaune et vert, de puissance supérieure à 36 KVA étant désormais en offre de marché.

Sur le niveau de tension supérieur à 36KVA, seuls les clients tarif vert (HTA) < 33KW peuvent encore bénéficier de ce tarif réglementé.

L'évolution à la baisse des ventes au tarif bleu en volume en recul de 3,5% est à mettre en relation avec la fin des tarifs réglementés au 31/12/2020 pour les clients professionnels ne relevant pas de la catégorie des micro-entreprises et pour les collectivités significatives. Ce chiffre doit également être pondéré par l'effet thermosensibilité très impactant pour cette catégorie de clientèle.

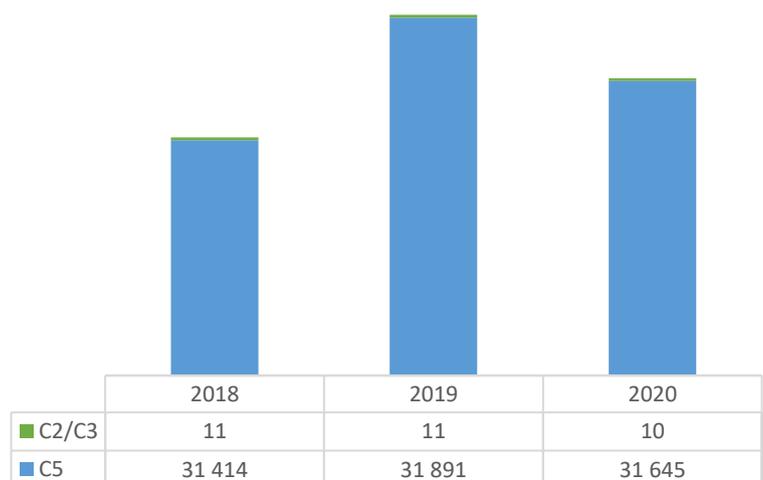
En raison de la fin des tarifs réglementés de vente à fin 2015, la part relative des 10 clients au tarifs verts représente moins de 1 % du total.

Le nombre de clients au tarif bleu de 31 645 en 2020 suit la tendance constatée en volume avec une diminution de 1% de ce segment de clientèle.

En synthèse l'exercice 2020 sur l'activité fournisseur réglementée est en retrait en raison de la fin progressive de ces tarifs.

Il est à noter que le segment de clientèle BT < 36KVA fait l'objet d'une faible activité des fournisseurs marché sur le territoire CESML.

*Evolution vente fourniture
(en nombre de contrats)*



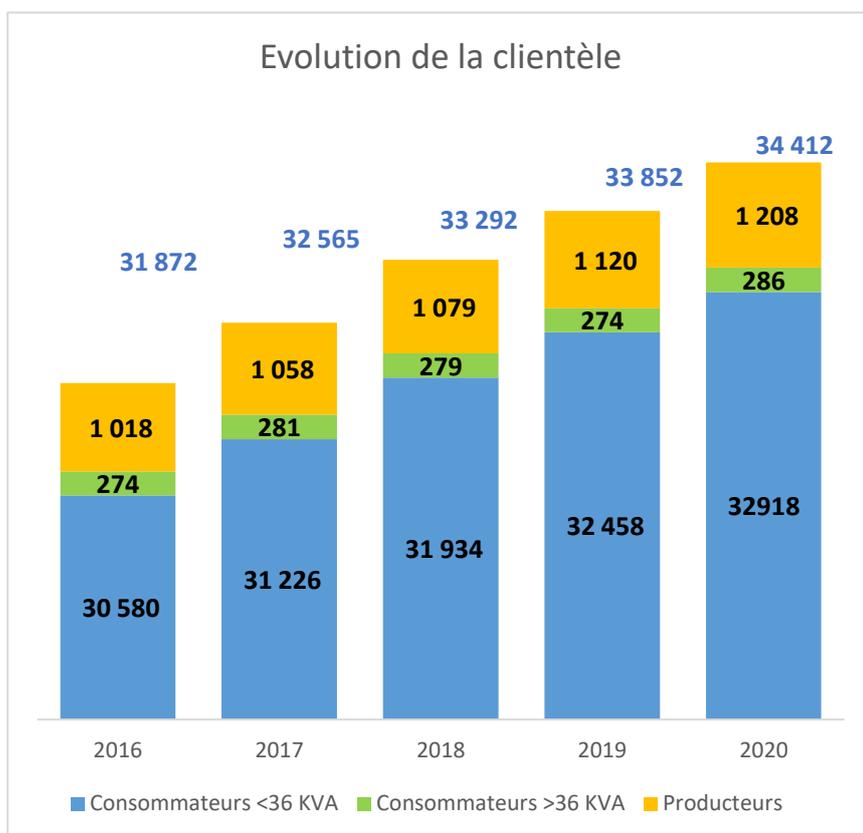
4. INDICATEURS CLIENTELE (MAILLE HERAULT ENERGIES)

4-1 – Dynamique du territoire

L'accroissement de 560 utilisateurs supplémentaires du réseau en 2020 démontre de la dynamique territoriale. Cette hausse est portée essentiellement par le segment des clients consommateurs < 36KVA (+ 460).

La croissance constatée de cette catégorie de clientèle est de 7,6 % sur les 5 derniers exercices et de plus de 7 500 clients en 10 ans.

La clientèle professionnelle et entreprise (consommateur > 36KVA) beaucoup moins représentative de l'activité économique de la CESML n'enregistre qu'une très faible variation entre 2019 et 2020. L'évolution pour ce segment de clientèle sur les 10 dernières années se traduit par un gain de 16 clients.



Comme pour les années passées, nous constatons que la dynamique du territoire du pourtour Montpelliérain dont bénéficie le territoire de la concession est propice à une évolution du portefeuille global de sa clientèle totalisant 34 412 clients au 31/12/2020 et du volume de KWh acheminé s'approchant de la barrière symbolique des 310 000 MWh.

4-2 – Information clientèle – Maille CESML

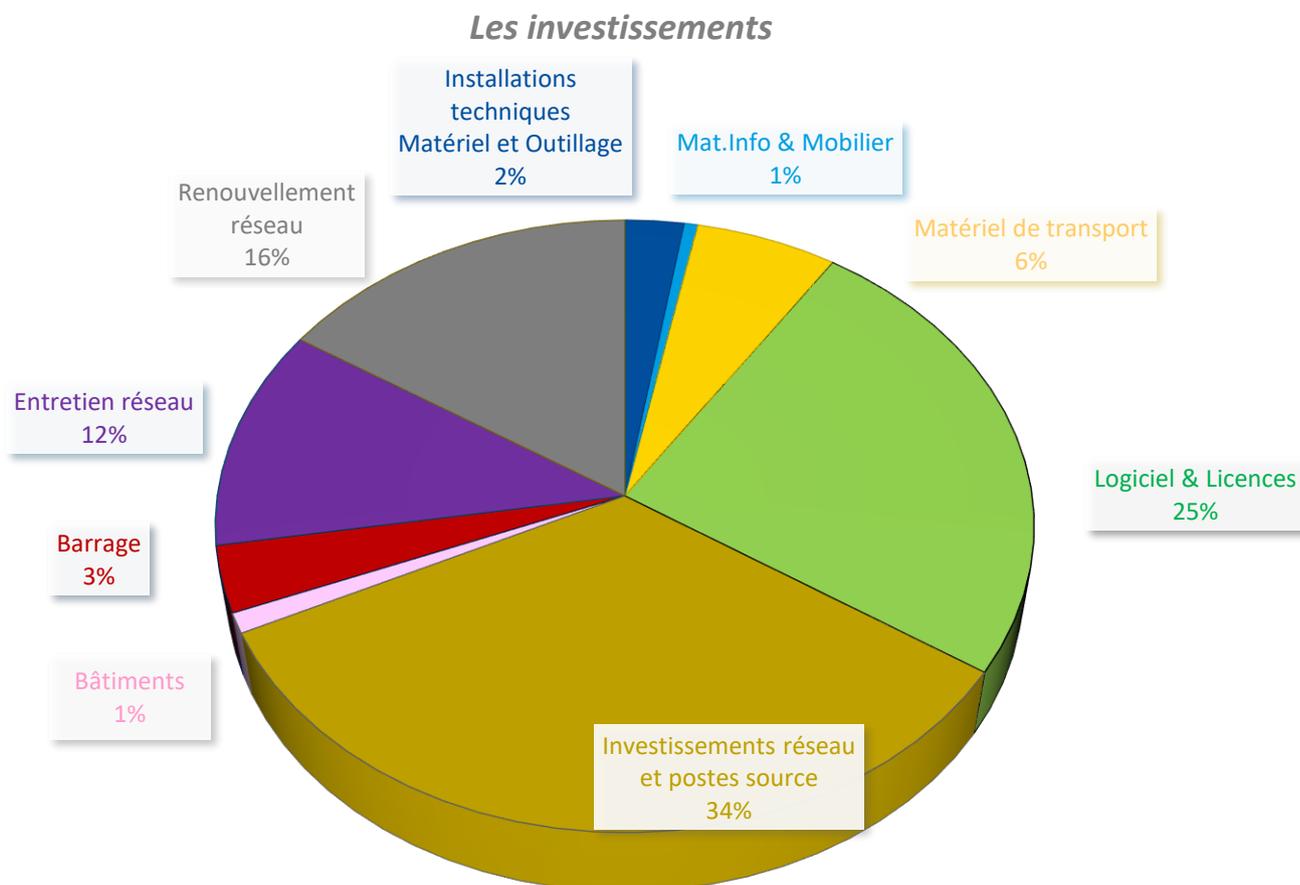
A la clôture de l'exercice, nous pouvons noter les statistiques suivantes relativement aux clients ayant bénéficié du chèque énergie ainsi qu'au nombre de coupures réalisées annuellement par l'entreprise au titre des impayés d'énergie :

	2018	2019	2020
Nombre de chèques énergie encaissés sur la période	2 450	3 142	4 288
Nombre de coupures pour impayés	781(*)	785(*)	631(**)

(*) Suspension des coupures pour impayé entre le 1er Novembre et le 31 mars.

(**) En raison de la crise sanitaire du COVID-19 et de l'état d'urgence sanitaire associé, les coupures pour impayés ont été pratiquées entre le 20/07/2020 et le 23/10/2020.

5. INDICATEURS D'INVESTISSEMENTS (MAILLE CESML)



Eu égard à son activité principale, les *investissements réseau et poste source* représentent le poste principal à 1 867 k€. Ils correspondent au programme travaux 2020 présenté lors du Compte rendu d'Activité de Concession précédent.

Le poste *renouvellement réseau* conforme à notre plan de renouvellement se monte à 882 k€.

La CESML consacre annuellement ses moyens et ressources dans l'*entretien des réseaux* concédés gage de qualité de l'énergie distribuée. Son montant au titre de l'exercice écoulé a été de 651 k€.

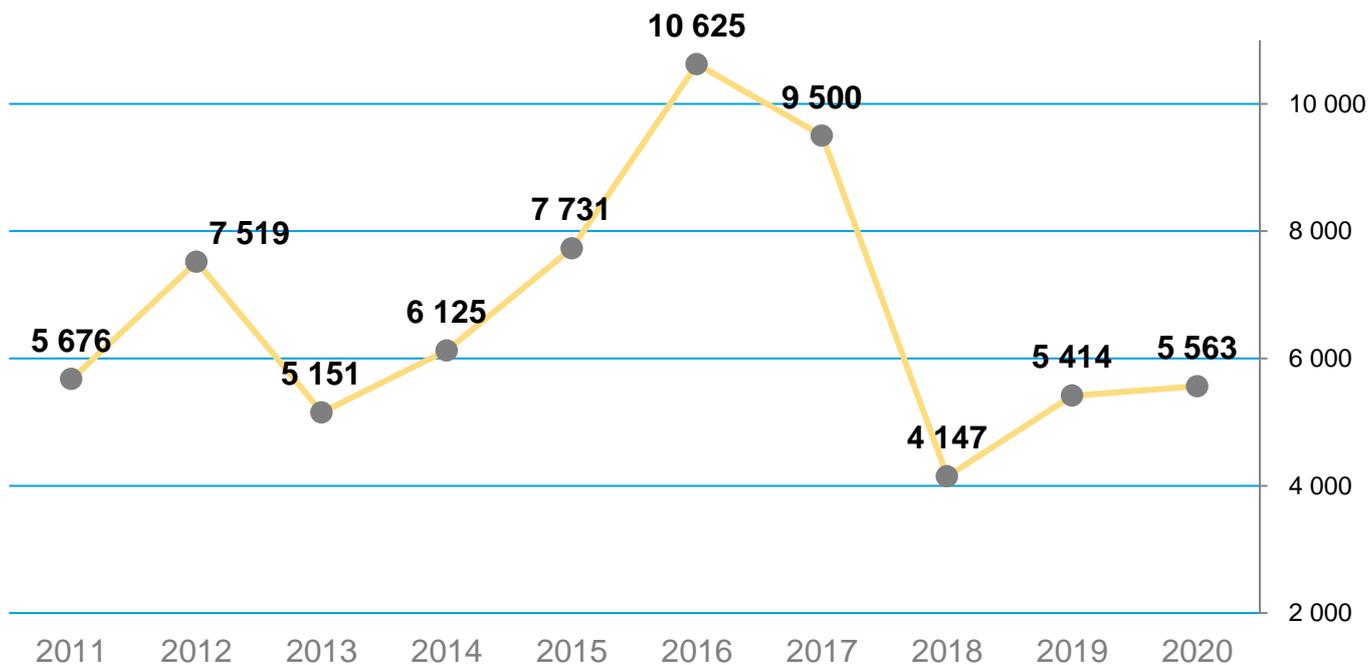
Pour la bonne exécution de sa mission de service public, la CESML investit dans du *matériel de transport* pour un montant de 342 k€ en 2020.

La complexification croissante de notre métier inhérente à la multiplicité des acteurs et des mécanismes, nécessite de consacrer des investissements conséquents dans les *logiciels & licences*. La CESML a investi près de 1 389 k€ en 2020 sur des projets dimensionnant tels que le changement de notre système de facturation clientèle efluid.

En synthèse la chronologie des ressources consacrées au patrimoine géré par la CESML, l'investissement/entretien a été de 5 563 k€ sur l'exercice écoulé, soit d'un niveau inférieur au cycle exceptionnellement élevé des exercices 2015 à 2017.

Ce retour, à un cycle normal d'investissement, a pour logique de préparer nos capacités financières aux investissements lourds à venir dans le cadre du déploiement Linky.

Evolution des investissements (k€)

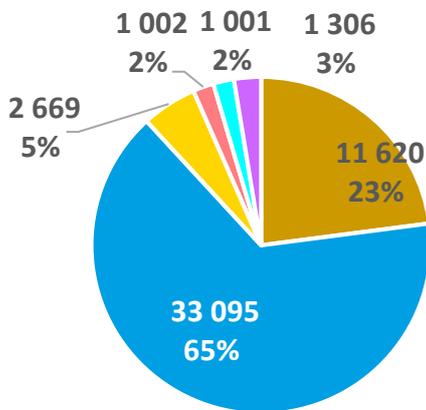


82 % des investissements sont consacrés aux ouvrages concédés.

6. INDICATEURS FINANCIERS AU 31/12/2020 (MAILLE CESML)

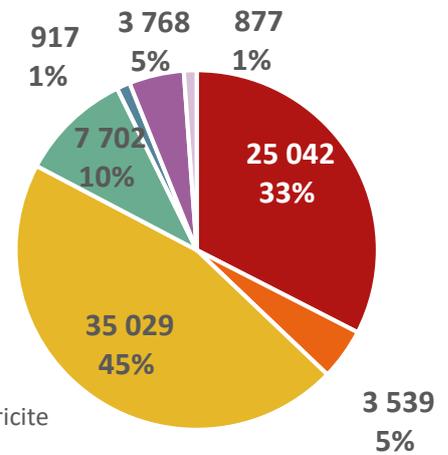
Compte d'exploitation k€

Produits



- autres produits
- ventes TRV
- Ventes TURPE
- raccordements consommateurs et producteurs
- EP
- Autres

Charges

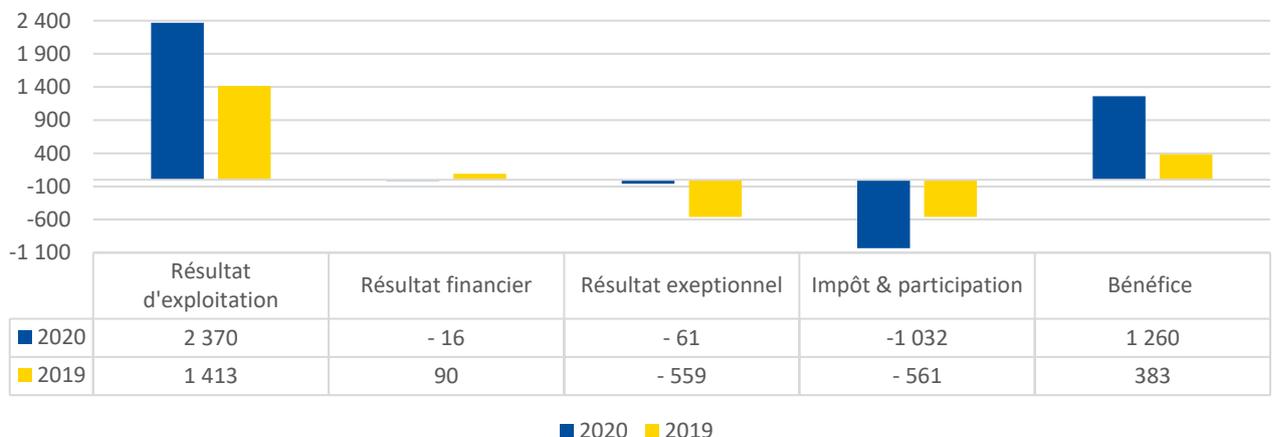


- Fourniture Electricite
- Acheminement
- autres achats & charges externes
- personnel
- impôts
- dotations
- autres charges

Les produits d'exploitation 2020 en hausse de 4,4 % par rapport à 2019 est à mettre en relation avec la hausse significative des tarifs réglementés intervenus en juin 2019. Le chiffre d'affaire représente 78 % du produit d'exploitation, le poste autres produits représentant majoritairement la compensation liée à l'activité du service public de l'obligation d'achat et aux reprises sur amortissement.

Les charges d'exploitation 2020 sont en hausse de près de 1,2 M€ en raison de l'évolution à la hausse de nos conditions d'achat. Les frais de personnel en légère diminution par rapport à l'exercice précédent proviennent de la diminution du recours à l'intérim en période de crise sanitaire.

Synthèse exercice comptable en K€



L'exercice 2020 a été marqué par aucun évènement exceptionnel. Les mouvements tarifaires décidés par les pouvoirs publics sur nos activités de GRD et fournisseur TRVe ont été profitables. En raison de la configuration très majoritairement résidentielle de notre portefeuille clientèle, l'impact lié à la crise sanitaire demeure limité pour cet exercice.

7. INDICATEURS TECHNIQUES

7-1 – ACTIVITE DISTRIBUTION

7-1-1 - TRAVAUX REALISES EN 2020 SUR LES OUVRAGES CONCEDES & POSTES SOURCES – Maille CESML

POSTES SOURCES

Durant l'année 2020, contrairement à la plupart des années précédentes, aucune opération d'investissement conséquente n'a été réalisée dans les postes Sources.

En effet, des travaux importants ayant eu lieu durant les dernières années, nos ouvrages sont à niveau et une seule opération est prévue à moyen terme : le remplacement d'une partie du contrôle commande du poste de Coulondres en 2021.

Pour autant, des opérations de maintenance ont été effectuées par nos équipes et nos prestataires.

RESEAUX

Les travaux réalisés en 2020 sont détaillés dans les tableaux suivants. Les opérations significatives suivantes sont à noter :

- Renforcement, renouvellement du réseau HTA entre les communes de Saint Paul et Valmalle et Aumelas et création de nouvelles liaisons souterraines HTA : ces travaux sont la première étape de d'amélioration de la sécurisation du poste de Lavagnac.
- Renforcement du réseau HTA entre d'une part les villages de Guzargues et Montaud et d'autre part entre les communes de St Bauzille de Montmel et Montaud permettant d'améliorer le schéma en régime secours (réduction des chutes de tension) sur l'Est de la concession CESML.
- Renouvellement du réseau HTA sur la commune de Montarnaud et bouclage entre postes.
- Renouvellement du réseau HTA entre St Mathieu de Trévières et la commune du Triadou.

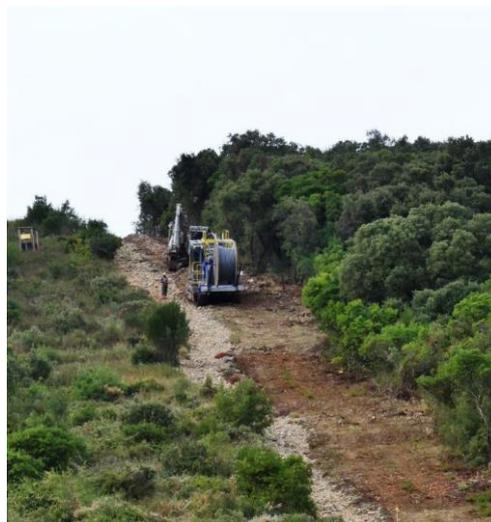
AGENCE DE GRABELS

Communes	Nature des travaux	Montant
AUMELAS	Liaison HTA –S Poste Lamouroux-poste Castelsec	78 k€
AUMELAS	Renouvellement HTA secteur Lunes-Cabrials	161 k€
GRABELS	Renouvellement réseau Aérien BT fil nus secteur Bel Air	10 k€
GRABELS	Renforcement réseau BT poste Montalet	8 k€
MONTARNAUD	Liaison HTA-S Arbousiers-Château	149 k€
MONTARNAUD	Renouvellement HTA Erables Arbousiers	56 k€
MONTPELLIER	Restructuration HTA-Suppression ADR Triton (suite travaux 2019)	15 k€
ST PAUL ET VALMALLE	Renouvellement HTA Poste Coulazou-Poste Valmalle	238 k€
ST PAUL ET VALMALLE	Renouvellement réseau HTA secteur A750-PRADINES	73 k€
ST PAUL ET VALMALLE	Renouvellement secteur Gares -Cadenede	27 k€
ST PAUL ET VALMALLE-AUMELAS	Liaison HTAS Valmalle Lamouroux	205 k€
TOTAL		1 020 k€



Dépose poste château Montarnaud

Chantier St Paul et Valmalle –Aumelas



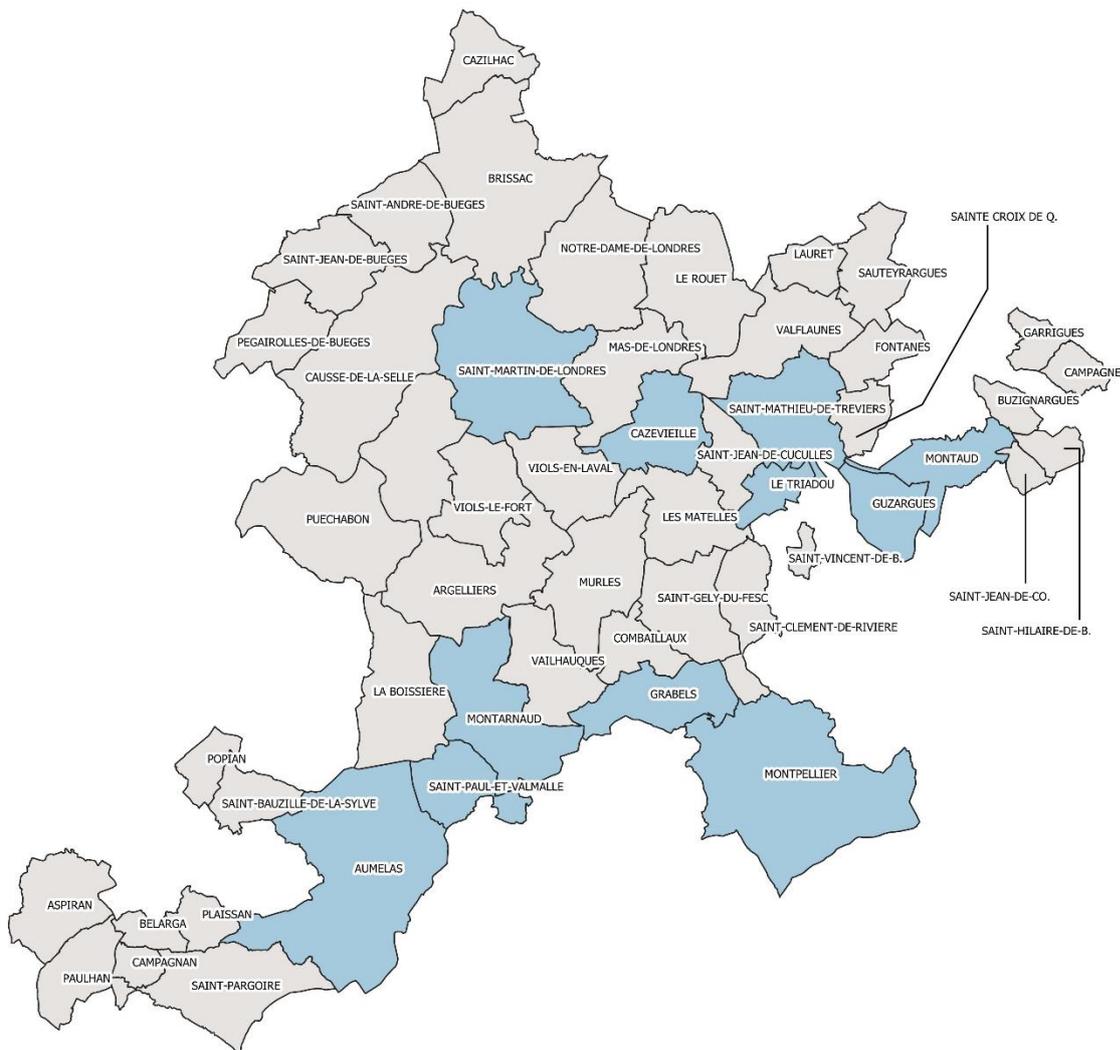
AGENCE DE SAINT MARTIN DE LONDRES

Communes	Nature des travaux	Montant
CAZEVIEILLE	Pose de gaines HTA secteur Palles	16 k€
GUZARGUES-MONTAUD	Renforcement liaison HTA poste Camps Paillas - poste Foyer	335 k€
MONTAUD –ST BAUZILLE DE MONTMEL	Renforcement HTA secteur Trousellier - Liquette	153 k€
ST MARTIN DE LONDRES	Renouvellement HTA ZAE GARRIGUES	69 k€
ST-MATHIEU-DE-TREVIERS–LE TRIADOU	Renouvellement HTA secteur Clastre - Courtougous	171 k€
TOTAL		744 k€



Trancheuse : Chantier GUZARGUES MONTAUD

PROGRAMME TRAVAUX 2020



7-1-2 - ENERGIE ENTRANT SUR LE RESEAU (MAILLE CESML)

REPARTITION DE L'ENERGIE

En 2020, l'énergie entrant sur le réseau s'est élevée, en valeur nette, à 395 GWh contre 390 GWh l'année précédente soit une hausse de 1,3 %.

A noter, qu'environ 5,3 GWh ont « refoulé » vers les réseaux amont à Lavagnac (3,3 GWh) et Coulondres (2,0 GWh). En effet sur ces 2 postes, lors de fortes périodes d'ensoleillement, la production est supérieure à la consommation.

Par ailleurs, durant toute l'année 2020, la CESML a alimenté une commune ENEDIS en régime secours (St Bauzille de Montmel). L'énergie correspondant à ces clients a été comptabilisée dans l'énergie entrant sur le réseau (poste de Coulondres).

L'énergie 2020 entrant sur le réseau déduction faite de l'énergie acheminée vers la commune ENEDIS est très proche de la valeur 2019.

L'évolution de la répartition de la provenance de l'énergie annuelle est illustrée dans le graphe suivant, Par rapport à 2019, les légères évolutions suivantes sont à noter :

- Forte hausse de la production photovoltaïque liée en particulier au site de ST Pargoire.

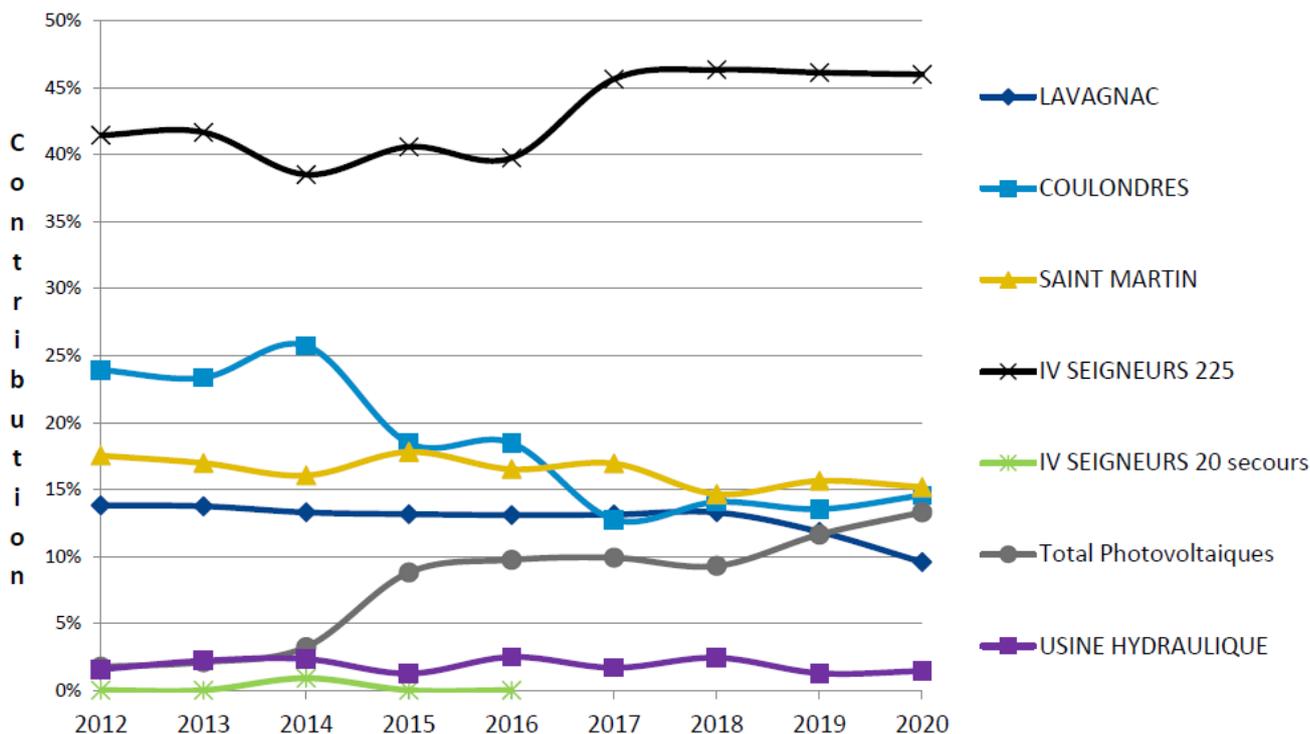
Pour la première fois en 2020, la production de ce champ a été opérationnelle sur une année complète. L'énergie totale produite photovoltaïque injectée sur les réseaux CESML a été de 52,5 GWh.

- Réduction de l'énergie provenant du poste de Lavagnac due à la production de photovoltaïque du champ de St Pargoire.

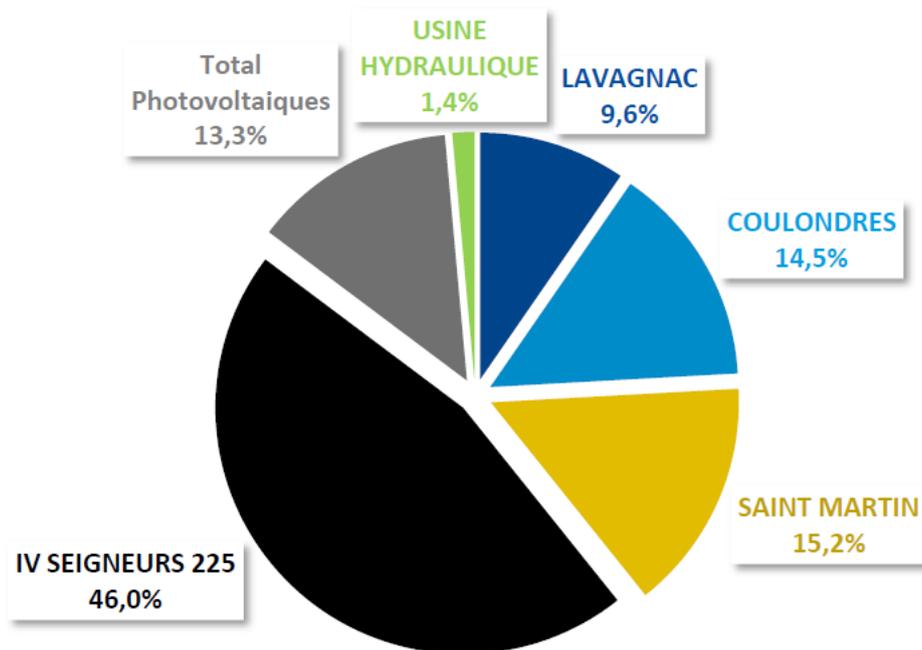
Celle-ci représente désormais moins de 10 % du total.

La contribution des autres postes est stable.

Evolution de la répartition de l'énergie entrant sur le réseau



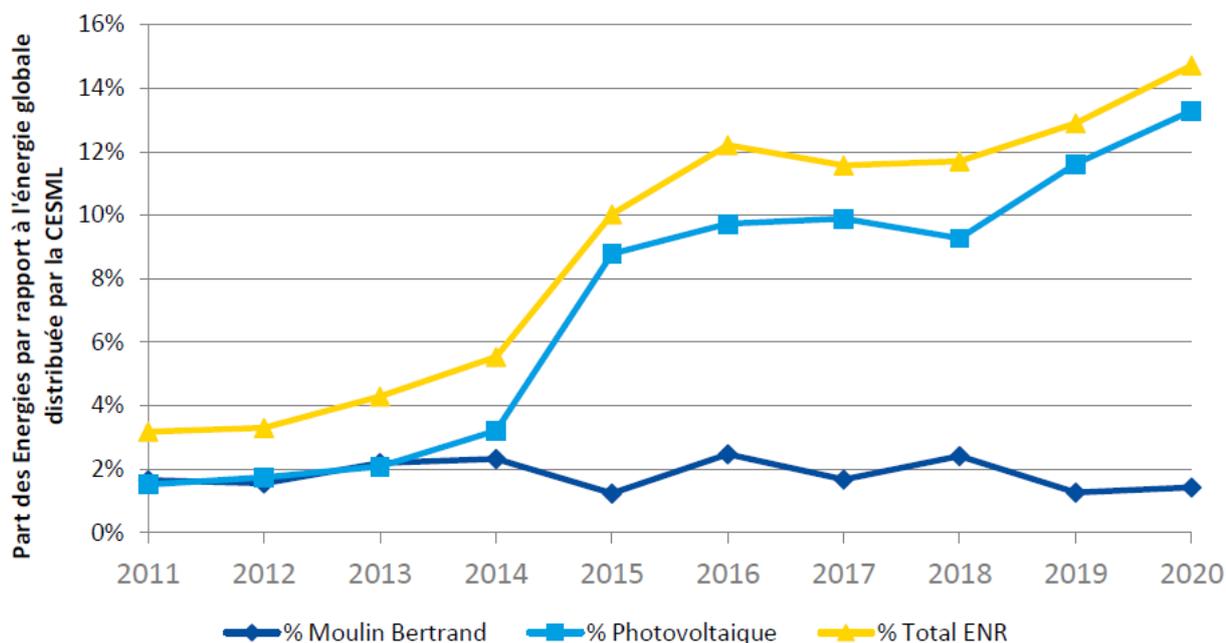
Répartition de la provenance de l'énergie en 2020



La part des énergies renouvelables produites localement a augmenté à 14,7 %, dont 13,3 % pour l'énergie Photovoltaïque.

Cette hausse est la résultante d'une légère augmentation de la production du barrage de Moulin Bertrand (5,6 GWh contre 5 GWh en 2019) et d'une forte hausse de la production Photovoltaïque (57,5 GWh contre 52,7 GWh en 2019).

Evolution de la part des Energies Renouvelables raccordées sur les réseaux concédés à la CESML



7-1-3 - STATISTIQUES DES RESEAUX (MAILLE HERAULT ENERGIES)**RESEAU HTA**

La longueur totale du réseau HTA s'élève à 331,3 km.

Le réseau HTA est constitué de 171 km de réseaux souterrains et de 160,2 km de réseaux aériens.

Le taux d'enfouissement est de 51,6 %

L'âge moyen du réseau HTA concédé par Hérault Energies est de 28 ans (20 ans pour le souterrain et 38 ans pour l'aérien).

Réseau HTA concédé (en Km)		
	2020	2019
Longueur totale	331,3	335,3
Dont HTA aérien nu	160,2	165,6
Dont HTA souterrain	171	169,7

Ouvrages mis en service en 2020 (en Km)		
	2020	2019
Souterrain	2	1,9
Aérien Nu	0	0

Sur l'ensemble des concessions desservies, le réseau HTA exploité par la CESML est majoritairement souterrain (561 km de réseau souterrain HTA contre 329,6 km de réseau aérien au 31/12/2020, soit un taux d'enfouissement de 63 %).

L'âge moyen du réseau HTA est de 23 ans (14 ans pour le souterrain et 38 ans pour l'aérien).

RESEAU BT

La longueur totale du réseau basse tension s'élève à 843,3 km dont 612,1 km de souterrain (72,6 %).

Les réseaux BT aériens en fils nus ont une longueur de 31,1 km. Ils ne représentent plus que 3,7 % du total.

L'âge moyen du réseau BT concédé par Hérault Energies est de 25 ans (20 ans pour le souterrain, 35 ans pour le torsadé et 50 ans pour l'aérien en fils nus).

Réseau BT concédé (en Km)		
	2020	2019
Longueur BT totale	843,3	834,8
Dont BT aérien nu	31,1	31,9
Dont BT aérien torsadé	200,1	201,6
Dont BT souterrain	612,1	601,3

Ouvrages mis en service en 2020 (en Km)		
	2020	2019
Souterrain	9,3	16,4
Torsadé	0.1	0

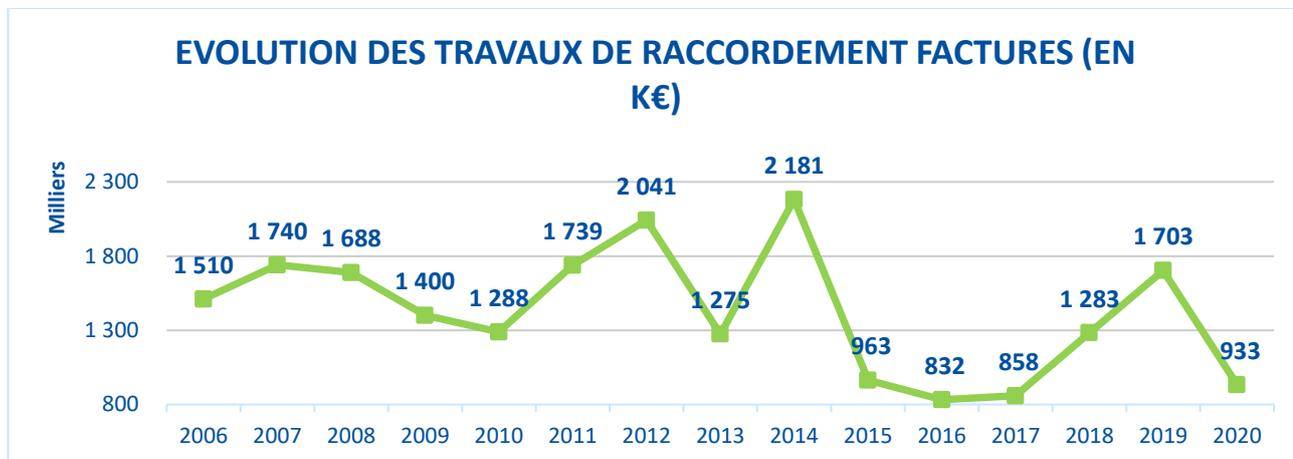
Sur l'ensemble des concessions desservies, le réseau BT exploité par la CESML est majoritairement souterrain (745,2 km de réseau souterrain BT contre 233,4 km de réseau aérien au 31/12/2020, soit un taux d'enfouissement de 76,2 %).

POSTES DE TRANSFORMATION HTA/BT

Postes de transformation DP		
	2020	2019
Nombre total de postes DP	828	830
Dont postes sur poteau	140	143
Dont postes préfabriqués	624	527
Dont postes « cabines hautes »	64	68
Autres (OCR...)	106	92

Le nombre de postes de distribution publique mis en service au cours de l'année 2020 est de 9 postes pour 8 postes de transformation déposés (dont 3 H61, 4 cabines hautes).

7-1-4 - EVOLUTION DES RACCORDEMENTS (MAILLE CESML)



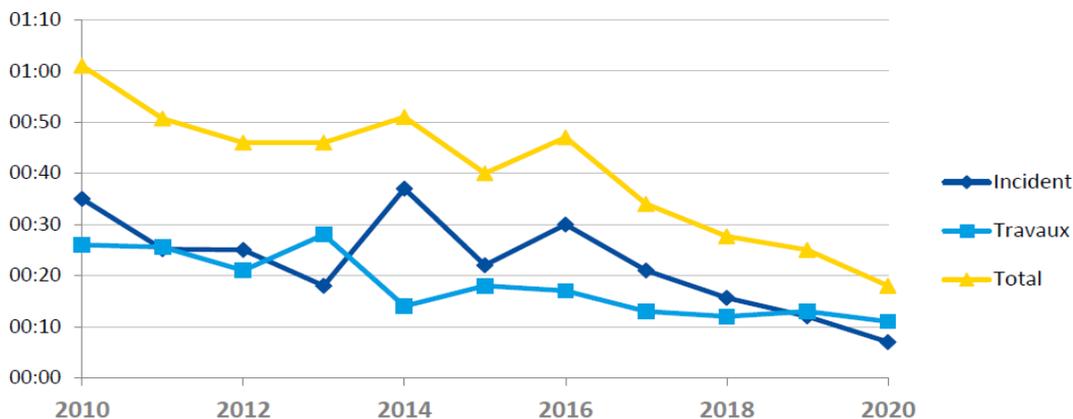
7-1-5 - QUALITE DE L'ENERGIE DISTRIBUEE (MAILLE CESML)

RESULTATS GLOBAUX ET TENDANCES

Le temps moyen de coupure (critère B) s'est élevé en 2020 à 18 minutes, toutes causes confondues (travaux et incidents), valeur en forte baisse par rapport à 2019 (25 minutes). La contribution des incidents est de 7 minutes (12 en 2019) et celle des travaux est de 11 minutes (13 en 2019). Il s'agit du meilleur résultat atteint par la CESML. Il convient de noter que ce temps baisse de manière continue depuis 2016.

Cette amélioration, continue et régulière, est le résultat des opérations de renforcement, de renouvellement et d'entretien des postes sources et des réseaux concédés menées depuis une vingtaine d'années par la CESML.

Evolution du temps de coupure moyen annuel en minutes



Il convient de noter que deux incidents ont eu une contribution d'environ 50 % sur le critère B incident :

- Défaut sur un câble souterrain HTA sur le secteur Mosson.
- Défaut sur ligne aérienne HTA à ST Hilaire de Beauvoir suite à une chute d'arbres liée à des travaux d'élagage.

REPARTITION GEOGRAPHIQUE

Le temps de coupure annuel est inférieur à 30 minutes sur la plupart des communes (38), il est inférieur à 10 minutes pour 19 d'entre elles. De même, le nombre annuel de coupures longues sur incident est de moins de 1 pour 42 communes et n'est supérieur à 2 que pour 6 communes.

En moyenne, un client de la CESML a été coupé 0,5 fois par an pour un incident de durée supérieure à 3 minutes (0,3 fois en 2019).

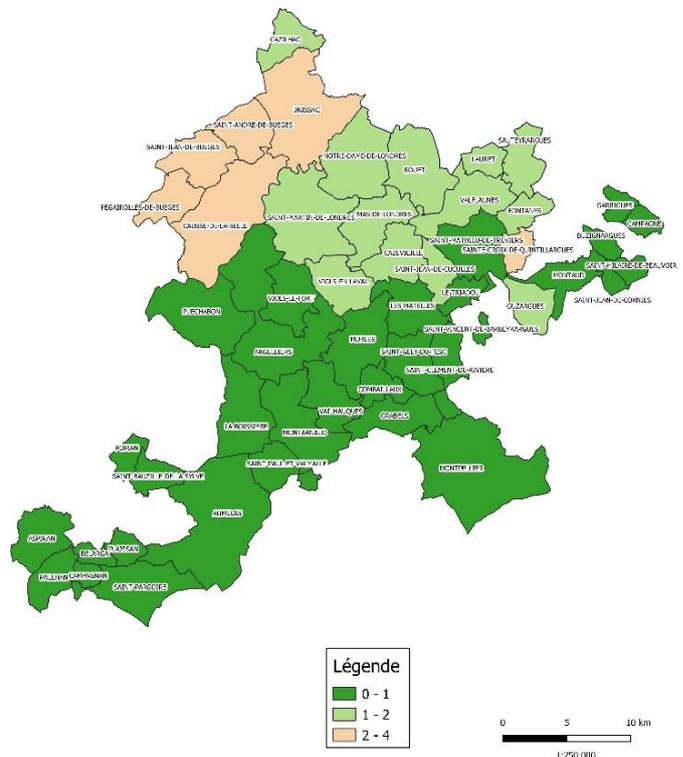
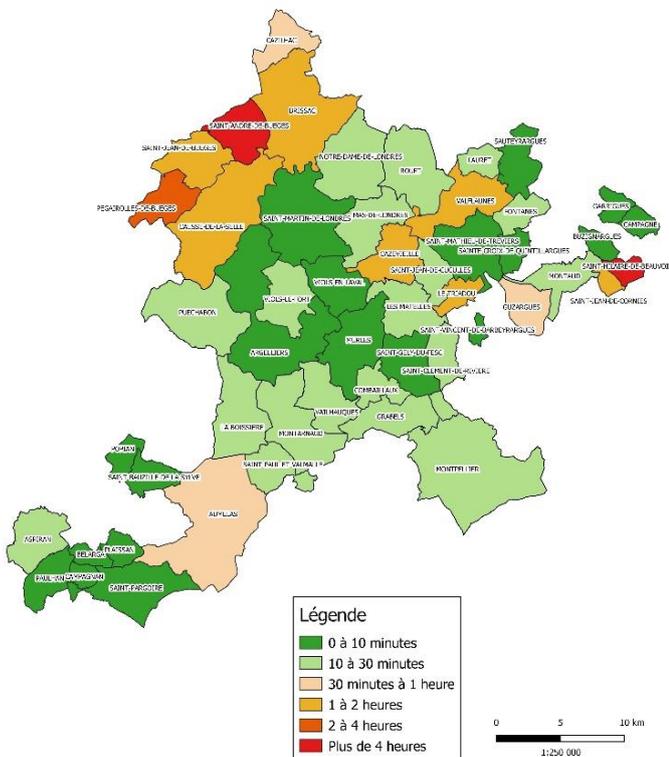
Il convient de souligner que la CESML respecte pour toutes les communes les seuils réglementaires définis par l'arrêté du 7 janvier 2013 (6 coupures longues maximales).



Temps moyen de coupure, en 2020



Nombre de coupures longues pour incident, en 2020



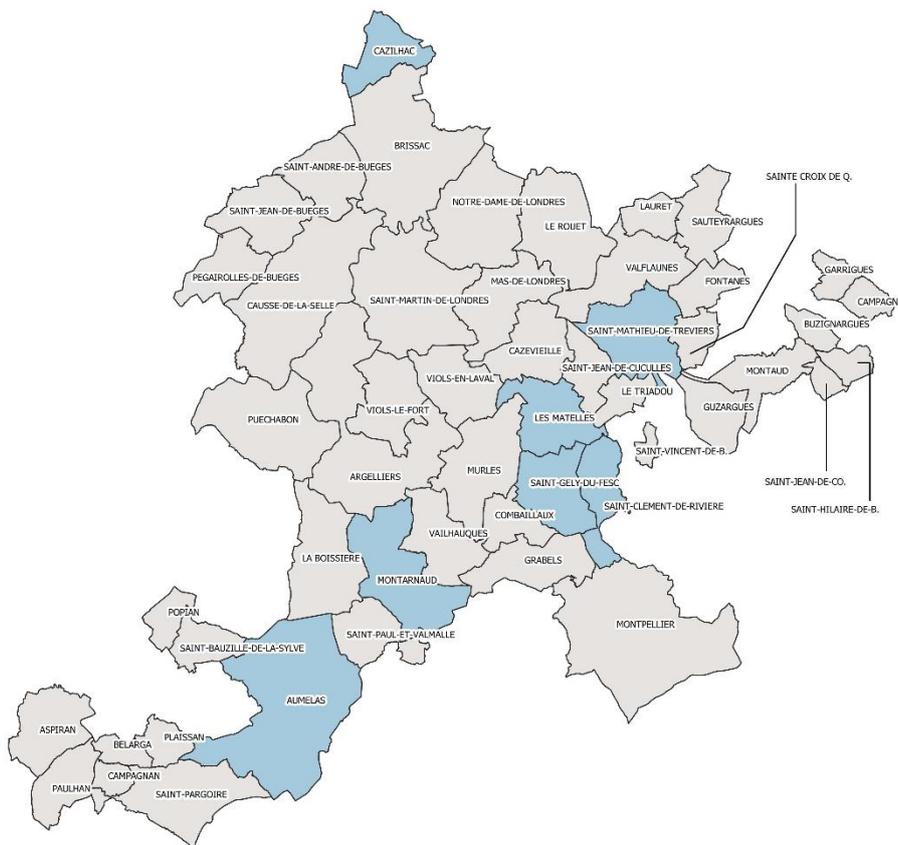
7-1-5 - PROGRAMME TRAVAUX 2021-2022 – Maille CESML**PROGRAMME TRAVAUX 2021**

Les opérations majeures retenues en 2021 concernent :

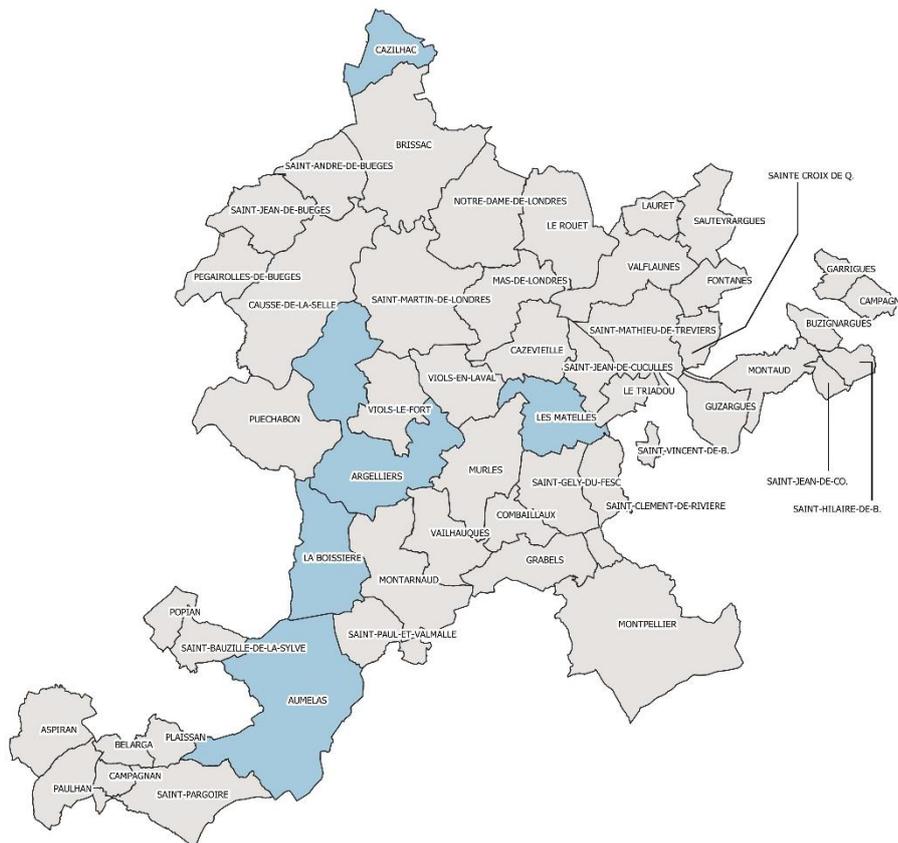
- La poursuite des travaux débutés en 2020 de renouvellement et de renforcement entre ST-PAUL-ET-VALMALLE et AUMELAS : cette opération permet d'établir une liaison HTA souterraine de forte section entre le poste de 4 Seigneurs et celui de Lavagnac. Elle a pour but d'améliorer la sécurisation du poste de Lavagnac en cas d'incident majeur sur ce poste.
- Le renouvellement d'une partie du contrôle commande du poste de Coulondres (PCCN-lot Rame HTA) : Ce chantier permettra de remplacer les protections et équipements les plus anciens de ce poste et d'avoir in fine un fonctionnement homogène avec ceux des postes de 4 Seigneurs et Lavagnac (suppression du réseau Fédérateur, communication avec la téléconduite en protocole IEC-104).
- Des opérations de renouvellement de réseau HTA aériens ou souterrains sur divers communes (Montarnaud, St Mathieu de Trévières, ST Gély du Fesc, St Clément de rivière...).

Communes	Nature des travaux	Montant	Programme	Imputation	Finalité
AUMELAS	Liaison HTA-Souterraine entre les postes Lamouroux et Figuières	123 k€	2021	Investissement	Sécurisation poste de Lavagnac
AUMELAS	Liaison HTA-Souterraine entre les postes Figuières et Sainton	217 k€	2021	Investissement	Sécurisation poste de Lavagnac
AUMELAS	Liaison HTA-Souterraine entre les postes Sainton et Artemont	81 k€	2021	Investissement	Sécurisation poste de Lavagnac
AUMELAS	Renouvellement HTA entre les postes Artemont et Barral	117 k€	2021	Renouvellement	Renouvellement réseau HTA Sécurisation poste de Lavagnac
AUMELAS	Renouvellement HTA entre les postes Barral et Lunes	113 k€	2021	Renouvellement	Renouvellement réseau HTA faible section Sécurisation poste de Lavagnac
CAZILHAC	Renouvellement HTA Route de Ganges –tranche 1	14 k€	2021	Renouvellement	Renouvellement-Coordination Travaux Hérault Energies.
LES MATELLES	Renforcement entre les postes Barrys et Cigalières	96 k€	2021	Investissement	Renforcement-suppression réseaux faible section
MONTARNAUD	Renouvellement HTA entre A 750 et poste Vignes	135 k€	2021	Renouvellement	Amélioration du régime secours
MONTARNAUD	Renouvellement HTA entre les postes Vignes et Senes	131 k€	201	Renouvellement	Amélioration du régime secours
ST MATHIEU DE TREVIERS	Seconde tranche enfouissement secteur vieux village	109 k€	2021	Renouvellement	Renouvellement Réseau HTA construit avant 1975. Coordination Travaux Hérault Energies.
ST MATHIEU DE TREVIERS	Renouvellement HTA entre les postes Erables et Romarins	9 k€	2021	Renouvellement	Renouvellement réseau Souterrain HTA faible section
ST CLEMENT DE RIVIERE	Renforcement réseau HTA entre les Postes F Arnaud et Domaine de ST Clément	76 k€	2021	Investissement	Renforcement ligne Aérienne HTA
SAINT GELY DU FESC	Renouvellement câble HTA souterrain entre postes Petits Bois et Platel	22 k€	2021	Renouvellement	Renouvellement réseau Souterrain HTA faible section
SAINT GELY DU FESC	Renouvellement du PCCN du poste source Coulondres	200 k€	2021	Renouvellement	Renouvellement Contrôle commande
TOTAL		1 443 k€			

PROGRAMME TRAVAUX 2021



PROGRAMME TRAVAUX 2022



PROGRAMME TRAVAUX 2022

Les opérations majeures retenues en 2022 concernent :

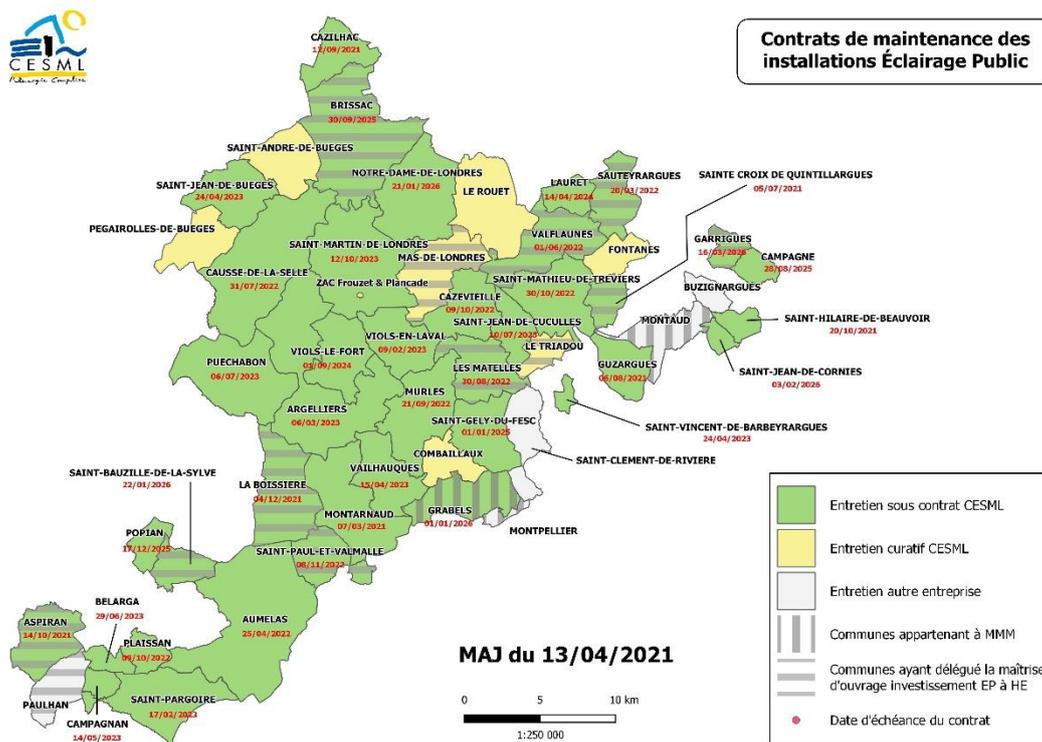
- La suite de travaux de sécurisation du poste de Lavagnac en restructurant et en renforçant les réseaux 20 kV entre Argelliers et La Boissière.
- Quelques opérations de renouvellement de réseaux HTA aériens.

Communes	Nature Des Travaux	Montant	Programme	Imputation	Finalité
ARGELLIERS- LA BOISSIERE	Renouvellement de réseaux HTA entre les postes Coubiou et Brugas	176 k€	2022	Renouvellement	Renouvellement réseaux HTA aériens-Sécurisation poste de Lavagnac
AUMELAS	Renouvellement poste Cabine Haute Barral	38 k€	2022	Renouvellement	Renouvellement poste et réseau HTA, BT
CAZILHAC	Enfouissement HTA Poste Route de Ganges-Brancas le Haut (tranche 2)	55 k€	2022	Renouvellement	Renouvellement-Enfouissement-coordination de travaux
LA BOISSIERE	Renouvellement de réseaux HTA entre les postes Brugas et Laquissol	92 k€	2022	Renouvellement	Renouvellement réseaux HTA aériens-Sécurisation poste de Lavagnac
LA BOISSIERE	Renouvellement de réseaux HTA entre les postes Taillade et Mas d'Ahlen	199 k€	2022	Renouvellement	Renouvellement réseaux HTA aériens construits avant 1975-Sécurisation poste de Lavagnac
LA BOISSIERE	Création liaison HTA – Souterraine entre les postes Génies et Martinaigues	62 k€	2022	Investissement	Restructuration HTA Sécurisation poste de Lavagnac-
LA BOISSIERE	Création liaison HTA – Souterraine entre les postes Martinaigues et dérivation Mas d'Agrès	64 k€	2022	Investissement	Restructuration HTA Sécurisation poste de Lavagnac
LA BOISSIERE	Renouvellement de réseaux HTA entre les postes Martinaigues et Granges	73 k€	2022	Renouvellement	Renouvellement réseaux HTA aériens construits avant 1975-Sécurisation poste de Lavagnac
LA BOISSIERE	Création liaison HTA souterraine entre les postes Granges et Bosquets	103 k€	2022	Investissement	Restructuration HTA Sécurisation poste de Lavagnac
LA BOISSIERE	Création liaison HTA souterraine entre les postes Bosquets et Belaure	100 k€	2022	Investissement	Restructuration HTA Sécurisation poste de Lavagnac
LA BOISSIERE	Création liaison HTA souterraine entre les postes Belaure et Couyouls	76 k€	2022	Investissement	Restructuration HTA Sécurisation poste de Lavagnac
LA BOISSIERE	Renouvellement de réseaux HTA entre les postes Granges et Bonniols	97 k€	2022	Renouvellement	Renouvellement réseaux HTA aériens faible section-Sécurisation poste de Lavagnac
LES MATELLES	Renouvellement HTA entre les postes Villages et Romanières	42 k€	2022	Renouvellement	Renouvellement réseau HTA construit avant 1975
LES MATELLES	Renouvellement HTA entre les postes Cigalières et Fer à Cheval	122 k€	2022	Renouvellement	Renouvellement réseau HTA construit avant 1975
TOTAL		1 299 k€			

7-2 - ACTIVITE ECLAIRAGE PUBLIC – (Maille CESML)

Durant l’année 2020, de nombreux contrats d’entretien ont été renouvelés dont ceux avec les communes de St Gély du Fesc, de Grabels (marché avec la métropole de Montpellier) et de Saint Martin de Londres.

Une commune a contractualisé pour la première fois avec la CESML, il s’agit de Garrigues. Au total, la CESML travaille, via des contrats de durées comprises entre 3 et 5 ans, **avec trente-neuf communes** et **13 320 points lumineux** sont entretenus dans ce cadre.



Le chiffre d’affaire réalisé sur les cinq dernières années est le suivant :

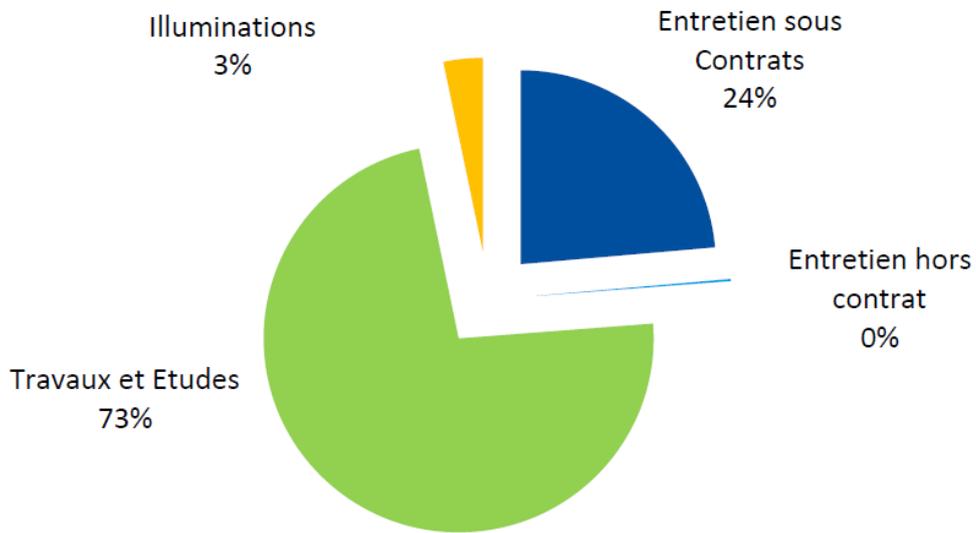
	2020	2019	2018	2017	2016
Contrats	238 613	255 179 €	233 007 €	259 734 €	208 133 €
Entretien Hors Contrat	1 650	2 933 €	1 523 €	1 855 €	3 108 €
Travaux et Etudes	737 294	580 225 €	664 113 €	398 406 €	305 049 €
Illuminations	32 890	47 410 €	17 109 €	21 750 €	28 930 €
TOTAL	1 010 047	885 747 €	915 752 €	681 745 €	545 220 €

Le chiffre d’affaire 2020 en forte hausse par rapport à 2019 (+ 14 %).

Il s’agit de la seconde plus forte valeur atteinte après l’exercice 2014 (1 022 k€) qui avait bénéficié des subventions ADEME pour le remplacement des lampes de type « ballon Fluorescent »

La progression la plus significative est celle liée aux travaux (+ 27 % par rapport à 2019). Cette activité représente 73 % du chiffre d'affaire.

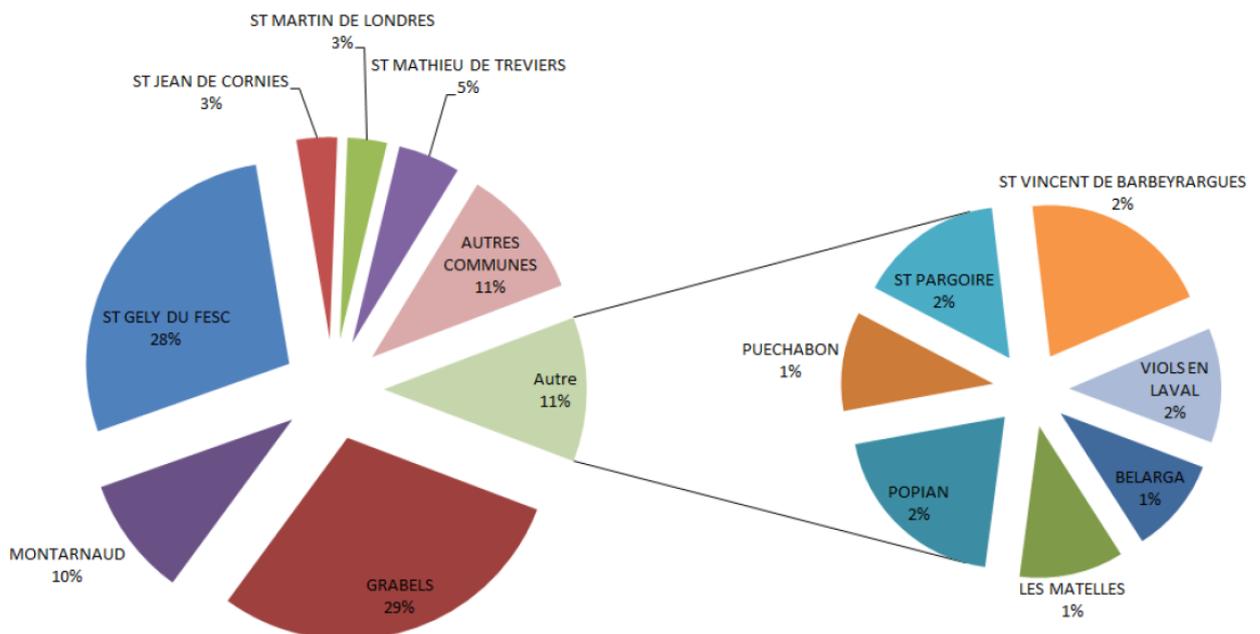
Chiffre d'affaire EP 2020: répartition par activité



S'agissant de la répartition du chiffre d'affaire par commune, il convient de mettre en évidence que :

- 57 % du chiffre d'affaire est réalisé sur les 2 communes de Grabels et St Gély du Fesc (38 % en 2019)
- 2/3 du total est réalisé sur 3 communes, les 2 précédentes ainsi que celle de Montarnaud (44 % en 2019).

Chiffre d'affaire EP 2020: répartition par commune



8. PERSPECTIVES D'AVENIR

Fort des mesures gouvernementales, notre société poursuivra sa mission d'accompagnement de la clientèle dans un contexte de sortie de crise sanitaire entraînant probablement dans son sillage des difficultés économiques pour certaines branches professionnelles. Il est ainsi à craindre que l'exercice 2021 soit impacté par une recrudescence des impayés.

L'accélération de la baisse de notre activité de fourniture historique est désormais effective : 4,5 % des utilisateurs du réseau CESML sont en offre de fourniture marché. L'entreprise devra dans les prochaines années s'adapter en conséquence.

Au niveau de notre activité de Gestionnaire de réseau, nous continuerons à investir dans notre coeur de métier sur les ouvrages concédés, avec un niveau pour les années futures inférieur à 2020 en raison de la mobilisation de nos ressources humaines et financières dans l'évolution de nos systèmes d'Informations et dans le déploiement Linky.

Afin d'initier le déploiement Linky, de pouvoir répondre aux évolutions réglementaires futures et à la croissance exponentielle de la gestion des données, la CESML basculera sur son nouveau Système Informatique Clientèle (efluid) en juillet 2021 : la mobilisation des ressources est conséquente.

Le plan de déploiement des compteurs Linky sur l'ensemble du territoire CESML, chantier de grande ampleur, sera engagé sur les années 2022 à 2025. A cet effet La CESML engagera un plan de communication envers les collectivités et la clientèle. La mobilisation des ressources techniques et clientèles sera également forte.

Notre société se prépare à la fin du dispositif d'obligation d'achat de l'électricité au 1er janvier 2023 pour le barrage BERTRAND.

La CESML, acteur énergétique local de proximité, doit également devenir un acteur de la transition énergétique, l'énergie renouvelable étant un pilier fondateur de notre coopérative. C'est la raison pour laquelle le Conseil d'Administration a décidé en 2020, dans un contexte de crise sanitaire, la création du service **Transition Solaire CESML**

L'objectif est de :

- Accompagner la clientèle de la CESML vers la Transition Energétique ;
- Lever les freins au développement du Photovoltaïque en particulier suite aux contre-références dans ce domaine d'activité ;
- Favoriser le développement du Photovoltaïque sur le territoire de la CESML.

2021 permettra de démontrer l'attractivité de ce service.

L'énergie renouvelable, et plus particulièrement le solaire, représente un potentiel de développement, un relais de croissance à terme.