SDE 07
Ardèche énergies

COMITÉ SYNDICAL

Lundi 23 janvier 2023

APPROBATION COMPTE RENDU DU COMITE SYNDICAL EN DATE DU 19 DECEMBRE 2022

Michel Valla est désigné secrétaire de séance.

Comité Syndical - Lundi 23 janvier 2023

Actualités

Comité Syndical - Lundi 23 janvier 2023

CONCESSIONS

Comité Syndical - Lundi 23 janvier 2023

Contrat de concession 2023- 2052 pour la distribution publique d'électricité et la fourniture aux tarifs réglementés de vente.

Comité Syndical du 23 janvier 2023

Le contrat est assorti de 5 délibérations.

Pendant deux ans, les services du SDE07 et les élus ont travaillé sur ce contrat de concession, avec l'aide notamment de Hervé Coulmont et René Sabatier, afin d'optimiser les négociations avec Enedis.

Sont remerciés Laurent Ricaud et Benoit Marchal pour avoir mené à bien ces négociations.

Un grand merci également aux membres du bureau et de l'exécutif pour le suivi de ce dossier.

La respiration locale a tenté d'être mise en œuvre.

Sommaire :

1. Dates.
2. Organisation de la distribution public d'énergie électrique
3. Le nouveau cahier des charges.
4. Les Enjeux du Contrat.
5. Enjeux Financiers.
6. Qualité des réseaux.
7. Transition Energétique.
8. Plan Pluriannuel d'Investissement 2023 - 2026.

1. Dates.

• Groupes de travail thématiques	Septembre 2021 – Décembre 2022
• Réunions d'informations collectivités	Juillet 2022 – Septembre 2022
• CCSPL	Novembre 2022
• Commission Mixte Paritaire	Décembre 2022
• Comité Syndical	23 Janvier 2023

2. Organisation de la distribution public d'énergie électrique.

Organisation de la distribution publique d'énergie électrique

Etat
Définition de la politique nationale de l'énergie
Péréquation tarifaire

CRE (Commission de régulation d'Energie)
Régulateur national

Autorité concédante : SDE07
Propriétaire des ouvrages concédés
Maitrise d'ouvrage
Gestion de la concession
Contrôle de concession
Redevance

Contrat de concession
pour la distribution publique d'énergie électrique et la fourniture TRV

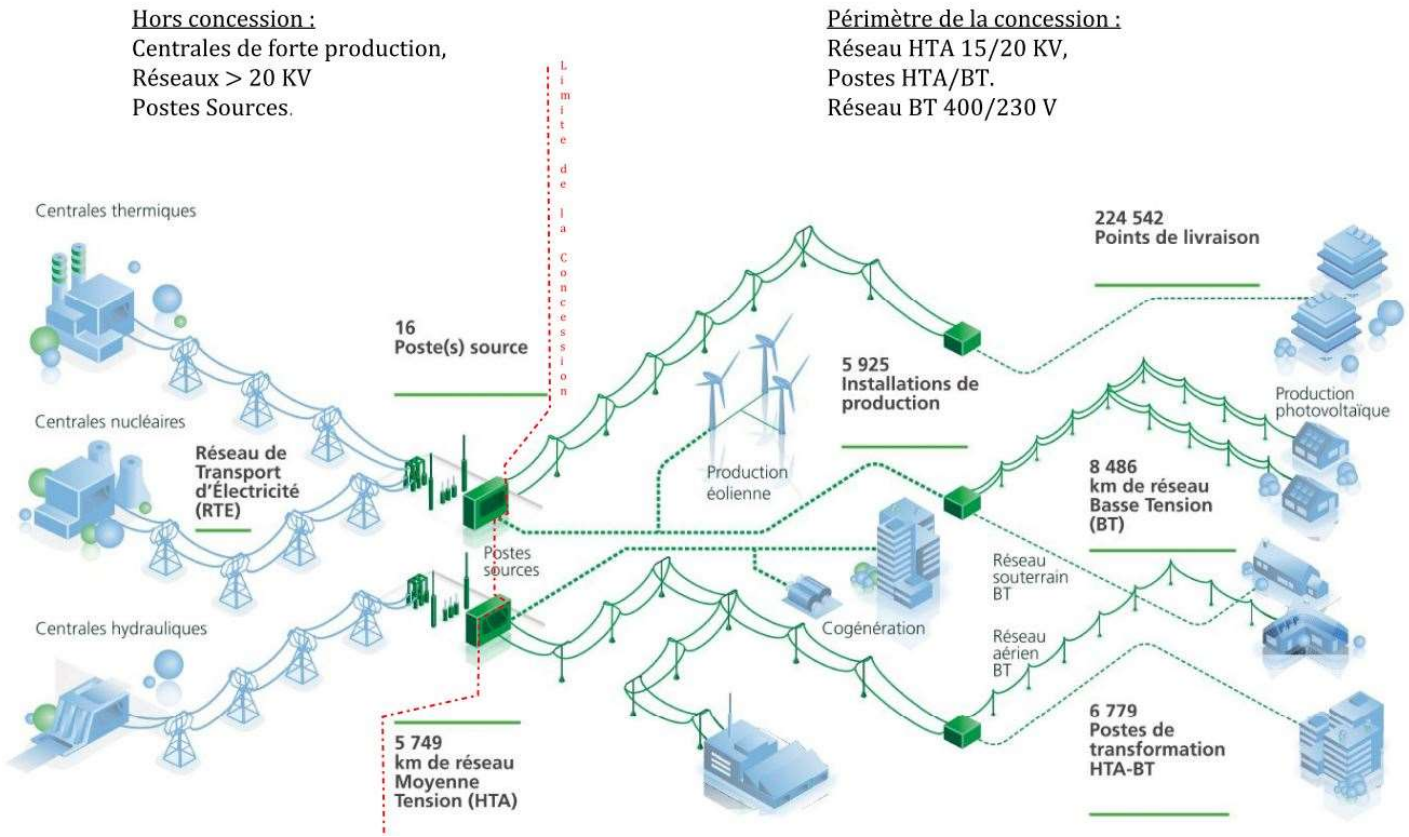
Concessionnaire : Enedis
Distribution

EDF Branche commerce
Fourniture aux tarifs réglementés de vente (TRV) :

Contexte très particulier : concessionnaire obligé (pas de mise en concurrence) et tarif hors champs contractuel (TURPE et TRV)

2. Organisation de la distribution public d'énergie électrique.

Limites de la concession



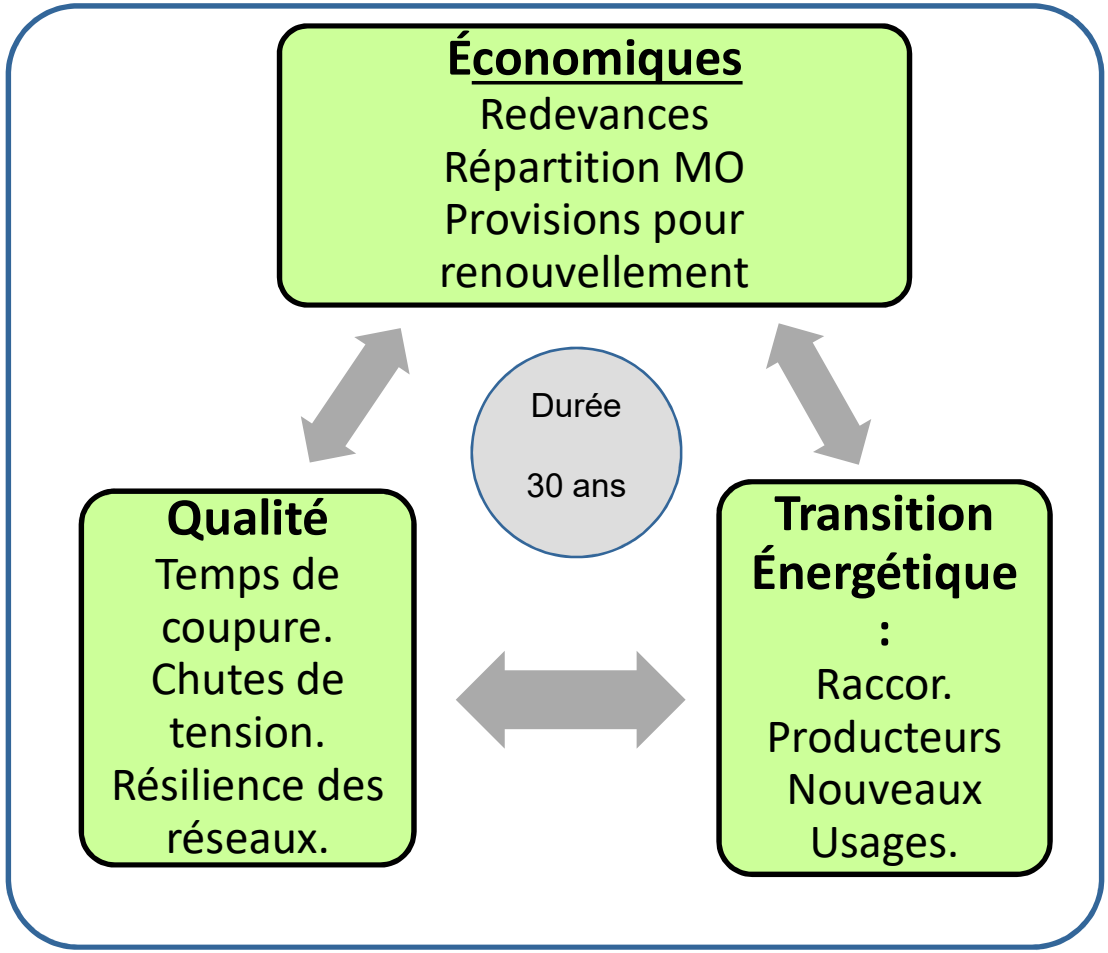
3. Le nouveau cahier des charges.

CAHIER DES CHARGES DE CONCESSION

Principales différences avec le cahier des charges actuel :

- **Création d'un schéma directeur d'investissement (SDI), comprenant des objectifs sur la qualité de la distribution.**
- **Création de plans pluriannuels d'investissement de 4 ans (PPI), comprenant les linéaires et montant des travaux à réaliser par ENEDIS.**
- **Suppression des provisions pour renouvellement des ouvrages.**

4. Les Enjeux du Contrat

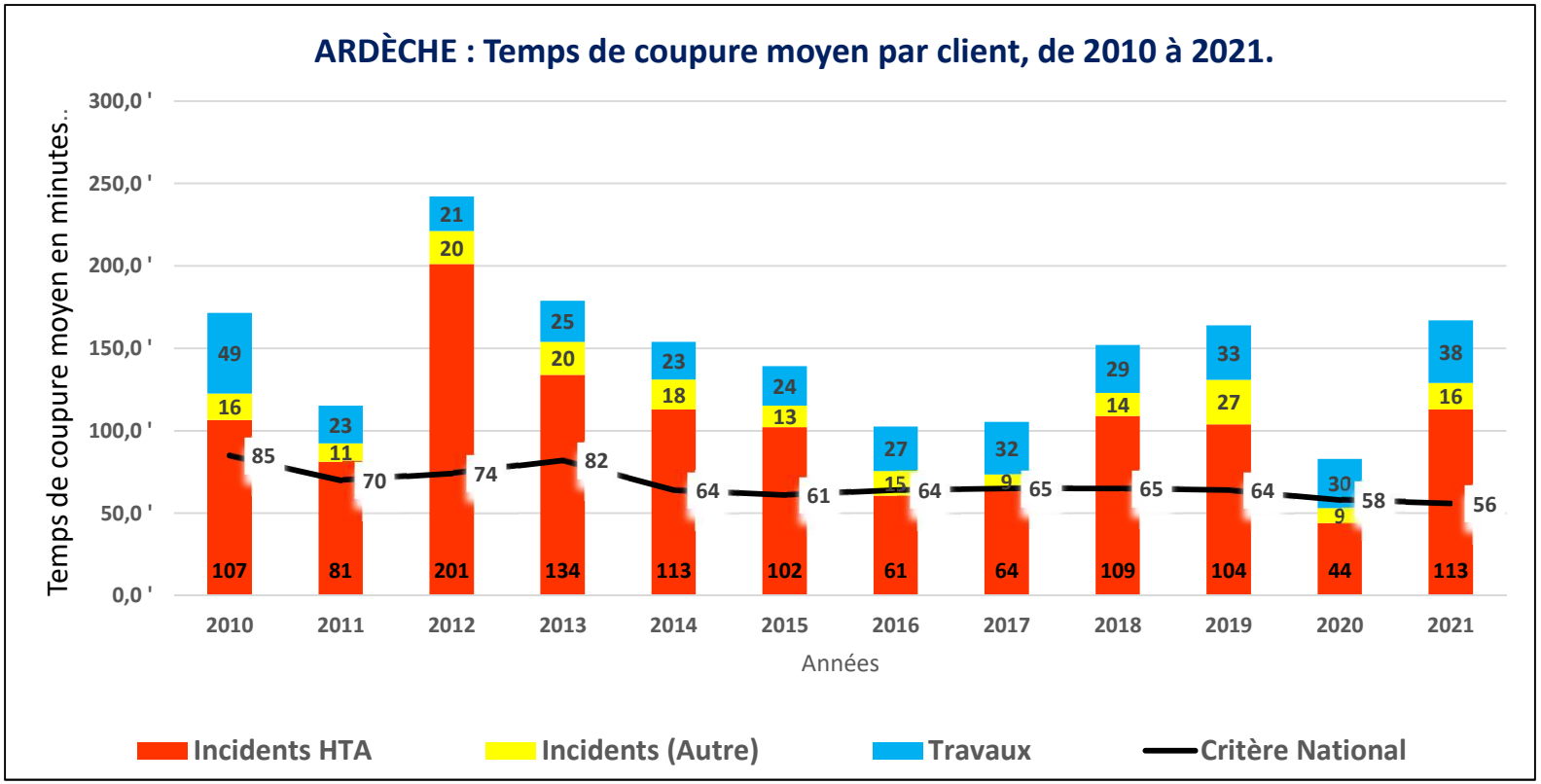


Objectifs qualités inscrits dans le SDI (Schéma Directeur d'Investissement)

- **Diminuer la durée moyenne de coupure des clients.**
- **Garantir un bon niveau de tension.**
- **Réduire la sensibilité des réseaux aux aléas climatiques.**
- **Renouveler les ouvrages sensibles.**
- **Résilience des réseaux HTA.**

6. Qualité des réseaux

Temps de Coupure moyen par Clients, état actuel.

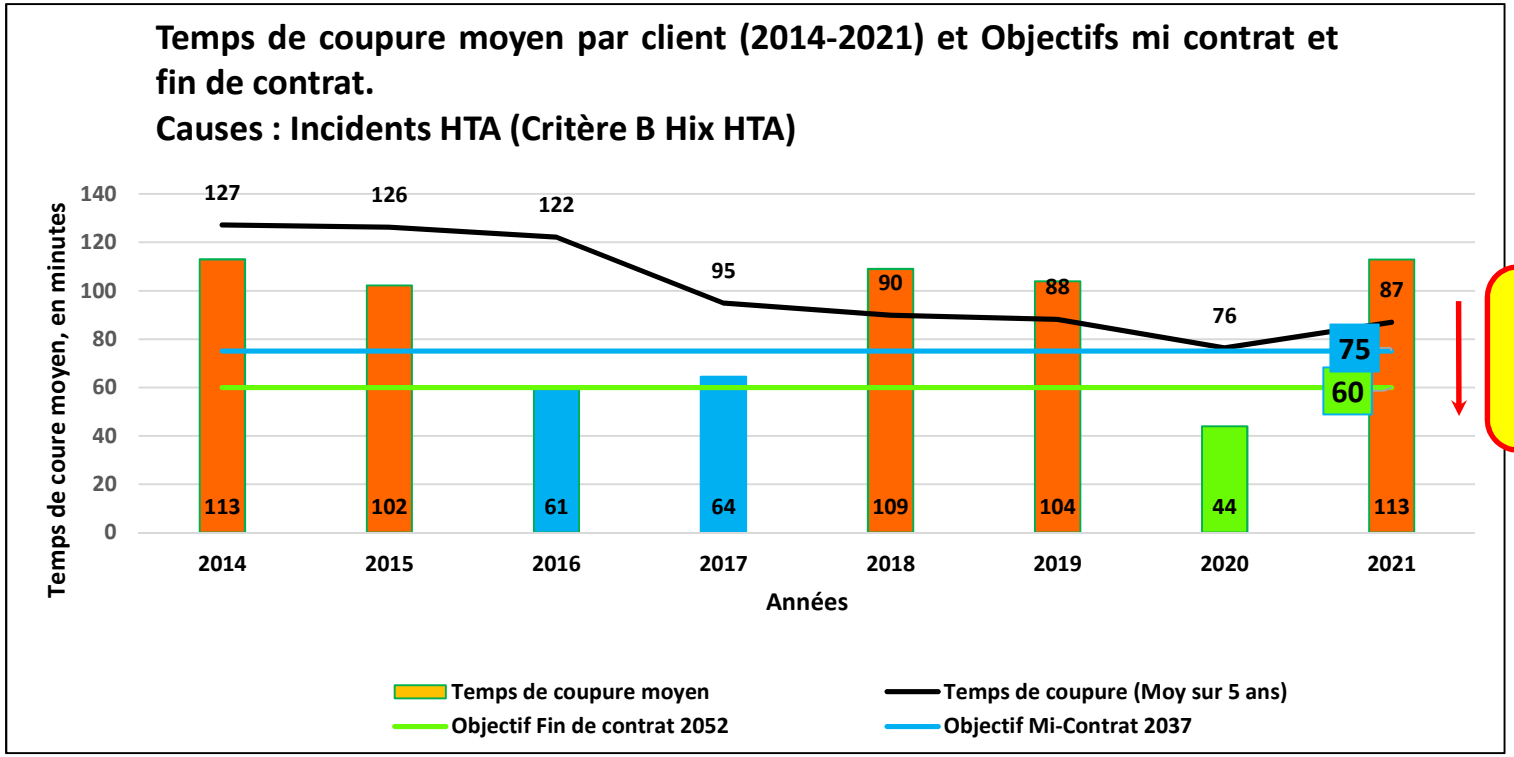


Les Incidents sur le réseau HTA (15/20 000 V) est la principale cause de coupures.

6. Qualité des réseaux

Réduction du critère B Hix HTA, correspondant au temps moyen de coupure des clients, ayant pour cause des incidents sur le réseau HTA.

- **Passer de 87 à 75 minutes à mi contrat.**
- **Être sous les 60 minutes en fin de contrat.**



Gain sur 30 ans : 27 minutes. Réduire le temps de coupure moyen sur 5 ans de 87 à 60 minutes à fin de contrat (2052).

6. Qualité des réseaux

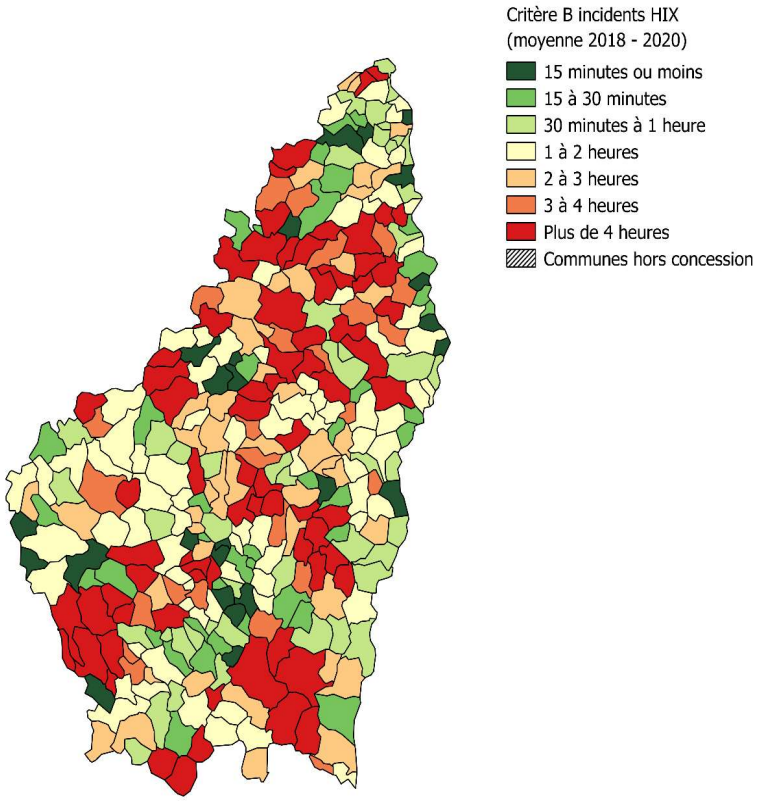
Temps moyen de coupure par clients : forte disparité géographique .

Objectifs fin de contrat :

1. **Diviser par 2, le nombre de départs HTA dont les clients subissent plus de 100 minutes de coupure par an.**

2. **Réaliser des travaux sur les départs HTA dont les clients subissent plus de 150 minutes de coupure par an.**

(Un départ HTA, est un tronçon HTA, issu d'un poste Source, un incident HTA entraine une coupure sur la totalité de ce tronçon)



6. Qualité des réseaux

Coupures Brèves & Très Brèves :

- **Coupure Brève : ≤ 3 minutes.**

Coupure Très Brèves : ≤1 seconde.

- **Ces coupures Brèves et Très Brèves, ont peu d'incidences sur le temps moyen de coupure annuel des clients. Par contre ces coupures peuvent engendrer d'énormes préjudices chez les industriels, entrepreneurs et agriculteurs.**
- **Un travail sera fait sur tous les départs HTA, subissant plus de 35 coupures brèves ou 60 coupures très brèves par an.**

Niveau de tension :

- **Le niveau de tension HTA est à surveiller, la multiplication des raccordements producteurs de forte puissance a d'énormes incidences sur la tension du réseau HTA.**
- **La multiplication des petit producteurs, limitera à l'avenir les possibilités de réglage des transformateurs pour faire face aux chutes de tension BT.**

6. Qualité des réseaux

Sensibilité des réseaux aux aléas climatiques.

- **Travaux d'amélioration de la résilience des réseaux HTA, très sensibles aux aléas climatiques, en raison de la géographie et de l'habitat diffus du département de l'Ardèche :**

  - ✓ **Pose d'OMT (Organe de Manœuvre Télécommandé), permet d'isoler plus rapidement les lignes en défauts, afin de rétablir l'électricité en amont des défauts.**
  - ✓ **Rénovation ou enfouissement des lignes aériennes situées en zone boisée.**
  - ✓ **Travaux de bouclage, afin de réduire les réseaux HTA en antenne.**

Renouvellement des Ouvrages Sensibles dans les meilleurs délais.

- **Remplacement des câbles HTA souterrain CPI (Câble papier imprégné, posé avant 1970).**
- **Suppression des réseaux BT en Fils nus.**
- **Fiabilisation des réseaux HTA aérien de faibles sections.**

7. Transition énergétique

Adaptation du réseau aux raccordements producteurs, et aux nouveaux usages.

Création de nouveaux outils cartographiques alimentés, entre autre par les données des compteurs Linky, afin de modéliser les capacités de soutirage et production en tout point du département.

(Efficacité énergétique, éclairage public, usages des véhicules électriques, intégration des productions décentralisées, impact des modes de chauffage)

Ces nouveaux outils seront une aide, au choix des investissements à réaliser, pour l'adaptation du réseau à ces nouveaux besoins.

Une convention Transition Energétique est inclue au contrat de concession.

8. Plans pluriannuels d'Investissement de 4 ans (PPI)

Le premier PPI, concernant le montant des investissements pour la période 2023-2026 (4 ans), a fait l'objet de nombreuses discussions.

- **En dépit des demandes du SDE 07 de voir le niveau d'investissements augmenter significativement, le montant des investissements prévus pour le premier PPI en sortie de négociations n'est que de 20.7 M€ pour quatre ans. (Le montant initial proposé par Enedis était de 19.5 M€)**

- **Travaux inscrit au 1er PPI (2023-2026) :**
  - ✓ **Désensibilisation des réseaux HTA aux aléas climatiques sur les zones identifiées (60 km).**
  - ✓ **Amélioration durable de la qualité par remise à niveau des réseaux HTA Aérien (106 Km).**
  - ✓ **Renouveler les réseaux HTA CPI incidentogènes (3 Km).**
  - ✓ **Mise en service d'Organes de Manœuvres Télécommandés OMT (30 Unités).**
  - ✓ **Enfouissement ou remplacement par torsadé aérien de fils nus BT (20 Km).**
    - **Communes Urbaines (5 Km).**
    - **Communes Rurales (15 Km).**

APPROBATION DU NOUVEAU CONTRAT DE CONCESSION DE DISTRIBUTION D'ELECTRICITE SDE07/ENEDIS/EDF

Les négociations ont été menées sur la base du nouveau modèle national de contrat de concession arrêté entre la FNCCR, France Urbaine, EDF et Enedis en décembre 2017.

Reconduction ou adaptation du modèle de contrat 1992 :

- La durée du contrat : 30 ans
- La répartition de la maîtrise d'ouvrage des travaux sur le réseau hors raccordement des producteurs
- Le volet financier,
    - La formule de calcul des redevances de concession
    - La participation d'Enedis au titre de l'article 8

Nouveau contrat de concession Electricité

Parmi les dispositions nouvelles introduites dans le modèle de 2017 :

- L'abandon de toutes nouvelles dotations de provisions pour renouvellement,
- la reconduction du stock existant des passifs de concession dont le Syndicat doit accepter le montant tel qu'inscrit en comptabilité d'Enedis
- Le Schéma Directeur des Investissements (SDI) sur la durée du contrat avec une obligation de résultat sur la qualité de la fourniture d'électricité
- Le premier Programme Pluriannuel des Investissements (PPI)
- Les modalités de gouvernance partagée des SDI et PPI
- La répartition de la maîtrise d'ouvrage, pour le raccordement des producteurs
- La contribution à la transition énergétique

Nouveau contrat de concession Electricité

Parmi les différentes thématiques :

- Amélioration de la qualité
  - À mi- contrat : réduction du critère B Hix HTA de 87 mn à 75 mn
  - Fin de contrat : critère B Hix HTA à 60 mn

- Limitation des écarts de qualité observés sur le territoire ardéchois

- Le premier PPI : 20.7 M€ pour quatre ans.

- Divergence d'appréciation du niveau des droits du concédant portant sur un minimum de 263 M€ (insuffisance de provisions, insuffisance d'amortissements de financements du concédant, sous-estimation des financements du Syndicat sur les ouvrages en service).

  Pour autant, le modèle national de contrat valide la comptabilité de la concession tenue par Enedis

Nouveau contrat de concession Electricité

- Calcul de la redevance R2
    - Le terme I (investissements liés à la transition énergétique) est plafonné à 4 euros par habitant, soit environ 1,2 millions d'euros par an.
      Or, le SDE 07 réalise plus de 5 M€ en éclairage public.

- La clause relative à l'indemnisation fin de contrat interroge fortement au regard de la jurisprudence administrative.

Certaines attentes fortes du SDE 07 n'ont donc pas été satisfaites.

Il est proposé au comité que le SDE07 poursuive les discussions sur ce sujet, au niveau national, et accompagné d'autres AODE confrontées aux mêmes difficultés.

Nouveau contrat de concession Electricité

Le SDE07 souhaiterait en effet que la position d'Enedis au niveau national puisse évoluer :

- La maitrise d'ouvrage de l'AODE pour tous les raccordements BT de producteurs en zone rurale,
- La réallocation à la concession des Provisions pour Renouvellement
- Les solutions offertes au SDE 07 en cas de désaccord avec le concessionnaire sur les prochains PPI
- Les conditions d'expiration du contrat en supprimant clause de réévaluation de la valeur nette comptable des ouvrages concédés selon l'indice TMO.
- Le déplafonnement du terme I de la redevance R2.

Nouveau contrat de concession Electricité

Le Président propose donc au comité syndical, en dépit des réserves exprimées, d'approuver le nouveau contrat de concession.

- un accord globalement satisfaisant, à tout le moins le meilleur accord possible en l'état de la marge de manœuvre qui a été laissée au SDE 07 par les concessionnaires détenteurs de monopoles qui ne laissent pas de place à une discussion équilibrée.

Considérant qu'enfin, sur proposition du président, il est demandé au Comité Syndical d'exprimer des réserves :

- Sur la comptabilisation des passifs de concession dans la comptabilité d'Enedis
- Sur la validité, au regard de la jurisprudence, du calcul de I 'indemnité de fin de contrat

Nouveau contrat de concession Electricité

5 conventions sont associées à ce nouveau contrat

Nouveau contrat de concession Electricité

1. Application de l'Article 8

Enedis s'engage à verser au SDE07 une contribution annuelle à l'amélioration de la qualité de la distribution et de l'esthétique des ouvrages de la concession (participation à hauteur de 40% des travaux).

Pour la période du premier PPI, 2023 – 2026, cette contribution annuelle s'élève à 450 000 € HT, réparti de la façon suivante :

- **90 000 € HT (20%) dédiés aux travaux d'amélioration de la qualité de distribution :**
  - **effacement de fils nus BT.**
  - **travaux de réfection de cabines hautes à sécuriser.**
  - **enfouissement de lignes aériennes dans le périmètre des zones ABF et en zone boisée.**

- **360 000 € (80%) dédiés aux travaux de mise en discrétion des réseaux.**

La Convention d'une durée de 4 ans, prend effet à la date de signature du contrat.

Nouveau contrat de concession Electricité

2. Cartographie moyenne échelle

Enedis établit et tient à jour une cartographie moyenne échelle du réseau de la concession.

Cette cartographie moyenne échelle, est une aide à l'exploitation des réseaux et à la prise de décisions des études et des travaux à réaliser.

La Convention défini les modalités techniques et financières de mise à disposition de plans et données cartographiques au format numérique à moyenne échelle du réseau de la concession, entre le SDE07 et Enedis.

La Convention d'une durée de 4 ans, prend effet à la date de signature du contrat.

Nouveau contrat de concession Electricité

3. Echange de données cartographiques grande échelle.

Enedis, établit et tient à jour, au fil de l'eau, une cartographie grande échelle du réseau de la concession.

Cette cartographie grande échelle, est une aide à la localisation précise des réseaux sur le terrain.

La Convention a pour but de faciliter les échanges réciproques, entre le SDE07 et Enedis, à l'occasion de travaux réalisés sur la concession.

La Convention d'une durée de 4 ans, prend effet à la date de signature du contrat.

4. Gestion des transformateurs

Enedis, assure la maintenance, le dépannage et le remplacement en cas de nécessité des transformateurs de la concession.

Pour mener à bien cette mission, Enedis gère un stock de transformateurs (neufs ou déjà utilisés mais en bon état) dans ses magasins afin de parer à toute situation.

La Convention a pour but de de limiter l'achat de transformateurs neufs pour les travaux sous maîtrise d'ouvrage SDE07, aux seuls cas de création de postes ou de changement de technologie de postes.

La Convention d'une durée de 4 ans, prend effet à la date de signature du contrat.

5. Accompagnement autour de la transition énergétique

Convention de partenariat entre le SDE07 et Enedis concernant l'accompagnement de la transition énergétique.

La convention a pour objet de définir et d'organiser les échanges entre le SDE07 et Enedis, des données collectées ou produites dans le cadre du service public de distribution d'électricité afin de répondre aux actions suivantes :

- **Planifier l'énergie, l'urbanisme et les réseaux**
- **Optimiser l'intégration des nouveaux usages en soutirage et en injection**
- **Être porteur d'innovation.**

La Convention d'une durée de 4 ans, prend effet à la date de signature du contrat.

APPROBATION DU COMPTE DE GESTION

2022

Comité Syndical - Lundi 23 janvier 2023

APPROBATION DU COMPTE DE GESTION 2022

	Résultat de clôture de l'exercice 2021	Part Affectée à l'investissement CA 2021	Résultat CA 2022	Résultat de clôture de l'exercice 2022
Investissement	-718 781,00€		560 369,02€	-158 411,98€
Fonctionnement	2 425 195,90€	2 275 195,90€	2 229 732,14€	2 379 732,14€
TOTAL	1 706 414,90€	2 275 195,90€	2 790 101,16€	2 221 320,16€

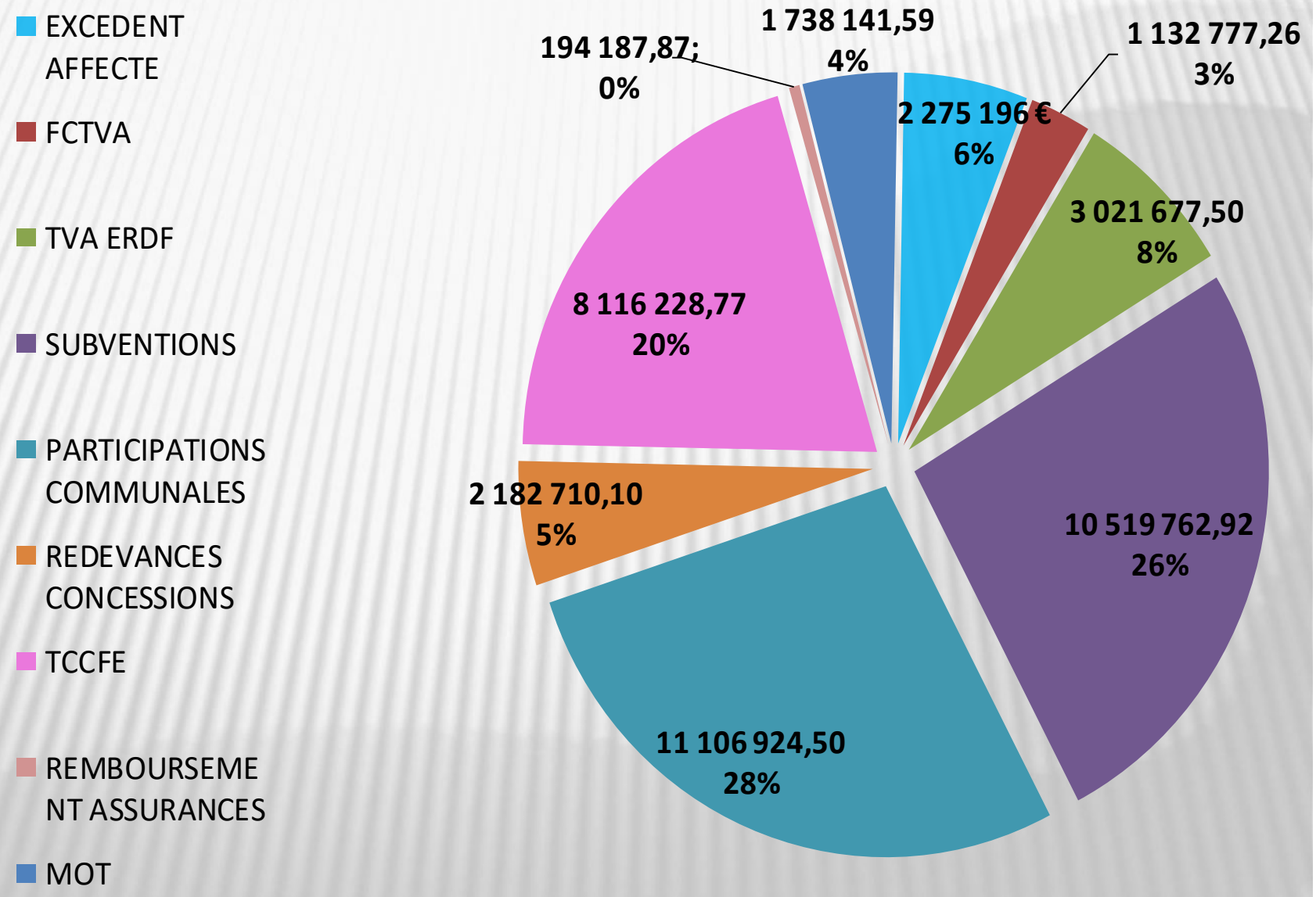
COMPTE ADMINISTRATIF

2022

Comité Syndical - Lundi 23 janvier 2023

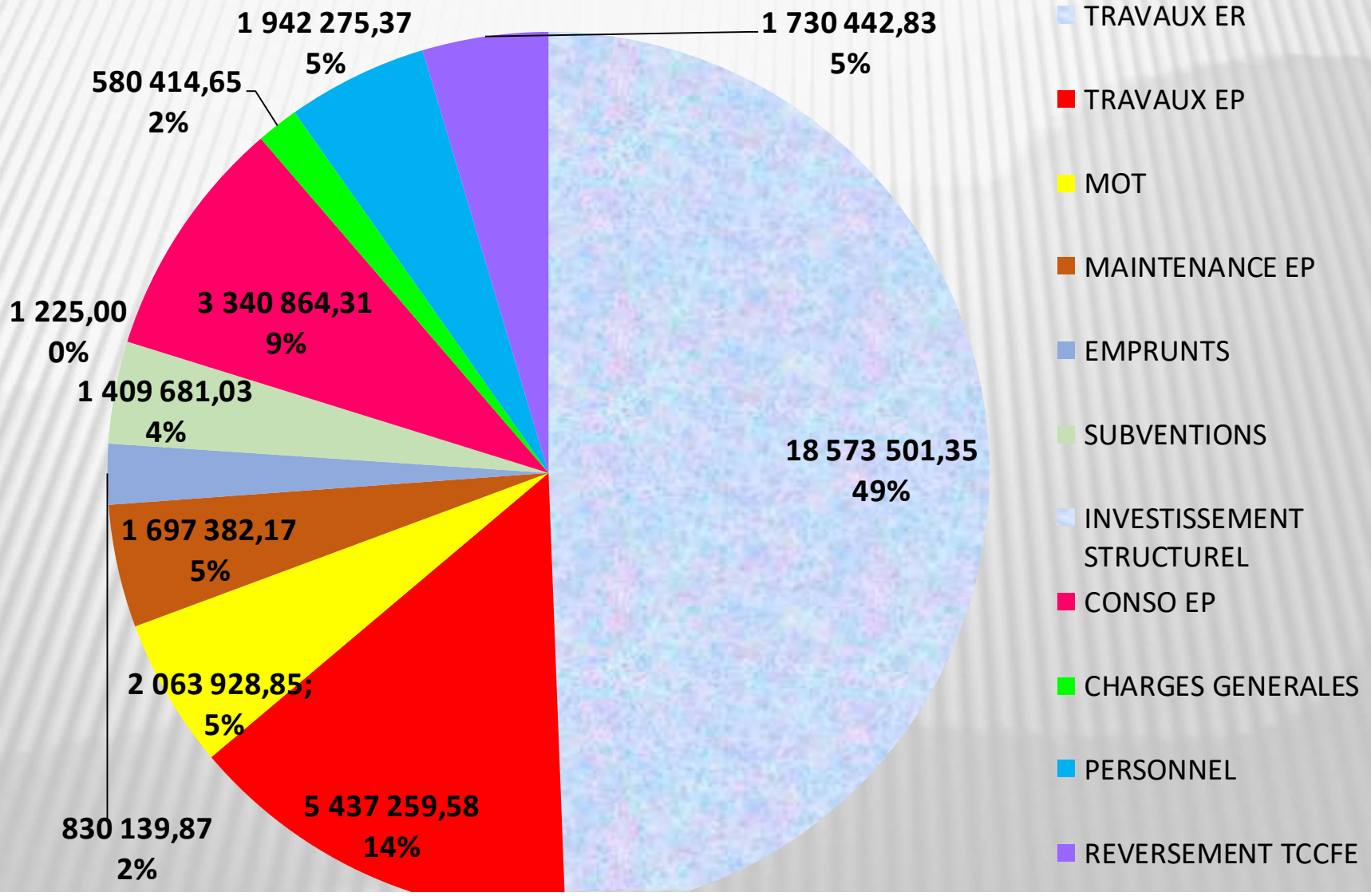
COMPTE ADMINISTRATIF 2022

Récapitulatif Recettes



COMPTE ADMINISTRATIF 2022

Récapitulatif Dépenses



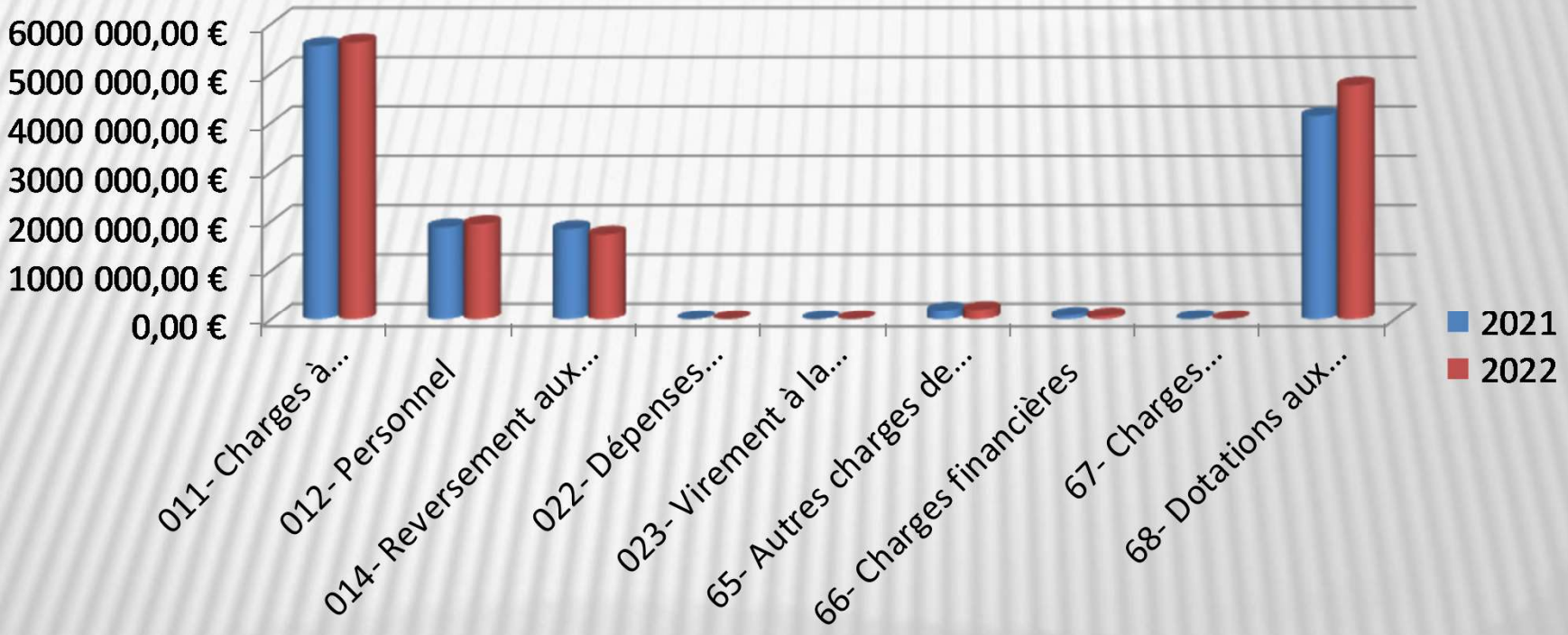
COMPTE ADMINISTRATIF 2022

Section de fonctionnement Dépenses

LIBELLE	CA 2021		**CA 2022**
011 - Charges à caractère général	5 552 252,19		5 618 844,93
012 - Charges de personnel	1 876 855,08		1 942 275,37
014 - Atténuation de produits (reversement taxe aux communes)	1 547 290,76		1 730 442,83
023 - Virement à la section d'investissement			
65 - Autres charges de gestion	184 502,12		197 095,03
66 - Charges financières	75 196,33		65 669,22
67 - Charges exceptionnelles	10 658,03		786,41
68 - Dotations aux amortissements	4 132 677,01		4 751 314,12
TOTAL	13 672 103,12		**14 306 427,91**

COMPTE ADMINISTRATIF 2022

Section de fonctionnement Dépenses



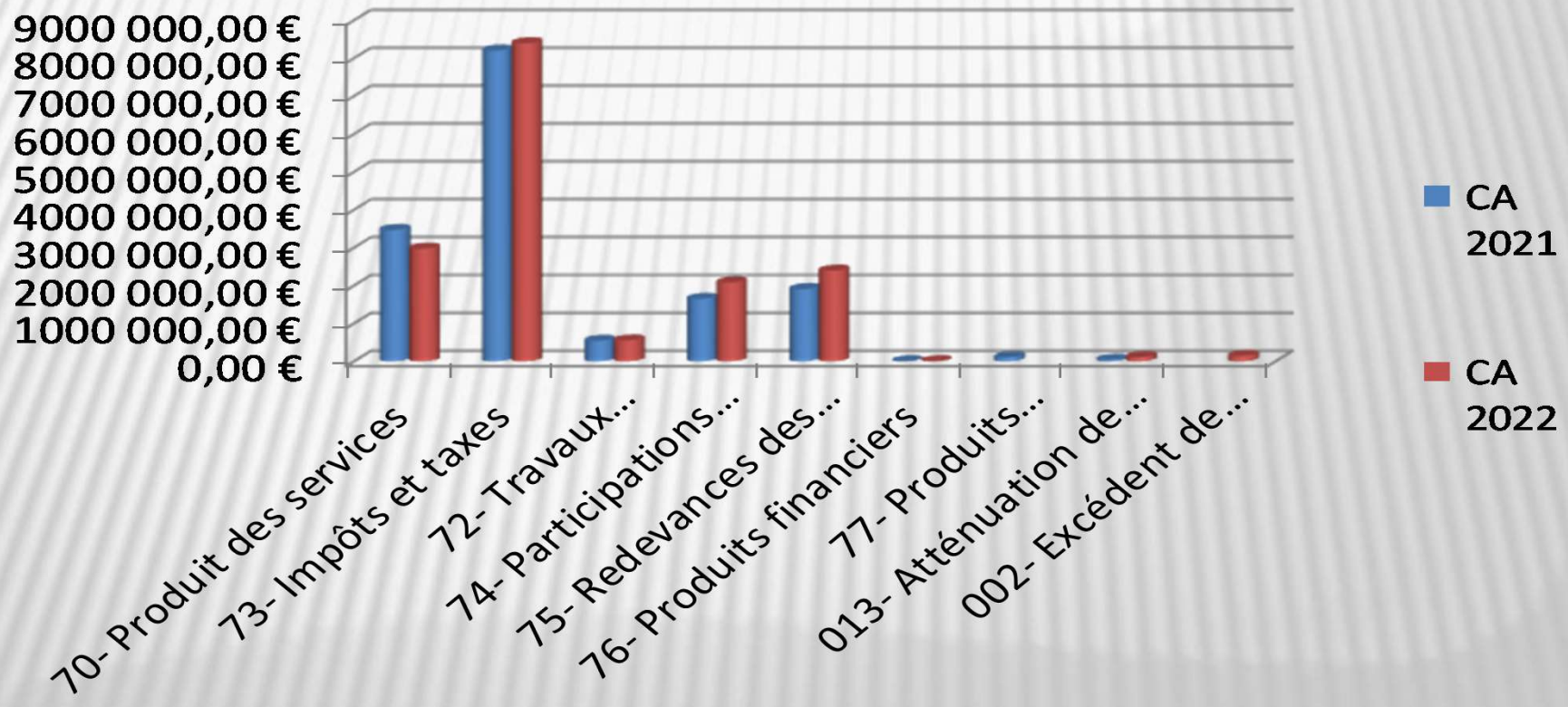
COMPTE ADMINISTRATIF 2022

Section de fonctionnement Recettes

LIBELLE	CA 2021		**CA 2022**
70 - Produits des services	3 470 526,64€		2 976 793,67
72 - Travaux d' Investissement en Régie	546 062,00€		555 355,00
74 - Participations communes	1 652 567,26€		2 085 293,33
75 - Redevances des concessions	1 909 788,73€		2 397 888,36
013 - Atténuation de charges	43 376,61€		114 161,28
73 - Impôts et taxes	8 208 768,38€		8 401 674,83
76 - Produits financiers	5 962,45€		4 993,58
77 - Produits exceptionnels	110 246,95€		
002 - Excédent de fonctionnement			150 000,00
TOTAL	15 947 299,02€		**16 686 160,05**

COMPTE ADMINISTRATIF 2022

Section de fonctionnement Recettes



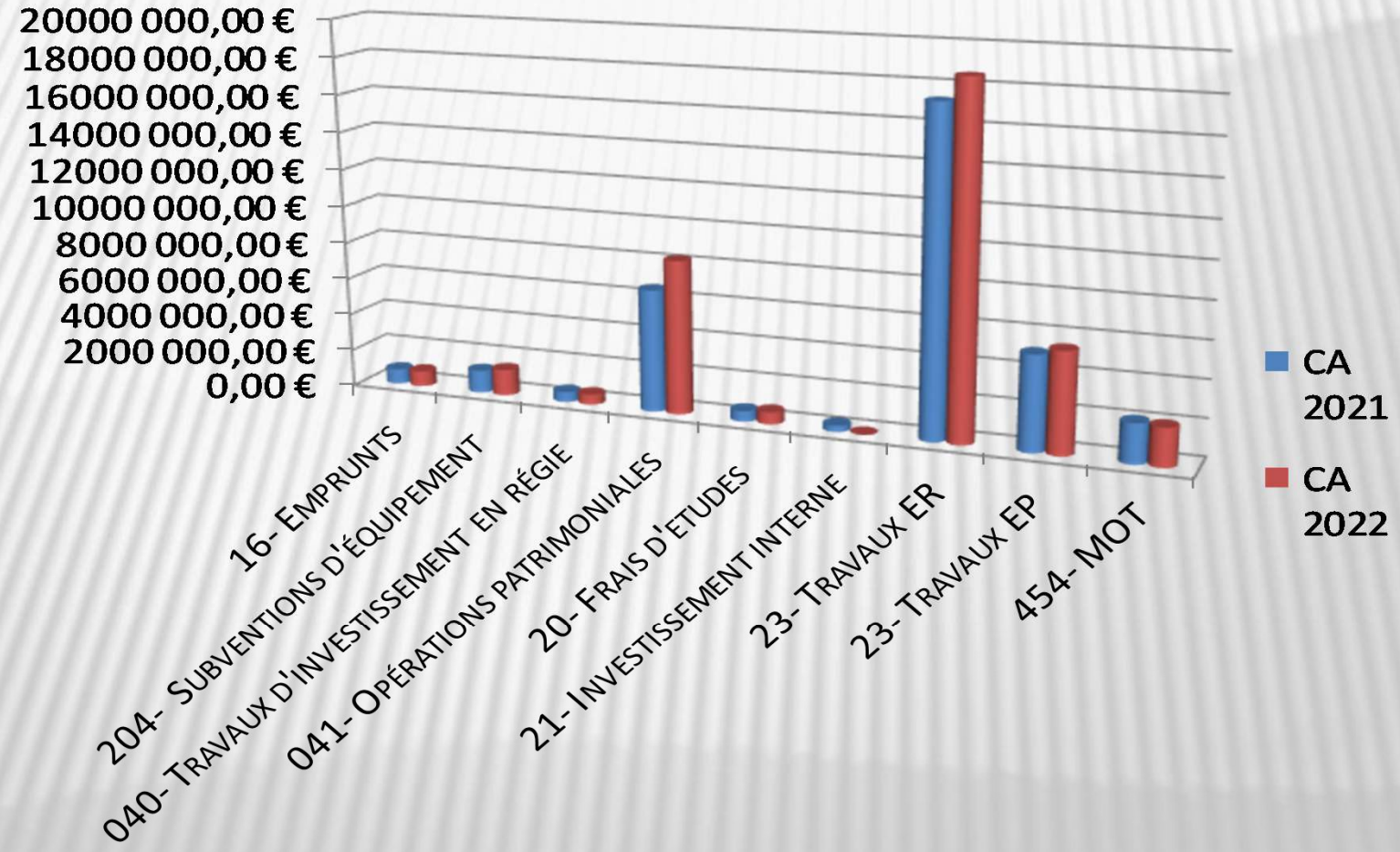
COMPTE ADMINISTRATIF 2022

Section d'investissement Dépenses

LIBELLE	CA 2021		CA 2022
13- Subventions d'investissement	14 548,83€		14 425,66€
16 - Emprunts - Dettes	806 131,02€		830 139,87€
204 - Subventions d' équipements	1 221 668,72€		1 409 681,03€
001- Solde d'exécution de la section d'investissement reporté			718 781,00€
040 - Travaux d' Investissement en Régie	546 062,00€		555 355,00€
041 - Opérations patrimoniales	6 598 322,20€		8 275 094,26€
20 - Frais études	211 315,77€		656 820,69€
21 - Investissement interne	337 977,50€		1 225,00€
23 - Travaux	22 403 950,76€		24 067 814,80€
27 – Autres immobilisations financières	801,59€		
454 - MOT	2 131 411,27€		2 063 928,85€
TOTAL	34 626 332,04€		**38 593 266,16**

COMPTE ADMINISTRATIF 2022

Section d'investissement Dépenses



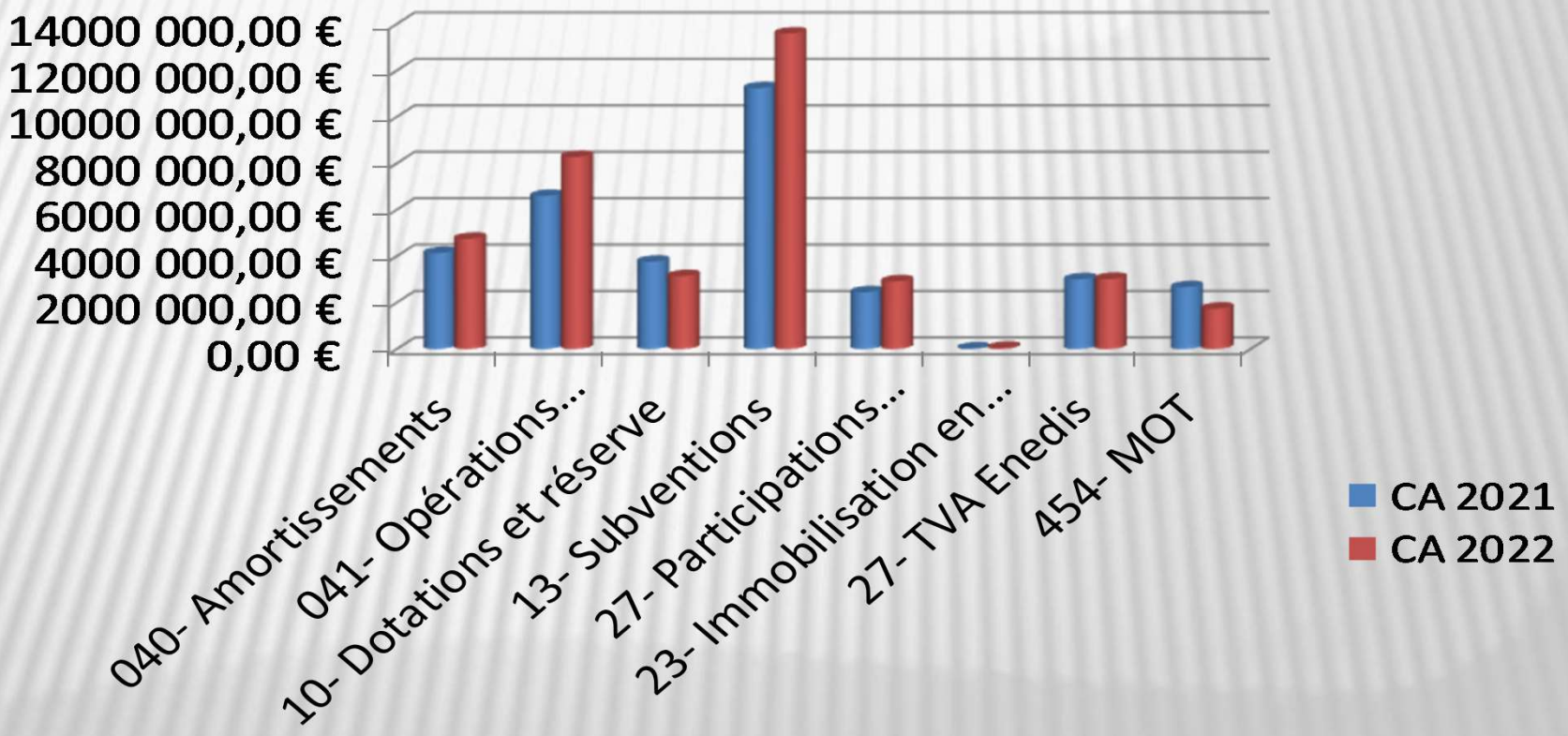
COMPTE ADMINISTRATIF 2022

Section d'investissement Recettes

LIBELLE	CA 2021		**CA 2022**
001 – Solde d'exécution de la section reporté			
10 - Excédent affecté + FCTVA	3 763 225,53€		3 143 956,77€
16- Emprunts			930 210,00€
27 - Remboursement de TVA (Enedis)+ annuités des communes	5 450 585,54€		5 938 531,87€
13 - Subventions et participations communes	11 243 3470,29€		13 594 073,22€
021 - Virement section de fonctionnement			
040 - Amortissements	4 132 677,01€		4 751 314,12€
041 - Patrimoine affecté	6 598 322,90€		8 275 094,26€
024 - Emprunts			
23 - Travaux	27 315,49€		56 298,68€
454 - MOT	2 666 267,12€		1 738 141,59€
TOTAL	33 881 763 ,18€		**38 434 854,18€**

COMPTE ADMINISTRATIF 2022

Section d'investissement Recettes



APPROBATION DU COMPTE ADMINISTRATIF

2022

Le président sort de la salle et ne prend pas part au vote

Comité Syndical - Lundi 23 janvier 2023

APPROBATION DU COMPTE ADMINISTRATIF 2022

SDE 07 Ardèche énergies

(A)	Recettes réelles de fonctionnement	15 980 805,05€
	Dépenses réelles de fonctionnement	9 555 113,79€
	L'excédent de fonctionnement s'élève donc à	2 379 732,14€
(B)	Recettes réelles d'investissement (sans reports)	23 133 249,90€
	Dépenses réelles d'investissement (sans reports)	29 044 035,90€
	Le déficit d'investissement s'élève donc à	158 411,98€
(C)	Excédent de Fonctionnement reporté des années antérieures	150 000,00€
	Déficit d'investissement reporté des années antérieures	718 781,00€

RESTE À RÉALISER

(D)	En dépenses d'investissement à reporter en 2023	3 224 958,64€
	En Recettes d'investissement à reporter en 2023	4 290 364,37€

APPROBATION DU COMPTE ADMINISTRATIF 2022

	Résultat de clôture de l'exercice 2021	Part Affectée à l'investissement CA 2021	Résultat CA 2022	Résultat de clôture de l'exercice 2022
Investissement	-718 781,00€		560 369,02€	-158 411,98€
Fonctionnement	2 425 195,90€	2 275 195,90€	2 229 732,14€	2 379 732,14€
TOTAL	1 706 414,90€	2 275 195,90€	2 790 101,16€	2 221 320,16€

AFFECTATION DES RESULTATS

2022

Comité Syndical - Lundi 23 janvier 2023

AFFECTATION DES RESULTATS 20212022

AFFECTATION RESULTATS 2022

Article-Libellé	N°	Restes à réaliser 2022		Résultats de clôture 2022	Résultat cumulé
		Recettes	Dépenses		
Section d'investissement	1	4 290 364,37	3 571 958,64		2 229 732,14
Solde d'Exécution Inv reporté	**1**			**-158 411,98**	
Frais d'Etudes	2031		227 000,00		
Frais de recherche	2051				
Autres communes CEE	204		120 000,00		
Travaux	21				
Travaux EP	23				
Part Inv Communes	13				
MOT	4548	3 224 958,64€	4 290 364,37€		
Section de fonctionnement					**150 000,00**

Affectation au 1068

Excédent reporté en Fonctionnement

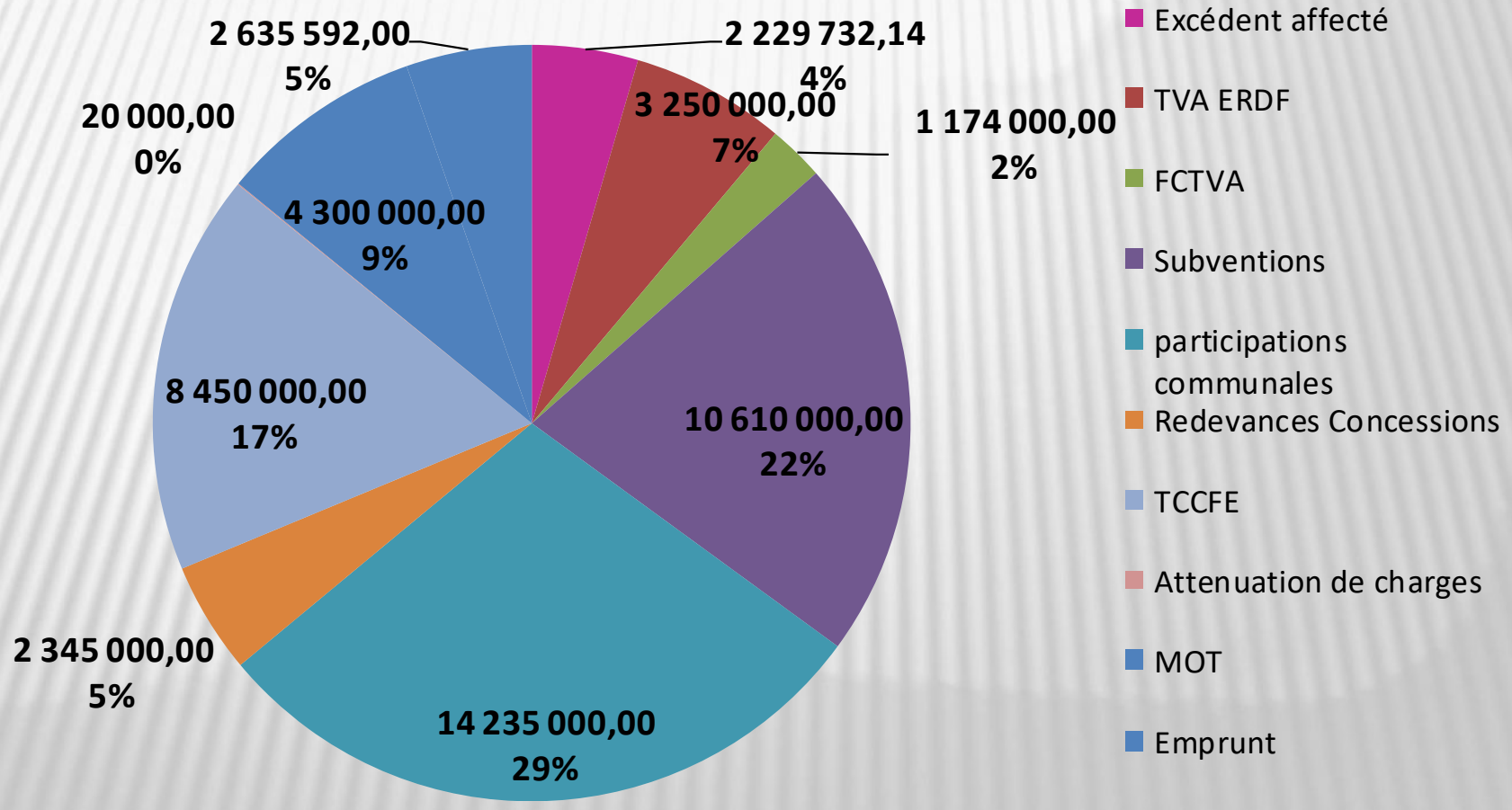
BUDGET PRIMITIF

2023

Comité Syndical - Lundi 23 janvier 2023

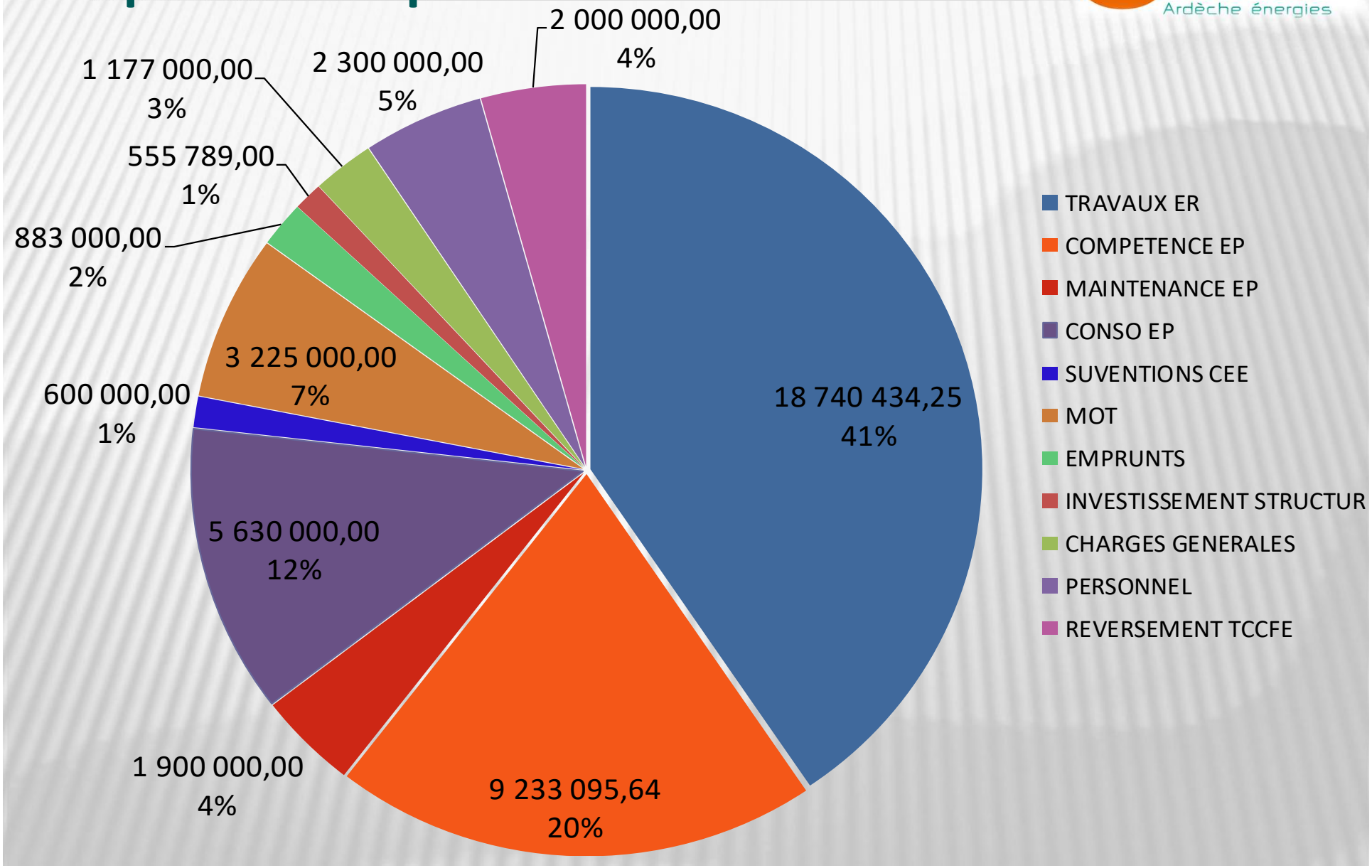
BUDGET PRIMITIF 2023

Récapitulatif Recettes



BUDGET PRIMITIF 2023

Récapitulatif Dépenses



BUDGET PRIMITIF 2023

Section de fonctionnement Dépenses

LIBELLE	BP 2022	CA 2022	**BP 2023**
011 - Charges à caractère général	10 177 500,00€	**5 618 844,93€**	9 707 000,00€
012 - Charges de personnel	1 968 930,74€	**1 942 275,37€**	2 300 000,00€
014 - Atténuation de produits (reversement taxe aux communes)	2 000 000,00€	**1 730 442,83€**	2 000 000,00€
023 - Virement à la section d'investissement	396 956,06€		968 090,21€
65 - Autres charges de gestion	257 000,00€	**197 095,03€**	242 000,00€
66 - Charges financières	70 926,46€	**65 669,22€**	65 000,00€
67 - Charges exceptionnelles	20 000,00€	**786,41€**	20 000,00€
68 - Dotations aux amortissements	4 636 680,32€	**4 751 314,12€**	5 131 910,79€
TOTAL	19 527 993,58€	**14 306 427,91€**	**20 434 001,00€**

BUDGET PRIMITIF 2023

Section de fonctionnement Recettes

LIBELLE	BP 2022	CA 2022	**BP 2023**
70 - Produits des services	7 100 000,00€	2 976 793,67€	5 630 000,00€
72 - Travaux d' Investissement en Régie	550 000,00€	555 355,00€	650 000,00€
74 - Participations communes	1 912 000,00€	2 085 293,33€	3 184 000,00€
75 - Redevances des concessions	2 080 000,00€	2 397 888,36€	2 345 000,00€
013 - Atténuation de charges	30 000,00€	114 161,28€	20 000,00€
73 - Impôts et taxes	7 700 000,00€	8 401 674,83€	8 450 000,00€
76 - Produits financiers	4 993,58€	4 993,58€	4 001,00€
77 - Produits exceptionnels	1 000,00€		1 000,00€
002 - Excédent de fonctionnement		150 000,00€	150 000,00€
TOTAL	**19 377 993,58€**	**16 686 160,05€**	20 434 001,00€

BUDGET PRIMITIF 2023

Section d'investissement Dépenses

LIBELLE	BP 2022	CA 2022	**BP 2023**
13- Subventions D'Investissement	10 000,00€	14 425,66€	**15 000,00€**
16 - Emprunts - Dettes	816 266,94€	830 139,87€	**883 000,00€**
204 - Subventions d' équipements	1 652 198,00€	1 409 681,03€	**1 500 000,00€**
040 - Travaux d' Investissement en Régie	550 000,00€	555 355,00€	**650 000,00€**
041 - Opérations patrimoniales	6 850 000,00€	8 275 094,26€	**8 500 000,00€**
20 - Frais études	1 270 568,77€	656 820,69€	**1 450 000,00€**
21 - Investissement interne	412 054,39€	1 225,00€	**555 789,00€**
23 - Travaux	22 400 008,58€	24 067 814,80€	**27 973 529,89€**
27- Autres immo financières			
454 - MOT	6 300 135,31€	2 063 928,85€	**3 546 958,64€**
001- SOLDE D'EXECUTION D'INV REPORTE		718 781,00€	**158 411,98€**
TOTAL	**40 261 232,09€**	**38 593 266,16€**	**44 532 689,51€**

BUDGET PRIMITIF 2023

Section d'investissement Recettes

LIBELLE	PREVU 2022	CA 2022	**BP 2023**
10 - Excédent affecté + FCTVA	3 114 195,90€	3 143 956,77€	**3 124 732,14€**
001- Solde d'exécution reporté			
27 - Remb. TVA (Enedis) + Annuités communes	5 550 000,00€	5 938 531,87€	**6 250 000,00€**
16- Emprunts			**2 635 592,00€**
13 - Subventions et participations communes	10 224 395,00€	13 594 073,22€	**11 600 000,00€**
021 - Virement section de fonctionnement	396 956,06€		**968 090,21€**
040 - Amortissements	4 636 680,32€	4 751 314,12€	**5 131 910,79€**
041 - Patrimoine affecté	6 850 000,00€	8 275 094,26€	**8 500 000,00€**
23 - Travaux		56 298,68€	
454 - MOT	7 038 212,61€	1 738 141,59€	**4 612 364,37€**
TOTAL	**40 216 232,09€**	**38 434 854,18€**	**44 532 689,51€**

VOTE DU BP 2023

II – PRESENTATION GENERALE DU BUDGET

VUE D'ENSEMBLE DU BUDGET – VOTE ET REPORTS — II A

		DEPENSES	RECETTES
VOTE	Crédits d'investissement votés au titre du présent budget (y compris le compte 1068)	41 149 318,89	40 242 325,14
	+	+	+
REPORTS	Restes à réaliser de l'exercice précédent (RAR N-1) (1)	3 224 958,64	4 290 364,37
	001 Solde d'exécution de la section d'investissement reporté (1)	(si solde négatif) 158 411,98	(si solde positif) 0,00
	=	=	=
	Total de la section d'investissement (2)	44 532 689,51	44 532 689,51

		DEPENSES	RECETTES
VOTE	Crédits de fonctionnement votés au titre du présent budget	20 434 001,00	20 284 001,00
	+	+	+
REPORTS	Restes à réaliser de l'exercice précédent (RAR N-1) (1)	0,00	0,00
	002 Résultat de fonctionnement reporté (1)	(si déficit) 0,00	(si excédent) 150 000,00
	=	=	=
	Total de la section de fonctionnement (3)	20 434 001,00	20 434 001,00
	TOTAL DU BUDGET (4)	64 966 690,51	64 966 690,51

Comité Syndical - Lundi 23 janvier 2023

APCP

- **Programme 2023**
- **Ajustements programmes antérieurs**

Comité Syndical - Lundi 23 janvier 2023

APCP

APCP DU SDE07

AUTORISATION DE PROGRAMME				CREDITS DE PAIEMENTS					
PROGRAMME	MONTANT AP	MONTANT MODIFICATION	MONTANT AJUSTEE	CP 2022	PAYE EN 2022	AU 31/12/2022	BP 2023	2024	AU-DELA
ELECTRIFICATION RURALE									
PROG 2015	14 000 000,00 €	-14 000 000,00 €	15 585 494,59 €						
PROG 2016		748 993,55 €	14 748 993,55 €						
PROG 2017		769 911,61 €	14 769 911,61 €						
PROG 2018		1 697 748,15 €	15 697 748,15 €	4 000 000,00 €	**515 045,17 €**	15 697 748,15 €			
PROG 2019		1 553 023,58 €	15 553 023,58 €	8 000 000,00 €	**1 618 286,57 €**	15 553 023,58 €			
PROG 2020		511 383,16 €	17 511 383,16 €	2 000 000,00 €	**7 234 539,31 €**	17 511 383,16 €	**153 304,96 €**		
PROGR 2021			17 000 000,00 €	4 000 000,00 €	**7 916 721,14 €**	9 460 009,33 €	**7 539 990,67 €**		
PROGR 2022			18 500 000,00 €		**2 131 452,17 €**	2 131 452,17 €	**7 567 466,94 €**	5 000 000,00 €	2 868 547,83 €
PROGR 2023	17 000 000,00		17 000 000,00 €				**3 400 000,00 €**	8 500 000,00 €	5 100 000,00 €
SUBVENTIONS									
EP 2016	1 500 000,00 €	-401 361,00 €	1 098 639,00 €	83 748,00 €	**0,00 €**	1 098 639,00 €	**0,00 €**		
EP 2017	1 000 000,00 €	266 708,29 €	1 266 708,29 €	297 912,00 €	**18 332,00 €**	1 266 708,29 €	**0,00 €**		
EP 2018	1 000 000,00 €	566 469,79 €	1 566 469,79 €	499 900,00 €	**87 048,65 €**	1 566 469,79 €	**0,00 €**		
EP 2019	500 000,00 €	351 860,62 €	851 860,62 €	543 473,00 €	**131 356,19 €**	851 860,62 €	**0,00 €**		
EP 2020	100 000,00 €	-54 948,70 €	100 000,00 €	100 000,00 €	7 624,73 €	45 051,30 €	**0,00 €**		
BF 2017	1 500 000,00 €	-901 869,00 €	598 131,00 €	61 152,00 €	**0,00 €**	598 131,00 €	**0,00 €**		
BF 2018	750 000,00 €	-456 343,00 €	293 657,00 €	96 078,00 €	**15 900,00 €**	293 657,00 €	**0,00 €**		
BF 2019	750 000,00 €	-308 196,74 €	441 803,26 €	193 635,00 €	**52 767,12 €**	441 803,26 €	**0,00 €**		
FT 2017	500 000,00 €	-332 427,04	151 481,96 €	85 312,00 €	**0,00 €**	135 067,96 €	**16 414,00 €**		
FT 2018	1 100 000,00 €	76 578,00	1 023 422,00 €	294 406,00 €	**113 129,02 €**	925 273,98 €	**98 148,02 €**		
FT 2019	500 000,00 €	-391 307,26	500 000,00 €	92 466,00 €	**18 318,00 €**	107 692,74 €	**1 000,00 €**		
FT2020			**275 020,00 €**	275 020,00 €	**114 164,95 €**	2 211 989,95 €	**18 248,00 €**		
FT2021			**250 000,00 €**	250 000,00 €	**125 999,43 €**	200 653,44 €	**10 709,00 €**		
FT 2022			**403 442,00 €**		**141 317,00 €**	141 317,00 €	**262 125,00 €**		
FT 2023	500 000,00		**500 000,00 €**				**93 356,00 €**	300 000,00 €	106 644,00 €
ECLAIRAGE PUBLIC									
SD 2023-2026	17 000 000,00		**17 000 000,00**				**6 000 000,00 €**	4 500 000,00 €	2 000 000,00 €
INV 2023	7 000 000,00		**7 000 000,00**				**3 000 000,00 €**	2 500 000,00 €	2 000 000,00 €

SUBVENTIONS AUX ASSOCIATIONS

Comité Syndical - Lundi 23 janvier 2023

SUBVENTIONS AUX ASSOCIATIONS

- Energies Sans Frontières : 8 100.00 €
- Entente TEARA 3 000.00 €
- Amicale du Personnel du SDE : 75 000.00 €
- ALEC : 20 000.00€

ECLAIRAGE PUBLIC

Comité Syndical - Lundi 23 janvier 2023

On relève l’incapacité des entreprises à réaliser la programmation des travaux suite aux délais d’approvisionnement en matériel accrus.
C’est un véritable problème pour le syndicat.
Plusieurs leviers sont mis en place pour palier à cette difficulté.

La marché d’éclairage public sera relancé en juin pour 2024.

Financièrement, un emprunt avec la Banque des Territoires permet d’absorber une plus large programmation et une projection sur le reste du mandat.

S’agissant du « Fonds vert », il semblerait que le SDE07 remplisse les critères et que nous puissions bénéficier d’une partie de l’enveloppe à redistribuer sur notre territoire via les schémas directeurs.

NOUVELLES COMMUNES EN TRANSFERT DE COMPETENCE

N° INSEE	COMMUNES	Délibération reçue	Date délibération
124	LAFARRE	Oui	30/11/2022
184	PRANLES	Oui	27/10/2022

SCHEMAS DIRECTEURS 2023

ST ETIENNE DE LUGDARES (Remplacement de 196 luminaires en LED)						
Montant schéma directeur HT	216 000,00 €					
Participation SDE07	108 000,00 €					
Participation communale	108 000,00 €					
FMO	5 400,00 €					
Participation communale sur 5 ans	N	N+1	N+2	N+3	N+4	
	21 600 €	21 600 €	21 600 €	21 600 €	21 600 €	

LES VANS (Remplacement de 256 luminaires en LED)						
Montant schéma directeur HT	400 000,00 €					
Participation SDE07	200 000,00 €					
Participation communale	200 000,00 €					
FMO	10 000,00 €					
Participation communale sur 5 ans	N	N+1	N+2	N+3	N+4	
	40 000,00 €	40 000,00 €	40 000,00 €	40 000,00 €	40 000,00 €	

SCHEMAS DIRECTEURS 2023

CHATEAUBOURG (Remplacement de 57 luminaires en LED)						
Montant schéma directeur HT	67 200,00 €					
Participation SDE07	33 600,00 €					
Participation communale	33 600,00 €					
FMO	1 680,00 €					
Participation communale sur 5 ans	N	N+1	N+2	N+3	N+4	
	6 720 €	6 720 €	6 720 €	6 720 €	6 720 €	

ST PRIVAT (Remplacement de 153 luminaires en LED)						
Montant schéma directeur HT	165 000,00 €					
Participation SDE07	82 500,00 €					
Participation communale	82 500,00 €					
FMO	4 125,00 €					
Participation communale sur 5 ans	N	N+1	N+2	N+3	N+4	
	16 500 €	16 500 €	16 500 €	16 500 €	16 500 €	

SCHEMAS DIRECTEURS 2023

FONS (Remplacement de 54 luminaires en LED)						
Montant schéma directeur HT	45 000,00 €					
Participation SDE07	22 500,00 €					
Participation communale	22 500,00 €					
FMO	1 125,00 €					
Participation communale sur 5 ans	N	N+1	N+2	N+3	N+4	
	4 500 €	4 500 €	4 500 €	4 500 €	4 500 €	

ROCHEMAURE (Remplacement de 227 luminaires en LED)						
Montant schéma directeur HT	250 000,00 €					
Participation SDE07	125 000,00 €					
Participation communale	125 000,00 €					
FMO	6 250,00 €					
Participation communale sur 5 ans	N	N+1	N+2	N+3	N+4	
	25 000 €	25 000 €	25 000 €	25 000 €	25 000 €	

MDE

Comité Syndical - Lundi 23 janvier 2023

- Achat électricité : Le Président rappelle qu'un simulateur a été mis à disposition de l'ensemble des collectivités , il permet de budgétiser le coût pour l'année 2023.

- Par ailleurs, un mécanisme d'amortisseur devrait être mis en place par le gouvernement dont le fonctionnement sera précisé ultérieurement.

- Echéance : relance d'un marché subséquent début 2023 pour les années 2024 et 2025 et relance de l'accord cadre courant 2024 pour les années 2026 et suivantes.

- Achat gaz : l'achat pour 2024 est finalisé à un prix du MWh à 66,50 €

- Pour mémoire en 2022 il était au prix de 98€ le MWh et en 2023 à 88€ le MW/h

- Echéance : les marchés seront relancés dès 2023 pour le gaz avec un nouvel accord cadre.

NOUVELLES COMMUNES EN TRANSFERT DE COMPETENCE

N° INSEE	Collectivité	Date de délibération de la collectivité
07266	STE MARGUERITE LAFIGERE	10/11/2022

NOUVELLES COMMUNES ADHESION GROUPEMENT COMMANDE ACHAT ELECTRICITE

N° Insee	Membre	Date de délibération
	COLLEGE LES PERRIERES	08/12/2022
	COLLEGE DE JASTRES	13/12/2022
	COLLEGE LE LAOUL	30/11/2022
	COLLEGE ALBERT MERCOYROL	29/11/2022
	COLLEGE CHARLES DE GAULLE	28/11/2022
	COLLEGE DU VIVARAIS	Sous réserve de délibération
	COLLEGE JOSEPH DURAND	29/11/2022
	COLLEGE ALEX MEZENC	Sous réserve de délibération
	COLLEGE DE VENTADOUR	10/11/2022
	COLLEGE DE L'EYRIEUX	29/11/2022
	COLLEGE MARCEL CHAMONTIN	29/11/2022
	COLLEGE PIERRE DELARBRE	28/11/2022
	COLLEGE LABOISSIERE	29/11/2022
	COLLEGE LES TROIS VALLEES	30/11/2022
	COLLEGE HENRI AGERON	30/11/2022
	COLLEGE DE LA MONTAGNE ARDECHOISE	06/12/2022
	COLLEGE DE LA VALLEE DE LA BEAUME	29/11/2022
220700017	Département de l'Ardèche	16/12/2022
200041366	COM COM RHONE CRUSSOL	01/12/2022

ADMINISTRATION GENERALE

Comité Syndical - Lundi 23 janvier 2023

RAPPORT D'ACTIVITE 2021 SDE07

Chacun des délégués au Comité syndical et chacun des 335 maires ardéchois sont destinataires du bilan d'activité de l'année du Syndicat, bilan qui retrace les moyens dont dispose le Syndicat pour mener à bien ses missions, ainsi que les principales actions conduites au cours de l'exercice précédent.

S'agissant de l'activité des Concessionnaires ENEDIS et GrDF au cours du même exercice, et de leur contrôle, des rapports particuliers sont présentés par ailleurs au Comité (CRAC 2021 – Compte Rendu d'Activité des Concessionnaires).

La loi du 12 juillet 1999 relative à la coopération intercommunale confère un caractère obligatoire à la présentation de ce bilan puisque l'article L5211-39 du CGCT prévoit que « le Président de l'établissement de coopération intercommunale adresse chaque année un rapport retraçant l'activité de l'Etablissement… » dont communication doit d'ailleurs être faite auprès de l'Assemblée de chacune des collectivités adhérentes.

S'agissant des éléments financiers, il est rappelé qu'ils sont également communiqué par ailleurs à l'occasion du vote du Budget Primitif et du Compte Administratif de chaque exercice.

L'ensemble de ces documents est mis en ligne sur le site internet du SDE pour être accessible à chacun.

Il est demandé au Comité de bien vouloir donner acte au Président de la communication du bilan d'activité du Syndicat pour 2021.