

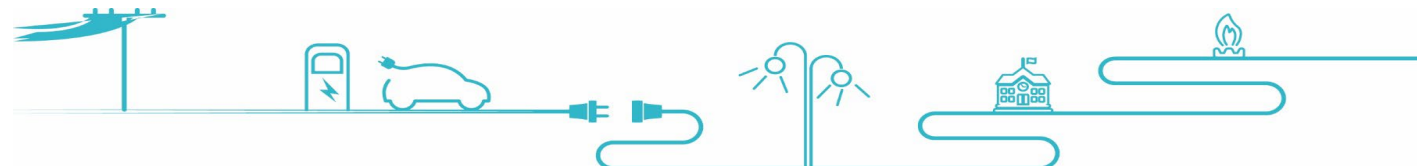
# COMITÉ SYNDICAL de Territoire d'Énergie Eure-et-Loir Jeudi 10 octobre 2024

*Siège de Territoire d'Énergie Eure-et-Loir - LUCÉ*



## ORDRE DU JOUR

1. Actualités
2. Distribution publique du gaz
  - a. Point d'étape sur les négociations du nouveau contrat de concession
  - b. Demandes d'adhésion
3. Ressources Humaines : créations de postes
4. Finances :
  - a. Budgets supplémentaires 2024
  - b. Orientations budgétaires 2025 dont programme d'enfouissement, barème des aides et règlements de service
5. Administration Générale : mise à jour des délégations de signature du Président
6. Production d'EnR : validation de projets de la SEM EnRCVL
7. Mobilité :
  - a. Avenant au contrat de quasi-régie
  - b. Rapport du mandataire



COMITÉ DU 10 OCTOBRE 2024



# ACTUALITÉS

# DISTRIBUTION PUBLIQUE DU GAZ

- ❖ Point d'étape sur les négociations du nouveau contrat de concession
- ❖ Demandes d'adhésion

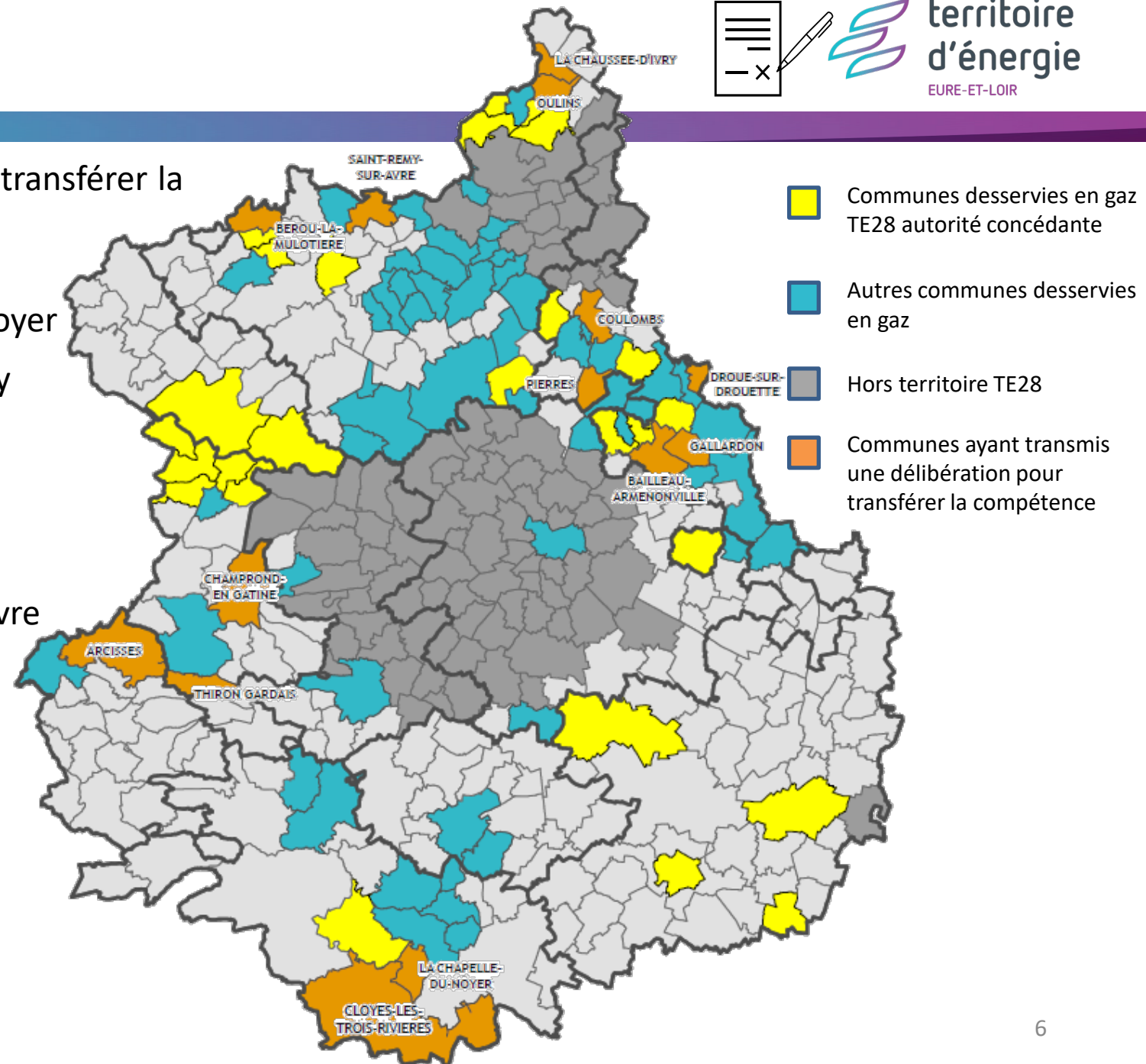


- ❖ A l'échéance proche des contrats de concession gaz, GRDF et Territoire d'Énergie Eure-et-Loir ont présenté lors de la dernière Assemblée Générale réunie le 23 mai 2024, le projet de nouveau contrat de concession.
- ❖ En l'état, les collectivités qui souhaitent rejoindre les négociations en cours entre GRDF et Territoire d'Énergie Eure-et-Loir devaient faire acte de leur demande d'admission à la compétence « Distribution Publique du gaz » au syndicat avant le 15 septembre 2024 afin que leur périmètre puisse être intégré dans le nouveau contrat.
- ❖ GRDF et Territoire d'Énergie Eure-et-Loir attendent d'avoir arrêté officiellement le périmètre pour commencer l'ouverture des négociations.



Ont sollicité Territoire d'Énergie Eure-et-Loir pour transférer la compétence gaz, les communes de :

- Arcisses
- Bailleau-Armenonville
- Bérrou-la-Mulotière
- Champrond-en-Gâtine
- Cloyes-les-Trois-Rivières
- Droué-sur-Drouette
- Gallardon
- La Chapelle-du-Noyer
- La Chaussée d'Ivry
- Oulins
- Pierres
- Thiron-Gardais
- Saint-Rémy-sur-Avre
- Coulombs



Il est proposé de délibérer favorablement pour que ce transfert de compétence puisse être acté également par GRDF en vue de poursuivre les négociations dès le **1<sup>er</sup> novembre 2025**.

COMITÉ DU 10 OCTOBRE 2024



# RESSOURCES HUMAINES

❖ Créations de postes

Dans le cadre de promotion interne, de concours, il convient d'adapter ces postes déjà ouverts mais pas en adéquation avec les besoins.

- **Création** ➡ de deux postes de technicien
- **Création** ➡ d'un poste de technicien principal de 2<sup>ème</sup> classe
- **Création** ➡ de deux postes d'adjoint administratif
- **Création** ➡ de deux postes d'attaché

*Ces propositions qui ne conduiront pas à l'évolution du nombre d'agents (27 postes ouverts pour 24 pourvus).*



# FINANCES

- ❖ Budgets supplémentaires 2024
- ❖ Orientations budgétaires 2025

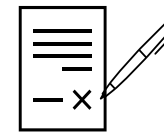
COMITÉ DU 10 OCTOBRE 2024




# Budgets supplémentaires 2024

# FINANCES :

## Budgets supplémentaires 2024

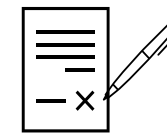


 <b>territoire d'énergie</b> EURE-ET-LOIR			<b>Territoire d'Energie Eure-et-Loir</b> BUDGETS SUPPLEMENTAIRES 2024		<b>BUDGET PRINCIPAL</b> <b>Service Public de l'électricité et de gaz (M57)</b>				
					RAR	BP	BS	TOTAL BUDGET	
F O N C T I O N N E M E N T	D E P E N S E S	011	CHARGES A CARACTERE GENERAL			480 500,00	9 343,00	489 843,00	
		012	CHARGES DE PERSONNEL			1 549 850,00	-82 600,00	1 467 250,00	
		65	CHARGES DE GESTION COURANTE			4 626 033,00	-1 052 533,48	3 573 499,52	
		66	CHARGES FINANCIERES					0,00	
		67	CHARGES EXCEPTIONNELLES					0,00	
		022	DEPENSES IMPREVUES					0,00	
		023	VIREMENT A LA SECTION D'INVESTISSEMENT			3 225 630,00	2 706 696,87	5 932 326,87	
		042	DOTATIONS AUX AMORTISSEMENTS			362 500,00	19 200,00	381 700,00	
			DEFICIT DE FONCTIONNEMENT REPORTE DE N-1				0,00	0,00	0,00
	<b>TOTAL</b>				<b>0,00</b>	<b>10 244 513,00</b>	<b>1 600 106,39</b>	<b>11 844 619,39</b>	
	R E C E T T E S	013	ATTENUATION DE CHARGES				7 000,00	18 000,00	25 000,00
		70	PRODUITS DES SERVICES DU DOMAINE ET VENTES				826 000,00	-32 000,00	794 000,00
		73	IMPOTS ET TAXES				5 700 000,00	500 000,00	6 200 000,00
		74	DOTATIONS ET PARTICIPATIONS				15 000,00	4 000,00	19 000,00
		75	PRODUITS DE GESTION COURANTE				3 521 513,00	76 952,00	3 598 465,00
77		PRODUITS EXCEPTIONNELS						0,00	
042		DOTATIONS AUX AMORTISSEMENTS				175 000,00		175 000,00	
		EXCEDENT DE FONCTIONNEMENT REPORTE DE N-1					1 033 154,39	1 033 154,39	
<b>TOTAL</b>				<b>0,00</b>	<b>10 244 513,00</b>	<b>1 600 106,39</b>	<b>11 844 619,39</b>		

**FONCTIONNEMENT**  
Budget principal :  
Services publics de  
l'électricité et du gaz


# FINANCES :

## Budgets supplémentaires 2024



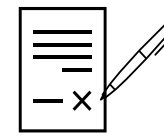
### INVESTISSEMENT


Budget principal :  
Services publics de  
l'électricité et du gaz

		 <b>Territoire d'Énergie Eure-et-Loir</b> PROJETS DE BUDGETS SUPPLEMENTAIRES 2024		BUDGET PRINCIPAL			
				Service Public de l'électricité et de gaz (M57)			
		RAR	BP	BS	TOTAL BUDGET		
I N V E S T I S S E M E N T	D	204	SUBVENTIONS D'INVESTISSEMENT VERSEES		70 000,00	-65 000,00	5 000,00
		21	IMMOBILISATIONS CORPORELLES	2 210 000,00	47 000,00	988 000,00	3 245 000,00
		23	IMMOBILISATIONS EN COURS	2 920 977,32	10 541 563,00	1 411 991,71	14 874 532,03
		13	SUBVENTIONS D'INVESTISSEMENT RECUES				0,00
		26	PARTICIPATIONS ET CREANCES RATTACHEES A DES PARTICIPATIONS	1 249 700,00	100 000,00	-1 000 000,00	349 700,00
		27	AUTRES IMMOBILISATIONS FINANCIERES	120 000,00	100 000,00	1 000 000,00	1 220 000,00
		45	COMPTABILITE DISTINCTE RATTACHEE	618 878,15	2 594 600,00	-563 226,92	2 650 251,23
		040	OPERATIONS D'ORDRE DE TRANSFERT ENTRE SECTIONS		175 000,00	0,00	175 000,00
				SOLDE D'EXECUTION NEGATIF REPORTE DE N-1			
		<b>TOTAL</b>		<b>7 119 555,47</b>	<b>13 628 163,00</b>	<b>1 771 764,79</b>	<b>22 519 483,26</b>
R E C E T I V E S		13	SUBVENTIONS	3 163 351,16	5 035 433,00	-387 405,16	7 811 379,00
		16	EMPRUNTS ET DETTES ASSIMILEES		2 400 000,00	-2 400 000,00	0,00
		10	DOTATIONS, FONDS DIVERS, RESERVES		10 000,00	3 913 404,90	3 923 404,90
		45	COMPTABILITE DISTINCTE RATTACHEE	1 861 698,27	2 594 600,00	-563 226,92	3 893 071,35
		021	VIREMENT DE LA SECTION DE FONCTIONNEMENT		3 225 630,00	2 706 696,87	5 932 326,87
		040	OPERATIONS D'ORDRE DE TRANSFERT ENTRE SECTIONS		362 500,00	19 200,00	381 700,00
				SOLDE D'EXECUTION POSITIF REPORTE DE N-1		0,00	577 601,14
		<b>TOTAL</b>		<b>5 025 049,43</b>	<b>13 628 163,00</b>	<b>3 866 270,83</b>	<b>22 519 483,26</b>

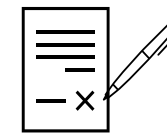
# FINANCES :


## Budgets supplémentaires 2024



 <b>territoire d'énergie</b> EURE-ET-LOIR			<b>Territoire d'Énergie Eure-et-Loir</b> <b>PROJETS DE BUDGETS SUPPLEMENTAIRES 2024</b>		<b>BUDGET ANNEXE</b> <b>Eclairage Public (M57)</b>					
					RAR	BP	BS	TOTAL BUDGET		
F O N C T I O N N E M E N T	D E P E N S E S	011	CHARGES A CARACTERE GENERAL			1 681 000,00	9 000,00	1 690 000,00		
		012	CHARGES DE PERSONNEL			251 000,00	-23 500,00	227 500,00		
		65	CHARGES DE GESTION COURANTE					0,00		
		023	VIREMENT A LA SECTION D'INVESTISSEMENT			1 967 233,00	-687 842,27	1 279 390,73		
		042	DOTATIONS AUX AMORTISSEMENTS			1 008 100,00	74 500,00	1 082 600,00		
			DEFICIT DE FONCTIONNEMENT REPORTE DE N-1					0,00		
		<b>TOTAL</b>				<b>0,00</b>	<b>4 907 333,00</b>	<b>-627 842,27</b>	<b>4 279 490,73</b>	
		R E C E P T E S	T E S	70	PRODUITS DES SERVICES DU DOMAINE ET VENTES					0,00
				74	DOTATIONS ET PARTICIPATIONS			1 223 000,00		1 223 000,00
				75	PRODUITS DE GESTION COURANTE			3 244 833,00	-658 293,34	2 586 539,66
77	PRODUITS EXCEPTIONNELS						85 951,07	85 951,07		
042	DOTATIONS AUX AMORTISSEMENTS					439 500,00	-55 500,00	384 000,00		
	EXCEDENT DE FONCTIONNEMENT REPORTE DE N-1							0,00		
<b>TOTAL</b>				<b>0,00</b>	<b>4 907 333,00</b>	<b>-627 842,27</b>	<b>4 279 490,73</b>			

**FONCTIONNEMENT**  
Budget annexe :  
**Eclairage Public**

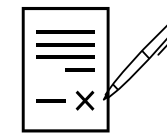


 <b>Territoire d'Énergie Eure-et-Loir</b> PROJETS DE BUDGETS SUPPLEMENTAIRES 2024			BUDGET ANNEXE Eclairage Public (M57)				
			RAR	BP	BS	TOTAL BUDGET	
I N V E S T I S S E M E N T S	D	204	SUBVENTIONS D'INVESTISSEMENT VERSEES	129 163,45	120 000,00	-56 790,00	192 373,45
		21	IMMOBILISATIONS CORPORELLES				0,00
	P	23	IMMOBILISATIONS EN COURS	2 383 430,43	5 379 200,00	-404 990,70	7 357 639,73
	E	45	COMPTABILITE DISTINCTE RATTACHEE	13 938,56	60 000,00	16 262,02	90 200,58
	N	040	OPERATIONS D'ORDRE DE TRANSFERT ENTRE SECTIONS		439 500,00	-55 500,00	384 000,00
	S		SOLDE D'EXECUTION NEGATIF REPORTE DE N-1			2 308 314,13	2 308 314,13
<b>TOTAL</b>			<b>2 526 532,44</b>	<b>5 998 700,00</b>	<b>1 807 295,45</b>	<b>10 332 527,89</b>	
R E C E P T I V E S	R	13	SUBVENTIONS	2 337 091,02	2 127 367,00	32 061,57	4 496 519,59
	E	10	DOTATIONS, FONDS DIVERS, RESERVES		836 000,00	2 533 782,15	3 369 782,15
	C	45	COMPTABILITE DISTINCTE RATTACHEE	27 973,40	60 000,00	16 262,02	104 235,42
	E	021	VIREMENT DE LA SECTION DE FONCTIONNEMENT		1 967 233,00	-687 842,27	1 279 390,73
	T	040	OPERATIONS D'ORDRE DE TRANSFERT ENTRE SECTIONS		1 008 100,00	74 500,00	1 082 600,00
	S		SOLDE D'EXECUTION POSITIF REPORTE DE N-1				0,00
<b>TOTAL</b>			<b>2 365 064,42</b>	<b>5 998 700,00</b>	<b>1 968 763,47</b>	<b>10 332 527,89</b>	

INVESTISSEMENT  
Budget annexe :  
Eclairage Public


# FINANCES :

## Budgets supplémentaires 2024



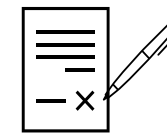
### FONCTIONNEMENT

Budget annexe :  
Conseil Energétique

 <b>territoire d'énergie</b> EURE-ET-LOIR			<b>Territoire d'Énergie Eure-et-Loir</b> PROJETS DE BUDGETS SUPPLEMENTAIRES 2024		<b>BUDGET ANNEXE</b> <b>Conseil Energétique - MdE (M57)</b>				
					RAR	BP	BS	TOTAL BUDGET	
F O N C T I O N N E M E N T	D E P E N S E S	011	CHARGES A CARACTERE GENERAL			153 000,00	1 214 500,00	1 367 500,00	
		012	CHARGES DE PERSONNEL			440 000,00	-37 000,00	403 000,00	
		65	CHARGES DE GESTION COURANTE			133 000,00	46 000,00	179 000,00	
		023	VIREMENT A LA SECTION D'INVESTISSEMENT			166 000,00	-66 199,14	99 800,86	
		042	DOTATIONS AUX AMORTISSEMENTS			419 200,00	41 700,00	460 900,00	
	<b>TOTAL</b>					<b>0,00</b>	<b>1 311 200,00</b>	<b>1 199 000,86</b>	<b>2 510 200,86</b>
	R E C E P T I O N S	013	ATTENUATION DE CHARGES				82 500,00	35 341,00	117 841,00
		70	PRODUITS DES SERVICES DU DOMAINE ET VENTES				72 500,00	15 000,00	87 500,00
		74	DOTATIONS ET PARTICIPATIONS				124 000,00	8 000,00	132 000,00
		75	PRODUITS DE GESTION COURANTE				1 032 200,00	1 140 659,86	2 172 859,86
042		DOTATIONS AUX AMORTISSEMENTS						0,00	
		EXCEDENT DE FONCTIONNEMENT REPORTE DE N-1						0,00	
<b>TOTAL</b>					<b>0,00</b>	<b>1 311 200,00</b>	<b>1 199 000,86</b>	<b>2 510 200,86</b>	


# FINANCES :

## Budgets supplémentaires 2024



### INVESTISSEMENT

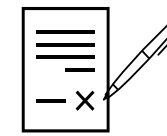
Budget annexe :  
Conseil Energétique

 <b>Territoire d'Énergie Eure-et-Loir</b> PROJETS DE BUDGETS SUPPLEMENTAIRES 2024				BUDGET ANNEXE Conseil Energétique - MdE (M57)			
				RAR	BP	BS	TOTAL BUDGET
I N V E S T I S S E M E N T	D E P E N S E S	20	IMMOBILISATIONS INCORPORELLES				0,00
		204	SUBVENTIONS D'INVESTISSEMENT VERSEES	973 277,82	585 000,00	-31 499,14	1 526 778,68
		21	IMMOBILISATIONS CORPORELLES		21 000,00	-13 000,00	8 000,00
		23	IMMOBILISATIONS EN COURS				0,00
		45	COMPTABILITE DISTINCTE RATTACHEE				0,00
		040	OPERATIONS D'ORDRE DE TRANSFERT ENTRE SECTIONS				0,00
		<b>TOTAL</b>				<b>973 277,82</b>	<b>606 000,00</b>
R E C E T I V E S	R E C E T I V E S	13	SUBVENTIONS		20 000,00	-20 000,00	0,00
		10	DOTATIONS, FONDS DIVERS, RESERVES		800,00	251 841,72	252 641,72
		23	IMMOBILISATIONS EN COURS				0,00
		021	VIREMENT DE LA SECTION DE FONCTIONNEMENT		166 000,00	-66 199,14	99 800,86
		040	OPERATIONS D'ORDRE DE TRANSFERT ENTRE SECTIONS		419 200,00	41 700,00	460 900,00
			SOLDE D'EXECUTION POSITIF REPORTE DE N-1				721 436,10
<b>TOTAL</b>				<b>0,00</b>	<b>606 000,00</b>	<b>928 778,68</b>	<b>1 534 778,68</b>




# FINANCES :

## Budgets supplémentaires 2024

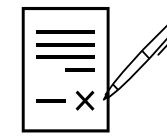


FONCTIONNEMENT  
Budget annexe :  
IRVE

 <b>territoire d'énergie</b> EURE-ET-LOIR			<b>Territoire d'Énergie Eure-et-Loir</b> <b>PROJETS DE BUDGETS SUPPLEMENTAIRES 2024</b>		<b>BUDGET ANNEXE</b> <b>IRVE (M4)</b>				
					RAR	BP	BS	TOTAL BUDGET	
F O N C T I O N N E M E N T	D E P E N S E S	011	CHARGES A CARACTERE GENERAL			180 000,00	0,00	180 000,00	
		65	CHARGES DE GESTION COURANTE					0,00	
		67	CHARGES EXCEPTIONNELLES			18 000,00		18 000,00	
		023	VIREMENT A LA SECTION D'INVESTISSEMENT			60 000,00	-60 000,00	0,00	
		042	DOTATIONS AUX AMORTISSEMENTS			40 000,00	2 000,00	42 000,00	
			DEFICIT DE FONCTIONNEMENT REPORTE DE N-1					0,00	
	<b>TOTAL</b>				<b>0,00</b>	<b>298 000,00</b>	<b>-58 000,00</b>	<b>240 000,00</b>	
	R E C E T E S	013	ATTENUATION DE CHARGES						0,00
		70	PRODUITS DES SERVICES DU DOMAINE ET VENTES			13 000,00	8 000,00	21 000,00	
		74	DOTATIONS ET PARTICIPATIONS			246 000,00	-70 000,00	176 000,00	
75		PRODUITS DE GESTION COURANTE			39 000,00	0,00	39 000,00		
042		DOTATIONS AUX AMORTISSEMENTS				4 000,00	4 000,00		
		EXCEDENT DE FONCTIONNEMENT REPORTE DE N-1					0,00		
<b>TOTAL</b>				<b>0,00</b>	<b>298 000,00</b>	<b>-58 000,00</b>	<b>240 000,00</b>		


# FINANCES :

## Budgets supplémentaires 2024



### INVESTISSEMENT

Budget annexe :  
IRVE

 <b>territoire d'énergie</b> EURE-ET-LOIR			<b>Territoire d'Énergie Eure-et-Loir</b> <b>PROJETS DE BUDGETS SUPPLEMENTAIRES 2024</b>		<b>BUDGET ANNEXE</b> <b>IRVE (M4)</b>			
					RAR	BP	BS	TOTAL BUDGET
I N V E S T I S S E M E N T	D E P E N S E S	20	IMMOBILISATIONS INCORPORELLES					0,00
		204	SUBVENTIONS D'INVESTISSEMENT VERSEES				0,00	
		21	IMMOBILISATIONS CORPORELLES		100 000,00	-27 485,87	72 514,13	
		26	PARTICIPATIONS ET CREANCES RATTACHEES A DES PARTICIPATIONS	9 900,00			9 900,00	
		45	COMPTABILITE DISTINCTE RATTACHEE				0,00	
		040	OPERATIONS D'ORDRE DE TRANSFERT ENTRE SECTIONS			4 000,00	4 000,00	
			SOLDE D'EXECUTION NEGATIF REPORTE DE N-1				0,00	
	<b>TOTAL</b>				<b>9 900,00</b>	<b>100 000,00</b>	<b>-23 485,87</b>	<b>86 414,13</b>
	R E C E P T I V E S	13	SUBVENTIONS				0,00	
		16	EMPRUNTS ET DETTES ASSIMILEES				<b>0,00</b>	
10		DOTATIONS, FONDS DIVERS, RESERVES				0,00		
21		IMMOBILISATIONS CORPORELLES				0,00		
021		VIREMENT DE LA SECTION DE FONCTIONNEMENT		60 000,00	-60 000,00	0,00		
040		OPERATIONS D'ORDRE DE TRANSFERT ENTRE SECTIONS		40 000,00	2 000,00	42 000,00		
	SOLDE D'EXECUTION POSITIF REPORTE DE N-1			44 414,13	44 414,13			
<b>TOTAL</b>				<b>0,00</b>	<b>100 000,00</b>	<b>-13 585,87</b>	<b>86 414,13</b>	

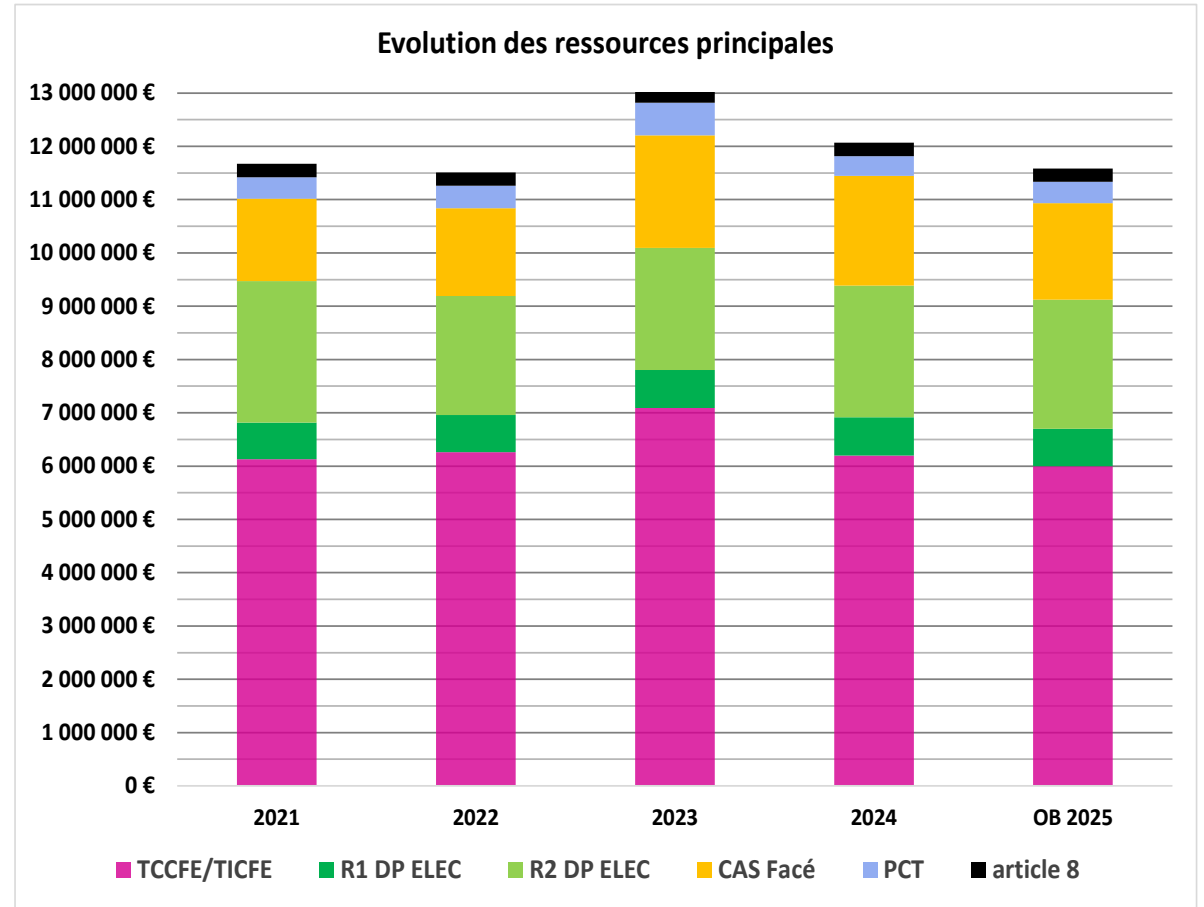
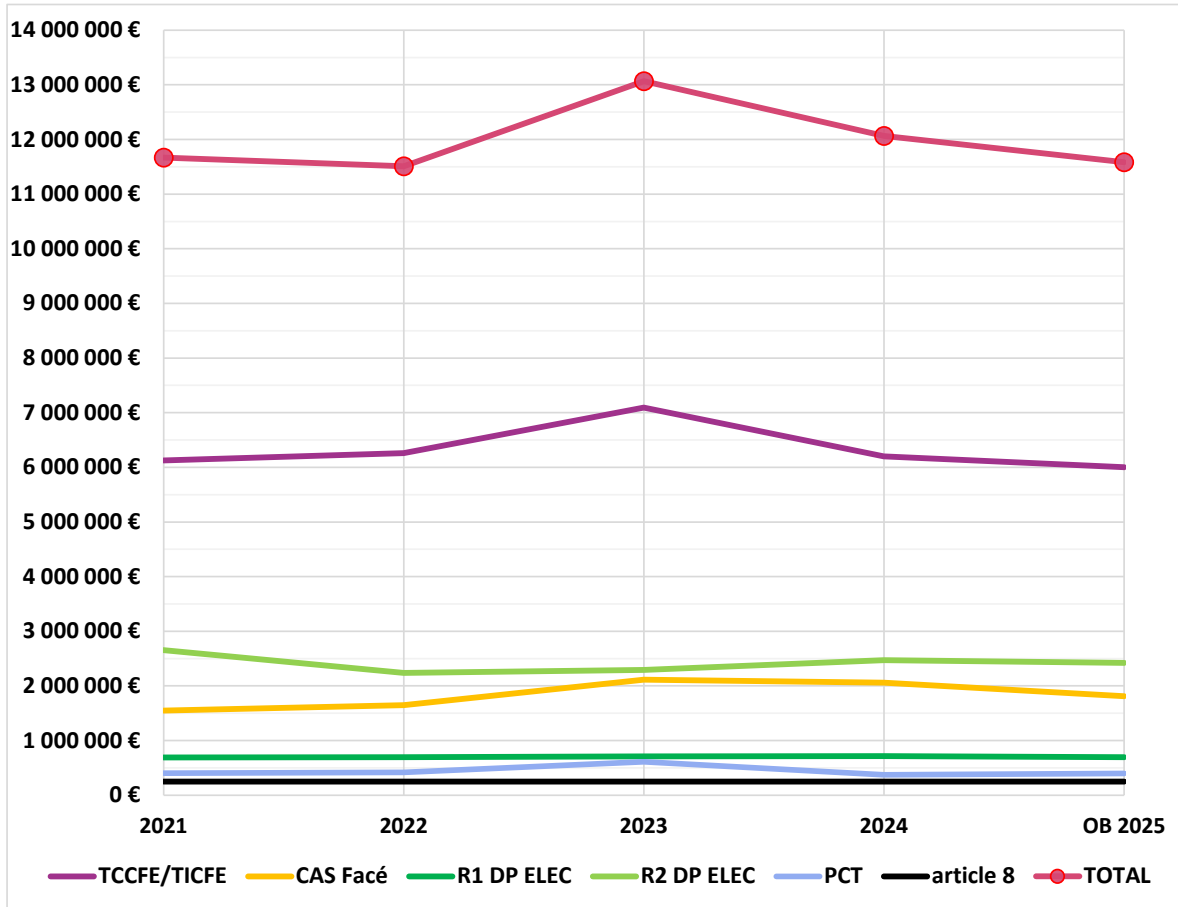
COMITÉ DU 10 OCTOBRE 2024



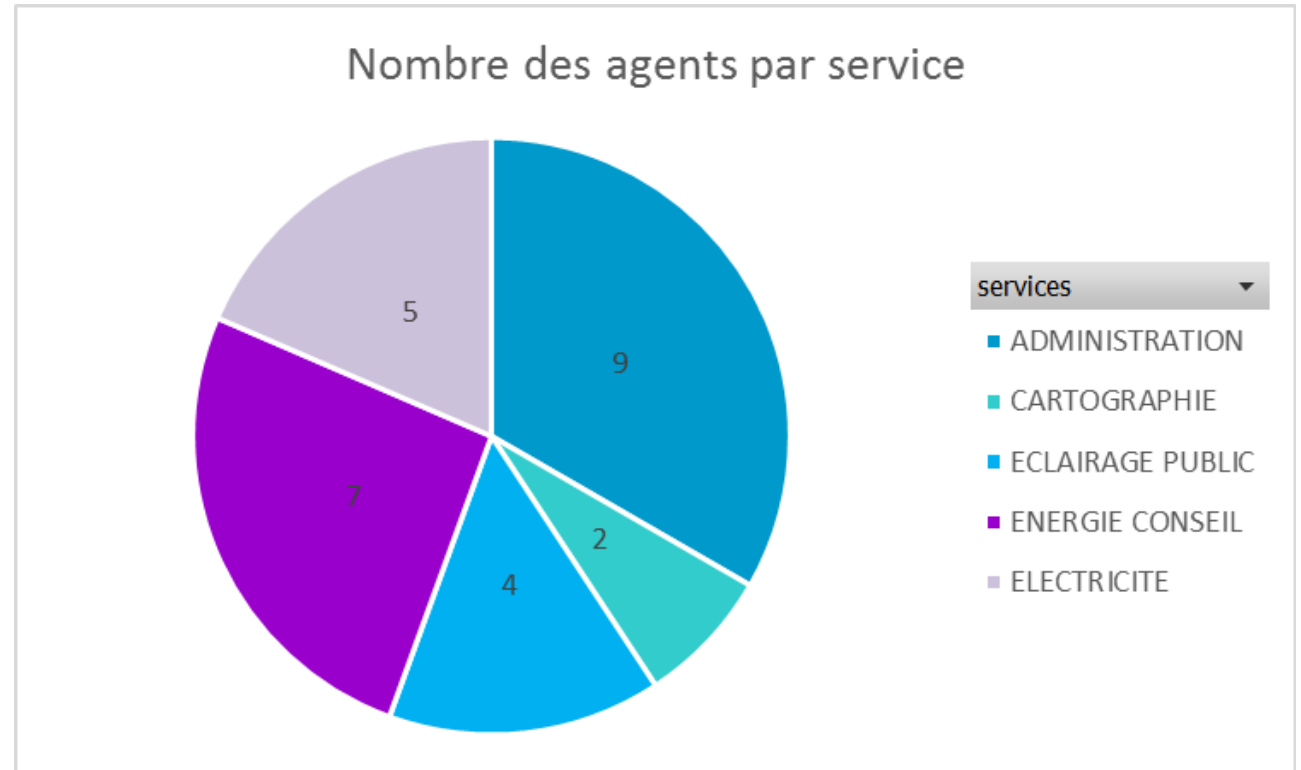
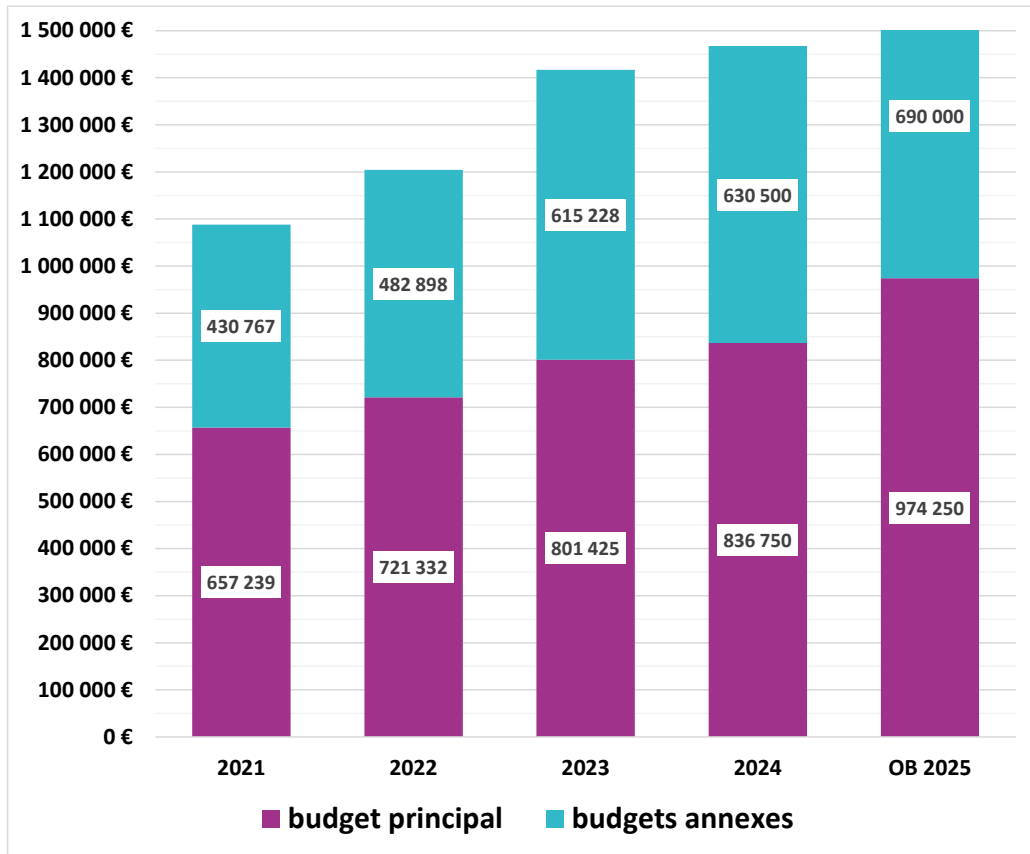
# Orientations budgétaires 2025

dont programme d'enfouissement, barème des aides et règlements de service

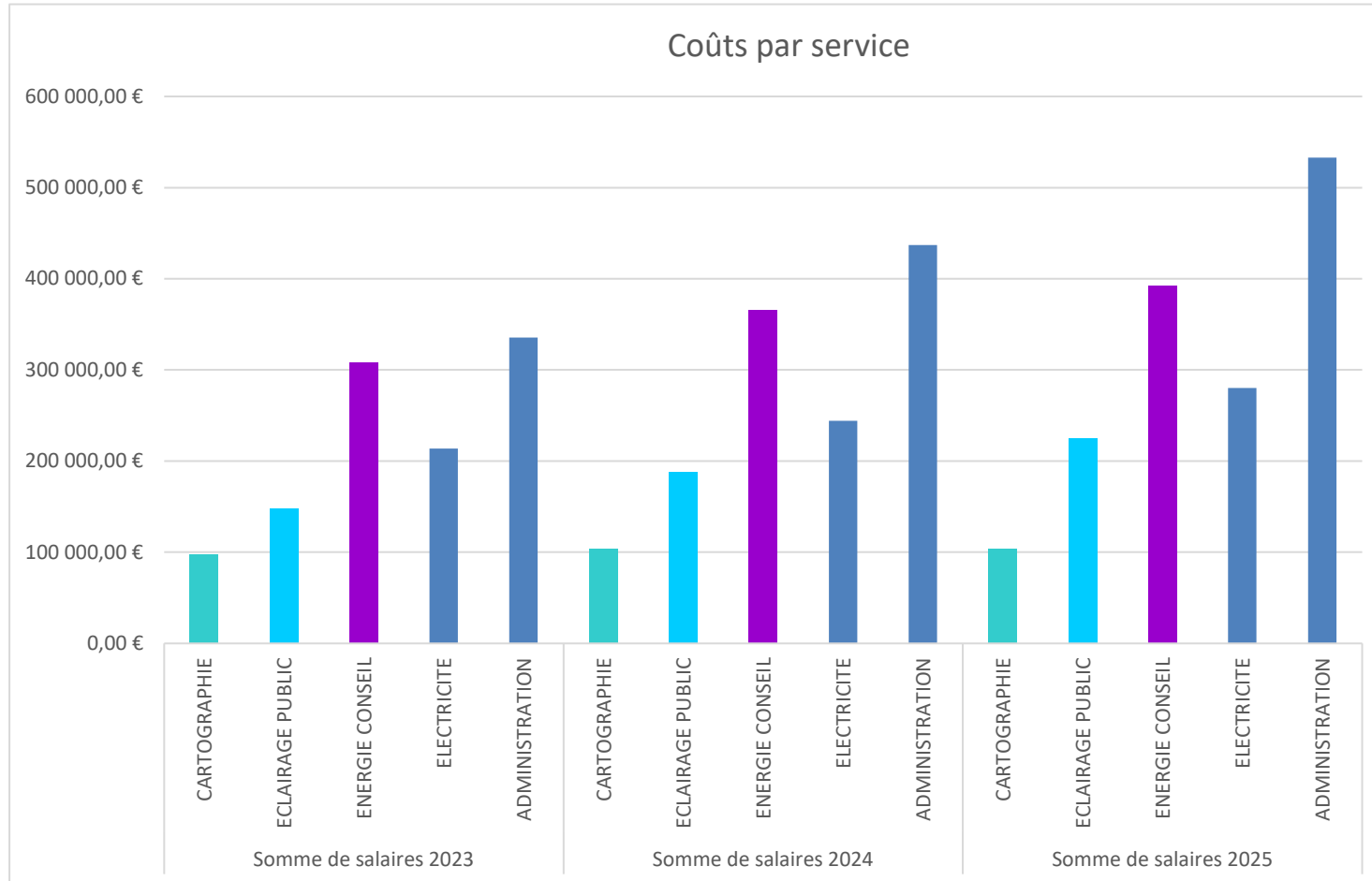
# Évolution des ressources principales



## Évolution des charges de personnel :



Coûts par service :



SECTION DE FONCTIONNEMENT : VENTILATION DES POSTES DE DEPENSES ET DE RECETTES :

OB 2025 - SECTION DE FONCTIONNEMENT : 10 581 428 €

RECETTES			DEPENSES			
Reverst. TICFE 6 000 000 €	R2 Dist. Electricité 2 423 623 €		Eclairage public : 3 466 500 € Transition éner. : 975 700 € service recharge VE : 184 500 €	AUTOFINANCEMENT 3 338 378 €		
	Rbt. BUDGETS ANNEXES 817 500 €	R1 Dist. Electricité 697 000 €		PERSONNEL ET IND. ELUS 1 768 250 €	CHARGES GEN. ET DIVERSES 512 000 €	
	AUTRES RECETTES 466 305 €				Financement BUDGETS ANNEXES 4 626 700 €	AMORT. 336 100 €
	AMORT. 177 000 €					

## DISTRIBUTION PUBLIQUE DU GAZ



- 20 K€ sont à prévoir pour la mission en matière de contrôle de concessions et d'accompagnement au renouvellement de contrat de concession.
- En contrepartie une recette de 28 K€ est attendue au titre des redevances de concessions



## ZOOM SUR LA PRODUCTION EnR :

 PROJECTION DISPONIBILITÉS ENERGIE Eure-et-Loir  
SEM EnerCVL

	Montant en €	DEPENSES	COMMENTAIRES
<b>BUDGET 2020</b>	<b>3 350 000</b>		
Réalisations 2020		716 800	1 <sup>er</sup> verst / augmentation de capital EnerCVL (Part EEL = 2,15 M€)
Crédits reportés 2020	2 633 200	0	
<b>BUDGET 2021</b>	<b>150 000</b>		
Réalisations 2021		0	
Crédits reportés 2021	2 783 200		
<b>BUDGET 2022</b>	<b>200 000</b>		
Réalisations prévues 2022		1 075 000	2 <sup>o</sup> verst / augmentation de capital EnerCVL (Part EEL = 2,15 M€)
Crédits reportés 2022	1 908 200		
<b>BUDGET 2023</b>	<b>-300 000</b>		
Réalisations prévues 2023		358 500	3 <sup>o</sup> verst / augmentation de capital EnerCVL (Part EEL = 2,15 M€)
Réalisations prévues 2023			
<b>Solde crédits disponibles</b>	<b>1 249 700</b>		

## ZOOM SUR LA PRODUCTION EnR :

### PROJECTION DISPONIBILITÉS ENERGIE Eure-et-Loir SEM EnerCVL

	Montant en €	DEPENSES	COMMENTAIRES
<b>Solde crédits disponibles</b>	<b>1 249 700</b>		
<b>BP 2024</b>	<b>100 000</b>		
<b>BS 2024</b>	<b>-1 000 000</b>		
<i>Réalisations prévues 2024</i>			
<i>Réalisations 2024</i>			
<b>Solde crédits disponibles</b>	<b>349 700</b>		
<b>BP 2025</b>	<b>800 000</b>		
<i>Réalisations prévues 2025</i>			
<i>Réalisations prévues 2025</i>			
<i>Réalisations prévues 2025</i>			
<b>Solde crédits disponibles</b>	<b>1 149 700</b>		

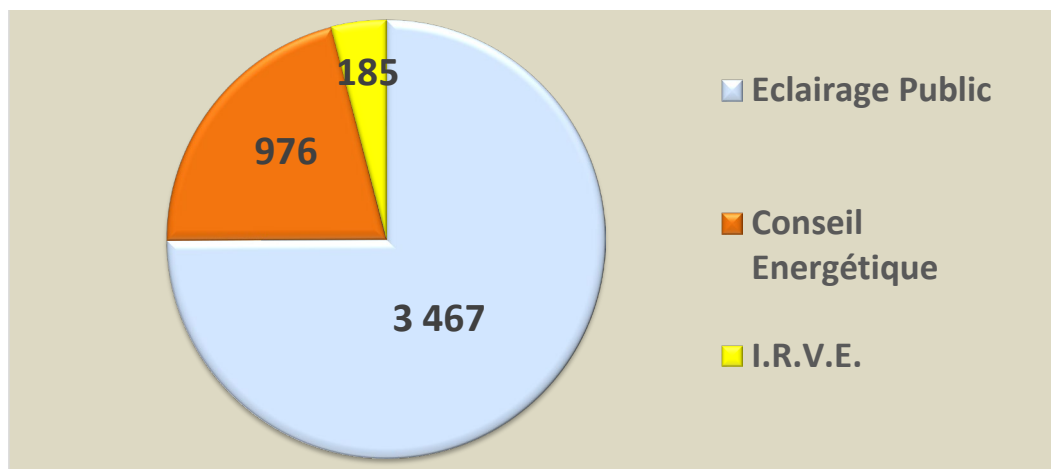
## ZOOM SUR LA PRODUCTION EnR :

## APPORT EN COMPTE COURANT

<b>BP 2023</b>	<b>300 000</b>		
Réalisations prévues 2023		180 000	Centrale Photovoltaïque Nogent-le-Rotrou
<b>Solde crédits disponibles</b>	<b>120 000</b>		
<b>BP 2024</b>	<b>100 000</b>		
<b>BS 2024</b>	<b>1 000 000</b>		
Réalisations prévues 2024		800 000	Projet de centrales en toiture et en ombrière concernant la société VORWERK
Réalisations prévues 2024		75 000	Centrale Photovoltaïque Nogent-le-Rotrou
Réalisations 2024		51 000	Projet de centrales en toiture et en ombrière concernant la société VORWERK
<b>Solde crédits disponibles</b>	<b>294 000</b>		
<b>BP 2025</b>	<b>0</b>		
Réalisations prévues 2025			
Réalisations prévues 2025		32 000	SA Solaire de l'Aunay
Réalisations prévues 2025			
<b>Solde crédits disponibles</b>	<b>262 000</b>		

**PREVISION DE FINANCEMENT DES BUDGETS ANNEXES PAR LE BUDGET PRINCIPAL (en K€) :**

4 627 K€ répartis comme suit :

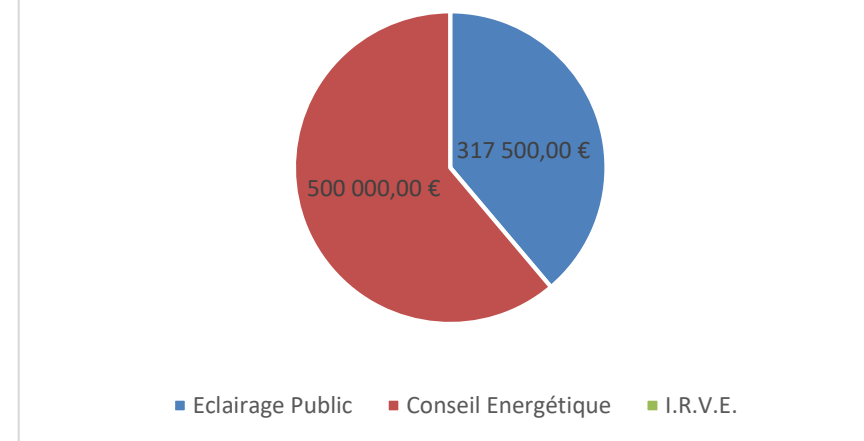


Pour mémoire :

- Au budget primitif 2024, la prévision de financement des budgets annexes s'élevait à 4 488 K€.
- Un « retour financier » des budgets annexes vers le budget principal est également inscrit afin de valoriser les frais de personnel et les moyens mis à disposition de chacune des activités.

Budgets	Financement initial « brut »	Valorisation frais de personnel	Valorisation dépenses logistiques	Financement « net » après déduction des valorisations
Eclairage public	3 467 K€	268 K€	49 K€	3 150 K€
Conseil énergétique	976 K€	422 K€	78 K€	476 K€
IRVE	184 K€	-	-	184 K€
<b>TOTAL</b>	<b>4 627 K€</b>	<b>690 K€</b>	<b>127 K€</b>	<b>3 810 K€</b>

Remboursement frais de personnel et autres charges au budget principal



**CALCUL DE L'AUTOFINANCEMENT DEDIE AUX INVESTISSEMENTS 2025**

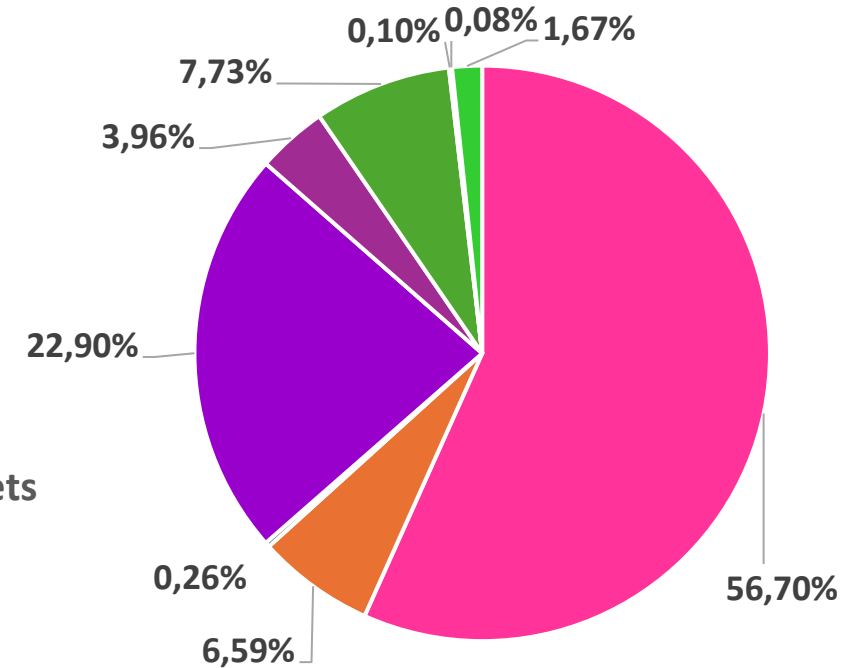
**ORIENTATIONS BUDGETAIRES 2025**

**RECETTES DE FONCTIONNEMENT**

Taxe consommation finale d'électricité (TICFE)	6 000 000	56,70%
Redevance R1 ELEC	697 000	6,59%
Redevance R1 GAZ	28 000	0,26%
Redevance R2 ELEC	2 423 623	22,90%
contributions diverses	419 305	3,96%
contributions des budgets annexes	817 500	7,73%
Cotisations SIG	11 000	0,10%
autres atténuations de charges	8 000	0,08%
dotations aux amortissements	177 000	1,67%
<b>TOTAL</b>	<b>10 581 428</b>	<b>100%</b>

Répartition des recettes de fonctionnement

- Taxe consommation finale d'électricité (TICFE)
- Redevance R1 ELEC
- Redevance R1 GAZ
- Redevance R2 ELEC
- contributions diverses
- contributions des budgets annexes
- Cotisations SIG
- autres atténuations de charges



**CALCUL DE L'AUTOFINANCEMENT DEDIE AUX INVESTISSEMENTS 2025**

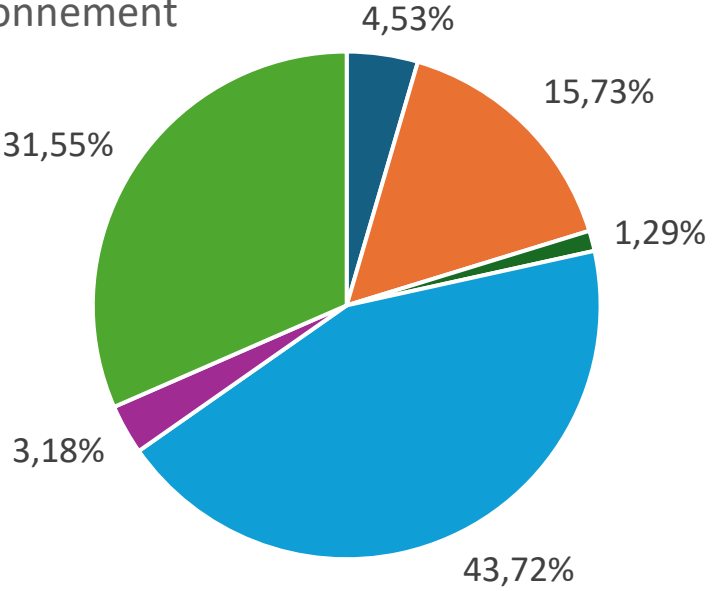
**ORIENTATIONS BUDGETAIRES 2025**

**DEPENSES DE FONCTIONNEMENT :**

charges à caractère général	479 000	4,53%
charges de personnel	1 664 250	15,73%
charges courantes	137 000	1,29%
Financement des budgets annexes	4 626 700	43,72%
dotations aux amortissements	336 100	3,18%
<b>Autofinancement brut</b>	<b>3 338 378</b>	<b>31,55%</b>
<b>TOTAL</b>	<b>10 581 428</b>	<b>100,00%</b>

Répartition des dépenses de fonctionnement

- charges à caractère général
- charges de personnel
- charges courantes
- Financement des budgets annexes
- dotations aux amortissements
- Autofinancement brut



### Calcul de l'autofinancement et financement des travaux 2025

<b>appel "Autofinancement brut"</b>	<b>3 338 378</b>
FCTVA	3 500
emprunt	2 460 000
Remboursement apport en compte courant	800 000
amortissements des immobilisations	336 100
amortissements des subventions	-177 000
Subvention pour desserte gaz	
immobilisations incorporelles	
Travaux Génie Civil de Télécommunications	
immobilisations corporelles	-47 000
Capital SEM	-800 000
<b>Autofinancement pour travaux réseau DPE*</b>	<b>5 913 978</b>

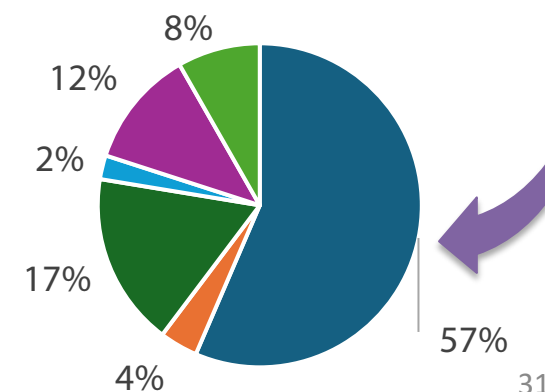
\* DPE : Distribution Publique d'Electricité

	Crédits HT	Territoire d'Énergie Eure-et-Loir	P.C.T. (turpe)	CAS F.A.C.E.	ENEDIS	COMMUNES	GROUPEMENTS	AMENAGEURS	USAGERS	
RENFORCEMENT	1 200 000	527 058		672 942						
SECURISATION "fils nus"	2 693 000	1 218 750		819 500	110 500	380 250	164 000			
RESTRUCTURATION	459 000	459 000								
RACCORDEMENT	1 000 000	130 000	42,90%	400 000		30 000	70 000	20 000	350 000	
RECHERCHE AMIANTE ET HAP	100 000	100 000								
Opérations "Chartres"	654 000	102 000			29 000		523 000			
Opérations "Chateaudun"										
Opérations "Nogent le Rotrou"										
ENVIRONNEMENT	4 647 000	3 285 944	55,56%	321 156	110 500	821 800	107 600			
<b>CREDITS PROGRAMMES</b>	<b>10 753 000</b>	<b>5 822 752</b>	<b>98,46%</b>	<b>400 000</b>	<b>1 813 598</b>	<b>250 000</b>	<b>1 232 050</b>	<b>864 600</b>	<b>20 000</b>	<b>350 000</b>
<b>CREDITS NON PROGRAMMES</b>	<b>91 226</b>	<b>91 226</b>	<b>1,54%</b>							
<b>TOTAUX</b>	<b>10 844 226</b>	<b>5 913 978</b>	<b>100,00%</b>	<b>400 000</b>	<b>1 813 598</b>	<b>250 000</b>	<b>1 232 050</b>	<b>864 600</b>	<b>20 000</b>	<b>350 000</b>

<b>CREDITS TRAVAUX "Distribution Publique d'Electricité" :</b>	<b>10 844 226HT</b>
--	---------------------

<b>CREDITS TRAVAUX POUR TIERS GC TELECOM</b>	<b>2 672 000HT</b>
--	--------------------

- Territoire d'Énergie Eure-et-Loir
- CAS F.A.C.E.
- COMMUNES
- P.C.T. (turpe)
- ENEDIS
- GROUPEMENTS



## Programme prévisionnel d'enfouissement coordonné des réseaux aériens pour 2025

### ➤ 50 projets d'enfouissement (hors ville de catégorie A : Chartres)

		COÛTS ESTIMATIFS HT				FINANCEMENT TE28				FINANCEMENT COLLECTIVITE			
		TOTAL tous réseaux	DP électricité (1)	Installat° C.E.	Eclairage Public	DP Electricité	CE : Terrasst et installat.	Eclairage Public	TOTAL	DP Electricité	CE : Terrasst et installat°	Eclairage Public	TOTAL
RECAPITULATIF DES COÛTS	€	11 691 000	7 340 000	2 481 000	1 870 000	5 848 450	0	1 492 150	7 340 600	1 491 550	2 481 000	377 850	4 350 400
	%	100,00%	62,78%	21,22%	16,00%				62,79%				37,21%
COÛT MOYEN D'UN PROJET		233 820	146 800	49 620	37 400	116 969	0	29 843	146 812	29 831	49 620	7 557	87 008

L'incorporation de ces projets aux orientations 2025 présentées se caractérise par :

- Concernant les travaux d'enfouissement BT et d'EP, un financement du syndicat à hauteur de 80% pour les communes adhérentes à l'éclairage public et à 75% pour les communes non adhérentes à l'éclairage public ;
- Pour le génie civil de télécommunication aucun financement du syndicat n'est prévu.

Ces modalités reviennent à prévoir un financement moyen des projets d'environ 60% pour le syndicat.



## Programme prévisionnel d'enfouissement coordonné des réseaux aériens pour 2025

### ➤ 3 projets d'enfouissement sur « Chartres » :

COLLECTIVITÉ		COUTS ESTIMATIFS HT				FINANCEMENT Territoire d'Énergie Eure-et-Loir				FINANCEMENT COLLECTIVITE			
		TOTAL tous réseaux	DP électricité	Installations C.E	Eclairage Public*	DP électricité**	Installations C.E	Eclairage Public	TOTAL	DP électricité	Installations C.E	Eclairage Public	TOTAL
CHARTRES	Rue Ferdinand Dugué	203 000 €	155 000 €	36 000 €	12 000 €	131 000 €	0 €	0 €	131 000 €	523 000 €	36 000 €	12 000 €	755 000 €
CHARTRES	Rues de la Concorde, de l'Épargne et du Chemin de Fer	443 000 €	331 000 €	97 000 €	15 000 €						97 000 €	15 000 €	
CHARTRES	Rue du Repos	240 000 €	168 000 €	58 000 €	14 000 €						58 000 €	14 000 €	
<b>TOTAL</b>		<b>886 000 €</b>	<b>654 000 €</b>	<b>191 000 €</b>	<b>41 000 €</b>	<b>131 000 €</b>	<b>0 €</b>	<b>0 €</b>	<b>131 000 €</b>	<b>523 000 €</b>	<b>191 000 €</b>	<b>41 000 €</b>	<b>755 000 €</b>

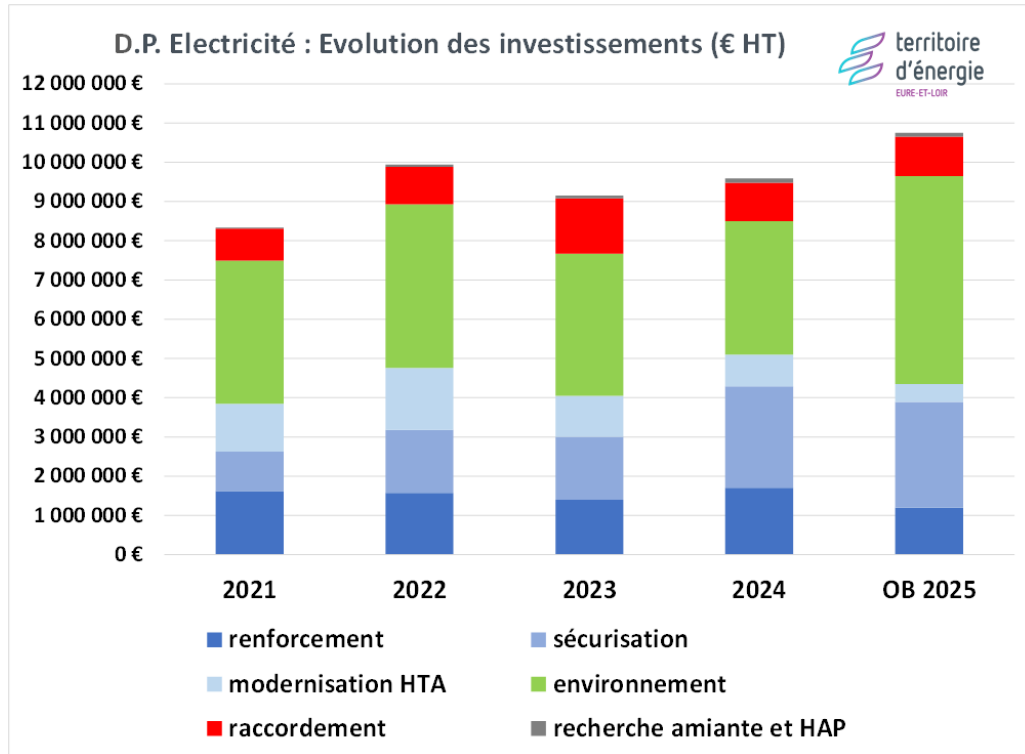
\***Eclairage public** : coûts de câblage et de terrassement uniquement. Le chiffrage de la fourniture et de la pose des candélabres relève de la responsabilité des collectivités.

\*\* **DP Electricité** : les concours financiers de Territoire d'Énergie Eure-et-Loir sont issus des dispositions contenues au cahier des charges de concession:

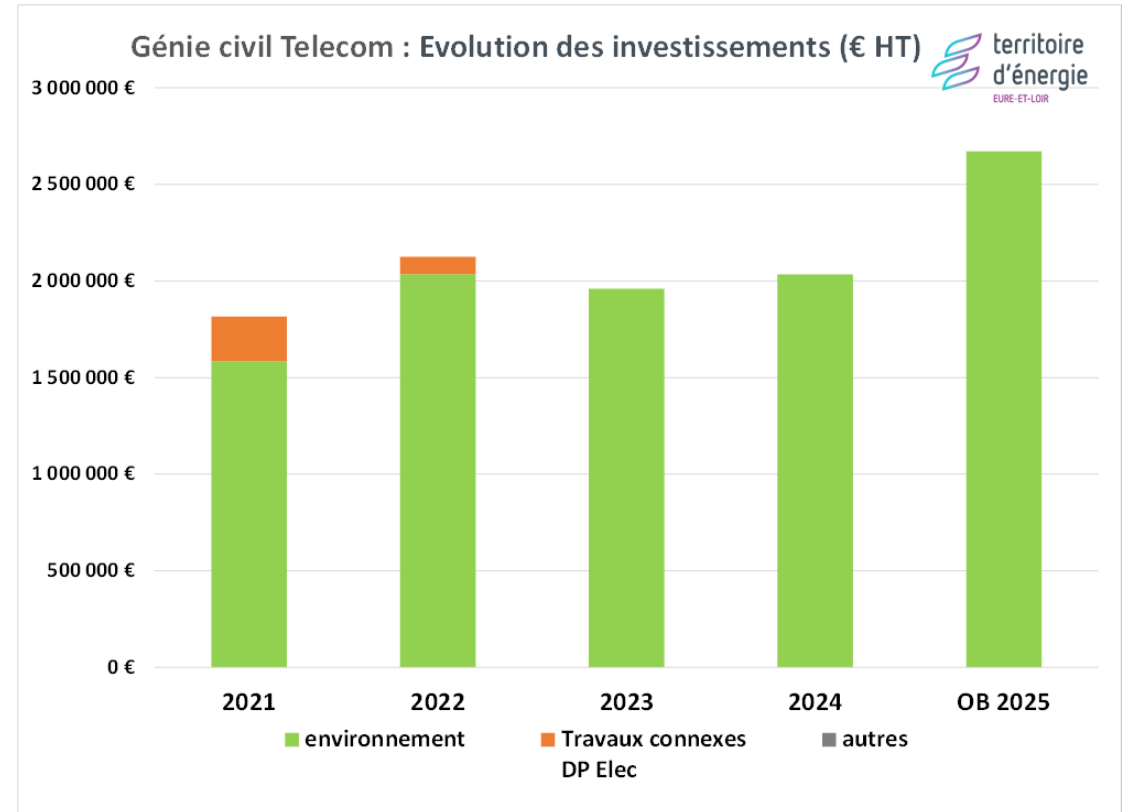
- . dispositif article 8
- . part R2 de la redevance de concession

## Evolution des investissements (€ HT)

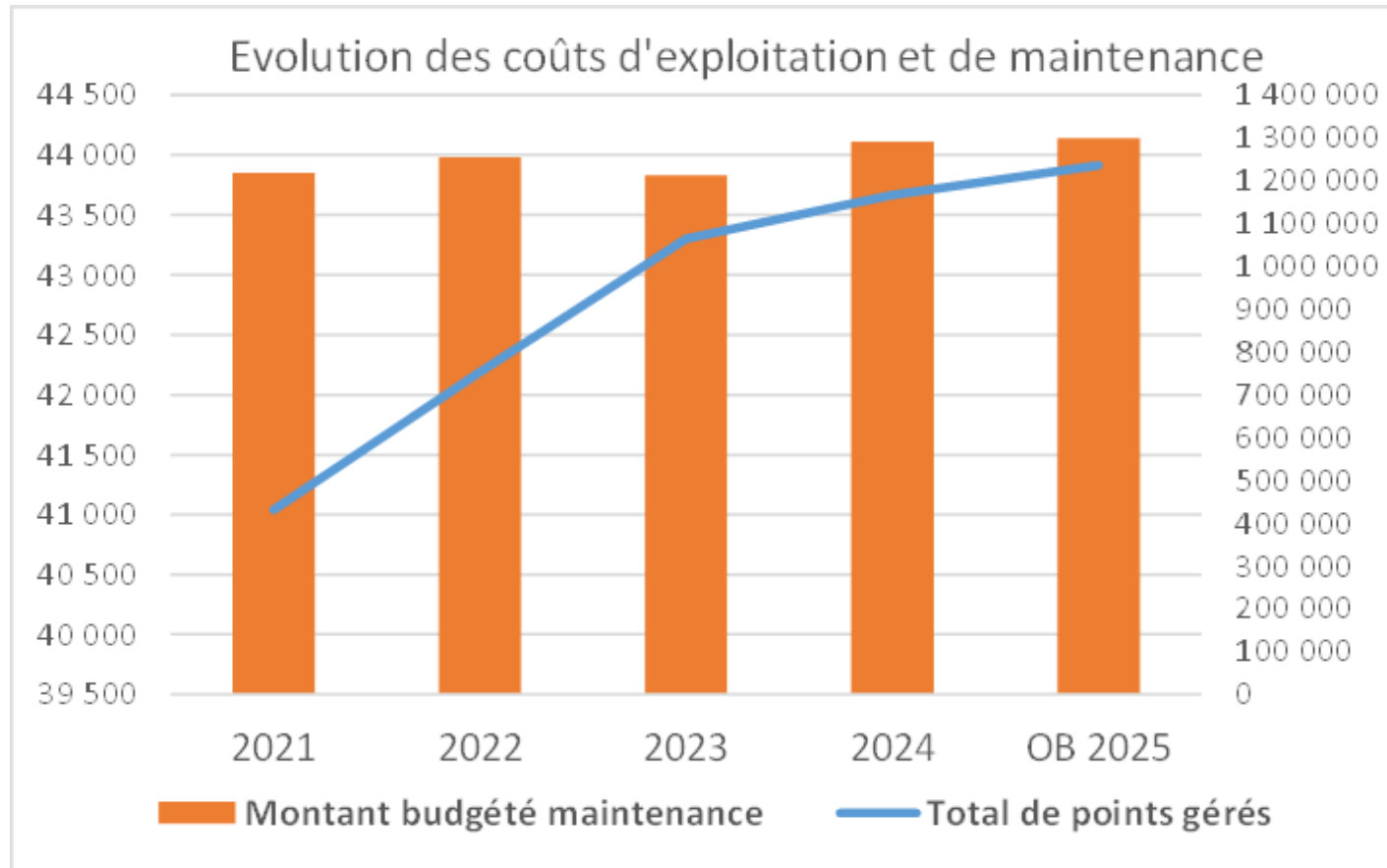
### Distribution publique d'électricité



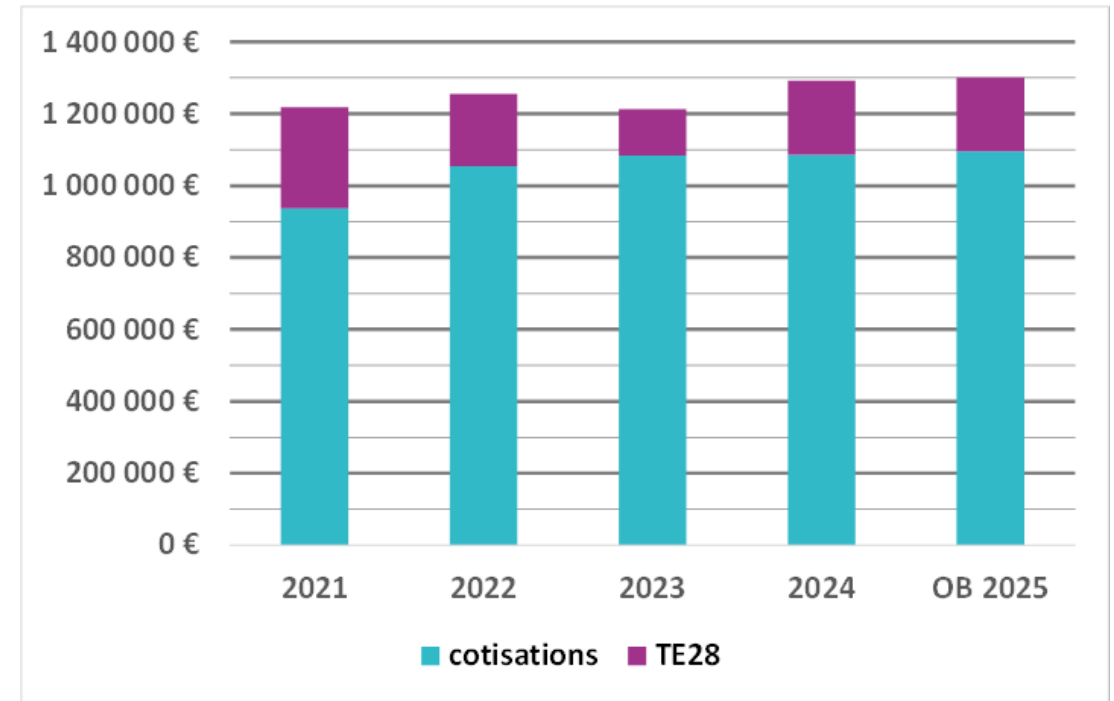
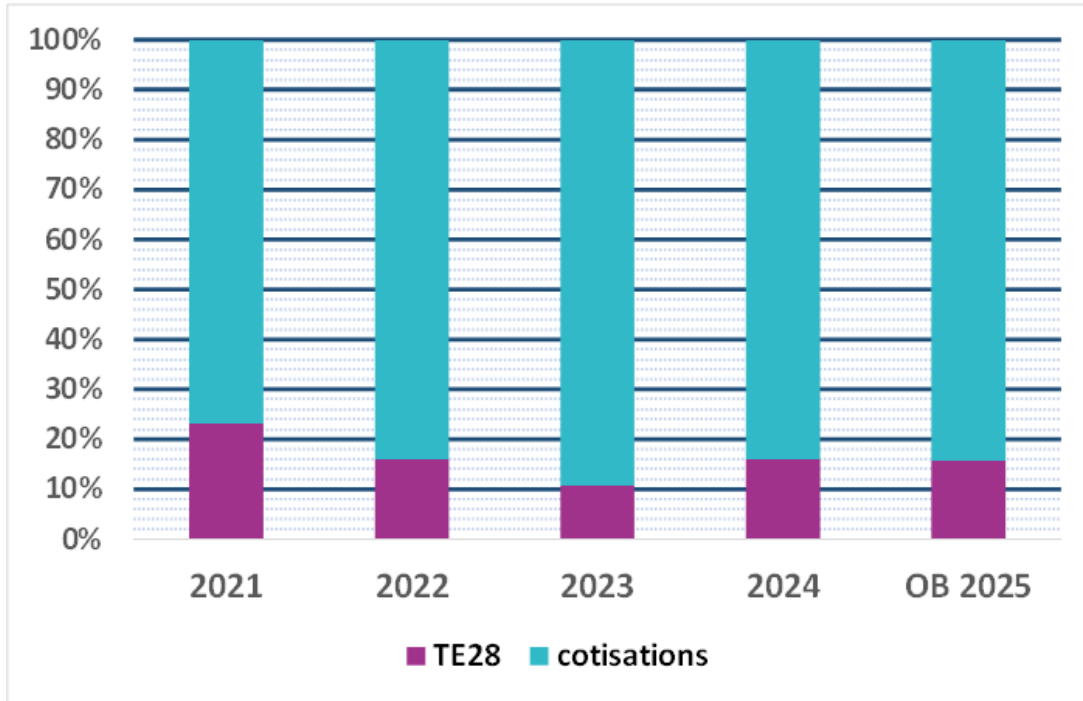
### Génie Civil Télécom



## EVOLUTION DES COÛTS DE MAINTENANCE ET D'ENTRETIEN DE L'ECLAIRAGE PUBLIC (hors frais de personnel et de logistique)



## EVOLUTION DES COTISATIONS ECLAIRAGE PUBLIC ET DE LA PART FINANCEE PAR TE28

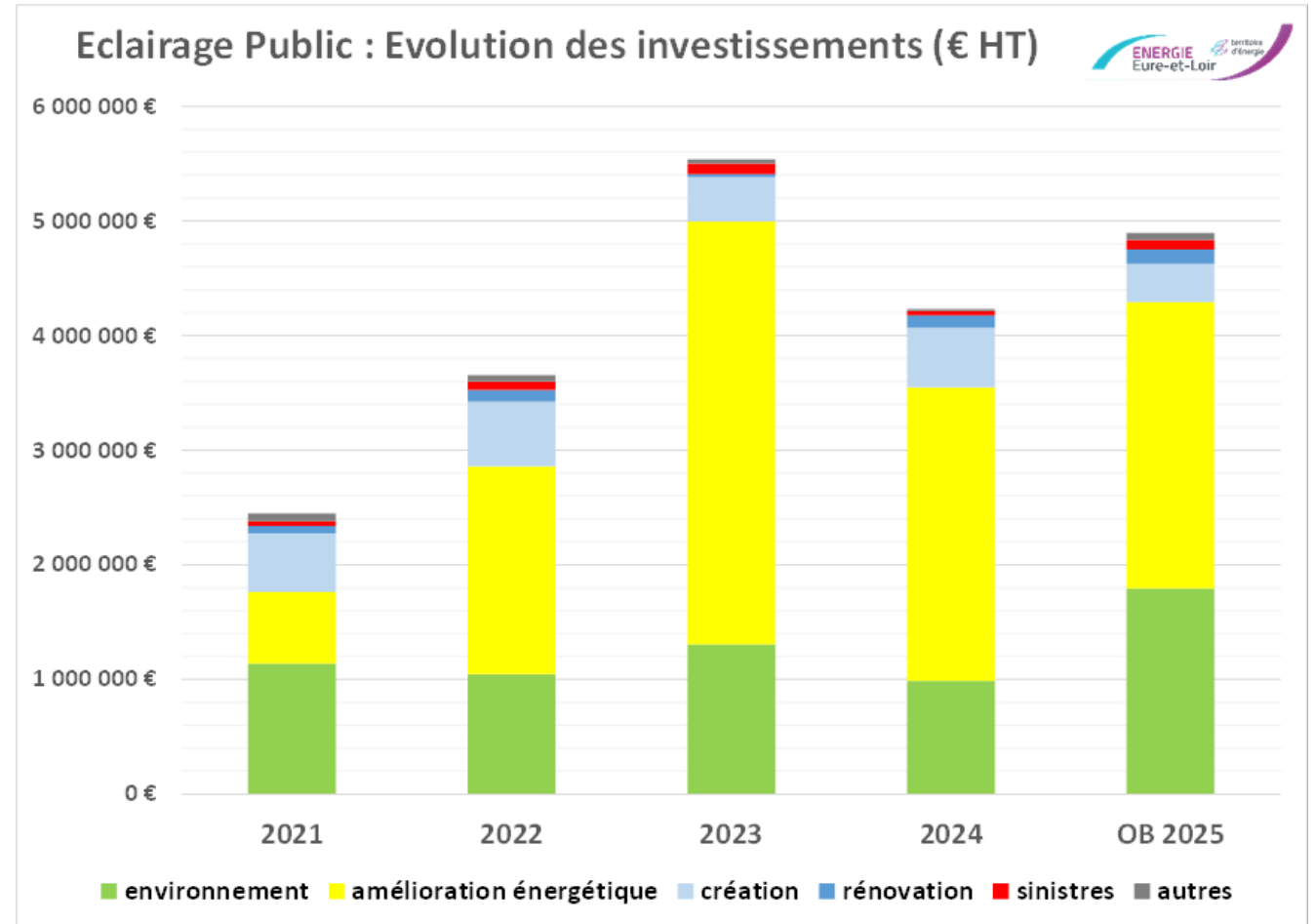


La prise en charge 2025 de Territoire d'Énergie Eure-et-Loir (TE28) aux frais d'entretien et de maintenance atteint **environ 16 % liés à cette dépense**.

A cette prise en charge **s'ajoutent 268 K€ de frais de personnel, 50 K€ de dépenses logistiques, 9 K€ de frais divers** (formations, cotisations AFE et FNCCR) soit **un taux de prise en charge de TE28 d'environ 35 % de la dépense totale**. A noter que le budget éclairage public intègre 1 163 K€ d'amortissements.

## Évolution des investissements (€ HT)

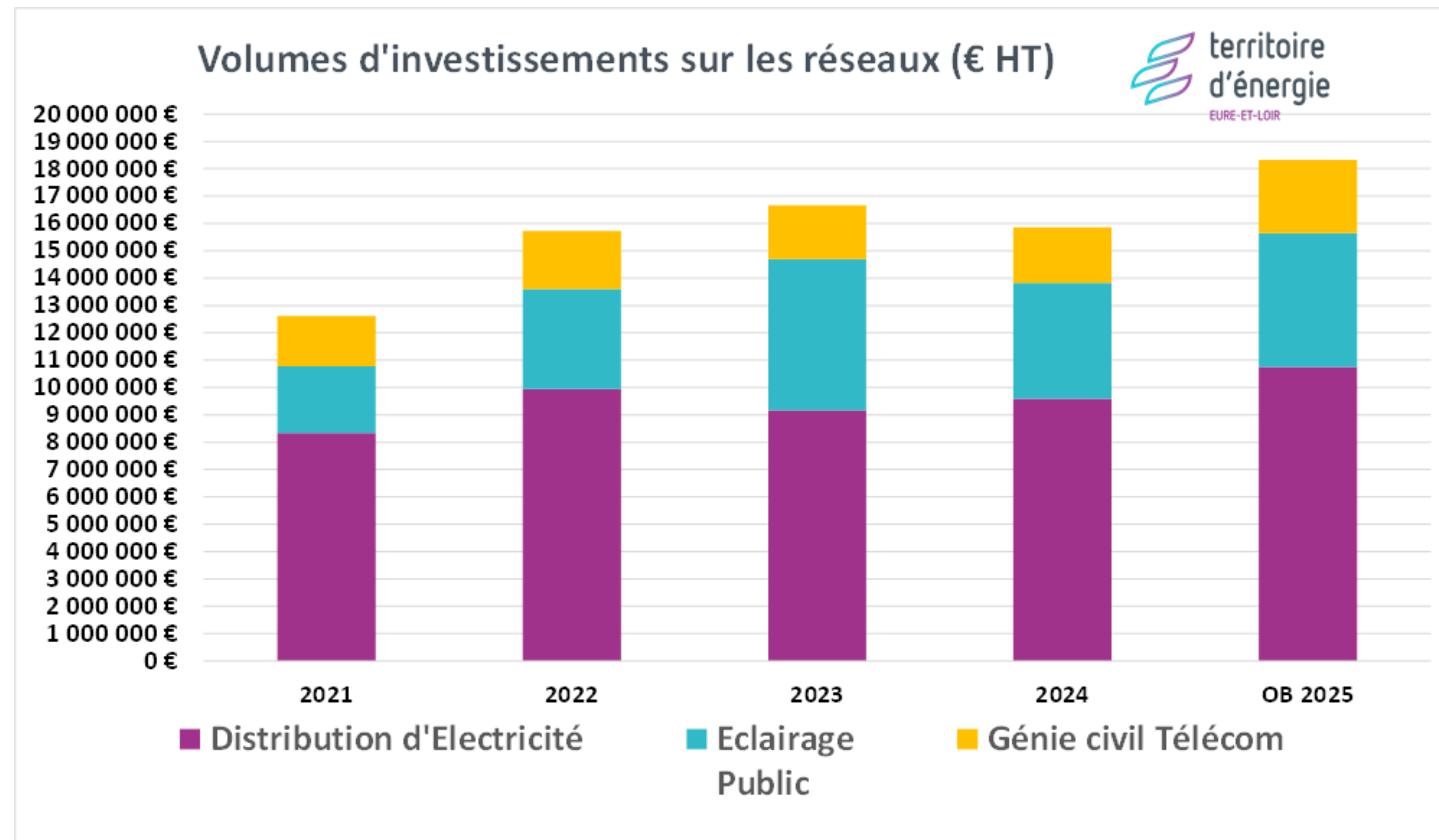
- Les crédits non programmés 2025 à hauteur de 0,08 M€ ne sont pas intégrés au graphique.
- Une demande d'aide financière au titre du « CRST » va être déposée. Si le dossier est accepté les crédits seront affectés au programme d'amélioration énergétique au profit des communes.



### Volume des investissements sur les différents réseaux (Électricité, Éclairage public, Génie civil télécom)

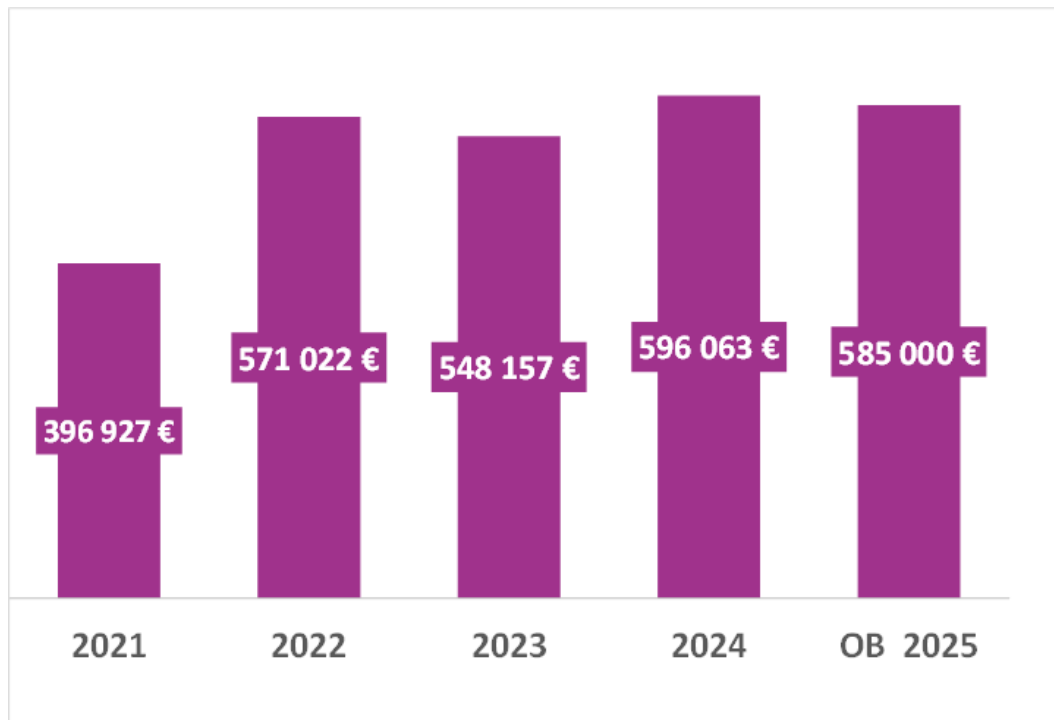
Le montant des travaux global s'élève à 18 412 559 € réparti comme suit :

- Distribution d'électricité : 10 844 226 €
- Eclairage Public : 4 896 333 € (hors réserve de crédit à hauteur de 66 667 €)
- Génie Civil de Télécommunications : 2 672 000 €



## ZOOM SUR LE BUDGET ANNEXE MDE

### EVOLUTION DES SUBVENTIONS MDE – BATIMENTS PUBLICS



### A ces aides s'ajoutent les charges suivantes :

- 422 K€ de frais de personnel,
- 78 K€ de frais de logistique,
- 55 K€ au titre des actions de communication,
- 33 K€ de frais de licences informatiques,
- 64 K€ sous forme de subventions (FSL et espace France rénov'),
- 30 K€ au titre du groupement d'achat d'énergie,
- 20 K€ de frais divers (formations, cotisation FNCCR),
- 392 K€ d'amortissements.

Si l'enveloppe budgétaire initiale 2024 a été fixée à 585 000 euros, les reliquats des années antérieures ont permis d'augmenter l'enveloppe à 596 063 euros afin d'intégrer de nouveaux projets.

Pour 2025, il est proposé de maintenir l'enveloppe à 585 000 euros.

## ZOOM SUR LE BUDGET ANNEXE MDE

En parallèle, des recettes à hauteur de 183 600 euros sont prévues grâce aux partenariats avec l'ADEME pour l'animation et le développement des énergies thermiques renouvelables (frais de personnel, outils informatiques, mobilier) ainsi qu'avec la FNCCR au titre des programmes ACTEE liés aux actions d'efficacité énergétique des bâtiments publics (frais de personnel, outils informatiques, frais d'audits et frais de maîtrise d'œuvre).

**Pour rappel, les partenariats conclus ou à intervenir avec les collectivités au titre de la transition énergétique sont prévus à hauteur de 132 K€ dont :**

- Contributions des EPCI au partenariat Déclic 28 : 56 K€
- Contributions des communes à la compétence conseil énergétique : 76 K€



## ZOOM SUR LE BUDGET ANNEXE IRVE

Territoire d'Énergie Eure-et-Loir a intégré la SPL Modulo pour la gestion et l'exploitation des bornes de recharge. Cette gestion intègre également les bornes historiquement confiées à TE28 par la Communauté d'Agglomération Chartres Métropole (CM) et la Communauté de Communes Entre Beauce et Perche (EBP).

En 2024, on compte au total 110 points de charge (PDC) 18 KVa pour 109 bornes installées et 30 PDC 36 KVa pour 15 bornes installées.

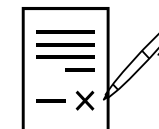
Les coûts estimés en matière d'entretien sont évalués à 180 000 euros pour 2025 et se répartissent comme suit :

Gestion des bornes (maintenance, électricité...)	Montant unitaire € HT	Nombre de Points de Charge	Nombre de mois	Montant total
TE28 / charges 18 Kva	80	99	12	95 040,00 €
TE28 / charges 36 Kva	80	30	12	28 800,00 €
TE28 / charges 50 Kva	280	2	10	5 600,00 €
Chartres Métropole / charges 18 Kva	80	8	12	7 680,00 €
Entre Beauce et Perche / charges 18 Kva	80	3	12	2 880,00 €
<b>TOTAL</b>		<b>142</b>		<b>140 000,00 €</b>


Entretien curatif	Montant total
TE 28	36 850,00 €
Chartres Métropole	2 300,00 €
Entre Beauce et Perche	850,00 €
<b>TOTAL</b>	<b>40 000,00 €</b>

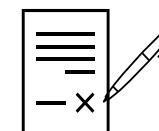
### ZOOM SUR LE BUDGET ANNEXE IRVE

- Il est également prévu le versement de subventions aux collectivités pour l'achat de véhicule électrique à hauteur de 18 000 euros, des amortissements à hauteur de 43 000 euros.
- Un retour financier de la part de la Communauté d'Agglomération de Chartres Métropole et de la Communauté de Communes Entre Beauce et Perche est attendu globalement pour 13 000 euros (récupération des frais d'entretien et de gestion des bornes).
- Une recette de 38 500 euros est également attendue des collectivités adhérentes à la compétence IRVE sur la base de 350 € / bornes et 1 000 euros des partenaires privés.
- Enfin, en matière de dépenses 39 000 euros sont prévus en investissement pour 2025 pour renouvellement de bornes existantes, l'acquisition de mobiliers et matériel informatique et l'achat d'un véhicule pour le service.
- 4 000 euros sont inscrits au titre des amortissements des recettes (PCT, AVERE) liées aux derniers programmes travaux.




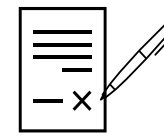
## RÉCAPITULATIF DES BUDGETS - FONCTIONNEMENT

 <b>Territoire d'Énergie Eure-et-Loir</b> <b>ORIENTATIONS BUDGETAIRES 2025</b>			BUDGET PRINCIPAL Services Publics électricité et gaz (M57)	BUDGET ANNEXE Eclairage Public (M57)	BUDGET ANNEXE Conseil Energetique MDE (M57)	BUDGET ANNEXE Infrastructures de Recharge pour VE (M4)	
F O N C T I O N S	D E P E N S E S	011	CHARGES A CARACTERE GENERAL	479 000,00	1 628 500,00	152 500,00	180 000,00
		012	CHARGES DE PERSONNEL	1 664 250,00	268 000,00	422 000,00	
		65	CHARGES DE GESTION COURANTE	4 763 700,00		127 000,00	
		67	CHARGES EXCEPTIONNELLES				18 000,00
		023	VIREMENT A LA SECTION D'INVESTISSEMENT	3 338 378,00	2 071 400,00	209 800,00	
		042	DOTATIONS AUX AMORTISSEMENTS	336 100,00	1 163 100,00	392 000,00	43 000,00
		<b>TOTAL</b>		<b>10 581 428,00</b>	<b>5 131 000,00</b>	<b>1 303 300,00</b>	<b>241 000,00</b>
N E M E N T S	R E C E T T E S	013	ATTENUATION DE CHARGES	8 000,00		103 600,00	
		70	PRODUITS DES SERVICES DU DOMAINE ET VENTES	817 500,00		67 500,00	13 000,00
		73	IMPOTS ET TAXES	6 000 000,00			
		74	DOTATIONS ET PARTICIPATIONS	11 000,00	1 175 000,00	132 000,00	184 500,00
		75	PRODUITS DE GESTION COURANTE	3 567 928,00	3 506 500,00	988 200,00	39 500,00
		042	DOTATIONS AUX AMORTISSEMENTS	177 000,00	449 500,00	12 000,00	4 000,00
		<b>TOTAL</b>		<b>10 581 428,00</b>	<b>5 131 000,00</b>	<b>1 303 300,00</b>	<b>241 000,00</b>



# RÉCAPITULATIF DES BUDGETS - INVESTISSEMENT

 <b>Territoire d'Énergie Eure-et-Loir</b> <b>ORIENTATIONS BUDGETAIRES 2025</b>			BUDGET PRINCIPAL Services Publics électricité et gaz (M57)	BUDGET ANNEXE Eclairage Public (M57)	BUDGET ANNEXE Conseil Energetique MDE (M57)	BUDGET ANNEXE Infrastructures de Recharge pour VE (M4)	
I N V E S T I S S E M E N T	D E P E N S E S	20	IMMOBILISATIONS INCORPORELLES				
		204	SUBVENTIONS D'INVESTISSEMENT VERSEES		138 000,00	585 000,00	
		21	IMMOBILISATIONS CORPORELLES	47 000,00		5 000,00	27 000,00
		23	IMMOBILISATIONS EN COURS	10 844 226,00	5 955 600,00		12 000,00
		26	PARTICIPATIONS ET CREANCES RATTACHEES A DES PARTICIPATIONS	800 000,00			
		27	AUTRES IMMOBILISATIONS FINANCIERES				
		45	COMPTABILITE DISTINCTE RATTACHEE	2 672 000,00	141 600,00		
	040	OPERATIONS D'ORDRE DE TRANSFERT ENTRE SECTIONS	177 000,00	449 500,00	12 000,00	4 000,00	
	<b>TOTAL</b>			<b>14 540 226,00</b>	<b>6 684 700,00</b>	<b>602 000,00</b>	<b>43 000,00</b>
	R E C E P T I O N S	13	SUBVENTIONS	4 930 248,00	2 208 600,00		
		16	EMPRUNTS ET DETTES ASSIMILEES	2 460 000,00			
		10	DOTATIONS, FONDS DIVERS, RESERVES	3 500,00	1 100 000,00	200,00	
		27	IMMOBILISATIONS FINANCIERES	800 000,00			
		45	COMPTABILITE DISTINCTE RATTACHEE	2 672 000,00	141 600,00		
021		VIREMENT DE LA SECTION DE FONCTIONNEMENT	3 338 378,00	2 071 400,00	209 800,00		
040		OPERATIONS D'ORDRE DE TRANSFERT ENTRE SECTIONS	336 100,00	1 163 100,00	392 000,00	43 000,00	
<b>TOTAL</b>			<b>14 540 226,00</b>	<b>6 684 700,00</b>	<b>602 000,00</b>	<b>43 000,00</b>	



## Éclairage Public



### A. COLLECTIVITES ADHERENTES A LA COMPETENCE ECLAIRAGE PUBLIC

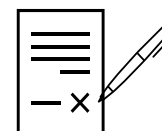
Les financements décrits ci-dessous supposent que les interventions aient lieu sur le territoire de communes où le produit de la Taxe Intérieure sur la Consommation Finale d'Electricité (TICFE) est perçu et intégralement conservé par Territoire d'Énergie Eure-et-Loir.

#### 1. COTISATION AUX FRAIS DE CONTROLE, DE MAINTENANCE ET D'EXPLOITATION DES INSTALLATIONS D'ECLAIRAGE PUBLIC

- 25,00 € 26,00 € nets par foyer lumineux sur mât, poteau ou crosse (toutes sources),
- 18,00 € 19,00 € nets par foyer lumineux de type borne (toutes sources).

S'agissant des installations énergétiquement autonomes, les interventions pour maintenance lourde ou remise en état (exemples non exhaustifs : batteries, panneaux photovoltaïques ...) devant être réalisées sur les ouvrages donnent lieu à l'acceptation préalable d'une proposition financière dédiée.

Nettoyage supplémentaire de foyers	Sur devis
Visite de nuit	Sur devis
Modification des heures de fonctionnement en dehors des changements d'heures d'été et d'hiver à l'armoire	Par intervention : 87,50 € 89,00 € pour la 1 <sup>ère</sup> armoire 11,50 € 14,00 € par armoire supplémentaire
Modification des heures de fonctionnement en dehors des changements d'heures d'été et d'hiver au point lumineux (driver)	60,00 € par driver
<del>Déplacement d'ouvrages dans le cadre d'une opération d'aménagement de l'espace public</del>	<del>← Frais pris en charge par Territoire d'Énergie Eure-et-Loir dans la limite de 3 000 € HT (montant s'appliquant uniquement aux équipements d'éclairage et à leurs accessoires). ← Au-delà du montant précité, participation de Territoire d'Énergie Eure-et-Loir à raison de 50 % du surcoût HT. ← Les éventuels travaux de terrassement sont soit réalisés et financés par la collectivité, soit refacturés à celle-ci.</del>
Déplacement d'ouvrages dans le cadre d'une opération d'aménagement de l'espace public	Sur devis Frais pris en charge par Territoire d'Énergie Eure-et-Loir à hauteur de 50 % dans la limite de 3 000 € HT de travaux.
Autres cas de déplacement d'ouvrages	← Frais pris en charge par Territoire d'Énergie Eure-et-Loir dans la limite de 1 500 € HT (montant s'appliquant uniquement aux équipements d'éclairage et à leurs accessoires). ← Au-delà du montant précité, participation de Territoire d'Énergie Eure-et-Loir à raison de 40 % du surcoût HT. ← Les éventuels travaux de terrassement sont soit réalisés et financés par la collectivité, soit refacturés à celle-ci.
Autres cas de déplacement d'ouvrages	Sur devis : Frais pris en charge par Territoire d'énergie Eure-et-Loir à hauteur de 20 % dans la limite de 3 000 € HT de travaux
Remise en peinture de mât(s)	- Prestation concernant uniquement les « mâts fonte » (dans le cas contraire, priorité donnée à une opération de rénovation du point lumineux). - Taux d'aide : 40 % du coût HT



## Éclairage Public



### B. COMMUNES ASSURANT EN DIRECT LA COMPETENCE ECLAIRAGE PUBLIC

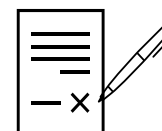
La demande de subvention, transmise par la commune à Territoire d'Énergie Eure-et-Loir avant le 31 janvier de l'année des travaux, est traitée par application des taux d'aide et des montants indiqués ci-dessous.

Afin d'être pleinement informées des modalités relatives aux concours du Syndicat, les communes sont invitées à prendre connaissance du « Règlement des aides financières accordées par Territoire d'Énergie Eure-et-Loir dans le cadre de travaux d'éclairage public réalisés sous la maîtrise d'ouvrage des communes ».

TYPES DE TRAVAUX	Montant minimum de travaux à réaliser	TAUX D'AIDE (sur la base des coûts HT)	OBSERVATIONS
ENFOUISSEMENT / DISSIMULATION d'un réseau d'éclairage public hors coordination avec le réseau électrique	2 500 € HT	20 %	sous réserve de validation du projet par le bureau syndical
ENFOUISSEMENT / DISSIMULATION d'un réseau d'éclairage public en coordination avec le réseau électrique	2 500 € HT	50 à 75 %	- sous réserve de validation par le bureau syndical, - dans la limite d'un dossier par commune et par an et d'un linéaire de 600 mètres maximum, - taux définitif arrêté après examen du programme annuel d'enfouissement coordonné des réseaux aériens.
AMELIORATION DES PERFORMANCES ENERGETIQUES	<del>1 667 € HT</del> 1 700 € HT	30 %	sous réserve de validation du projet par le bureau syndical
EXTENSION, CREATION, RENOVATION ...	2 500 € HT	20 %	Ne sont pas éligibles les travaux de création ou d'extension dans les lotissements et les zones d'activité.

**Rappel important :** Seules sont appelées à bénéficier d'aides financières directes du Syndicat en matière d'éclairage public, en leur seule qualité de maître d'ouvrage des investissements, les communes membres du Syndicat exerçant la compétence « Eclairage Public » et sur le territoire desquelles Territoire d'Énergie Eure-et-Loir perçoit et conserve intégralement le produit de la Taxe Intérieure sur la Consommation Finale d'Electricité (TICFE).

Les Communautés d'Agglomération, les Communautés de Communes et tout autre EPCI ne sont pas éligibles à l'octroi d'aides financières directes de Territoire d'Énergie Eure-et-Loir en matière d'éclairage public.



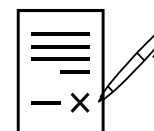
## Enfouissements 2026



### INSTRUCTION - COORDINATION DE TRAVAUX D'ENFOUISSEMENT : BAREMES 2025 (application à compter des projets 2026)



TYPE DE PRESTATION	CONTRIBUTION FINANCIERE DE LA COLLECTIVITE
Instruction technique et financière d'un projet d'enfouissement coordonné des réseaux aériens	<del>463-€</del> 470 € par dossier (demande d'instruction à faire impérativement parvenir à Territoire d'Énergie Eure-et-Loir avant mars de l'année N-1 des travaux)
Coordination technique d'une opération d'enfouissement des réseaux aériens	Frais fixes de <del>1-236-€</del> 1 300 € + <del>8-30-€</del> 8,5 €/ml (somme globale plafonnée à <del>5-356-€</del> 5 400 € par projet)



### Cartographie SIG

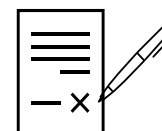


SERVICE	TYPE DE BÉNÉFICIAIRE	COTISATION ANNUELLE AU SERVICE <sup>(1)</sup>
<p>Hébergement de données sur la plateforme SIG</p> <p><i>Infogéo :</i></p> <p>quel que soit le nombre de couches de données hébergées <sup>(1)</sup></p>	<p>commune comprise dans le périmètre du contrat de concession conclu par Territoire d'Énergie Eure-et-Loir pour la distribution publique d'électricité</p>	<p>gratuité <sup>(2) (3)</sup></p>
<p>Hébergement de données sur la plateforme SIG</p> <p><i>Infogéo :</i></p> <p>sous réserve de validation préalable par le Bureau syndical :</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- type et nombre de données hébergées <sup>(1)</sup>,</li> <li>- modalités pour le levé et l'intégration de données,</li> <li>- nombre de licences d'accès prévues,</li> <li>- ...</li> </ul>	<p>autre commune d'Eure-et-Loir hors périmètre du contrat de concession conclu par Territoire d'Énergie Eure-et-Loir pour la distribution publique d'électricité</p>	<p>commune &lt; 1 000 habitants : 309 € <sup>(2)(3)</sup></p> <p>1 000 hab. &lt; commune &lt; 2 000 hab. : 412 € <sup>(2)(3)</sup></p> <p>2 000 hab. &lt; commune &lt; 10 000 hab. : 515 € <sup>(2)(3)</sup></p> <p>commune ≥ 10 000 habitants : 600 € + 0,06 € / nombre d'habitant au-delà de 10 000 <sup>(2)(3)</sup>, gratuité <sup>(2) (3)</sup></p>
	<p>communauté de communes majoritairement constituée de communes comprises dans le périmètre du contrat de concession conclu par Territoire d'Énergie Eure-et-Loir pour la distribution publique d'électricité</p>	<p>618 euros <sup>(2) (3)</sup></p>
	<p>- communauté de communes non majoritairement constituée de communes comprises dans le périmètre du contrat de concession conclu par Territoire d'Énergie Eure-et-Loir pour la distribution publique d'électricité</p> <p>- communauté d'agglomération</p>	<p>70 euros / commune regroupée + 0,02 euro / habitant <sup>(2) (3)</sup></p>
	<p>autre Etablissement Public de Coopération intercommunale</p>	<p>1 030 euros <sup>(2) (3)</sup></p>

(2) La réalisation et le financement des levés de données, de même que les frais inhérents à leur intégration à la plateforme SIG Infogéo, demeurent supportés soit par l'entité en charge de la compétence correspondante, soit par celle à l'origine de la demande d'hébergement.

(3) Hors coûts relatifs à l'hébergement de couches de données non prévues à la convention initiale, et à la délivrance de licences d'accès au SIG non prévues à l'accord initial.





### IRVE



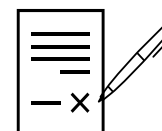
#### 2. COTISATION A LA COMPETENCE « INFRASTRUCTURES DE RECHARGE POUR VEHICULES ELECTRIQUES (IRVE) »

DEFINITION DU SERVICE RENDU		MONTANT DE LA COTISATION
Borne implantée par Territoire d'Énergie Eure-et-Loir sur le territoire d'une commune relevant du contrat de concession pour la distribution publique d'électricité	exploitation, maintenance, contrôle annuel, supervision technique, gestion des contrats d'itinérance, des contrats d'énergie et de la facturation du service aux usagers et aux opérateurs de mobilité.	360 € 400 € par an et par borne

Dans le cadre de l'élaboration des orientations budgétaires pour 2024, Territoire d'Énergie Eure-et-Loir a décidé de ne plus implanter de nouvelles bornes de recharge et de ne plus accepter de nouvelles adhésions à cette compétence. Aussi, les barèmes mentionnés ci-dessus ne sont applicables que pour les collectivités déjà adhérentes et que pour les bornes existantes.

#### 3. MODALITES DE PARTENARIAT AVEC DES PERSONNES DE DROIT PRIVE POUR LA GESTION D'INFRASTRUCTURES DE RECHARGE POUR VEHICULES ELECTRIQUES ACCESSIBLES AU PUBLIC

MISSIONS PREVUES AU PARTENARIAT	CONTRIBUTION DU PARTENAIRE
<del>Exploitation, maintenance, contrôle annuel, supervision technique, gestion des contrats d'itinérance, des contrats d'énergie et de la facturation du service aux usagers et aux opérateurs de mobilité.</del> (bornes devant demeurer totalement accessibles pour les usagers 7 jours sur 7 et 24 heures sur 24)	<del>515 € par an et par borne (pour toute convention établie entre le 1<sup>er</sup> janvier et le 31 décembre de l'année d'application du barème)</del>



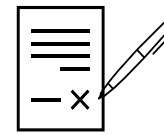
## Transition énergétique

TYPE D'ACTION	MODALITES FINANCIERES*
Mission de conseil et d'assistance aux communes en matière de maîtrise des dépenses énergétiques et d'information des usagers	<ul style="list-style-type: none"> <li>mission s'inscrivant dans le cadre d'un accord pluriannuel avec la commune (adhésion à la compétence Conseil Energétique, convention de partenariat).</li> <li>montant de la cotisation au service : 0,80 € par habitant et par an</li> </ul>
Partenariat « Décllic 28 » avec les intercommunalités à fiscalité propre dédié aux actions de transition énergétique (2023-2027)	<ul style="list-style-type: none"> <li>mission s'inscrivant dans le cadre d'une convention pluriannuelle pour « la déclinaison de la transition énergétique dans les territoires ».</li> <li>montant de la cotisation au service : 0,35 € par habitant et par an</li> </ul>
Travaux pour l'amélioration de la performance énergétique des bâtiments publics	<ul style="list-style-type: none"> <li>Aide financière de Territoire d'Énergie Eure-et-Loir réservée :                             <ul style="list-style-type: none"> <li>- aux communes adhérentes à la compétence Conseil Energétique ou signataires d'une convention de partenariat avec Territoire d'Énergie Eure-et-Loir.</li> <li>- aux groupements à vocation scolaire (syndicat scolaire, regroupement pédagogique intercommunal), sous réserve que les bâtiments concernés soient situés sur le territoire d'une commune adhérente à la compétence ou au service Conseil Energétique.</li> <li>- aux EPCI FP en convention avec Territoire d'Énergie Eure-et-Loir pour la « déclinaison de la transition énergétique dans les territoires ».</li> </ul> </li> <li>Aide accordée sous réserve de validation par le Bureau syndical.</li> <li>Taux d'aide :                             <ul style="list-style-type: none"> <li>- Jusqu'à 35 % dans la limite d'une assiette maximum de travaux subventionnables de 50 000 € HT (ce taux et ce montant peuvent être modulés afin de respecter le budget alloué).</li> </ul> </li> <li>Majoration du montant de l'aide :                             <ul style="list-style-type: none"> <li>Une majoration équivalente à 10% du montant de l'aide est accordée en cas de travaux portés par une intercommunalité ou une commune se situant sur un territoire signataire de la convention « Décllic 28 » avec Territoire d'Énergie Eure-et-Loir.</li> </ul> </li> <li>Montant de l'aide pouvant être modulé en fonction d'une éligibilité à des financements extérieurs.</li> <li>Présentation de 2 dossiers maximum par an et par collectivité avec indication d'un niveau de priorité.</li> </ul>

Etude thermique complémentaire pour un bâtiment	<ul style="list-style-type: none"> <li>Aide accordée sous réserve de validation de l'étude par Territoire d'Énergie Eure-et-Loir.</li> <li>Collectivité de moins de 1 000 habitants : aide de 75 % dans la limite d'un coût d'étude plafonné à 4 000 € HT.</li> <li>Collectivité de plus de 1 000 habitants : aide de 50 % dans la limite d'un coût d'étude plafonné à 4 000 € HT.</li> <li>aide accordée uniquement si la collectivité :                             <ul style="list-style-type: none"> <li>- ne perçoit aucun autre financement extérieur.</li> <li>- procède à la réalisation des travaux objet de l'étude.</li> </ul> </li> </ul> <p><b>NB :</b> Au cas par cas, les aides précitées peuvent laisser place au dispositif national ACTEE FNCCR ou à tout autre dispositif.</p>
---	---

TYPE D'ACTION	MODALITES FINANCIERES
Mise en place de solutions faisant appel aux énergies renouvelables thermiques (biomasse, géothermie, solaire thermique, chaleur fatale)	<ul style="list-style-type: none"> <li>Dans le cadre d'un contrat d'objectif territorial pour le développement des ER thermiques, aides de l'ADEME et de la Région Centre-Val de Loire aux projets suivis par Territoire d'Énergie Eure-et-Loir pouvant atteindre :                             <ul style="list-style-type: none"> <li>- jusqu'à 60 % du coût des études,</li> <li>- jusqu'à 45 % des coûts d'investissement.</li> </ul> </li> </ul>

\* financement accordé sur la base de missions ou de travaux exécutés sur le territoire des communes où le produit de la TICFE est perçu et intégralement conservé par Territoire d'Énergie Eure-et-Loir



## REGLEMENT DE SERVICE

**2025**

version du XX/XX/2024

SERVICE DE CONSEIL EN ENERGIE  
POUR LE SUIVI ENERGETIQUE DES BATIMENTS PUBLICS

Conditions administratives et techniques

- **Conseil en énergie** : la « TCCFE » devient la « TICFE »



CONDITIONS TECHNIQUES, ADMINISTRATIVES ET FINANCIERES  
D'EXERCICE DE LA COMPETENCE ECLAIRAGE PUBLIC  
PAR Territoire d'Énergie Eure-et-Loir  
**2025**  
(version du XX/XX/2024)



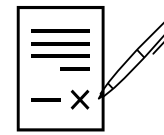
- **Eclairage public** : retrait des références au renouvellement périodique des sources lumineuses hors Led

COMITÉ DU 10 OCTOBRE 2024



# ADMINISTRATION GENERALE

- ❖ Mise à jour des délégations de signature du Président



- ❖ Afin de compléter les délégations déjà donner au Président, il est proposé aux membres du comité syndical d'y ajouter :

*« la gestion des fonds des Comptes Courants d'Associées (CCA) ainsi que la signature de toutes pièces administratives afférentes, dans les SEM dont le Syndicat est actionnaire, dans la limite des crédits budgétaires affectés ».*

Cette délégation permettrait ainsi de verser aux SEM les appels de fonds en CCA relatifs aux projets en cours et déjà validés en bureau, sans qu'il soit nécessaire de prendre une nouvelle délibération.

Les SEM fonctionnant à l'instar des entreprises, il est indispensable de pouvoir faire preuve de réactivité lors des prises de participation.

COMITÉ DU 10 OCTOBRE 2024



# PRODUCTION D'EnR

- ❖ Validation de projets portés par la SEM EnRCVL

# PRODUCTION D'ÉNERGIE :

## Création de deux sociétés de projet



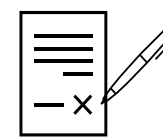
	PROJET AGRIVOLTAÏQUE DE VALLOIRE-SUR-CISSE	PROJET D'OMBRIERES PHOTOVOLTAIQUES DES VARENNES
où	Valloire-sur-Cisse (41)	Bourges (18)
qui	2 agriculteurs (M. FOUCAULT et M. MOREAU) et 2 développeurs (Energie Partagée et Enercoop)	Agglomération de Bourges : Bourges Plus
type de production	projet agrivoltaïque	ombrières poids lourds
capital de la société	10 000 €	1 000 €
puissance	30 MWc	3 MWc
production estimée la première année	35,6 GWh	2,85 GWh
typologie de terrain	terrains agricoles	surface de parking déjà existante
équivalent consommation par habitants	15 770 habitants	1 260 habitants
CAPEX	22 500 000 € soit 0,75 €/Wc	4 140 000 €
apport en fonds propres totaux	4 500 000 €	814 000 €
Direction de la société	le Président (EneR CENTRE-VAL DE LOIRE sera le 1er président désigné aux Statuts) et administrée par un comité de direction comportant un représentant de chaque actionnaire	le Président (EneR CENTRE-VAL DE LOIRE sera le 1er président désigné aux Statuts) et administrée par un comité de direction comportant un représentant de chaque actionnaire
Répartition capitalistique prévue	<p>■ EneRCVL    ■ Energie Partagée    ■ Enercoop ■ M. FOUCAULT    ■ M. MOREAU</p>	<p>■ EneRCVL    ■ Bourges Plus</p>



# MOBILITE

- ❖ Avenant au contrat de quasi-régie
- ❖ Rapport du mandataire





L'avenant au contrat de quasi-régie entre MODULO et Territoire d'Énergie Eure-et-Loir (TE28) a pour objet de permettre la réduction des cotisations mensuelles pour la maintenance des bornes en fonction de leur utilisation.

Autrement dit, cet avenant intègre la possibilité pour MODULO de déduire, pour chacune des bornes, la contribution mensuelle en fonction des redevances perçues auprès des usagers, des recettes perçues par la cession de certificats TIRUERT\* diminuée des coûts de gestion de ces certificats ainsi que des frais d'achat et de transaction.

Formule de calcul :

$$F = P - 0,8 \times (Rredevances - Credevances + RTIRUERT - CTIRUERT)$$

Où :

*F = montant facturé*

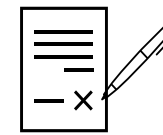
*P = contribution mensuelle versée par TE28 à MODULO par point de charge*

*Rredevances = montant des redevances perçues auprès des usagers en exécution du contrat*

*Credevances = somme des coûts de vente directe (achat d'énergie + frais de transaction)*

*RTIRUERT = montant des recettes perçues par la cession de certificats « TIRUERT »*

*CTIRUERT = somme des coûts engagés par le titulaire pour la perception des certificats « TIRUERT »*



*Rappel : Au titre des impératifs de transparence et des obligations de communication, l'article L.1524-5 du CGCT dispose que les organes délibérants des collectivités territoriales ou de leurs groupements actionnaires de sociétés d'économie mixte, se prononcent après un débat sur le rapport écrit qui leur est soumis au moins une fois par an par leurs représentants aux conseils d'administration.*

**Dans le cas présent, le rapport transmis concerne la **SPL MODULO** et porte sur l'exercice 2023.**

**Y figurent notamment :**

- une synthèse de l'activité de la société (récapitulatif des décisions prises),
- un bilan financier,
- un état de l'actionnariat et du capital,
- une synthèse sur l'administration et la gouvernance de la société.

# QUESTIONS DIVERSES





# PROCHAINE ASSEMBLÉE GÉNÉRALE

## Jeudi 21 novembre 2024 – 14h00

(Chambre de Commerce et d'Industrie - CCI)



# MERCI DE VOTRE ATTENTION

*Partageons maintenant un  
moment de convivialité*

