

# COMITÉ SYNDICAL D'ÉNERGIE Eure-et-Loir

## Jeudi 12 octobre 2023

*CHARTRES - Chambre de Commerce et d'Industrie d'Eure-et-Loir*



[www.energie28.fr](http://www.energie28.fr)

[www.infoconso-energie28.fr](http://www.infoconso-energie28.fr)

## ORDRE DU JOUR

### 1. ACTUALITÉS

### 2. ADMINISTRATION GÉNÉRALE ET RESSOURCES HUMAINES :

- a) Mise à jour du tableau des effectifs
- b) Convention avec l'ADEME pour le financement de deux postes de conseiller en énergie partagée
- c) Mise à jour de la composition du bureau syndical

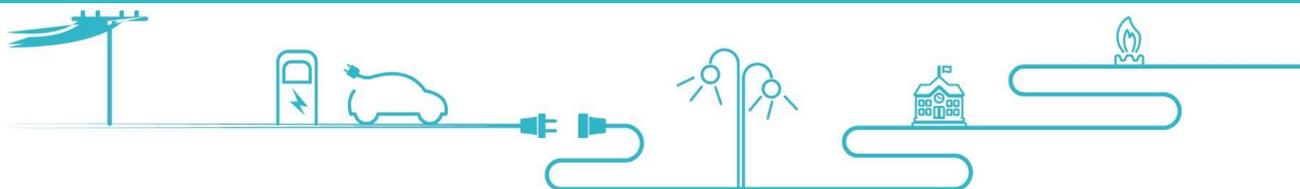
### 3. TÉLÉCOM : conventions avec les opérateurs BOUYGUES et Nexloop pour l'utilisation des appuis communs de distribution publique d'électricité et pour l'utilisation des infrastructures souterraines d'ENERGIE Eure-et-Loir

### 4. FINANCES :

- a) Budgets supplémentaires 2023
- b) Orientations budgétaires 2024 (dont programme d'enfouissement, barème des aides et règlements)

### 5. PRODUCTION d'EnR : rapport du mandataire concernant la SEM EneR Centre-Val de Loire

### 6. MOBILITÉ : rapport du mandataire concernant la SPL MODULO



COMITE 12 OCTOBRE 2023



# ACTUALITÉS

# NOUVELLE EXPOSITION

## « LE CLIMAT, AGIR POUR LA PLANÈTE »

- A destination des collèges depuis la rentrée de septembre 2023
- Les thèmes abordés : le changement climatique, les causes et conséquences mondiales et locales, les éco-gestes et défis...
- 19 panneaux roll-up
- Animation sous format **Escape Game** pour les établissements scolaires.
- **Empruntable** par les écoles, mairies, médiathèques, Maisons France Services...



Exposition itinérante  
Empruntable gratuitement

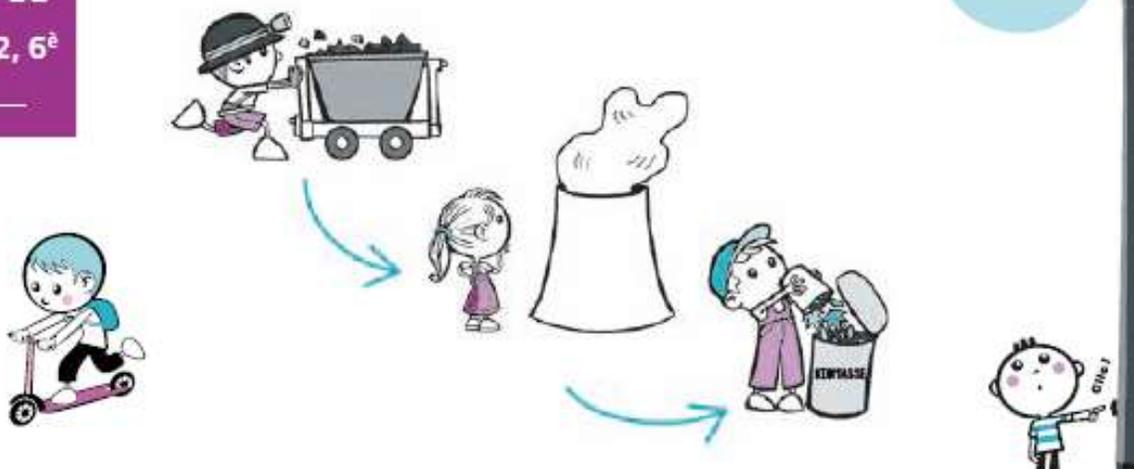
pour tout renseignement vous pouvez contacter  
Marlène ROUSSEAU : 06 72 14 35 72 / marlene.rousseau@energie28.fr

## Concours « Les Ecoloustics »

# LES ÉCOLOUSTICS

« MON TERRITOIRE FAIT SA TRANSITION ÉNERGÉTIQUE, ET MOI DANS TOUT ÇA ? »

CLASSES DE  
CM1, CM2, 6<sup>e</sup>



2023

22 DÉCEMBRE  
DATE LIMITE DE  
PRÉ-INSCRIPTION

2024

12 AVRIL  
REMISE DES  
DOSSIERS  
À ENERGIE  
EURE-ET-LOIR

MAI-JUIN  
REMISE DES PRIX  
(DÉPARTEMENTAL  
ET NATIONAL)

*Un concours pour comprendre d'où vient l'énergie, comment elle est consommée localement et quelles actions peuvent être mises en place pour réussir la transition énergétique.*



pour tout renseignement sur ce concours et ses modalités de participation vous pouvez contacter **Marlène ROUSSEAU** au 06 72 14 35 72 et par mail : [marlene.rousseau@energie28.fr](mailto:marlene.rousseau@energie28.fr)

## Fin des TRV Gaz (TRVG)



Guide à destination  
des particuliers



Comment choisir une offre de  
fourniture de gaz naturel ?

*Le 5 octobre dernier ENERGIE Eure-et-Loir a adressé à toutes les collectivités desservies en gaz naturel un « guide pratique » élaboré par notre fédération, la FNCCR, à destination des particuliers afin de leur apporter les informations essentielles.*

*« guide pratique » téléchargeable sur notre site internet [www.energie28.fr](http://www.energie28.fr)*

# Retour sur la journée des 30 ans d'ENERGIE Eure-et-Loir au Château des Boulard



*Invité exceptionnel :  
l'éco-aventurier  
**Raphaël DOMJAN***



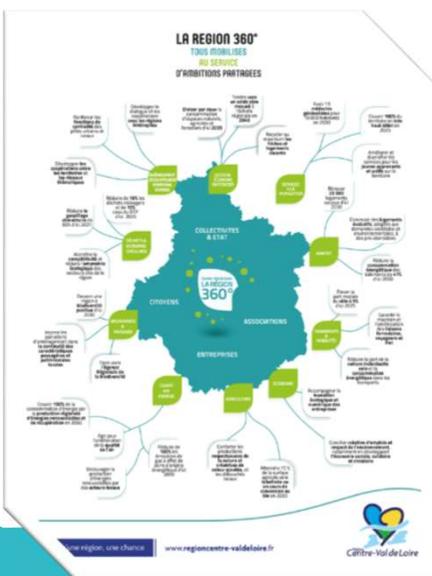
# Retour sur la journée des 30 ans d'ENERGIE Eure-et-Loir au Château des Boulard



# SRADDET

- Feuille de route pour l'avenir de la région Centre-Val de Loire, le **Schéma Régional d'Aménagement, de Développement Durable et d'Égalité des Territoires (SRADDET)** définit une vision pour **l'aménagement et le développement durable de la région à moyen (2030) et long terme (2050)**.
- Adopté le 19 décembre 2019 par le Conseil régional, le SRADDET a été approuvé le 4 février 2020 par le Préfet de région ; sa mise en œuvre est engagée depuis cette date.
- **4 grandes orientations** déclinées en 20 objectifs et 47 règles générales y sont définies :

- *Des femmes et des hommes acteurs du changement, des villes et des campagnes qui coopèrent, pour une démocratie renouvelée.*
- *L'unité et le rayonnement de la région Centre-Val de Loire affirmés par la synergie de tous ses territoires et la qualité de vie qui le caractérise.*
- *La vitalité de l'économie régionale boostée en mettant nos atouts au service d'une attractivité renforcée.*
- *L'intégration de l'urgence climatique et environnementale et l'atteinte de l'excellence éco-responsable.*



## Loi APER et Réseaux

- ❖ La loi de mars 2023 relative loi relative à **l'Accélération de la Production d'Énergies Renouvelables dite « loi APER »** confère un rôle central aux communes dans la planification du développement des énergies renouvelables.
- ❖ **Objectif de la loi** : développer des outils permettant de relocaliser la production énergétique sur le territoire national et européen afin de garantir la maîtrise de la ressource en énergie et de son coût, et d'atteindre par la même occasion les objectifs de neutralité carbone fixés pour 2050.
- ❖ Loi APER, quels impacts sur les réseaux ?

COMITE 12 OCTOBRE 2023

ENERGIE  
Eure-et-Loir

territoire  
d'énergie

# ADMINISTRATION GÉNÉRALE RESSOURCES HUMAINES

- ❖ Mise à jour du tableau des effectifs
- ❖ Convention avec l'ADEME pour le financement de deux postes de conseiller en énergie partagée
- ❖ Mise à jour de la composition du bureau syndical

# ADMINISTRATION GÉNÉRALE / RESSOURCES HUMAINES : Mise à jour du tableau des effectifs

- **Création** ➔ d'un poste au service communication
  - sur le grade d'adjoint administratif principal de 2<sup>ème</sup> classe.
- **Création** ➔ d'un poste au sein de la direction
  - sur les grades : d'attaché, d'attaché principal, d'ingénieur et d'ingénieur principal



# ADMINISTRATION GÉNÉRALE / RESSOURCES HUMAINES :

## Mise à jour du tableau des effectifs

FILIERES ET GRADES	Nombre de postes budgétaires préalables à la présente délibération	Détails des postes budgétaires préalables à la présente délibération			Postes restant à supprimer après avis du CTP	Mouvements proposés	Détails des postes budgétaires tenant compte des mouvements proposés			Postes restant à supprimer après avis du CTP
		Cadres d'emplois et grades	TOTAL	dont postes pourvus			dont postes vacants	TOTAL	dont postes pourvus	
<b>FILIERE ADMINISTRATIVE</b>										
Attaché Hors Classe	1	1		1			1		1	
Attaché Principal						création (1)	1		1	
Attaché	1	1	1			création (1)	2	1	1	
Rédacteur Principal de 1 <sup>ère</sup> classe	3	3	2	1	1		3	2	1	1
Rédacteur Principal de 2 <sup>ème</sup> classe	2	2	2				2	2		
Rédacteur	1	1		1			1		1	
Adjoint administratif Principal 1 <sup>ère</sup> classe										
Adjoint administratif Principal 2 <sup>ème</sup> classe	2	2	2			création (1)	3	2	1	
Adjoint administratif										

 Poste de direction

 Poste assistant communication

# ADMINISTRATION GÉNÉRALE / RESSOURCES HUMAINES :

## Mise à jour du tableau des effectifs

Poste de direction

FILIERES ET GRADES	Nombre de postes budgétaires préalables à la présente délibération	Détails des postes budgétaires préalables à la présente délibération			Postes restant à supprimer après avis du CTP	Mouvements proposés	Détails des postes budgétaires tenant compte des mouvements proposés			Postes restant à supprimer après avis du CTP
		Cadres d'emplois et grades	TOTAL	dont postes pourvus			dont postes vacants	TOTAL	dont postes pourvus	
<b>FILIERE TECHNIQUE</b>										
Ingénieur Principal	1	1	1			création (1)	2	1	1	
Ingénieur	2	2				création (1)	3	2	1	
Technicien Principal 1 <sup>ère</sup> classe	1	1	1				1	1		
Technicien Principal 2 <sup>ème</sup> classe	2	2	2				2	2		
Technicien	7	7	7				7	7		
Agent de maîtrise Principal	1	1		1			1		1	
Agent de Maîtrise	4	4	2	2	1		4	2	2	1
Adjoint Technique Principal 1 <sup>ère</sup> classe										
Adjoint Technique Principal 2 <sup>ème</sup> classe										
Adjoint Technique	1	1	1				1	1		

# ADMINISTRATION GÉNÉRALE / RESSOURCES HUMAINES :

## Mise à jour du tableau des effectifs

FILIERES ET GRADES	Nombre de postes budgétaires préalables à la présente délibération	Détails des postes budgétaires préalables à la présente délibération			Postes restant à supprimer après avis du CTP	Mouvements proposés	Détails des postes budgétaires tenant compte des mouvements proposés			Postes restant à supprimer après avis du CTP
		TOTAL	dont postes pourvus	dont postes vacants			TOTAL	dont postes pourvus	dont postes vacants	
<b>FILIERE ANIMATION</b>										
Animateur	1	1	1				1	1		
Adjoint d'animation principal de 2 <sup>ème</sup> classe										
<b>TOTAL</b>	<b>30</b>	<b>30</b>	<b>22</b>	<b>6</b>	<b>2</b>		<b>35</b>	<b>24</b>	<b>11</b>	<b>2</b>

# ADMINISTRATION GÉNÉRALE / RESSOURCES HUMAINES : Convention avec l'ADEME pour le financement de deux postes de conseiller en énergie partagée



- L'ADEME a retenu la candidature présentée par ENENGIE Eure-et-Loir dans le cadre du financement de **2 postes de conseiller en énergie partagée** ainsi que des dépenses de communication et d'équipements.
- En l'état, cela représente une enveloppe pouvant aller jusqu'à **225 000 € sur 3 ans**.



- En contrepartie de ces financements, le syndicat s'engage notamment sur 4 ans à réaliser au moins 48 bilans et suivis énergétiques ainsi que des actions de communication et de sensibilisation des équipes communales (élus et services).

# ADMINISTRATION GÉNÉRALE / RESSOURCES HUMAINES :

## Mise à jour de la composition du bureau syndical

- Depuis le décès de Monsieur BEZAUD en janvier 2022, le bureau syndical se compose de 19 membres.
- N'ayant pas été remplacé, les services de la Préfecture nous ont interpellé sur la nécessité de prendre une nouvelle délibération afin de modifier la composition du bureau syndical, celui-ci passant ainsi de 20 à 19 membres.



# TELECOM

- ❖ conventions avec les opérateurs BOUYGUES et Nexloop pour l'utilisation des appuis communs de distribution publique d'électricité et pour l'utilisation des infrastructures souterraines d'ENERGIE Eure-et-Loir

## TELECOM :

### Conventions avec les opérateurs BOUYGUES et Nexloop

- Le code des postes et des communications électroniques et le cahier des charges de distribution publique d'électricité autorisent l'installation de réseaux de communications électroniques sur les supports du réseau électrique.
- En leur qualité d'opérateurs, **bouygues TELECOM** et **nexLoop** ont respectivement sollicité ENERGIE Eure-et-Loir pour bénéficier de ce dispositif. Dans ce cadre, il convient d'établir une convention spécifique tripartite avec Enedis et chaque opérateur.
- De même, une convention s'avère également nécessaire afin de permettre à ces opérateurs d'utiliser les infrastructures souterraines d'ENERGIE Eure-et-Loir pour le passage de leurs réseaux.
- Pour mémoire, ces types de conventions ont déjà été mis en œuvre pour le compte d'autres opérateurs.



COMITE DU 12 OCTOBRE 2023



# FINANCES

- ❖ Budgets supplémentaires 2023
- ❖ Orientations budgétaires 2024

COMITE DU 12 OCTOBRE 2023



# Budgets supplémentaires 2023

# FINANCES :

## Budgets supplémentaires 2023

### FONCTIONNEMENT

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

 <b>ENERGIE Eure-et-Loir</b> PROJETS DE BUDGETS SUPPLEMENTAIRES 2023			BUDGET PRINCIPAL Service Public de l'électricité et de gaz (M57)				
			RAR	BP	BS	TOTAL BUDGET	
F O N C T I O N N E M E N T	D	011	CHARGES A CARACTERE GENERAL		578 500,00		578 500,00
	E	012	CHARGES DE PERSONNEL		1 470 250,00	14 100,00	1 484 350,00
	P	65	CHARGES DE GESTION COURANTE		5 167 133,00	-161 650,07	5 005 482,93
	E	67	CHARGES EXCEPTIONNELLES			530,00	530,00
	N	023	VIREMENT A LA SECTION D'INVESTISSEMENT		2 421 742,00	1 785 701,74	4 207 443,74
	S	042	DOTATIONS AUX AMORTISSEMENTS		403 000,00	-10 150,00	392 850,00
	S	<b>TOTAL</b>			<b>10 040 625,00</b>	<b>1 628 531,67</b>	<b>11 669 156,67</b>
R E C E P T I O N S		013	ATTENUATION DE CHARGES		7 000,00	10 000,00	17 000,00
		70	PRODUITS DES SERVICES DU DOMAINE ET VENTES		719 000,00	37 000,00	756 000,00
		73	IMPOTS ET TAXES		5 740 000,00	980 000,00	6 720 000,00
		74	DOTATIONS ET PARTICIPATIONS		15 000,00		15 000,00
		75	PRODUITS DE GESTION COURANTE		3 381 625,00	83 850,00	3 465 475,00
		042	DOTATIONS AUX AMORTISSEMENTS		178 000,00		178 000,00
			EXCEDENT DE FONCTIONNEMENT REPORTE DE N-1			517 681,67	517 681,67
	<b>TOTAL</b>			<b>10 040 625,00</b>	<b>1 628 531,67</b>	<b>11 669 156,67</b>	

# FINANCES :

## Budgets supplémentaires 2023

### INVESTISSEMENT

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

		ENERGIE Eure-et-Loir		BUDGET PRINCIPAL			
		PROJETS DE BUDGETS SUPPLEMENTAIRES 2023		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	20	IMMOBILISATIONS INCORPORELLES	9 071,89			9 071,89	
	204	SUBVENTIONS D'INVESTISSEMENT VERSEES		70 000,00		70 000,00	
	21	IMMOBILISATIONS CORPORELLES	2 190 000,00	37 000,00	5 000,00	2 232 000,00	
	23	IMMOBILISATIONS EN COURS	3 317 269,80	10 119 122,00	817 685,47	14 254 077,27	
	13	SUBVENTIONS D'INVESTISSEMENT RECUES		6 500,00		6 500,00	
	26	PARTICIPATIONS ET CREANCES RATTACHEES A DES PARTICIPATIONS	1 908 200,00		-300 000,00	1 608 200,00	
	27	AUTRES IMMOBILISATIONS FINANCIERES			300 000,00	300 000,00	
	45	COMPTABILITE DISTINCTE RATTACHEE	520 035,62	2 527 000,00	-653 992,89	2 393 042,73	
	040	OPERATIONS D'ORDRE DE TRANSFERT ENTRE SECTIONS		178 000,00		178 000,00	
			SOLDE D'EXECUTION NEGATIF REPORTE DE N-1			3 512 433,85	3 512 433,85
		<b>TOTAL</b>	<b>7 944 577,31</b>	<b>12 937 622,00</b>	<b>3 681 126,43</b>	<b>24 563 325,74</b>	
R E C E T T E S	13	SUBVENTIONS	3 611 291,12	3 473 880,00	148 133,73	7 233 304,85	
	16	EMPRUNTS ET DETTES ASSIMILEES		4 100 000,00	-4 100 000,00		
	10	DOTATIONS, FONDS DIVERS, RESERVES		12 000,00	9 093 202,13	9 105 202,13	
	45	COMPTABILITE DISTINCTE RATTACHEE	1 751 517,91	2 527 000,00	-653 992,89	3 624 525,02	
	021	VIREMENT DE LA SECTION DE FONCTIONNEMENT		2 421 742,00	1 785 701,74	4 207 443,74	
	040	OPERATIONS D'ORDRE DE TRANSFERT ENTRE SECTIONS		403 000,00	-10 150,00	392 850,00	
		<b>TOTAL</b>	<b>5 362 809,03</b>	<b>12 937 622,00</b>	<b>6 262 894,71</b>	<b>24 563 325,74</b>	

# FINANCES :

## Budgets supplémentaires 2023

### FONCTIONNEMENT

Budget annexe :  
Eclairage Public

 <b>ENERGIE Eure-et-Loir</b> PROJETS DE BUDGETS SUPPLEMENTAIRES 2023				<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		1 677 000,00	-186 684,62	1 490 315,38	
		012	CHARGES DE PERSONNEL		242 000,00	-26 000,00	216 000,00	
		65	CHARGES DE GESTION COURANTE				0,00	
		023	VIREMENT A LA SECTION D'INVESTISSEMENT		2 414 833,00	42 073,07	2 456 906,07	
		042	DOTATIONS AUX AMORTISSEMENTS		1 187 100,00	-40 000,00	1 147 100,00	
			DEFICIT DE FONCTIONNEMENT REPORTE DE N-1				0,00	
	<b>TOTAL</b>					<b>5 520 933,00</b>	<b>-210 611,55</b>	<b>5 310 321,45</b>
	R E C E P T I O N S	70	PRODUITS DES SERVICES DU DOMAINE ET VENTES					0,00
		74	DOTATIONS ET PARTICIPATIONS		1 213 000,00	-4 279,68	1 208 720,32	
		75	PRODUITS DE GESTION COURANTE		3 898 933,00	-184 331,87	3 714 601,13	
		77	PRODUITS EXCEPTIONNELS					
042		DOTATIONS AUX AMORTISSEMENTS		409 000,00	-22 000,00	387 000,00		
		EXCEDENT DE FONCTIONNEMENT REPORTE DE N-1						
<b>TOTAL</b>					<b>5 520 933,00</b>	<b>-210 611,55</b>	<b>5 310 321,45</b>	

# FINANCES :

## Budgets supplémentaires 2023

### INVESTISSEMENT

Budget annexe :  
Eclairage Public

 <b>ENERGIE Eure-et-Loir</b> PROJETS DE BUDGETS SUPPLEMENTAIRES 2023			<b>BUDGET ANNEXE</b> <b>Eclairage Public (M57)</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	204	SUBVENTIONS D'INVESTISSEMENT VERSEES	280 626,80	90 000,00		370 626,80
		21	IMMOBILISATIONS CORPORELLES				0,00
		23	IMMOBILISATIONS EN COURS	1 225 175,63	6 511 000,00	172 824,69	7 909 000,32
		45	COMPTABILITE DISTINCTE RATTACHEE	44 884,95	98 000,00	-90 114,49	52 770,46
		040	OPERATIONS D'ORDRE DE TRANSFERT ENTRE SECTIONS		409 000,00	-22 000,00	387 000,00
			SOLDE D'EXECUTION NEGATIF REPORTE DE N-1			1 232 431,16	1 232 431,16
	<b>TOTAL</b>			<b>1 550 687,38</b>	<b>7 108 000,00</b>	<b>1 293 141,36</b>	<b>9 951 828,74</b>
	R E C E T I V E S	13	SUBVENTIONS	939 853,68	2 738 067,00	163 751,62	3 841 672,30
		10	DOTATIONS, FONDS DIVERS, RESERVES		670 000,00	1 749 810,77	2 419 810,77
		45	COMPTABILITE DISTINCTE RATTACHEE	78 454,09	98 000,00	-90 114,49	86 339,60
		021	VIREMENT DE LA SECTION DE FONCTIONNEMENT		2 414 833,00	42 073,07	2 456 906,07
		040	OPERATIONS D'ORDRE DE TRANSFERT ENTRE SECTIONS		1 187 100,00	-40 000,00	1 147 100,00
			SOLDE D'EXECUTION POSITIF REPORTE DE N-1				
<b>TOTAL</b>			<b>1 018 307,77</b>	<b>7 108 000,00</b>	<b>1 825 520,97</b>	<b>9 951 828,74</b>	

# FINANCES :

## Budgets supplémentaires 2023

### FONCTIONNEMENT

Budget annexe :  
Conseil Energétique

 <b>ENERGIE Eure-et-Loir</b> PROJETS DE BUDGETS SUPPLEMENTAIRES 2023				BUDGET ANNEXE Conseil Energétique - MdE (M57)			
				RAR	BP	BS	TOTAL BUDGET
F O N C T I O N S	D E P E N S E S	011	CHARGES A CARACTERE GENERAL		685 000,00	18 000,00	703 000,00
		012	CHARGES DE PERSONNEL		368 000,00	44 000,00	412 000,00
		65	CHARGES DE GESTION COURANTE		138 200,00	14 000,00	152 200,00
		023	VIREMENT A LA SECTION D'INVESTISSEMENT		188 800,00	-83 800,00	105 000,00
		042	DOTATIONS AUX AMORTISSEMENTS		334 300,00	125 000,00	459 300,00
			DEFICIT DE FONCTIONNEMENT REPORTE DE N-1				
<b>TOTAL</b>				<b>0,00</b>	<b>1 714 300,00</b>	<b>117 200,00</b>	<b>1 831 500,00</b>
R E C E T E S	R E C E T E S	013	ATTENUATION DE CHARGES		17 600,00	10 000,00	27 600,00
		70	PRODUITS DES SERVICES DU DOMAINE ET VENTES		57 500,00		57 500,00
		74	DOTATIONS ET PARTICIPATIONS		110 000,00	8 000,00	118 000,00
		75	PRODUITS DE GESTION COURANTE		1 529 200,00	56 000,00	1 585 200,00
		042	DOTATIONS AUX AMORTISSEMENTS			43 200,00	43 200,00
			EXCEDENT DE FONCTIONNEMENT REPORTE DE N-1				
<b>TOTAL</b>				<b>0,00</b>	<b>1 714 300,00</b>	<b>117 200,00</b>	<b>1 831 500,00</b>

# FINANCES :

## Budgets supplémentaires 2023

### INVESTISSEMENT

Budget annexe :  
Conseil Energétique

 <b>ENERGIE Eure-et-Loir</b> PROJETS DE BUDGETS SUPPLEMENTAIRES 2023				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					
		204	SUBVENTIONS D'INVESTISSEMENT VERSEES	810 799,58	520 000,00		1 330 799,58	
		21	IMMOBILISATIONS CORPORELLES		4 000,00	-2 000,00	2 000,00	
		23	IMMOBILISATIONS EN COURS					
		45	COMPTABILITE DISTINCTE RATTACHEE					
		040	OPERATIONS D'ORDRE DE TRANSFERT ENTRE SECTIONS			43 200,00	43 200,00	
	<b>TOTAL</b>				<b>810 799,58</b>	<b>524 000,00</b>	<b>41 200,00</b>	<b>1 375 999,58</b>
	R E C E T I V E S	13	SUBVENTIONS					
		10	DOTATIONS, FONDS DIVERS, RESERVES		900,00	112 225,92	113 125,92	
		23	IMMOBILISATIONS EN COURS					
		021	VIREMENT DE LA SECTION DE FONCTIONNEMENT		188 800,00	-83 800,00	105 000,00	
		040	OPERATIONS D'ORDRE DE TRANSFERT ENTRE SECTIONS		334 300,00	125 000,00	459 300,00	
			SOLDE D'EXECUTION POSITIF REPORTE DE N-1			698 573,66	698 573,66	
<b>TOTAL</b>				<b>0,00</b>	<b>524 000,00</b>	<b>851 999,58</b>	<b>1 375 999,58</b>	

# FINANCES :

## Budgets supplémentaires 2023

### FONCTIONNEMENT

Budget annexe :  
IRVE

 <b>ENERGIE Eure-et-Loir</b> PROJETS DE BUDGETS SUPPLEMENTAIRES 2023				BUDGET ANNEXE IRVE (M4)			
				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		170 000,00	38 081,80	208 081,80
		65	CHARGES DE GESTION COURANTE			100,00	100,00
		67	CHARGES EXCEPTIONNELLES		18 000,00	1 000,00	19 000,00
		023	VIREMENT A LA SECTION D'INVESTISSEMENT		46 000,00	-46 000,00	0,00
		042	DOTATIONS AUX AMORTISSEMENTS		29 000,00	-19 000,00	10 000,00
			DEFICIT DE FONCTIONNEMENT REPORTE DE N-1				
			<b>TOTAL</b>		<b>263 000,00</b>	<b>-25 818,20</b>	<b>237 181,80</b>
	R E C E P T E S	013	ATTENUATION DE CHARGES				
		70	PRODUITS DES SERVICES DU DOMAINE ET VENTES		13 000,00		13 000,00
		74	DOTATIONS ET PARTICIPATIONS		218 000,00	-33 318,20	184 681,80
75		PRODUITS DE GESTION COURANTE		32 000,00	7 500,00	39 500,00	
042		DOTATIONS AUX AMORTISSEMENTS					
		EXCEDENT DE FONCTIONNEMENT REPORTE DE N-1					
		<b>TOTAL</b>		<b>263 000,00</b>	<b>-25 818,20</b>	<b>237 181,80</b>	

# FINANCES :

## Budgets supplémentaires 2023

### INVESTISSEMENT

Budget annexe :  
IRVE

 <b>ENERGIE Eure-et-Loir</b> PROJETS DE BUDGETS SUPPLEMENTAIRES 2023				BUDGET ANNEXE IRVE (M4)				
				RAR	BP	BS	TOTAL BUDGET	
I N V E S T I S S E M E N T	D E	20	IMMOBILISATIONS INCORPORELLES					
		204	SUBVENTIONS D'INVESTISSEMENT VERSEES					
	P E N S E S	21	IMMOBILISATIONS CORPORELLES	50 942,12	75 000,00	-41 008,15	84 933,97	
		26	PARTICIPATIONS ET CREANCES RATTACHEES A DES PARTICIPATIONS	9 900,00			9 900,00	
	T I S	45	COMPTABILITE DISTINCTE RATTACHEE					
			SOLDE D'EXECUTION NEGATIF REPORTE DE N-1					
	<b>TOTAL</b>				<b>60 842,12</b>	<b>75 000,00</b>	<b>-41 008,15</b>	<b>94 833,97</b>
	R E C E P T I S	13	SUBVENTIONS	6 079,84		-1 491,25	4 588,59	
		16	EMPRUNTS ET DETTES ASSIMILEES				0,00	
		10	DOTATIONS, FONDS DIVERS, RESERVES				0,00	
21		IMMOBILISATIONS CORPORELLES				0,00		
021		VIREMENT DE LA SECTION DE FONCTIONNEMENT		46 000,00	-46 000,00	0,00		
040		OPERATIONS D'ORDRE DE TRANSFERT ENTRE SECTIONS		29 000,00	-19 000,00	10 000,00		
		SOLDE D'EXECUTION POSITIF REPORTE DE N-1			80 245,38	80 245,38		
<b>TOTAL</b>				<b>6 079,84</b>	<b>75 000,00</b>	<b>13 754,13</b>	<b>94 833,97</b>	

COMITE DU 12 OCTOBRE 2023

ENERGIE  
Eure-et-Loir

territoire  
d'énergie

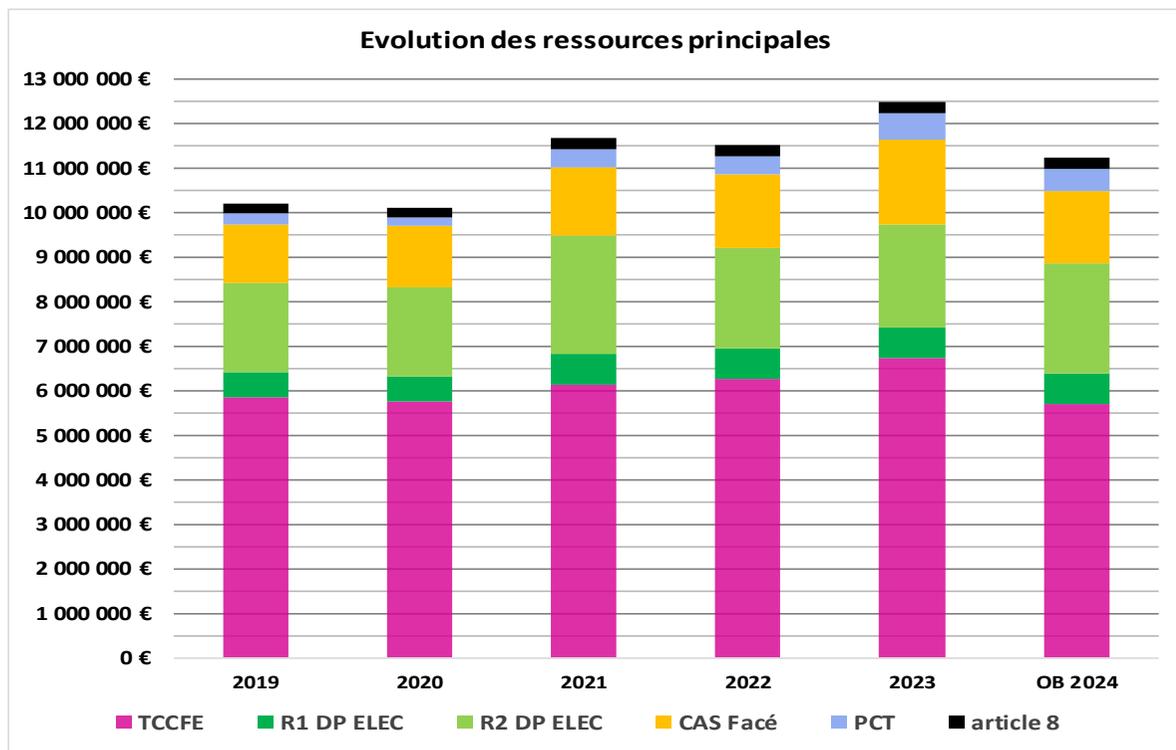
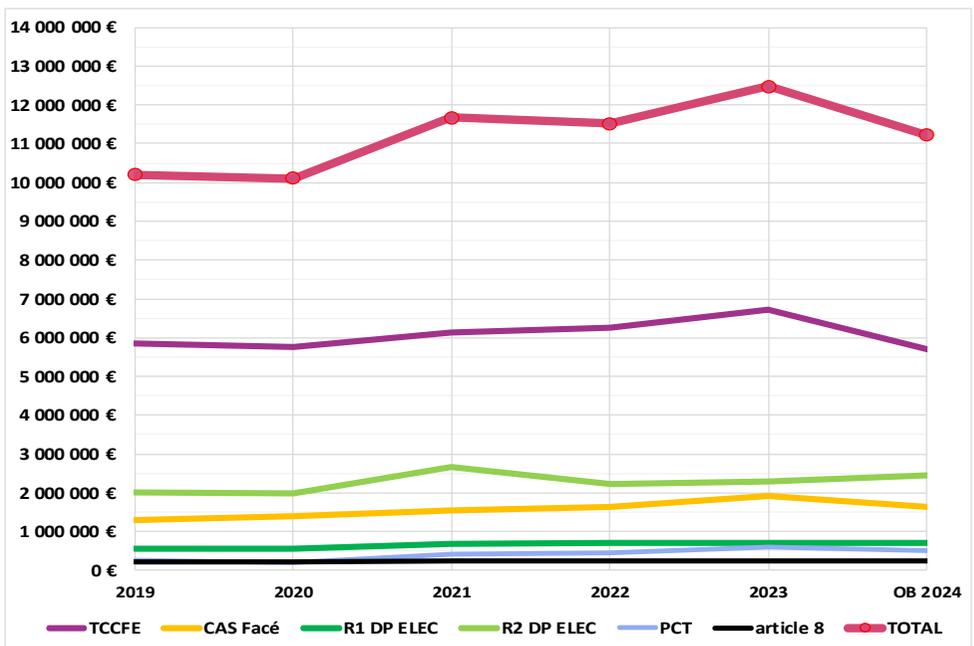
# Orientations budgétaires 2024

# FINANCES :

## Orientations budgétaires 2024 (intégrant les projets d'enfouissement de réseaux 2024)



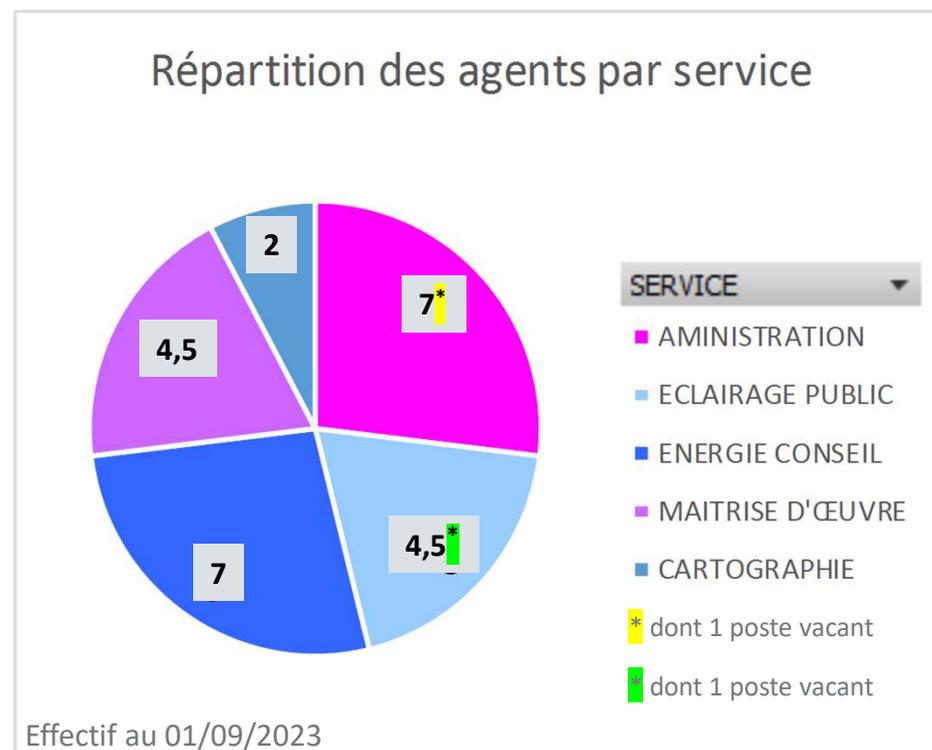
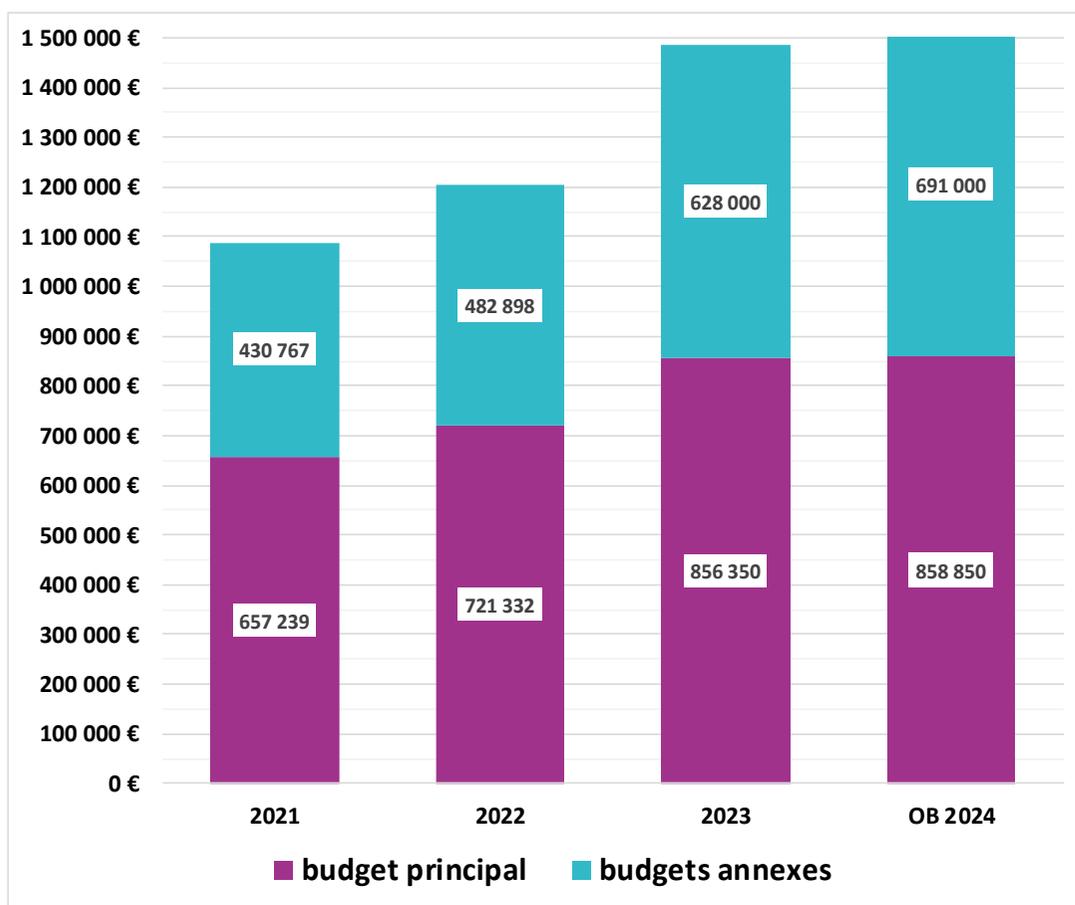
### Évolution des ressources principales



# FINANCES :

## Orientations budgétaires 2024 (intégrant les projets d'enfouissement de réseaux 2024)

### Évolution des charges de personnel :



# FINANCES :

## Orientations budgétaires 2024 (intégrant les projets d'enfouissement de réseaux 2024)



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

RECETTES			DEPENSES				
<b>55,64 %</b>  Reverst. TICFE 5 700 000 €	<b>23,92 %</b> R2 Dist. Electricité 2 450 000 €		<b>44,27 %</b>  Financement BUDGETS ANNEXES 4 535 533 €	<b>31,02 %</b> AUTOFINANCEMENT 3 178 130 €			
	<b>8,06 %</b> Rbt. BUDGETS ANNEXES 826 000 €	<b>6,80 %</b> R1 Dist. Electricité 697 000 €		<b>16,07 %</b> PERSONNEL ET IND. ELUS 1 645 850 €	<b>5,10 %</b> CHARGES GEN. ET DIVERSES 522 500 €		
	<b>3,87 %</b> AUTRES RECETTES 396 513 €				<b>1,71 %</b> AMORT. 175 000 €	<b>3,54 %</b> AMORT. 362 500 €	

## DISTRIBUTION PUBLIQUE DU GAZ



- 70 K€ sont prévus afin d'aider à d'éventuels projets d'extension de desserte en gaz.
- 21 K€ sont également à prévoir pour la mission en matière de contrôle des concessions et d'accompagnement au renouvellement de contrat de concession.
- En contrepartie une recette de 21 K€ est attendue au titre des redevances de concessions

# FINANCES :

## Orientations budgétaires 2024 (intégrant les projets d'enfouissement de réseaux 2024)

### ZOOM SUR LA PRODUCTION EnR :

	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€)
<b>Crédits reportés 2020</b>	<b>2 633 200</b>	0	
<b>BUDGET 2021</b>	<b>150 000</b>		
Réalisations 2021		0	
<b>Crédits reportés 2021</b>	<b>2 783 200</b>		
<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€)
<b>Crédits reportés 2022</b>	<b>1 908 200</b>		
<b>BUDGET 2023</b>	<b>0</b>		
Réalisations prévues 2023		358 200	3 <sup>o</sup> verst / augmentation de capital EnerCVL (Part EEL = 2,15 M€)
Réalisations prévues 2023		180 300	participation à la société de projet Enr 28 (future SAS Soleil de l'Aunay pour le projet photovoltaïque de Nogent-le-Rotrou y compris son extension)
<b>Solde crédits disponibles</b>	<b>1 369 700</b>		
<b>OB 2024</b>	<b>200 000</b>		
			participation à la société de projet Enr 28 (future SAS Soleil de l'Aunay pour le projet photovoltaïque de Nogent-le-Rotrou y compris son extension)
<b>Solde crédits disponibles</b>	<b>1 569 700</b>		

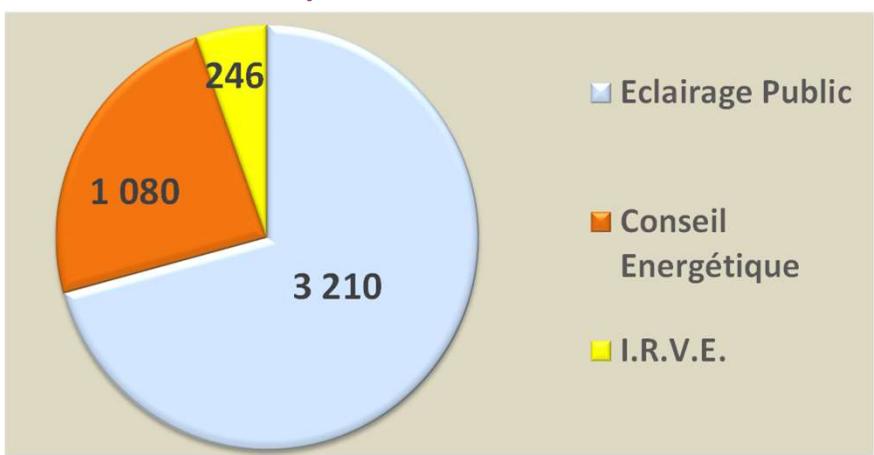
# FINANCES :

## Orientations budgétaires 2024 (intégrant les projets d'enfouissement de réseaux 2024)



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

4 536 K€ répartis comme suit :



Pour mémoire :

- Au budget primitif 2023, la prévision de financement des budgets annexes s'élevait à 5 028 K€ dans des ordres de grandeur équivalents quels que soient les budgets.
- 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	3 210 K€	251 K€	50 K€	2 909 K€
Conseil énergétique	1 080 K€	440 K€	85 K€	555 K€
IRVE	246 K€	-	-	246 K€
<b>TOTAL</b>	<b>4 536 K€</b>	<b>691 K€</b>	<b>135 K€</b>	<b>3 710 K€</b>

# FINANCES :

## Orientations budgétaires 2024 (intégrant les projets d'enfouissement de réseaux 2024)



# Calcul de l'autofinancement dédié aux investissements 2024

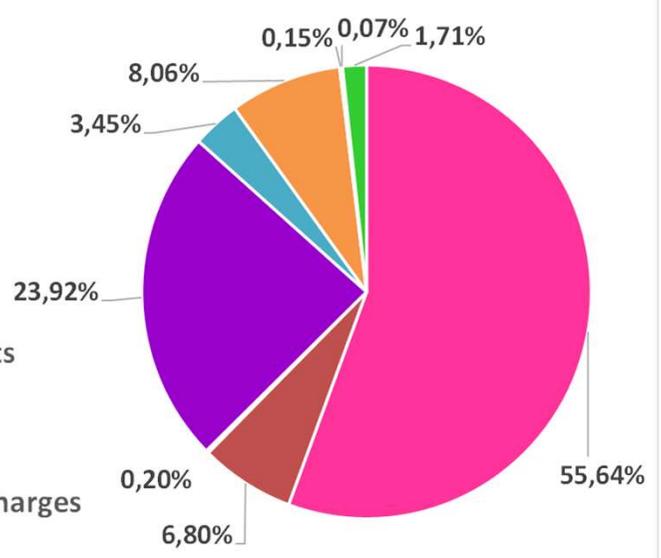
## Répartition des recettes de fonctionnement

### RECETTES DE FONCTIONNEMENT

Taxe consommation finale d'électricité (TCFE)	5 700 000	55,64%
Redevance R1 ELEC	697 000	6,80%
Redevance R1 GAZ	21 000	0,20%
Redevance R2 ELEC	2 450 000	23,92%
contributions diverses	353 513	3,45%
contributions des budgets annexes	826 000	8,06%
Cotisations SIG	15 000	0,15%
autres atténuations de charges	7 000	0,07%
dotations aux amortissements	175 000	1,71%
<b>TOTAL</b>	<b>10 244 513</b>	<b>100%</b>

### Répartition des recettes de fonctionnement

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



# FINANCES :

## Orientations budgétaires 2024 (intégrant les projets d'enfouissement de réseaux 2024)



### Calcul de l'autofinancement dédié aux investissements 2024

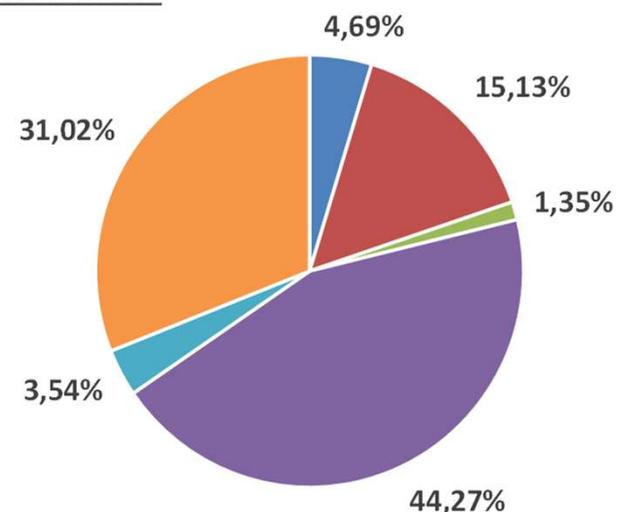
### Répartition des dépenses de fonctionnement

#### DEPENSES DE FONCTIONNEMENT :

charges à caractère général	480 500	4,69%
charges de personnel	1 549 850	15,13%
charges courantes	138 000	1,35%
Financement des budgets annexes	4 535 533	44,27%
dotations aux amortissements	362 500	3,54%
<b>Autofinancement brut</b>	<b>3 178 130</b>	<b>31,02%</b>
<b>TOTAL</b>	<b>10 244 513</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



## FINANCES :

### Orientations budgétaires 2024 (intégrant les projets d'enfouissement de réseaux 2024)

## Calcul de l'autofinancement dédié aux investissements 2024

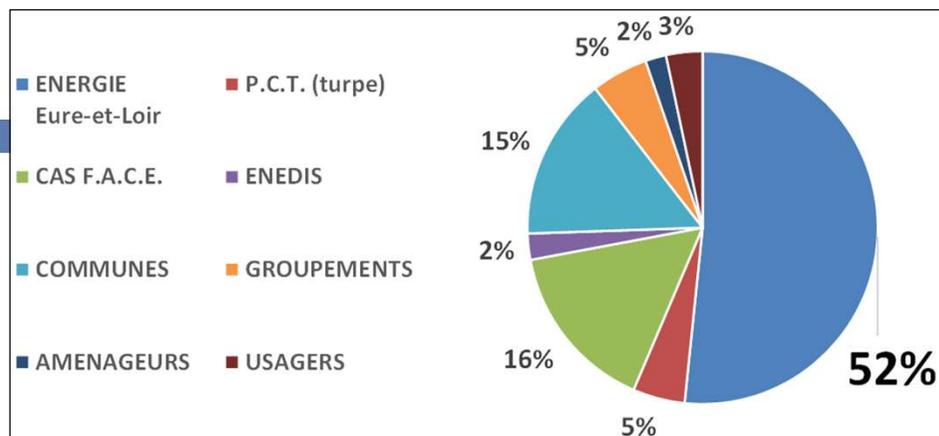
<b>rappel "Autofinancement brut"</b>	<b>3 178 130</b>
FCTVA	10 000
emprunt	2 400 000
amortissements des immobilisations	362 500
amortissements des subventions	-175 000
Subvention pour desserte gaz	-70 000
immobilisations incorporelles	
Travaux Génie Civil de Télécommunications	-80 000
immobilisations corporelles	-47 000
Capital SEM	-200 000
<b>Autofinancement pour travaux réseau DPE *</b>	<b>5 378 630</b>

\* DPE : Distribution Publique d'Electricité

# FINANCES :

## Orientations budgétaires 2024

### FINANCEMENT DES TRAVAUX



	Crédits HT	ENERGIE Eure-et-Loir	P.C.T. (turpe)	CAS F.A.C.E.	ENEDIS	COMMUNES	GROUPEMENTS	AMENAGEURS	USAGERS
RENFORCEMENT	1 500 000	706 797		793 203					
SECURISATION "fils nus"	1 132 000	401 829		495 721		217 850	16 600		
RESTRUCTURATION	670 000	670 000							
RACCORDEMENT	1 200 000	50 000	500 000			50 000	50 000	200 000	350 000
RECHERCHE AMIANTE ET HAP	100 000	100 000							
Opérations "Chartres"	483 000	49 500			33 000		400 500		
Opérations "Chateaudun"	63 750				25 500	38 250			
Opérations "Nogent le Rotrou"	545 000	38 250			25 500	481 250			
ENVIRONNEMENT	4 201 000	2 842 941		338 059	166 000	775 800	78 200		
<b>CREDITS PROGRAMMES</b>	<b>9 894 751</b>	<b>4 859 317</b>	<b>500 000</b>	<b>1 626 984</b>	<b>250 000</b>	<b>1 563 150</b>	<b>545 300</b>	<b>200 000</b>	<b>350 000</b>
<b>CREDITS NON PROGRAMMES</b>	<b>519 313</b>	<b>519 313</b>							
<b>TOTAUX</b>	<b>10 414 064</b>	<b>5 378 630</b>	<b>500 000</b>	<b>1 626 984</b>	<b>250 000</b>	<b>1 563 150</b>	<b>545 300</b>	<b>200 000</b>	<b>350 000</b>

CREDITS TRAVAUX "Distribution Publique d'Electricité" :

10 414 064 HT

CREDITS TRAVAUX POUR TIERS GC TELECOM

2 547 000 HT

CREDITS TRAVAUX POUR TIERS EAU POTABLE

33 000 HT

SOIT 39 600

TTC 40

# FINANCES :

## Orientations budgétaires 2024 (intégrant les projets d'enfouissement de réseaux 2024)



### Programme prévisionnel d'enfouissement coordonné des réseaux aériens pour 2024

➤ **39 projets d'enfouissement** (hors villes de catégorie A : Chartres, Châteaudun, Nogent-le-Rotrou)

		COUTS ESTIMATIFS HT				FINANCEMENT ENERGIE E&L				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
<b>RECAPITULATIF DES COUTS</b>	€	<b>8 882 500</b>	5 333 000	2 216 000	1 333 500	4 244 550	0	1 062 175	<b>5 306 725</b>	1 088 450	2 216 000	271 325	<b>3 575 775</b>
	%	<b>100,00%</b>	60,04%	24,95%	15,01%				<b>59,74%</b>				<b>40,26%</b>
<b>COUT MOYEN D'UN PROJET</b>		<b>227 756</b>	136 744	56 821	34 192	108 835	0	27 235	<b>136 070</b>	27 909	56 821	6 957	<b>91 687</b>

(1) Aux coûts estimatifs DP Electricité (basse tension) viennent se cumuler **664 000€ HT** de travaux de sur le **réseau HTA**, soit 8 projets.

L'incorporation de ces projets aux orientations 2024 présentées se caractérise par :

- Concernant les travaux d'enfouissement BT et 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.

# FINANCES : Orientations budgétaires 2024 (intégrant les projets d'enfouissement de réseaux)

## Programme prévisionnel d'enfouissement coordonné des réseaux aériens pour 2024

### ➤ 5 projets d'enfouissement « villes » : Chartres, Châteaudun, Nogent-le-Rotrou

COLLECTIVITÉ		COUTS ESTIMATIFS HT				FINANCEMENT ENERGIE 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 des Grandes Filles Dieu	503 000 €	375 000 €	118 000 €	10 000 €	82 500 €				400 500 €	118 000 €	10 000 €	547 500 €
CHARTRES	Rue St Brice	127 000 €	108 000 €	16 000 €	3 000 €						16 000 €	3 000 €	
<b>TOTAL</b>		<b>630 000 €</b>	<b>483 000 €</b>	<b>134 000 €</b>	<b>13 000 €</b>	<b>82 500 €</b>	<b>0 €</b>	<b>0 €</b>	<b>82 500 €</b>	<b>400 500 €</b>	<b>134 000 €</b>	<b>13 000 €</b>	<b>547 500 €</b>

COLLECTIVITÉ		COUTS ESTIMATIFS HT				FINANCEMENT ENERGIE 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
CHATEAUDUN		0 €											
CHATEAUDUN		0 €											
CHATEAUDUN		0 €											
<b>TOTAL</b>		<b>0 €</b>	<b>0 €</b>	<b>0 €</b>	<b>0 €</b>	<b>0 €</b>	<b>0 €</b>	<b>0 €</b>	<b>0 €</b>	<b>0 €</b>	<b>0 €</b>	<b>0 €</b>	<b>0 €</b>

COLLECTIVITÉ		COUTS ESTIMATIFS HT				FINANCEMENT ENERGIE 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
NOGENT-LE-ROTROU	rue Paul Deschanel	503 000 €	365 000 €	123 000 €	15 000 €	63 750 €				481 250 €	123 000 €	15 000 €	699 250 €
NOGENT-LE-ROTROU	ruie Saint Martin	203 000 €	147 000 €	52 000 €	4 000 €						52 000 €	4 000 €	
NOGENT-LE-ROTROU	rue Val Roquet	57 000 €	33 000 €	22 000 €	2 000 €						22 000 €	2 000 €	
<b>TOTAL</b>		<b>763 000 €</b>	<b>545 000 €</b>	<b>197 000 €</b>	<b>21 000 €</b>	<b>63 750 €</b>	<b>0 €</b>	<b>0 €</b>	<b>63 750 €</b>	<b>481 250 €</b>	<b>197 000 €</b>	<b>21 000 €</b>	<b>699 250 €</b>

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

\*\* DP Electricité : les concours financiers d'ENERGIE Eure-et-Loir sont issus des dispositions contenues au cahier des charges de concession (dispositif article 8 et part R2 de la redevance de concession)

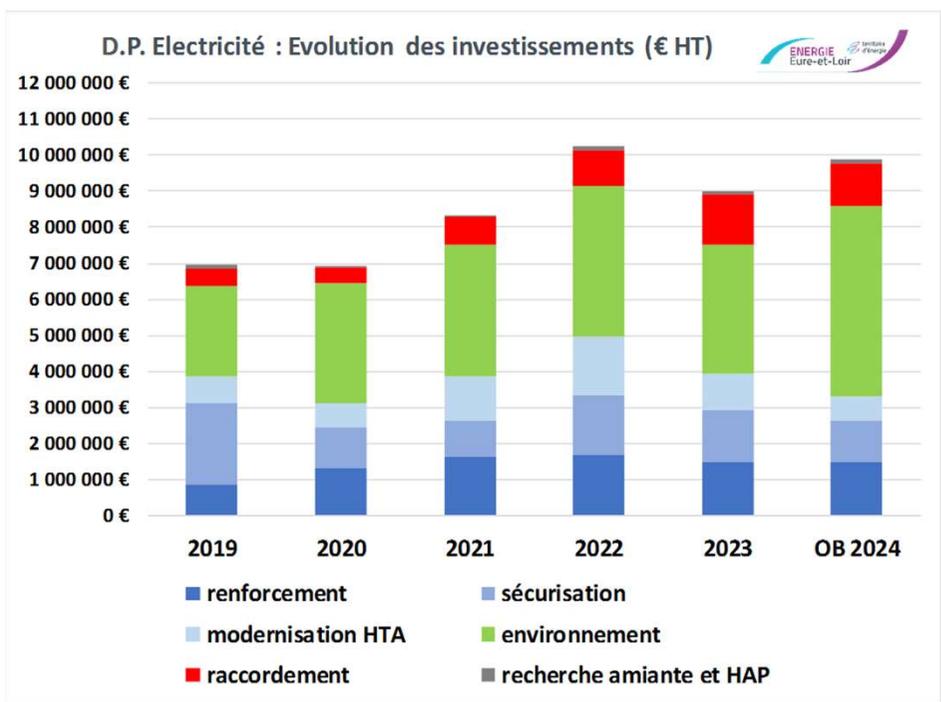
# FINANCES :

## Orientations budgétaires 2024 (intégrant les projets d'enfouissement de réseaux 2024)



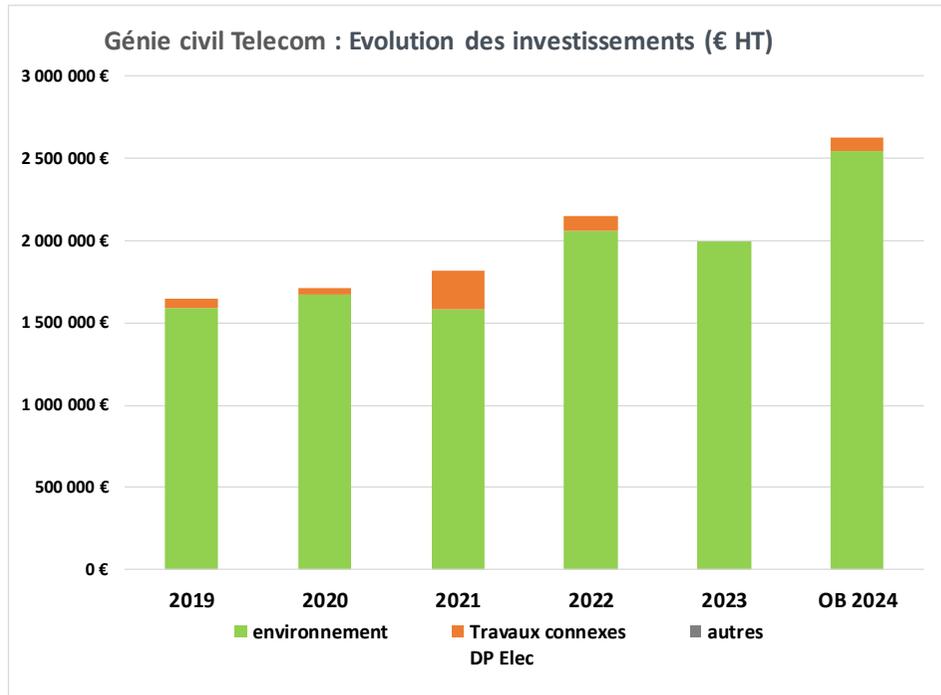
### Evolution des investissements (€ HT)

#### Distribution publique d'électricité



0,52 M€ de crédits non programmés ne sont pas intégrés au graphique pour 2024.

### Génie Civil Télécom



Les travaux « environnement » : ceux-ci sont supportés financièrement par les collectivités à l'occasion des opérations d'enfouissement coordonné. Les ouvrages construits (fourreaux, chambres de tirage) restent leur propriété.

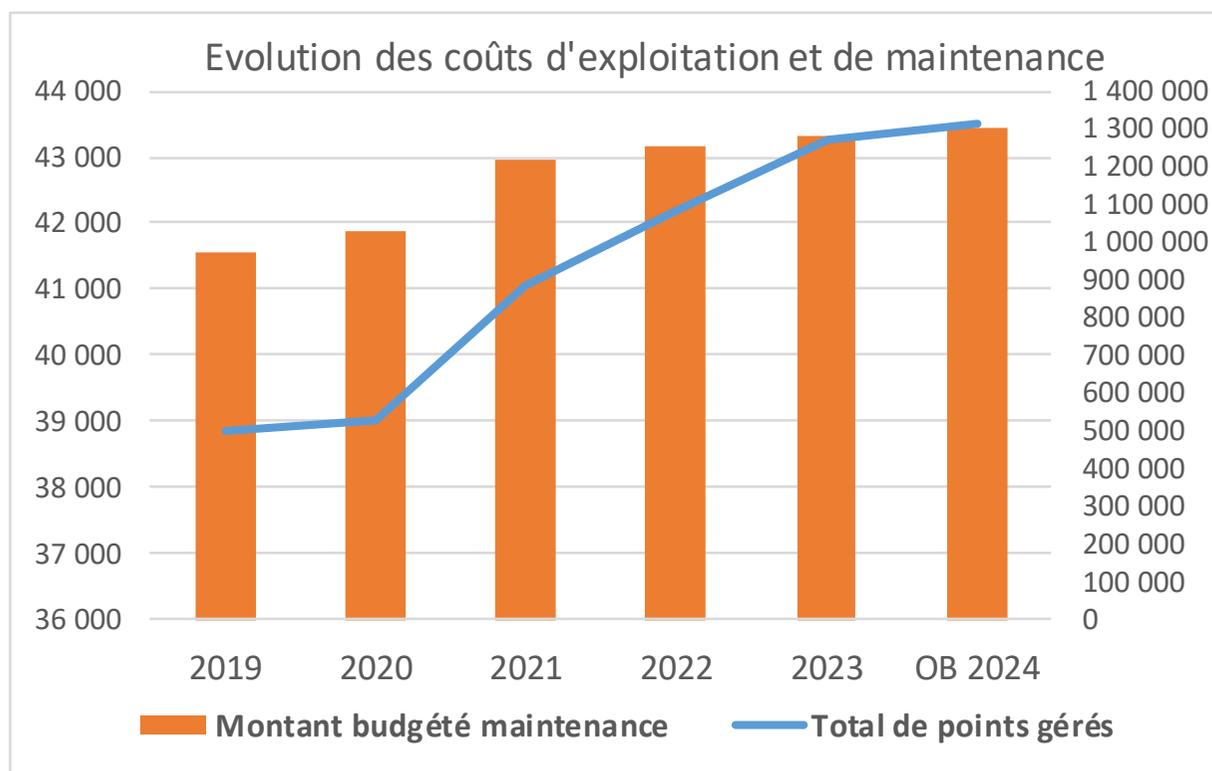
Les « travaux connexes DP Elec » sont pris en charge par EEL à l'occasion de travaux de sécurisation ou de renforcement des réseaux. Les ouvrages restent alors propriété du syndicat.

## Zoom sur le budget annexe ÉCLAIRAGE PUBLIC



CHATEAUNEUF EN THYMERAI

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



## FINANCES :

### Orientations budgétaires 2024 (intégrant les projets d'enfouissement de réseaux 2024)

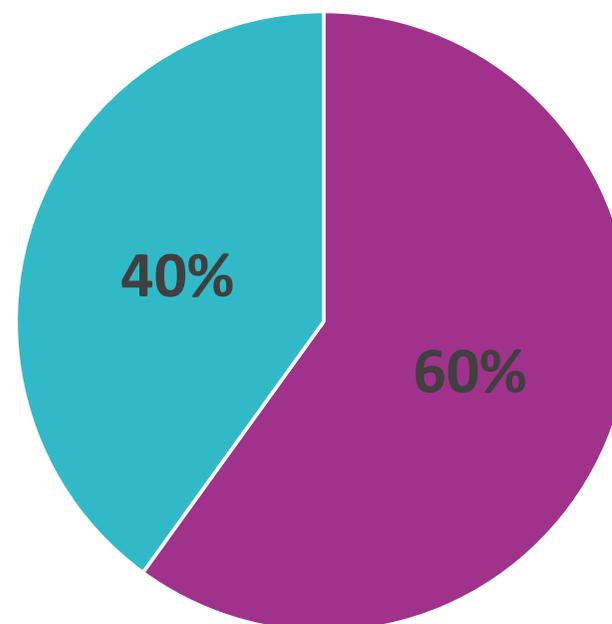
## Zoom sur le budget annexe ÉCLAIRAGE PUBLIC

La participation 2024 d'ENERGIE Eure-et-Loir aux **frais d'entretien et de maintenance** atteint environ **16 % de la dépense totale**.

A cette participation, s'ajoutent 251 K€ de frais de personnel, 50 K€ de dépenses logistiques, 9 K€ de frais divers (formations, cotisations AFE et FNCCR) soit un taux de participation d'ENERGIE Eure-et-Loir d'environ 40%.

Quant aux amortissements, ils sont de 1 008 K€.

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



■ cotisations EP ■ participation EEL

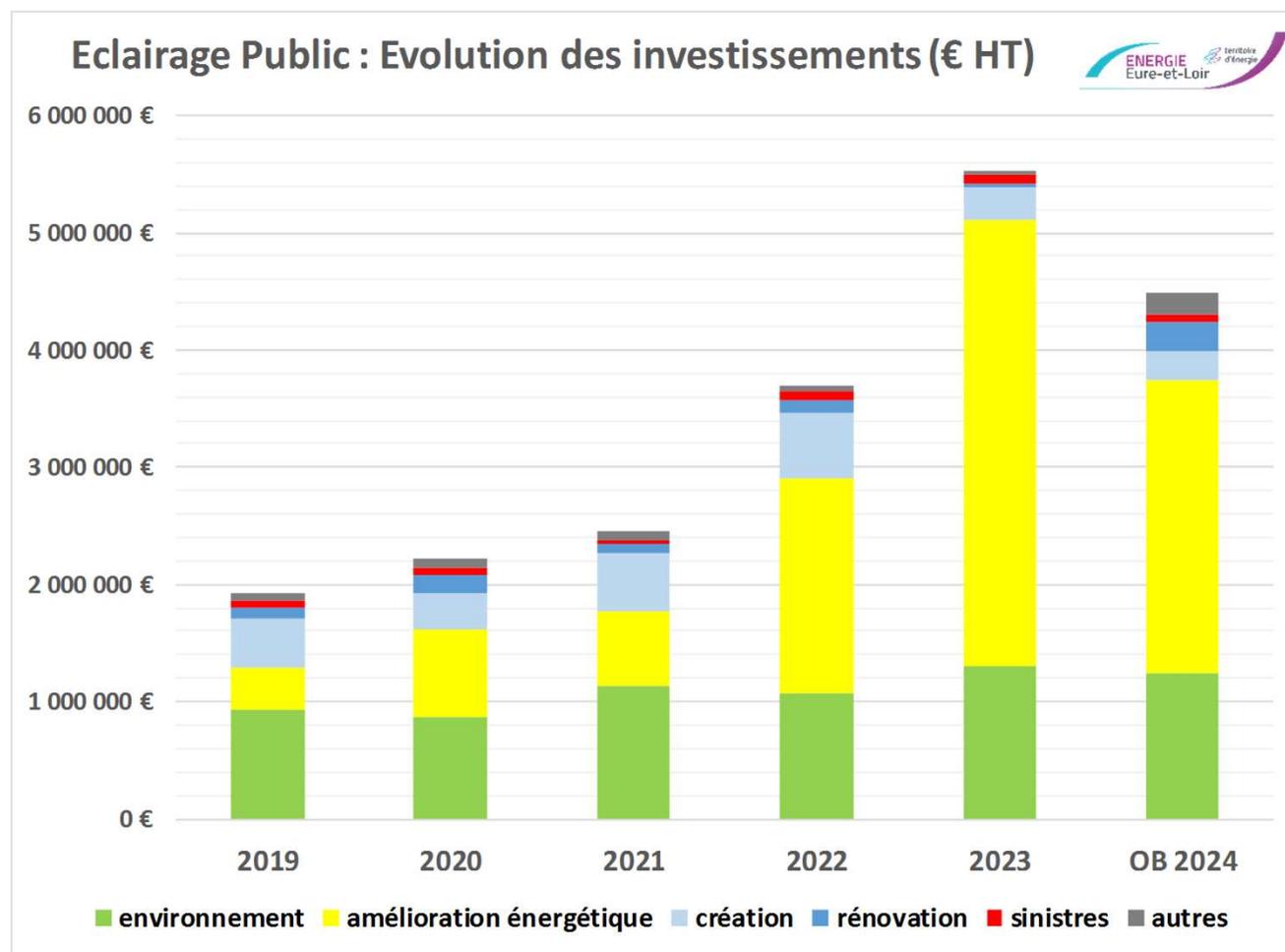
# FINANCES :

## Orientations budgétaires 2024 (intégrant les projets d'enfouissement de réseaux 2024)



### Zoom sur le budget annexe ÉCLAIRAGE PUBLIC

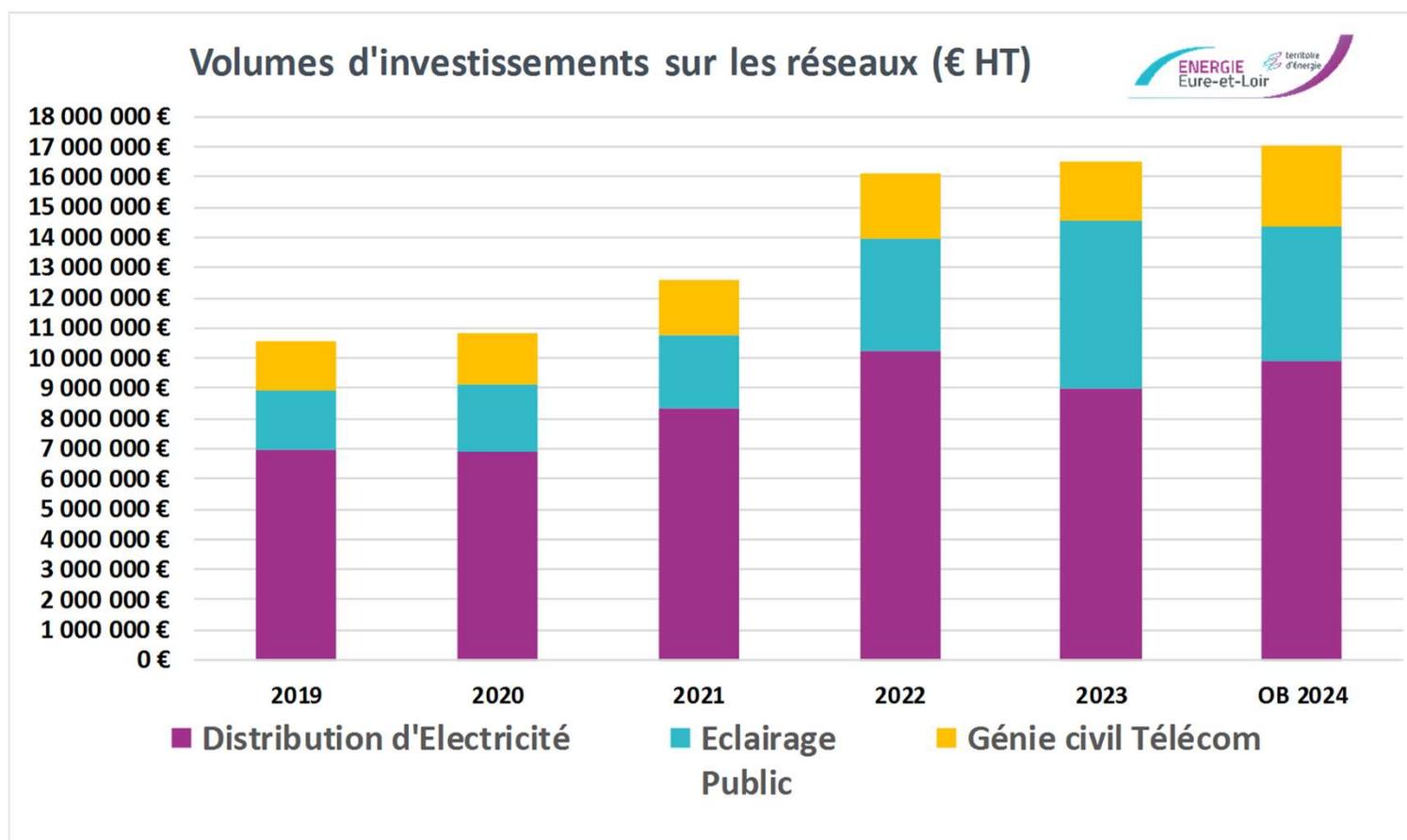
### Évolution des investissements (€ HT)



Les crédits non programmés 2024 à hauteur de 0,08 M€ ne sont pas intégrés au graphique.

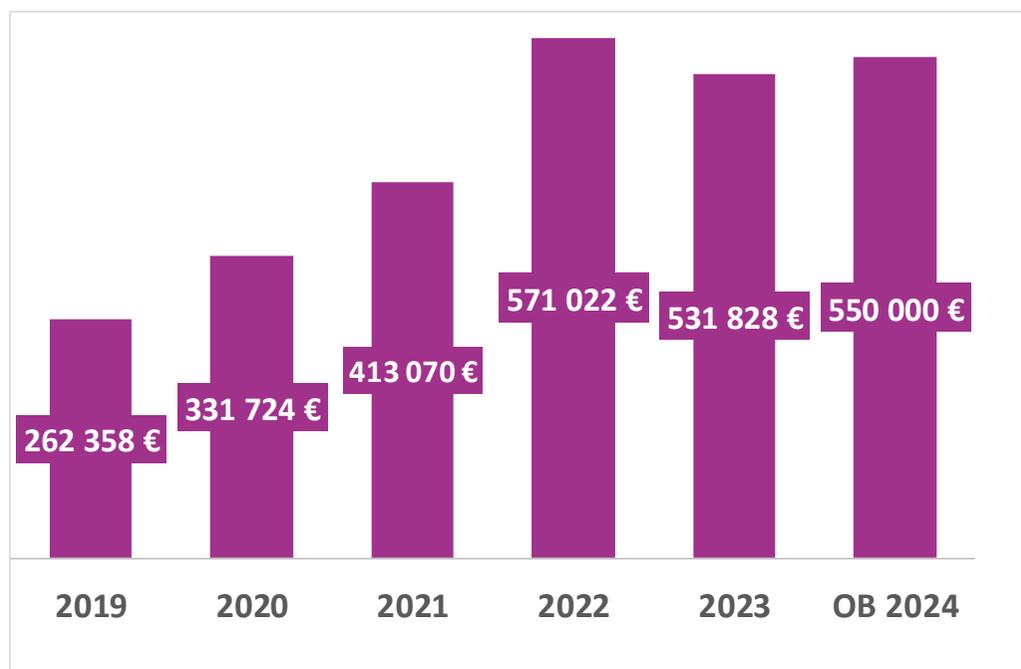
## Volume des investissements sur les différents réseaux

(Électricité, Éclairage public, Génie civil télécom)



## ZOOM SUR LE BUDGET ANNEXE MDE

### EVOLUTION DES SUBVENTIONS MDE – BATIMENTS PUBLICS



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

- 440 K€ de frais de personnel,
- 85 K€ de frais de logistique,
- 40 K€ au titre des actions de communication,
- 51 K€ de frais de licences informatiques,
- 64 K€ sous forme de subventions (FSL et espace France rénov'),
- 18 K€ au titre du groupement d'achat d'énergie,
- 14 K€ de frais divers (formations, cotisation FNCCR),
- 419 K€ d'amortissements (**étalement de 3 à 6 ans à compter de 2023**).

*En parallèle, une recette de 57 500 euros est prévue grâce au partenariat avec l'ADEME pour l'animation et le développement des énergies thermiques renouvelables (COT EnR).*

## ZOOM SUR LE BUDGET ANNEXE MDE

Pour rappel, les partenariats conclus ou à intervenir avec les collectivités au titre de la transition énergétique sont prévus à hauteur de 124 K€ dont :

- Contributions des EPCI au partenariat Décllic 28 : 56 K€
- Contributions des communes à la compétence conseil énergétique : 68 K€

**Une convention de partenariat pour la mise en œuvre du Programme CEE ACTEE**, en groupement avec les syndicats de l'Indre-et-Loire et de l'Indre, ainsi que la Communauté de Communes de Loches Sud Touraine, est envisagée avec la FNCCR, mais pas budgétée à ce jour. L'objectif premier de cette convention est d'apporter des financements sur les coûts organisationnels (frais de personnel, outils informatiques, frais d'audits et frais de maîtrise d'œuvre) liés aux actions d'efficacité énergétique des bâtiments publics.

ENERGIE Eure-et-Loir serait désigné coordonnateur du groupement et aura pour mission de centraliser les appels de fonds et de les reverser aux différents membres du groupement.

**Par ailleurs un partenariat avec l'ADEME permettra de financer une partie des deux postes de Conseiller en Energie ainsi que des frais divers tels que la communication et des dépenses d'investissement (mobilier, informatique, matériel).**

## ZOOM SUR LE BUDGET ANNEXE IRVE

ENERGIE 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 EEL par la Communauté d'Agglomération Chartres Métropole (CM) et la Communauté de Communes Entre Beauce et Perche (EBP).

En 2023, 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 2024 et se répartissent comme suit :

Gestion des bornes (maintenance, électricité...)	Montant unitaire € HT	Nombre de Points de Charge	Nombre de mois	Montant total
ENERGIE EL / charges 18 Kva	80	114	12	109 440,00 €
ENERGIE EL / charges 36 Kva	80	15	12	14 400,00 €
ENERGIE EL / charges 22 Kva (nouvelles bornes)	80	0	12	0,00 €
ENERGIE EL / charges 50 Kva	280	2	10	5 600,00 €
Chartres Métropole / charges 22 Kva	80	8	12	7 680,00 €
Entre Beauce et Perche / charges 22 Kva	80	3	12	2 880,00 €
<b>TOTAL</b>		<b>142</b>		<b>140 000,00 €</b>

## ZOOM SUR LE BUDGET ANNEXE IRVE

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

- 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 37 000 euros est également attendue des collectivités adhérentes à la compétence IRVE sur la base de 350 € / bornes et 2 000 euros des partenaires privés (Intermarchés, Gedia, Garage de la Rocade).
- Enfin, en matière de dépenses 100 000 euros sont prévus en investissement pour 2024 afin de faire face à l'achat de nouvelles bornes (pour renouvellement de bornes existantes).

# FINANCES :

## Orientations budgétaires 2024 (intégrant les projets d'enfouissement de réseaux 2024)



### RÉCAPITULATIF DES BUDGETS - FONCTIONNEMENT

<b>ENERGIE Eure-et-Loir</b> <b>ORIENTATIONS BUDGETAIRES 2024</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 N E M E N T	D E P E N S E S	011	CHARGES A CARACTERE GENERAL	480 500,00	1 681 000,00	141 000,00	180 000,00
		012	CHARGES DE PERSONNEL	1 549 850,00	251 000,00	440 000,00	
		65	CHARGES DE GESTION COURANTE	4 673 533,00		133 000,00	
		66	CHARGES FINANCIERES				
		67	CHARGES EXCEPTIONNELLES				18 000,00
		022	DEPENSES IMPREVUES				
		023	VIREMENT A LA SECTION D'INVESTISSEMENT	3 178 130,00	1 967 233,00	128 000,00	60 000,00
		042	DOTATIONS AUX AMORTISSEMENTS	362 500,00	1 008 100,00	419 200,00	40 000,00
		<b>TOTAL</b>	<b>10 244 513,00</b>	<b>4 907 333,00</b>	<b>1 261 200,00</b>	<b>298 000,00</b>	
R E C E P T I O N S	013	ATTENUATION DE CHARGES	7 000,00				
	70	PRODUITS DES SERVICES DU DOMAINE ET VENTES	826 000,00		57 500,00	13 000,00	
	73	IMPOTS ET TAXES	5 700 000,00				
	74	DOTATIONS ET PARTICIPATIONS	15 000,00	1 223 000,00	124 000,00	246 000,00	
	75	PRODUITS DE GESTION COURANTE	3 521 513,00	3 244 833,00	1 079 700,00	39 000,00	
	77	PRODUITS EXCEPTIONNELS					
	042	DOTATIONS AUX AMORTISSEMENTS	175 000,00	439 500,00			
		<b>TOTAL</b>	<b>10 244 513,00</b>	<b>4 907 333,00</b>	<b>1 261 200,00</b>	<b>298 000,00</b>	

# FINANCES :

## Orientations budgétaires 2024 (intégrant les projets d'enfouissement de réseaux 2024)



### RÉCAPITULATIF DES BUDGETS - INVESTISSEMENT

<b>ENERGIE Eure-et-Loir</b> <b>ORIENTATIONS BUDGETAIRES 2024</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	13	SUBVENTIONS D'INVESTISSEMENT				
		20	IMMOBILISATIONS INCORPORELLES				
		204	SUBVENTIONS D'INVESTISSEMENT VERSEES	70 000,00	120 000,00	550 000,00	
		21	IMMOBILISATIONS CORPORELLES	47 000,00		10 000,00	100 000,00
		23	IMMOBILISATIONS EN COURS	10 494 063,00	5 379 200,00		
		26	PARTICIPATIONS ET CREANCES RATTACHEES A DES PARTICIPATIONS	100 000,00			
		27	AUTRES IMMOBILISATIONS FINANCIERES	100 000,00			
		45	COMPTABILITE DISTINCTE RATTACHEE	2 586 600,00	60 000,00		
		040	OPERATIONS D'ORDRE DE TRANSFERT ENTRE SECTIONS	175 000,00	439 500,00		
		<b>TOTAL</b>	<b>13 572 663,00</b>	<b>5 998 700,00</b>	<b>560 000,00</b>	<b>100 000,00</b>	
R E C E P T I V E S	R E C E P T I V E S	13	SUBVENTIONS	5 035 433,00	2 127 367,00	12 000,00	
		16	EMPRUNTS ET DETTES ASSIMILEES	2 400 000,00			
		10	DOTATIONS, FONDS DIVERS, RESERVES	10 000,00	836 000,00	800,00	
		27	IMMOBILISATIONS FINANCIERES				
		45	COMPTABILITE DISTINCTE RATTACHEE	2 586 600,00	60 000,00		
		021	VIREMENT DE LA SECTION DE FONCTIONNEMENT	3 178 130,00	1 967 233,00	128 000,00	60 000,00
		040	OPERATIONS D'ORDRE DE TRANSFERT ENTRE SECTIONS	362 500,00	1 008 100,00	419 200,00	40 000,00
		<b>TOTAL</b>	<b>13 572 663,00</b>	<b>5 998 700,00</b>	<b>560 000,00</b>	<b>100 000,00</b>	

COMITE DU 12 OCTOBRE 2023

ENERGIE  
Eure-et-Loir

 territoire  
d'énergie

# Proposition de mise à jour du barème des aides au 01/01/2024

COMITE DU 12 OCTOBRE 2023



# PRODUCTION D'ENERGIE

- ❖ EneR CENTRE-VAL DE LOIRE – rapport du mandataire et focus sur les projets en Eure-et-Loir

## PRODUCTION ENR :

### Rapport du mandataire à la SEM EneR Centre-Val de Loire

*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 SEM EneR Centre-Val de Loire et porte sur l'exercice 2022.**



#### Y figurent notamment :

- une synthèse de l'activité de la société (récapitulatif des projets en cours et des décisions prises),
- un bilan financier,
- une synthèse des décisions stratégiques, juridiques et financières prises dans le cadre de filiales,
- un état de l'actionnariat et du capital.

# PRODUCTION ENR : Les projets de la SEM EneR Centre-Val de Loire en Eure-et-Loir



VDLS – Senonches  
490 kWc – 670 k€ - MES 2024

VDLS – Vieuvicq  
100 kWc – 140 k€ - MES 2023

VDLS – Nogent le Rotrou  
320 kWc – 450 k€ - MES 2024

ECVL – Nogent le Rotrou  
500 kWc – 550 k€ - MES 2023

ECVL – Nogent le Rotrou  
5 000 kWc – 3,75 M€ - MES 2024

ECVL – Nogent le Rotrou  
2 500 kWc – 1,8 M€ - MES 2025

VDLS – Cloyes  
1 270 kWc – 1,8 M€ - MES 2024



VDLS – Chartres  
230 kWc – 350 k€ - MES 2024

ECVL – Dangeau  
15 000 kWc – 37 M€ - MES 2025

ECVL – Grand Châteaudun  
1 000 kWc - 1,0 M€ - MES 2024

VDLS – Guillonville  
300 kWc – 420 k€ - MES 2024

VDLS – Châteaudun  
1 340 kWc - 1,9 M€ - MES 2023

**TOTAL en EURE-ET-LOIR**  
**28 MWc**  
**50 M€ d'investissements**

Ombrière PV    Centrale au sol    Eolien    Toiture PV

ECVL : EneCentre-Val de Loire / VDLS : Val de Loire Solaire

COMITE DU 12 OCTOBRE 2023

ENERGIE  
Eure-et-Loir

territoire  
d'énergie



# MOBILITE

- ❖ Rapport du mandataire et zoom sur le compte rendu d'activité 2022 de la SPL MODULO

## MOBILITE :

# Rapport du mandataire relatif à la SPL MODULO

*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 2022.**

**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.



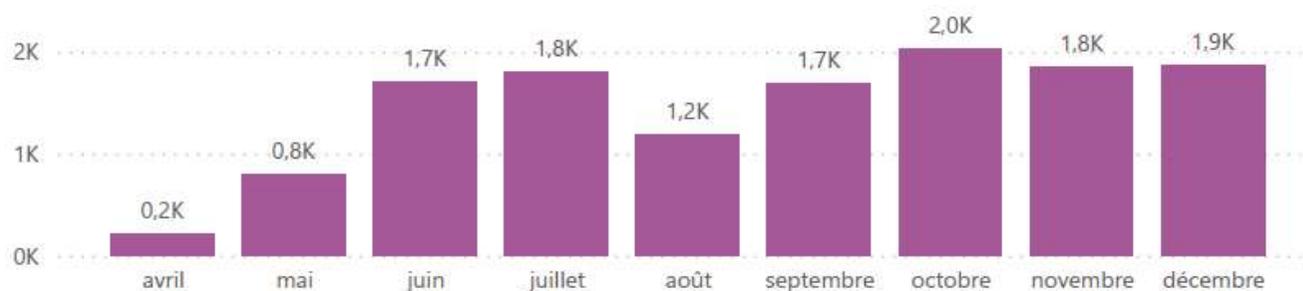
# MOBILITE :

## Zoom sur le rapport d'activité 2022 de la SPL MODULO

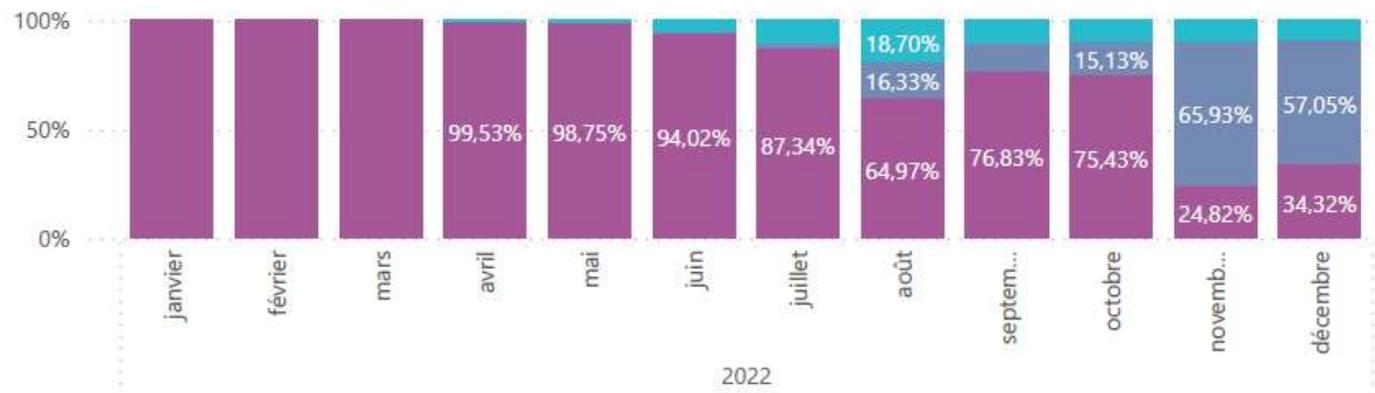


Nombre de session réussie par mois

Année ● 2022



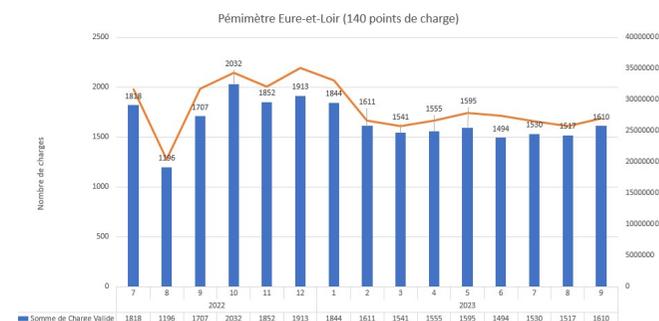
Type client ● abonné ● itinerant ● onetime



### Périmètre Eure-et-Loir

Consommation moyenne :  
17 kWh par session

Temps moyen de charge :  
2h30 par session



# MOBILITE :

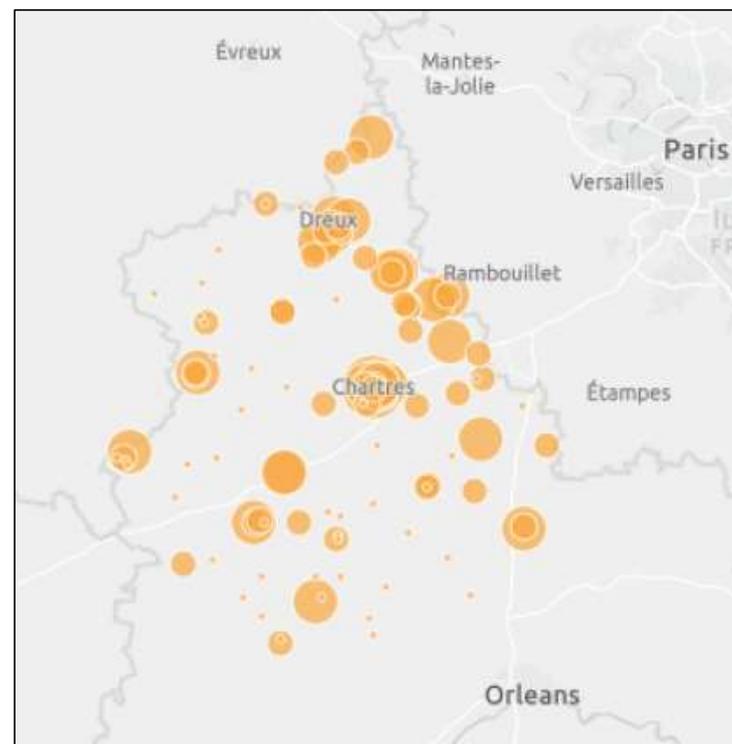
## Zoom sur le rapport d'activité 2022 de la SPL MODULO

### Top des bornes

Station name	Somme de Consommation kWh
CHARTRES - Place Chatelet - 134784	7602
DREUX - Rue de la fontaine - 134368	5880
LA CHAUSSEE-D'IVRY - Place de l'Eglise - 139414	5610
CHARTRES - Avenue des Sablons - 129928	5276
LA LOUPE - Place de l'hôtel de ville - 134195	5154
CHARTRES - Place Drouaise - 126231	5003
JANVILLE-EN-BEAUCE - Rue Sœur Saint-Henri - 130244	4946
OUARVILLE - Rue de le République - 129076	4912
COULOMBS - 6 Rue des Remparts - 139389	4662
ILLIERS-COMBRAY - Rue des trois mariés - 137321	4527
MAINVILLIERS - Rue des acacias - 137397	4519
EPERNON - Avenue de la Prairie - 130906	4418
GALLARDON - Résidence de la tour - 129289	4417
CHARTRES - Rue Pierre Mendès France - 130752	4214
CHARTRES - Place Morard - 130744	4160
CHARTRES - Bd du Maréchal Foch - 129905	3894
ILLIERS-COMBRAY - place Maunoury - 134925	3807
VERNOUILLET - Rue du Moulin Rouge - 139334	3755
SAINTE GEMME MORONVAL - Rte de Moronval - 130561	3662
NOGENT LE ROI - Route d'Ormoy - 139691	3472
BROU - place de l'hôtel de ville - 134921	3383
VERNOUILLET - Rue de ROME - 139351	3321
<b>Total</b>	<b>226809</b>

### Périmètre Eure-et-Loir

#### Densité de consommation kWh par point de charge



# MOBILITE :

## Zoom sur le rapport d'activité 2022 de la SPL MODULO



### Faits marquants et prospective



# MOBILITE :

## Zoom sur le rapport d'activité 2022 de la SPL MODULO

Grille tarifaire (au 12 octobre 2023)

<b>Tarifs usagers TTC</b>
<b>ABONNÉS MODULO</b>
<b>Points de charge jusqu'à 25kW en courant alternatif (Type 2, prise EF)</b>
0,40€ / kWh + 0,07€ /min au-delà de 4h de session (4,20€/h)
<b>Points de charge jusqu'à 25kW en courant continu (CCS, Chademo)</b>
0,40€ / kWh + 0,07€ /min au-delà de 2h de session (4,20€/h)
<b>Points de charge entre 26kW et 200kW en courant continu (CCS, Chademo)</b>
0,50€ / kWh + 0,20€ /min au-delà de 1h de session (12€/h)
<b>RECHARGE A L'ACTE POUR LES NON-ABONNÉS</b>
Recharge 30% plus chère que les tarifs abonnés
<b>AUTRES ABONNÉS</b>
Selon grille tarifaire en vigueur et frais de gestion propre à votre opérateur de mobilité. Pour information, MODULO propose en moyenne ses tarifs abonnés + 20% aux opérateurs de mobilités.
<b>INFORMATIONS</b>
Les décomptes sont réalisés à la minute et au dixième de kWh. Les abonnés MODULO ne paient pas les €/min de dépassement de session la nuit lorsqu'ils se branchent entre 20h00 et 8h00 sur les points de charge jusqu'à 25kW.
<b>AUTRES PRESTATIONS</b>
Carte et Badge : 10€

# QUESTIONS DIVERSES





## Rappel des dates limites pour le dépôt de vos dossiers :

**22/12/2023** : Dépôt de dossier concours « Les Ecoloustics »

**31/01/2023** : Appels à projets pour la rénovation énergétique des bâtiments publics

Demandes de subventions Eclairage Public (communes non adhérentes à l'EP)

**28/02/2023** : Demandes d'instruction des projets d'enfouissement de réseaux pour 2024





# PROCHAINE ASSEMBLÉE GÉNÉRALE

Jeudi 30 novembre 2023 – 14h00  
(chambre d'agriculture)



# MERCI DE VOTRE ATTENTION

*Partageons maintenant un  
moment de convivialité*

