

# ENERGIE Eure-et-Loir

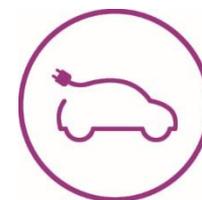
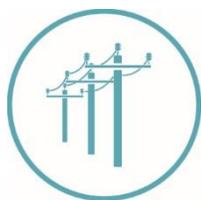
Le service public des énergies en Eure-et-Loir

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



## ASSEMBLÉE GÉNÉRALE D'ÉNERGIE Eure-et-Loir MARDI 3 NOVEMBRE 2020

*Réunion à la CCI d'Eure-et-Loir et en visioconférence*



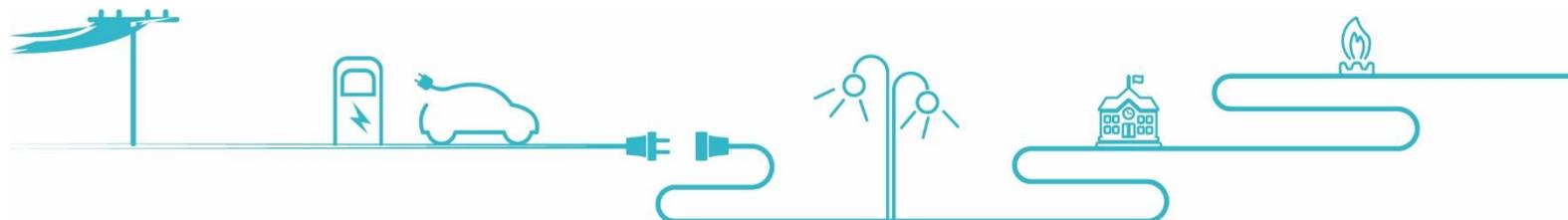
ÉneR<sup>®</sup> CENTRE VAL DE LOIRE  
[www.enercvl.fr](http://www.enercvl.fr)

INFO-CONSO  
ENERGIE Eure-et-Loir  
[www.infoconso.energie28.fr](http://www.infoconso.energie28.fr)

PLAN CLIMAT  
[www.planclimat28.fr](http://www.planclimat28.fr)

## ORDRE DU JOUR

- ❑ Approbation du procès-verbal de la réunion du Comité Syndical du 22 septembre 2020,
- ❑ **POINT D'ACTUALITÉ** : taxe sur l'électricité (nouveau cadre juridique), aides à l'électrification rurale et communes nouvelles, nouveau contrat de concession. attribution de marchés (éclairage public, investissements sur le réseau de distribution d'électricité), fin de la télécommande de l'éclairage public via la fréquence 175 Hertz,
- ❑ **FINANCES** : Budgets supplémentaires 2020, orientations budgétaires 2021,
- ❑ **SERVICE PUBLIC DU GAZ** : Avenant aux traités de concession confiés à ENERGIE Eure-et-Loir,
- ❑ **SERVICES AUX COLLECTIVITÉS** : présentation de la plateforme Géocim,
- ❑ **QUESTIONS DIVERSES**



- 1 -

**APPROBATION DU PROCÈS-VERBAL  
DE LA RÉUNION DU COMITÉ SYNDICAL  
DU 22 SEPTEMBRE 2020**

## - 2 -

### POINT D'ACTUALITÉ

- SERVICE PUBLIC DE L'ÉLECTRICITÉ : taxe sur l'électricité (nouveau cadre juridique), aides à l'électrification rurale et communes nouvelles, nouveau contrat de concession,
- ATTRIBUTION DE MARCHÉS (éclairage public, investissements sur le réseau de distribution d'électricité),
- ECLAIRAGE PUBLIC : Fin de la télécommande de l'éclairage public via la fréquence 175 Hertz .



# Service public de l'électricité :

## Taxe sur l'électricité (nouveau cadre juridique)



### Article 13 du Projet de Loi de Finances (PLF) 2021 :

**Intégration des taxes locales (communales et départementales) sur la consommation finale d'électricité dans la taxe intérieure (TICFE) perçue par l'Etat :**

### OBJECTIFS :

- **Sécurisation du système** : nombreux contentieux / non respect directive européenne de 2003 sur la taxation de l'énergie (harmonisation des tarifs),
- **Simplification** :
  - 1 seule taxe au lieu de 3 pour les volumes d'électricité livrés / puissances souscrites  $\leq 250$  kVA,
  - Pour les fournisseurs d'énergie : une seule déclaration trimestrielle au lieu de 8 800 liquidations auprès de 3 000 comptables différents.
- **Garantir** un niveau de ressource « à peu près » équivalent aux collectivités ,



# Service public de l'électricité :

## Taxe sur l'électricité (nouveau cadre juridique)



### Période transitoire 2021 / 2022 :

#### suppression progressive des coefficients multiplicateurs

2021 : 0 et 2 pour la TCCFE	2 et 4 pour la TDCFE
2022 : 4 et 6 pour la TCCFE	4,25 pour la TDCFE

#### Pour mémoire, formule de calcul de la TCFE :

*Volume d'énergie x valeur en euros\* / MWh x coefficient multiplicateur*

\* 0,75 € / MWh pour les consommations non professionnelles

et pour les consommations professionnelles sous une puissance souscrite ≤ 36 kVA

\* 0,25 € / MWh pour les consommations professionnelles sous une puissance souscrite > 36 kVA et ≤ 250 kVA



# Service public de l'électricité :

## Taxe sur l'électricité (nouveau cadre juridique)



### À compter de 2023 :

- **Transfert aux services fiscaux (Direction Générale des Finances Publiques)** du recouvrement de la TICFE,
- **Application d'un tarif unique de taxation sur tout le territoire national,**
- **Majoration du montant de base de la TICFE** (22,5 € / MWh) : + 9,5625 € / MWh (parts communale et départementale), soit l'application du coefficient multiplicateur maximum (8.5 pour la TCCFE, 4.25 pour la TDCFE)
- **Maintien d'un facteur 3** entre quantités d'électricité livrées sous une puissance souscrite  $\leq 36$  kVA et celles sous une puissance  $> 36$  kVA et  $\leq 250$  kVA
- **Maintien des obligations des fournisseurs** : déclaration et paiement trimestriels des montants de taxe collectés
- **Suppression des frais de gestion** (1% ou 1,5% selon le cas).

**Question :** Quid du maintien de l'exigibilité de la taxe sur les impayés d'électricité (le fait générateur étant la livraison de l'électricité et non le paiement de la facture) ?





# Service public de l'électricité :

## Taxe sur l'électricité (nouveau cadre juridique)



### Reversement de la part communale ou départementale de la TICFE aux collectivités :

- ➔ **A compter de 2024**, montant de la part de la TICFE reversée déterminée en fonction :
  - de l'évolution des quantités d'électricité fournies entre N-1 et N-2 sur le territoire de chaque collectivité,
  - de l'évolution de l'indice des prix à la consommation (amendement déposé par le Gouvernement).
- ➔ **Maintien de la perception de la part communale par les AODE** mentionnées à l'article L5212-24 du CGCT.

*Question : Quid de l'exactitude des sommes reversées aux collectivités (nécessité de disposer des quantités d'électricité ventilées par communes et par puissances souscrites) ?*

Plus largement : - inquiétude liée à la suppression de la mission de contrôle exercée par les collectivités sur les fournisseurs,  
- incertitude sur la pérennité de la ressource (montant, affectation).



# Service public de l'électricité :

## Aides à l'électrification rurale et communes nouvelles



- ➔ Le **FACÉ** (Financement des aides aux collectivités pour l'électrification rurale) permet aux syndicats d'énergie de **répondre aux besoins d'électrification des communes** dont la population est inférieure à 2 000 habitants et n'appartenant pas à une aire urbaine de plus de 5 000 habitants (opérations d'extension, de renforcement, de sécurisation et d'amélioration du cadre de vie).
- ➔ Face à **l'émergence de communes nouvelles**, un **amendement** adopté en 2016 a permis le **maintien du Facé pour les travaux** dans les « *ex communes rurales* » des communes nouvelles de plus de 2 000 habitants (le regroupement de communes n'impactant en rien les caractéristiques du réseau électrique) tout en limitant l'effet de cette mesure au renouvellement général des conseils municipaux de 2020.
- ➔ La prolongation du dispositif au-delà de 2020 étant menacée, ENERGIE Eure-et-Loir a invité ses collectivités adhérentes à sensibiliser leur député(e) en vue du dépôt d'un amendement dans le cadre de **l'examen de la loi d'accélération et de simplification de l'action publique (ASAP)**.
- ➔ Les discussions nationales sont toujours en cours. Aucune décision n'a encore été prise à ce jour.





# Service public de l'électricité :

## Aides à l'électrification rurale et communes nouvelles

Risque de fin de l'éligibilité au Facé pour les travaux réalisés

sur **26 (ex) communes de moins de 2 000 habitants** de la concession d'ENERGIE Eure-et-Loir :

### **CLOYES LES TROIS RIVIERES - 5 662 hab.**

Romilly-sur-Aigre      Autheuil

La Ferté Villeneuve      Charray

Montigny-le-Gannelon      Douy

Saint-Hilaire-sur-Yerre      Le Mée

Cloyes-sur-le-Loir

### **COMMUNE NOUVELLE D'ARROU - 3 803 hab.**

Boisgasson      Arrou      Chatillon-en-Dunois

Courtalain      Langey      Saint-Pellerin

### **AUNEAU-BLEURY ST SYMPHORIEN – 4 826 hab.**

Auneau      Bleury-Saint-Symphorien

### **ARCISSES - 2 204 hab.**

Margon

Brunelles

Coudreceau

### **JANVILLE-EN-BEAUCE - 2 567 hab.**

Allaines-Mervilliers

Janville      Le Puiset

### **SAINT-DENIS-LANNERAY - 2 243 hab.**

Saint-Denis-les-Ponts

Lanneray

### **LES VILLAGES VOVÉENS - 3 945 hab.**

Montainville

Rouvray-Saint-Florentin

Villeneuve-Saint-Nicolas

Voves





# Service public de l'électricité :

## Contrat de concession



1994 > > > > > > > 2015		
<b>signature du contrat de concession entre le SDE 28 et EDF pour une durée de 30 ans (1994 à 2023)</b>	<b>Inadéquation progressive du contrat face aux évolutions législatives et réglementaires</b>	<b>début de négociations nationales entre la FNCCR, EDF et ENEDIS</b>
<b>DECEMBRE 2017</b>	<b>OCTOBRE 2018</b>	<b>FEVRIER 2019</b>
<b>accord-cadre FNCCR - France Urbaine - EDF - ENEDIS portant rénovation du modèle national de contrat de concession</b>	<b>avenant au contrat de concession pour le maintien de certaines dispositions financières</b>	<b>Début des négociations locales avec EDF et Enedis sur le nouveau contrat</b>



# Service public de l'électricité :

## Contrat de concession



### ❑ LES DIFFÉRENTES PHASES PRÉALABLES A LA SIGNATURE DU CONTRAT :

Point d'étape	situation
Etat des lieux du service public de fourniture au tarif réglementé de vente (EDF)	<b>Validé</b>
Etat des lieux du réseau et diagnostic partagé entre ENERGIE EL et Enedis	<b>Validé</b>
Répartition de la maîtrise d'ouvrage des travaux entre ENERGIE EL et Enedis	<b>Validé</b>
<b>Flux financiers</b> (redevance de concession, contribution aux projets d'enfouissement (article 8), dispositif PCT)	<b>Validé</b>
Définition d'un schéma directeur des investissements (SDI) sur le réseau	<b>en discussion</b>
Rédaction annexe 2A (élaboration et suivi diagnostic, SDI, PPI, PAI)	<b>en discussion</b>
Définition du premier plan pluriannuel d'investissements (PPI) 2021 - 2024	<b>en attente de données complémentaires</b>
Définition du premier programme annuel d'investissements (PAI) 2021	<b>en attente du prog. d'Enedis</b>
Présentation du contrat au comité syndical	Nov. / déc. 2020 pour prise d'effet au 01/01/2021



# Attribution de marchés (éclairage public, investissements sur le réseau de distribution d'électricité),



## Eclairage public

- **Période** : marché conclu pour une période initiale d'un an (du 01/01/2021 au 31/12/2021) et reconductible jusqu'à 3 fois (soit jusqu'au 31/12/2024);
- **Finalité** : entretien et maintenance des installations d'éclairage public, opérations d'investissements (création/extension, rénovation d'équipements, projets d'amélioration énergétique, réparation des sinistres...);
- **Entreprises retenues** : Eiffage, ERS Maine, Inéo et H2E.



## Distribution publique d'électricité

- **Typologie** : marchés constitués de 13 lots financiers (chaque lot correspond à un volume de travaux annuel compris entre 400 000 et 1 200 000 € HT);
- **Période** : marchés conclus pour une période initiale d'un an (du 01/01/2021 au 31/12/2021) et reconductible jusqu'à 3 fois (soit jusqu'au 31/12/2024);
- **Finalité** : travaux sur le réseau électrique et travaux connexes (terrassements divers, génie civil telecom et éclairage public lors d'opérations d'enfouissement ou d'extension de type lotissements ou zones d'activité).
- **Observation** : la CAO réunie le 12 octobre 2020 a statué sur les entreprises attributaires. (L'attribution définitive interviendra dès que seront purgés les délais de recours).



## Eclairage public :

Fin de la télécommande pour l'allumage et l'extinction de l'éclairage public via la fréquence 175 Hertz

- ➔ Certaines communes bénéficient encore de l'allumage et de l'extinction de leur éclairage public via la **fréquence 175 Hertz** générée à partir des équipements des postes sources d'Enedis.
- ➔ Depuis 2016, les communes concernées ont été informées **que cette fonctionnalité avait vocation à s'éteindre** à compter du 1<sup>er</sup> janvier 2022, en raison des évolutions technologiques opérées sur les réseaux de distribution d'électricité.
- ➔ Cette information a été depuis régulièrement rappelée et les collectivités concernées sensibilisées à la nécessité **d'anticiper et de recourir à un autre système de pilotage.**
- ➔ A ce jour, 12 communes bénéficient encore de la télécommande 175 Hertz pour l'éclairage public :  
ANET, LA CHAPELLE-DU-NOYER\*, CHATEAUDUN, COUDRAY-AU-PERCHE, CRUCEY-VILLAGES, DANCY, EPERNON, JANVILE-EN-BEAUCE\* (pour la seule ancienne commune de LE PUISET), PERONVILLE, PRE-SAINT-EVROULT, PRUDEMANCE, VILLIERS-SAINT-ORIEN.

\* *Communes en phase d'adhésion à la compétence Eclairage Public d'ENERGIE Eure-et-Loir.*

## - 3 - FINANCES

- Budgets supplémentaires 2020
- Orientations budgétaires 2021



# Budget supplémentaire 2020

## Budget principal : « Service Public de l'Électricité » - FONCTIONNEMENT

 <b>ENERGIE Eure-et-Loir</b> PROJETS DE BUDGETS SUPPLEMENTAIRES 2020				BUDGET PRINCIPAL Service Public de l'électricité (M14)				
				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	0,00	445 000,00	0,00	445 000,00	
		012	CHARGES DE PERSONNEL	0,00	1 021 000,00	0,00	1 021 000,00	
		65	CHARGES DE GESTION COURANTE (dt financement budgets	0,00	4 003 717,00	-820 416,53	3 183 300,47	
		023	VIREMENT A LA SECTION D'INVESTISSEMENT (autofin. Invest.)	0,00	2 937 778,00	1 922 837,97	4 860 615,97	
		042	DOTATIONS AUX AMORTISSEMENTS	0,00	788 685,00	-75 700,00	712 985,00	
			<b>TOTAL DEPENSES</b>			<b>9 196 180,00</b>	<b>1 026 721,44</b>	<b>10 222 901,44</b>
	R E C E T E S	013	ATTENUATION DE CHARGES	0,00	7 000,00	0,00	7 000,00	
		70	PRODUITS DES SERVICES DU DOMAINE ET VENTES (budgets annexes)	0,00	734 000,00	-37 000,00	697 000,00	
		73	IMPOTS ET TAXES (TCCFE)	0,00	5 700 000,00	0,00	5 700 000,00	
		74	DOTATIONS ET PARTICIPATIONS (contributions SIG Infogéo)	0,00	16 000,00	-1 000,00	15 000,00	
		75	PRODUITS DE GESTION COURANTE (dt redevances Elec & gaz)	0,00	2 565 980,00	100 640,00	2 666 620,00	
		042	DOTATIONS AUX AMORTISSEMENTS (amort. Subv <sup>t</sup> perçues)	0,00	173 200,00	-1 850,00	171 350,00	
			EXCEDENT DE FONCTIONNEMENT REPORTE DE N-1	0,00	0,00	965 931,44	965 931,44	
		<b>TOTAL RECETTES</b>			<b>9 196 180,00</b>	<b>1 026 721,44</b>	<b>10 222 901,44</b>	



# Budget supplémentaire 2020

## Budget principal : « Service Public de l'Electricité » - INVESTISSEMENT

 <b>ENERGIE Eure-et-Loir</b> PROJETS DE BUDGETS SUPPLEMENTAIRES 2020		BUDGET PRINCIPAL Service Public de l'électricité (M14)				
		RAR	BP	BS	TOTAL BUDGET	
I N V E S T I S S E M E N T	20	IMMOBILISATIONS INCORPORELLES	2 160,00	215 000,00	-95 000,00	122 160,00
	204	SUBVENTIONS D'INVESTISSEMENT VERSEES (Ext. dessertes gaz)	0,00	20 000,00	63 000,00	83 000,00
	21	IMMOBILISATIONS CORPORELLES	2 176 000,00	47 000,00	0,00	2 223 000,00
	23	IMMOBILISATIONS EN COURS (prog. travaux sur réseau Elec.)	1 624 314,02	12 701 302,00	1 114 512,42	15 440 128,44
	26	PARTICIPATIONS ET CREANCES (SEM production EnR, rénov. logements)	2 450 000,00	750 000,00	150 000,00	3 350 000,00
	45	COMPTABILITE DISTINCTE RATTACHEE (travaux pour tiers)	17 151,03	3 113 000,00	-1 087 936,80	2 042 214,23
	040	OPERATIONS D'ORDRE DE TRANSFERT ENTRE SECTIONS (amort. Subv.)	0,00	173 200,00	-1 850,00	171 350,00
	041	OPERATIONS PATRIMONIALES (Avance TVA sur travaux Elec)	0,00	2 116 884,00	427 870,68	2 544 754,68
		SOLDE D'EXECUTION NEGATIF REPORTE DE N-1	0,00	0,00	399 088,11	399 088,11
		<b>TOTAL DEPENSES</b>	<b>6 269 625,05</b>	<b>19 136 386,00</b>	<b>969 684,41</b>	<b>26 375 695,46</b>
	13	SUBVENTIONS (Facé, collectivités, aménageurs ...)	2 360 782,90	4 552 155,00	-1 087 537,45	5 825 400,45
	16	EMPRUNTS ET DETTES ASSIMILEES	0,00	3 420 000,00	-3 420 000,00	0,00
	23	IMMOBILISATIONS EN COURS	0,00	0,00	50 000,00	50 000,00
	10	DOTATIONS, FONDS DIVERS, RESERVES (affectation résultat N-1)	0,00	91 000,00	4 921 590,00	5 012 590,00
	27	IMMOBILISATIONS FINANCIERES (TVA sur travaux Elec)	270 719,00	2 116 884,00	157 151,67	2 544 754,67
	24	PRODUITS DE CESSIONS D'IMMOBILISATIONS	0,00	0,00	5 500,00	5 500,00
	45	COMPTABILITE DISTINCTE RATTACHEE (remb <sup>t</sup> travaux tiers)	50 400,00	3 113 000,00	-572 104,82	2 591 295,18
	021	VIREMENT DE LA SECTION DE FONCTIONNEMENT (autofin.)	0,00	2 937 778,00	1 922 837,97	4 860 615,97
	040	OPERATIONS D'ORDRE DE TRANSFERT ENTRE SECTIONS (amort.)	0,00	788 685,00	-75 700,00	712 985,00
	041	OPERATIONS PATRIMONIALES (TVA sur travaux Elec)	0,00	2 116 884,00	427 870,68	2 544 754,68
		SOLDE D'EXECUTION POSITIF REPORTE DE N-1	0,00	0,00	2 227 799,51	2 227 799,51
	<b>TOTAL RECETTES</b>	<b>2 681 901,90</b>	<b>19 136 386,00</b>	<b>4 557 407,56</b>	<b>26 375 695,46</b>	

Modifications par rapport aux données figurant dans la note de synthèse (suite à la confirmation des dotations 2020 du Facé) :

+ 181 832,40 €

+ 30 305,40 €

+ 151 527,00 €

+ 30 305,40 €

+ 30 305,40 €



# Budget supplémentaire 2020

## Budget annexe : « Eclairage Public » - FONCTIONNEMENT

 <b>ENERGIE Eure-et-Loir</b> PROJETS DE BUDGETS SUPPLEMENTAIRES 2020				BUDGET ANNEXE Eclairage Public (M14)				
				RAR	BP	BS	TOTAL BUDGET	
F O N C T I O N N E M E N T	E P E N S E	011	CHARGES A CARACTERE GENERAL (dt maintenance éclairage public)	0,00	1 266 000,00	-17 550,15	1 248 449,85	
		012	CHARGES DE PERSONNEL	0,00	243 000,00	-7 000,00	236 000,00	
		023	VIREMENT A LA SECTION D'INVESTISSEMENT (autofin. Invest.)	0,00	629 317,00	231 761,21	861 078,21	
		042	DOTATIONS AUX AMORTISSEMENTS	0,00	1 968 550,00	-989 400,00	979 150,00	
	<b>TOTAL DEPENSES</b>					<b>4 106 867,00</b>	<b>-782 188,94</b>	<b>3 324 678,06</b>
	R E C E T E	74	DOTATIONS ET PARTICIPATIONS (cotisations collectivités)	0,00	1 033 750,00	-16 632,41	1 017 117,59	
		75	PRODUITS DE GESTION COURANTE (dt virt du budget Ppal)	0,00	2 775 417,00	-732 756,53	2 042 660,47	
		042	DOTATIONS AUX AMORTISSEMENTS (amort. Subv <sup>t</sup> perçues)	0,00	297 700,00	-32 800,00	264 900,00	
	<b>TOTAL RECETTES</b>					<b>4 106 867,00</b>	<b>-782 188,94</b>	<b>3 324 678,06</b>



# Budget supplémentaire 2020

## Budget annexe : « Eclairage Public » - INVESTISSEMENT

 <b>ENERGIE Eure-et-Loir</b> PROJETS DE BUDGETS SUPPLEMENTAIRES 2020			BUDGET ANNEXE Eclairage Public (M14)				
			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	220 704,40	225 000,00	-100 000,00	345 704,40
		21	IMMOBILISATIONS CORPORELLES	0,00	5 000,00	0,00	5 000,00
		23	IMMOBILISATIONS EN COURS (Prog. Travaux sur réseau EP)	1 105 481,05	3 740 800,00	-926 634,88	3 919 646,17
		45	COMPTABILITE DISTINCTE RATTACHEE (travaux pour tiers)	18 375,23	147 200,00	-8 081,40	157 493,83
		040	OPERATIONS D'ORDRE DE TRANSFERT ENTRE SECTIONS (amort. Subv.)	0,00	297 700,00	-32 800,00	264 900,00
			SOLDE D'EXECUTION NEGATIF REPORTE DE N-1	0,00	0,00	163 601,79	163 601,79
	<b>TOTAL DEPENSES</b>			<b>1 344 560,68</b>	<b>4 415 700,00</b>	<b>-903 914,49</b>	<b>4 856 346,19</b>
	R E C E T E S	13	SUBVENTIONS (collectivités, aménageurs)	737 356,11	1 301 033,00	-321 796,09	1 716 593,02
		10	DOTATIONS, FONDS DIVERS, RESERVES (FCTVA, affect. Résultat N-1)	0,00	369 600,00	735 305,45	1 104 905,45
		23	IMMOBILISATIONS EN COURS	0,00	0,00	20 000,00	20 000,00
45		COMPTABILITE DISTINCTE RATTACHEE (remb <sup>t</sup> travaux tiers)	35 500,91	147 200,00	-8 081,40	174 619,51	
021		VIREMENT DE LA SECTION DE FONCTIONNEMENT (autofin.)	0,00	629 317,00	231 761,21	861 078,21	
	040	OPERATIONS D'ORDRE DE TRANSFERT ENTRE SECTIONS (amort.)	0,00	1 968 550,00	-989 400,00	979 150,00	
<b>TOTAL RECETTES</b>			<b>772 857,02</b>	<b>4 415 700,00</b>	<b>-332 210,83</b>	<b>4 856 346,19</b>	



# Budget supplémentaire 2020

## Budget annexe : « Conseil Energétique – MDE » - FONCTIONNEMENT

 <b>ENERGIE Eure-et-Loir</b> PROJETS DE BUDGETS SUPPLEMENTAIRES 2020			BUDGET ANNEXE Conseil Energétique - MdE (M14)					
			RAR	BP	BS	TOTAL BUDGET		
F O N C T I O N N E S  L E M E N T S	D E P E N S E S	011	CHARGES A CARACTERE GENERAL	0,00	231 000,00	-4 000,00	227 000,00	
		012	CHARGES DE PERSONNEL	0,00	328 000,00	-21 500,00	306 500,00	
		65	CHARGES DE GESTION COURANTE (dt subv FSL, EIE, Rbt Buget Ppal)	0,00	102 000,00	-28 000,00	74 000,00	
		67	CHARGES EXCEPTIONNELLES	0,00	0,00	5 790,00	5 790,00	
		023	VIREMENT A LA SECTION D'INVESTISSEMENT (autofin. Invest.)	0,00	362 000,00	-57 500,00	304 500,00	
		042	DOTATIONS AUX AMORTISSEMENTS	0,00	14 800,00	53 100,00	67 900,00	
	<b>TOTAL DEPENSES</b>			<b>0,00</b>	<b>1 037 800,00</b>	<b>-52 110,00</b>	<b>985 690,00</b>	
	L E M E N T S	R E C E T E S	74	DOTATIONS ET PARTICIPATIONS (contrib. communes et EPCI)	0,00	93 000,00	9 000,00	102 000,00
			75	PRODUITS DE GESTION COURANTE (virt du budget Ppal)	0,00	923 800,00	-55 210,00	868 590,00
			042	DOTATIONS AUX AMORTISSEMENTS (amort. Subv <sup>t</sup> perçues)	0,00	21 000,00	-5 900,00	15 100,00
	<b>TOTAL RECETTES</b>			<b>0,00</b>	<b>1 037 800,00</b>	<b>-52 110,00</b>	<b>985 690,00</b>	



# Budget supplémentaire 2020

## Budget annexe : « Conseil Energétique – MDE » - INVESTISSEMENT

 <b>ENERGIE Eure-et-Loir</b> PROJETS DE BUDGETS SUPPLEMENTAIRES 2020			BUDGET ANNEXE Conseil Energétique - MdE (M14)				
			RAR	BP	BS	TOTAL BUDGET	
I N V E S T I S S E M E N T	E P E N S E	20	IMMOBILISATIONS INCORPORELLES	0,00	5 000,00	0,00	5 000,00
		204	SUBVENTIONS D'INVESTISSEMENT VERSEES (sub. rénov. Bât. Publics)	363 068,28	400 000,00	0,00	763 068,28
		23	IMMOBILISATIONS EN COURS	84 336,00	0,00	13 200,00	97 536,00
		040	OPERATIONS D'ORDRE DE TRANSFERT ENTRE SECTIONS (amort. Subv.)	0,00	21 000,00	-5 900,00	15 100,00
		<b>TOTAL DEPENSES</b>			<b>447 404,28</b>	<b>426 000,00</b>	<b>7 300,00</b>
	R E C E T T E S	13	SUBVENTIONS	5 799,60	43 200,00	0,00	48 999,60
		10	DOTATIONS, FONDS DIVERS, RESERVES	0,00	6 000,00	67 414,18	73 414,18
		23	IMMOBILISATIONS EN COURS	0,00	0,00	13 200,00	13 200,00
		021	VIREMENT DE LA SECTION DE FONCTIONNEMENT (autofin.)	0,00	362 000,00	-57 500,00	304 500,00
		040	OPERATIONS D'ORDRE DE TRANSFERT ENTRE SECTIONS (amort.)	0,00	14 800,00	53 100,00	67 900,00
	SOLDE D'EXECUTION POSITIF REPORTE DE N-1		0,00	0,00	372 690,50	372 690,50	
<b>TOTAL RECETTES</b>			<b>5 799,60</b>	<b>426 000,00</b>	<b>448 904,68</b>	<b>880 704,28</b>	



# Budget supplémentaire 2020

## Budget annexe : « Infrastructures de recharge pour véhicules électriques – IRVE » - FONCTIONNEMENT



 <b>ENERGIE Eure-et-Loir</b> PROJETS DE BUDGETS SUPPLEMENTAIRES 2020				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	011	CHARGES A CARACTERE GENERAL (dt frais énergie, maintenance)	0,00	113 000,00	-19 000,00	94 000,00
		012	CHARGES DE PERSONNEL	0,00	37 000,00	0,00	37 000,00
		67	CHARGES EXCEPTIONNELLES (subv. achat véhicule élect.)	0,00	10 000,00		10 000,00
		023	VIREMENT A LA SECTION D'INVESTISSEMENT (autofin. Invest.)	0,00	100 000,00	-3 210,00	96 790,00
		042	DOTATIONS AUX AMORTISSEMENTS	0,00	0,00	210,00	210,00
			<b>TOTAL DEPENSES</b>		<b>260 000,00</b>	<b>-22 000,00</b>	<b>238 000,00</b>
	R E C E T E	70	PRODUITS DES SERVICES DU DOMAINE (vente service de charge)	0,00	30 000,00	0,00	30 000,00
		74	DOTATIONS ET PARTICIPATIONS (virt du budget ppal)	0,00	180 000,00	-12 450,00	167 550,00
		75	PRODUITS DE GESTION COURANTE (cotisations)	0,00	50 000,00	-9 550,00	40 450,00
			<b>TOTAL RECETTES</b>		<b>260 000,00</b>	<b>-22 000,00</b>	<b>238 000,00</b>



# Budget supplémentaire 2020

## Budget annexe : « Infrastructures de recharge pour véhicules électriques – IRVE » - INVESTISSEMENT



 <b>ENERGIE Eure-et-Loir</b> BUDGET SUPPLEMENTAIRE 2020				BUDGET ANNEXE IRVE (M4)			
				RAR	BP	BS	TOTAL BUDGET
N V E S T I S S E M E N T	P E N S E	21	IMMOBILISATIONS CORPORELLES (déploiement bornes)	3 500,00	100 000,00	0,00	103 500,00
			SOLDE D'EXECUTION NEGATIF REPORTE DE N-1	0,00	0,00	1 040,00	1 040,00
		<b>TOTAL DEPENSES</b>		<b>3 500,00</b>	<b>100 000,00</b>	<b>1 040,00</b>	<b>104 540,00</b>
	S E C T E M E N T	10	DOTATIONS, FONDS DIVERS, RESERVES (FCTVA, résultat N-1)	0,00	0,00	4 540,00	4 540,00
		21	IMMOBILISATIONS CORPORELLES	0,00	0,00	3 000,00	3 000,00
		021	VIREMENT DE LA SECTION DE FONCTIONNEMENT (autofin.)	0,00	100 000,00	-3 210,00	96 790,00
		040	OPERATIONS D'ORDRE DE TRANSFERT ENTRE SECTIONS (amort.)	0,00	0,00	210,00	210,00
	<b>TOTAL RECETTES</b>		<b>0,00</b>	<b>100 000,00</b>	<b>4 540,00</b>	<b>104 540,00</b>	

# Orientations budgétaires 2021

**Propositions présentées au Bureau le 13 octobre 2020 :**

**Orientations définies :**

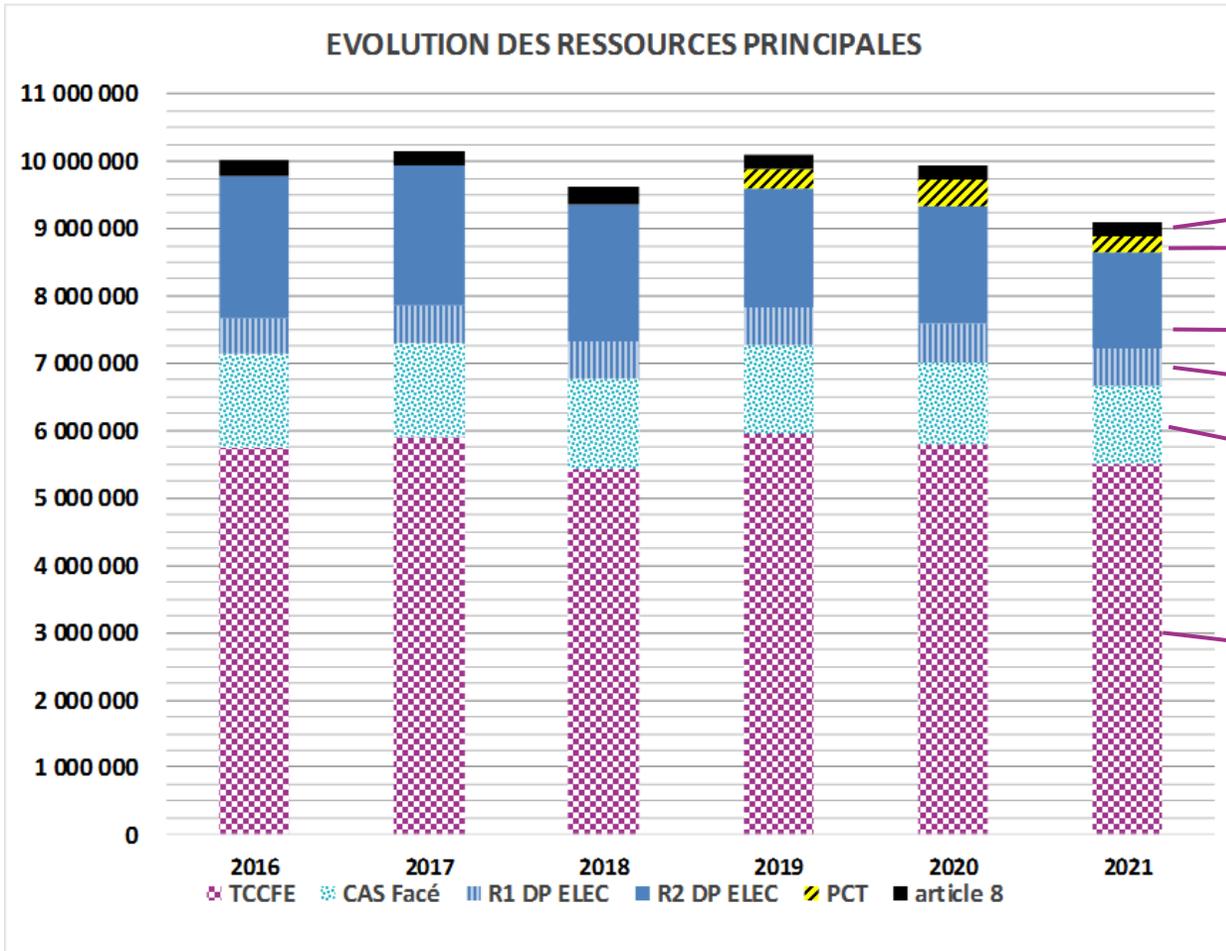
- En prenant pour hypothèse que le futur contrat de concession pour le service public de l'électricité ne pourrait prendre effet au 1<sup>er</sup> janvier 2021 (continuité du contrat actuel, calcul de la redevance de concession selon « la formule historique », non reversement des reliquats de redevances 2019 et 2020, non assujettissement du budget principal à la TVA).
- Sous réserve de validation des plans de financement des travaux 2021 par les collectivités, notamment s'agissant des projets d'enfouissement coordonné tous réseaux.

# Orientations budgétaires 2021

Historique des ressources principales et projection 2021



## 2021



Art. 8 = 0,22 M€

PCT = 0,24 M€

R2 = 1,40 M€

R1 = 0,56 M€

Cas Facé = 1,16 M€

TCCFE = 5,50 M€

Redevance de concession service public de distribution électricité

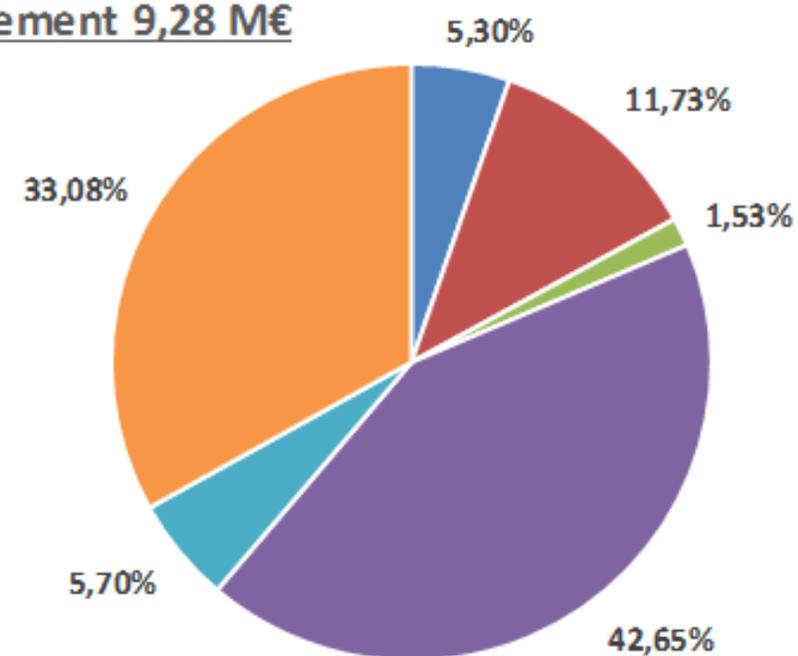
# Orientations budgétaires 2021

Projection des dépenses de fonctionnement 2021

charges à caractère général	492 000
charges de personnel	1 090 000
charges courantes	142 500
Financement des budgets annexes	3 961 833
dotations aux amortissements	529 500
<b>Autofinancement brut</b>	<b>3 072 977</b>
<b>TOTAL</b>	<b>9 288 810</b>

## Répartition des dépenses de fonctionnement 9,28 M€

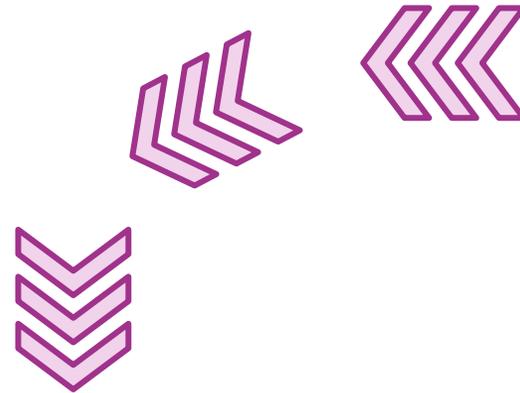
- charges à caractère général
- charges de personnel
- charges courantes
- Financement des budgets annexes
- dotations aux amortissements
- Autofinancement brut



# Orientations budgétaires 2021

Informations complémentaires relatives aux budgets annexes

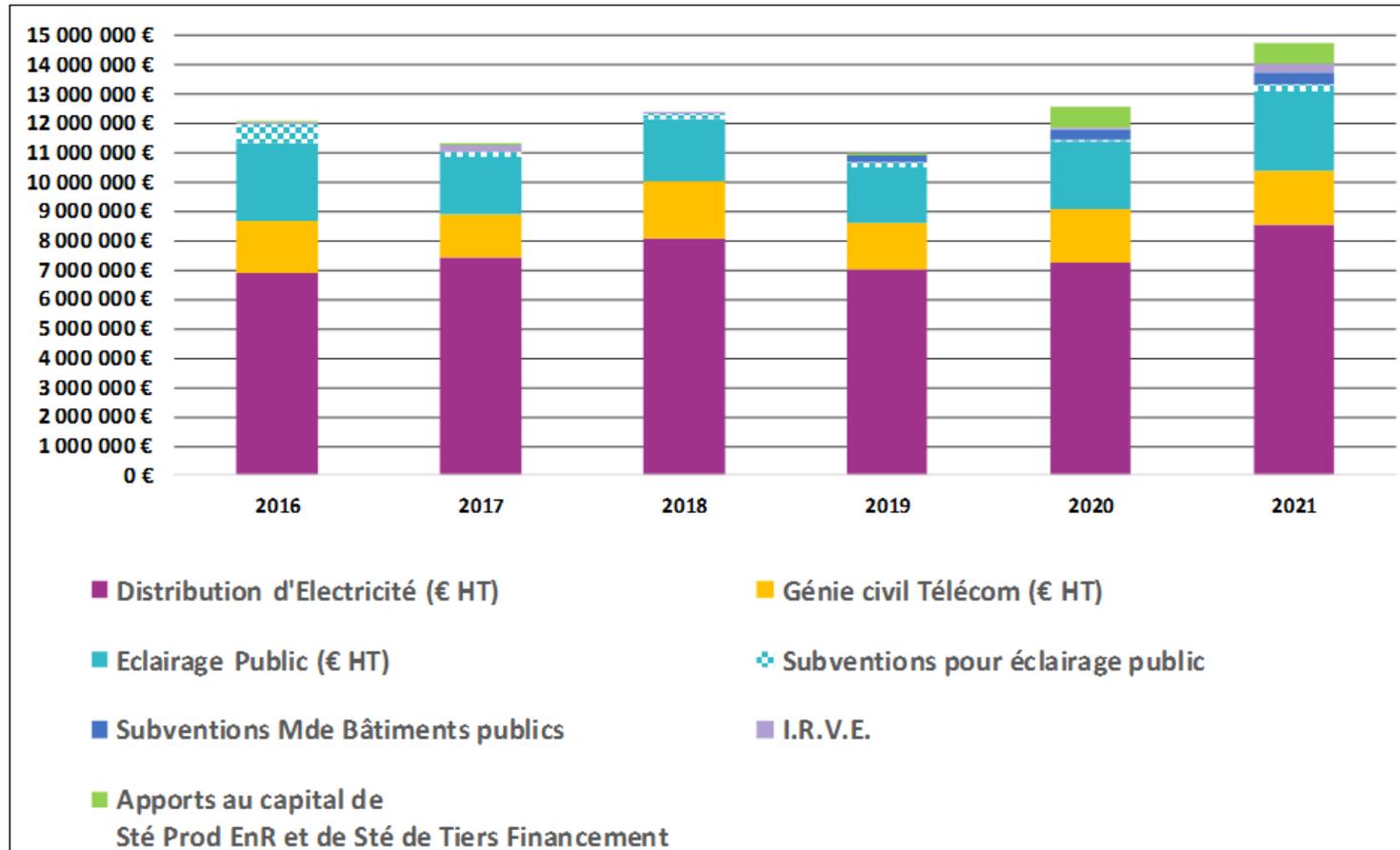
charges à caractère général	492 000
charges de personnel	1 090 000
charges courantes	142 500
<b>Financement des budgets annexes</b>	<b>3 961 833</b>
dotations aux amortissements	529 500
<b>Autofinancement brut</b>	<b>3 072 977</b>
<b>TOTAL</b>	<b>9 288 810</b>



Budgets :	Financement du budget principal	Dont frais de personnel, frais divers	Dont autres charges <i>(autres frais de fonctionnement et financement de l'investissement)</i>
Eclairage public	2 640 433 €	293 000 €	2 347 433 €
MdE bâtiments publics	870 500 €	396 000 €	474 500 €
IRVE	451 000 €	46 000 €	405 000 €
<b>TOTAL</b>	<b>3 961 833 €</b>	<b>735 000 €</b>	<b>3 226 833 €</b>

# Orientations budgétaires 2021

PROJECTION 2021 DES PRINCIPALES DEPENSES D'INVESTISSEMENT : 14,7 M€ (sur la base des opérations programmées et sous réserve d'approbation des plans de financement des opérations d'enfouissement 2021 par les collectivités)



# Orientations budgétaires 2021

## PROJECTION 2021 « TRAVAUX DE DISTRIBUTION PUBLIQUE D'ÉLECTRICITÉ »

	Crédits HT	ENERGIE Eure-et-Loir		P.C.T. (turpe)	CAS F.A.C.E.	ENEDIS	COMMUNES	GROUPEMENTS	AMENAGEURS	USAGERS
RENFORCEMENT	1 000 000	501 100	8,69%		498 900					
SECURISATION "fils nus"	1 156 000	594 150	10,31%		245 000	73 000	184 250	59 600		
SECURISATION "fils nus FS"	61 125	12 225	0,21%		48 900					
RESTRUCTURATION	1 000 000	1 000 000	17,35%							
RACCORDEMENT	800 000	85 265	1,48%	240 000	124 735		80 000	40 000	30 000	200 000
AMELIORAT. ESTHETIQUE	4 156 000	2 904 400	50,38%		250 000	73 000	815 200	113 400		
RECHERCHE AMIANTE ET HAP	100 000	100 000	1,73%							
Opérations "Chartres"	251 000					29 600	221 400			
Opérations "Chateaudun"										
Opérations "Nogent le Rotrou"										
<b>CREDITS PROGRAMMES</b>	<b>8 524 125</b>	<b>5 197 140</b>	<b>90,16%</b>	<b>240 000</b>	<b>1 167 535</b>	<b>175 600</b>	<b>1 300 850</b>	<b>213 000</b>	<b>30 000</b>	<b>200 000</b>
crédits non programmés "Secteurs Ene	567 337	567 337	9,84%							
crédits non programmés "Chartres"										
crédits non programmés "Châteaudun"	55 500					22 200	33 300			
crédits non programmés "Nogent le Ro	55 500					22 200	33 300			
<b>CREDITS NON PROGRAMMES</b>	<b>678 337</b>	<b>567 337</b>	<b>9,84%</b>			<b>44 400</b>	<b>66 600</b>			
<b>TOTAUX</b>	<b>9 202 462</b>	<b>5 764 477</b>	<b>100,00%</b>	<b>240 000</b>	<b>1 167 535</b>	<b>220 000</b>	<b>1 367 450</b>	<b>213 000</b>	<b>30 000</b>	<b>200 000</b>

# Orientations budgétaires 2021



## PROJECTION 2021 « TRAVAUX D'ECLAIRAGE PUBLIC »

TYPES DE TRAVAUX	RAPPEL 2019	RAPPEL 2020	PROJECTION 2021
AMÉLIORATION ÉNERGÉTIQUE	361 000 €	680 000 €	867 000 €
TRAVAUX DE RENOVATION	94 000 €	173 000 €	250 000 €
CREATION - EXTENSION	415 000 €	346 000 €	466 000 €
ENVIRONNEMENT	937 000 €	1 022 000 €	1 057 000 €
SINISTRES	53 000 €	61 000 €	67 000 €
AUTRES	71 000 €	48 000 €	30 000 €
<b>TOTAL</b>	<b>1 931 000 €</b>	<b>2 330 000 €</b>	<b>2 736 000 €</b>

# Orientations budgétaires 2021

## ECLAIRAGE PUBLIC - Eléments complémentaires

<b>DEPENSES</b>	
Contrôle, maintenance, exploitation des ouvrages	1 260 000 €
Frais de personnel	243 000 €
Autres frais (formation, logistique...)	74 000 €
Prise en charge des sinistres	80 000 €
<b>TOTAL des dépenses</b>	<b>1 657 000 €</b>
<b>RECETTES</b>	
Cotisations des collectivités	940 000 €
produits divers (assurances, gestion CEE)	25 000 €
<b>TOTAL des recettes :</b>	<b>965 000 €</b>
<b>Soit RESTE A CHARGE ENERGIE EL</b>	<b>692 000 €</b>

»»» Gestion de **40 000** points lumineux : coût par point lumineux d'environ **41,42 €**.

»»» Pour rappel : la cotisation des communes est de **23 €** par candélabre ou lanterne et **18 €** par bornes.

»»» financement par ENERGIE Eure-et-Loir de plus de **40%** de la mission de contrôle, de maintenance et d'exploitation des ouvrages d'Eclairage Public.





# Orientations budgétaires 2021

PROJECTION 2021 « GENIE CIVIL DE TELECOMMUNICATIONS »

TYPES DE TRAVAUX	RAPPEL 2019	RAPPEL 2020	PROJECTION 2021
ENVIRONNEMENT	1 591 000 €	1 780 000 €	1 851 000 €

# Orientations budgétaires 2021



## PROJECTION 2021 « ACTIONS DE TRANSITION ENERGETIQUE »

TYPES D'INTERVENTION	RAPPEL 2019	RAPPEL 2020	PROJECTION 2021
<b>Aide à la rénovation énergétique des bâtiments publics</b>	273 000 €	374 000 €	400 000 €
<b>Apport aux SEM de Production d'énergies renouvelables</b>	50 000 €	716 800 €	716 800 €
<b>Déploiement de bornes de recharge</b>	2 515 €	20 477 €	300 000 €

- 4 -

## SERVICE PUBLIC DU GAZ

Avenant aux traités de concession confiés à ENERGIE Eure-et-Loir



# Service public du gaz

## Projet d'avenant aux traités de concession confiés à ENERGIE Eure-et-Loir

Afin de rendre plus lisibles les contrats de concession de distribution publique de gaz naturel confiés par les communes à ENERGIE Eure-et-Loir, le concessionnaire GRDF sollicite la passation d'un avenant identifiant ENERGIE Eure-et-Loir comme autorité organisatrice et concédante du service.

Les contrats de concession concernés sont ceux des communes suivantes :

Belhomert-Guéhouville, Béville-le-Comte, Boncourt, Chaudon, Digny, Fontaine-Simon, Gas, Manou, Meaucé, Janville-en-Beauce, Revercourt, Rouvres, Saint-Lubin-de-Cravant, Saint-Denis-Lanneray, Saint-Martin-de-Nigelles, Saint-Maurice-Saint-Germain, Saint-Piat, Saussaye, Senonches, Serazereux, Sorel-Moussel, Les Villages Vovéens, Yermenonville.

 EEL Autorité organisatrice et concédante du service public du gaz  
 Communes fusionnées avec seulement un périmètre concédé

 Hors périmètre EEL



- 5 -

## SERVICES AUX COLLECTIVITÉS

Présentation de la plateforme Géocim

- 6 -

## QUESTIONS DIVERSES



**ENERGIE Eure-et-Loir**

Le service public des énergies en Eure-et-Loir



*MERCI  
DE VOTRE ATTENTION  
PRENEZ SOIN DE VOUS...*

*Prochaine réunion : mardi 8 décembre 2020*