

Compte-rendu d'activité 2018



SYNDICAT DÉPARTEMENTAL D'ÉNERGIES DE L'ARIÈGE

L'ANNÉE 2018 EN QUELQUES FAITS MARQUANTS

L'année 2018 a été marquée par le coup d'envoi du renouvellement des contrats de concession, mis en œuvre sur la base du nouveau modèle national établi en 2017 par Enedis et EDF avec la FNCCR et France urbaine. Dès 2018, des renouvellements de contrats ont pu être finalisés et de nouvelles négociations ont été engagées. Ainsi, au 31 décembre 2018, près de 60 contrats ont été signés.

Enedis a installé la moitié des compteurs communicants Linky et confirme les prévisions annoncées

Au 31 décembre 2018, près de 16 millions de compteurs ont été remplacés dans 12 426 communes et un Français sur deux est équipé du nouveau compteur communicant. Les nouveaux compteurs ont un impact important pour les clients particuliers et professionnels en matière de services associés : interventions à distance, gain de temps des mises en service, mise à disposition des données de consommation, nouvelles offres des fournisseurs.

La qualité de la relation client EDF reconnue

Avec un service 100% basé en France, EDF propose une relation client performante, conjuguant humain et digital : des outils numériques fonctionnels, un accueil téléphonique sécurisé, et un traitement personnalisé notamment pour les clients en difficulté. A noter : selon le rapport du MNE, EDF est le fournisseur ayant le taux de litiges le plus faible.

La décision du Conseil d'Etat

Le Conseil d'Etat a validé le 18 mai 2018 le principe des TRV en électricité en confirmant leur conformité au droit européen. Le Conseil d'Etat a considéré que les TRV poursuivent au moins un objectif d'intérêt général, la stabilité des prix. Le Conseil d'Etat a toutefois estimé que leur champ d'application devait exclure les sites des grandes entreprises.

ÉVOLUTIONS TARIFAIRES EN 2018

Le nouveau Tarif d'Utilisation du Réseau Public d'Électricité (TURPE 5bis HTA-BT), est entré en vigueur le 1^{er} août 2018 et a fait l'objet d'une évolution moyenne de -0,21% à cette date.

Le Tarif Bleu résidentiel a évolué en moyenne de +0,7% le 1^{er} janvier et de -0,5% le 1^{er} août. Le Tarif Bleu non résidentiel a évolué en moyenne de +1,6% en janvier et de +1,1% en août. Hors taxes et contributions.

LES PERSPECTIVES 2019

Enedis et EDF s'attachent à la réussite de la mise en œuvre de l'accord-cadre conclu avec la FNCCR et France urbaine. De nombreuses négociations contractuelles se poursuivent ou s'engagent en 2019 en vue de conclure de nouveaux contrats de concession sur la base du nouveau modèle. En outre, une soixantaine d'autorités concédantes, des syndicats départementaux pour la plupart, se sont d'ores et déjà engagées à renouveler leur contrat sur cette base, au plus tard fin 2021. Par ailleurs, les quatre parties signataires se retrouvent au sein d'un Comité de suivi afin d'appuyer ce mouvement engagé dans les territoires.

Enedis

Le projet de loi d'orientation des mobilités est dimensionnant pour l'ambition « Mobilité électrique » de la France et a, pour Enedis, des incidences significatives en termes de raccordement des infrastructures de recharge des véhicules électriques, notamment en matière de planification du déploiement de ces infrastructures.

Le nouveau barème de raccordement V6 devrait être mis en œuvre durant l'été 2019. Ses principaux axes d'évolution portent sur l'accompagnement de la transition énergétique et une lecture facilitée pour les clients.

Dans le contexte grandissant de la transition énergétique, Enedis sera toujours un partenaire innovant à l'écoute du territoire ariégeois.

EDF

EDF poursuit ses efforts pour faire connaître et comprendre le chèque énergie, dont le montant a été revalorisé et le nombre de bénéficiaires élargi à compter du 1^{er} janvier 2019. Les clients de la concession éligibles à cette aide publique disposent de deux canaux privilégiés pour adresser leur chèque énergie à EDF : en ligne (sur chequeenergie.gouv.fr) ou par courrier (EDF- TSA 81401- 87014 Limoges Cedex 1). Dans ses messages d'information, EDF sensibilise les clients qui ne lui adresseraient pas leur chèque énergie sur la démarche à effectuer pour activer les protections associées.

VOTRE CONCESSION EN QUELQUES CHIFFRES

La distribution publique d'électricité de votre concession

Les utilisateurs du réseau public

Les utilisateurs raccordés au réseau de distribution publique d'électricité sont les consommateurs, clients qui soutirent de l'électricité au réseau, et les producteurs, clients qui injectent de l'électricité sur le réseau. Les tableaux ci-après présentent les clients consommateurs sur l'ensemble de la concession et les installations de production raccordées au réseau public.

TOTAL DES CLIENTS DE LA CONCESSION

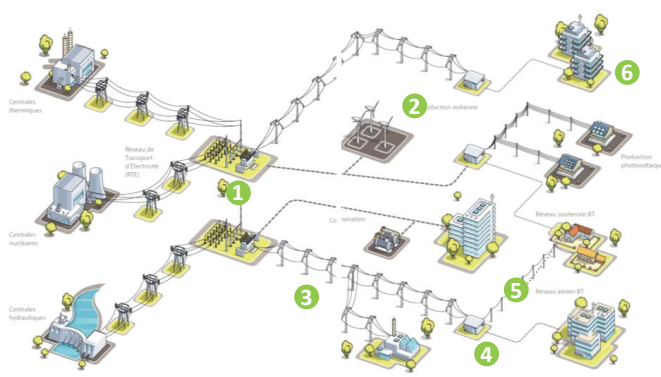
	2017	2018	Variation
Nombre de clients	105 971	106 314	0,3%
Énergie acheminée (en MWh)	734 064	759 782	3,5%
Recettes d'acheminement (en k€)	30 015	31 717	5,7%

INSTALLATIONS DE PRODUCTION À FIN 2018 (CONCESSION)

	Nombre	Puissance délivrée*
Total	1 895	S
dont producteurs d'énergie d'origine photovoltaïque	1 798	48 689
dont producteurs d'énergie d'origine éolienne	1	S
dont autres (biomasse, biogaz, cogénération...)	96	76 944

* La puissance est exprimée en kVA pour les producteurs raccordés en BT et en kW pour ceux raccordés en HTA.

Le réseau de distribution publique d'électricité



Chiffres clés

- 1 : 12 poste(s) source,
- 2 : 1 895 installations de production,
- 3 : 3 112 km de réseau Moyenne Tension HTA,
- 4 : 3 435 postes de transformation HTA-BT,
- 5 : 3 699 km de réseau Basse Tension,
- 6 : 106 314 points de livraison

La fourniture d'électricité aux tarifs réglementés de vente sur votre concession

Les clients de la concession

La concession de fourniture d'électricité concerne les sites de puissance inférieure ou égale à 36kVA. NB : les recettes ci-après sont exprimées hors contributions et hors taxes.

TOTAL TARIF BLEU (CONCESSION)

	2017	2018	Variation
Nombre des clients	91 732	89 146	-2,8%
Énergie facturée (en MWh)	410 751	382 273	-6,9%
Recettes (en k€)	43 201	41 443	-4,1%

La qualité de service

88 % des clients Particuliers se déclarent satisfaits d'EDF.

EDF accompagne les clients de votre concession, notamment par des conseils tarifaires.

CONSEILS TARIFAIRES EN 2018 (en nombre)

	2018
Au bénéfice des clients Particuliers de votre concession	5 734

EDF propose aux clients de votre concession des modalités de paiement souples et personnalisées, notamment la facture électronique.

FACTURE ÉLECTRONIQUE À FIN 2018 (en %)

	2018
Evolution 2017/17 du nombre de clients Particuliers de votre concession avec facture électronique	14,4%

Les dispositifs d'aide aux clients en difficulté

EDF accompagne les clients en difficulté de votre concession de manière personnalisée. L'Accompagnement Énergie permet d'apporter une solution personnalisée à tout client qui informe EDF de sa difficulté à payer sa facture d'électricité.

ACCOMPAGNEMENT ÉNERGIE (en nombre)

	2017	2018	Variation
Concession	2 863	3 359	17,3%

EDF contribue au financement du Fonds de Solidarité pour le Logement (FSL) qui intervient sur le territoire de votre concession :

PARTICIPATION EDF AU FSL (en €)

	2017	2018	Variation
Département	85 000	85 000	0,0%

LES TRAVAUX RÉALISÉS DANS VOTRE CONCESSION

Les ouvrages mis en service en 2018

CANALISATIONS HTA MISES EN SERVICE (en m) (CONCESSION)		
	2017	2018
Souterrain	16 912	18 823
Torsadé	0	0
Aérien nu	573	1 305
Total	17 485	20 128
Dont pour information		
<i>Extension</i>	1 298	559
<i>Renouvellement¹</i>	6 996	2 960
<i>Renforcement</i>	9 191	16 609

¹ L'information qui est communiquée dans cette partie correspond principalement à du renouvellement pour obsolescence et à des déplacements d'ouvrages.

CANALISATIONS BT MISES EN SERVICE (en m) (CONCESSION)		
	2017	2018
Souterrain	4 495	5 910
Torsadé	5 032	5 671
Aérien nu	0	0
Total	9 527	11 581
Dont pour information		
<i>Extension</i>	4 580	3 906
<i>Renouvellement¹</i>	3 290	5 624
<i>Renforcement</i>	1 657	2 051

¹ L'information qui est communiquée dans cette partie correspond principalement à du renouvellement pour obsolescence et à des déplacements d'ouvrages.

Des travaux respectueux de l'environnement

TRAVAUX RÉALISÉS EN TECHNIQUES DISCRÈTES SUR RÉSEAUX HTA ET BT (en %) (CONCESSION)		
	2017	2018
En agglomération	88%	59%
Hors agglomération	74%	87%
En zone classée	-	-
Total	81%	80%

L'entretien des lignes HTA et BT

ÉLAGAGE RÉALISÉ SUR LES RÉSEAUX HTA ET BT		
	2017	2018
Longueur de réseau traité (en km)	323	274
Montants consacrés à ces travaux (en k€)	782	670

Le raccordement des consommateurs

Au périmètre de votre concession, cette activité s'est caractérisée par le nombre de raccordements suivant :

NOMBRE DE RACCORDEMENTS NEUFS RÉALISÉS (CONCESSION)	
	2018
BT et de puissance ≤ à 36 kVA	530
BT et de puissance comprise entre 36 et 250 kVA	20
HTA	0

La qualité de l'électricité

Sur votre concession, le temps de coupure moyen par client BT a représenté :

DURÉE MOYENNE ANNUELLE DE COUPURE (en min) (CONCESSION)			
	2017	2018	Variation
Toutes causes confondues (Critère B Concession)	55	74	35%
Toutes causes confondues hors incidents exceptionnels (critère B HIX)	53	69	30%
<i>Dont origine RTE (incident sur le réseau de transport)</i>	0	3	-
<i>Dont incident sur le réseau de distribution publique</i>	42	57	35%
<i>Dont travaux sur le réseau de distribution publique</i>	11	9	-15%

Situation globale du réseau au 31/12/2018

RÉSEAU HTA (en km) (CONCESSION)			
	2017	2018	Variation
Réseau souterrain	1 372	1 396	1,7%
Réseau torsadé	7	7	-0,6%
Réseau aérien nu	1 719	1 709	-0,5%
Réseau total aérien	1 726	1 716	-0,5%
Total réseau HTA	3 098	3 112	0,4%
Taux d'enfouissement HTA	44,3%	44,9%	1,2%

RÉSEAU BT (en km) (CONCESSION)			
	2017	2018	Variation
Réseau souterrain	905	934	3,2%
Réseau torsadé	2 466	2 474	0,4%
Réseau aérien nu	313	290	-7,4%
<i>Dont fils nus de faibles sections</i>	118	105	-10,5%
Réseau total aérien	2 779	2 764	-0,5%
Total réseau BT	3 684	3 699	0,4%
Taux d'enfouissement BT	24,6%	25,3%	2,8%

POSTES HTA-BT (CONCESSION)			
	2017	2018	Variation
Nombre de postes	3 421	3 435	0,4%

LES PRINCIPALES DONNÉES FINANCIÈRES

Les investissements du concessionnaire

Pour l'année 2018, les investissements d'Enedis au niveau national ont représenté 4 milliards d'euros. Sur votre concession, ces investissements sont présentés ci-après :

INVESTISSEMENTS ENEDIS (en k€) (CONCESSION)		
	2017	2018
I. Raccordements des utilisateurs consommateurs et producteurs	1 905	1 845
II. Investissements pour l'amélioration du patrimoine	6 667	7 105
II.1 Investissements pour la performance et la modernisation du réseau	5 431	5 492
II.2 Investissements motivés par des exigences environnementales et des contraintes externes	1 236	1 613
III. Investissement de logistique	15	0
IV. Autres investissements	0	0
Total (= I + II.1 + II.2 + III + IV) (en k€)	8 588	8 950

Outre sa participation au titre de l'article 8, le concessionnaire apporte son concours financier aux investissements que vous réalisez en qualité de maître d'ouvrage (redevances R1-R2, PCT, aides FACE).

MONTANTS (en k€) (CONCESSION)		
	2017	2018
Redevance part R1	594,3	599,8

MONTANTS (en k€) (CONCESSION)		
	2017	2018
Redevance part R2	352,9	334,1
Participation « article 8 »	229,7	230,0

La Part Couverte par le Tarif (PCT) s'élève à 159 k€ en 2018 contre 171 k€ en 2017.

Les perspectives 2019

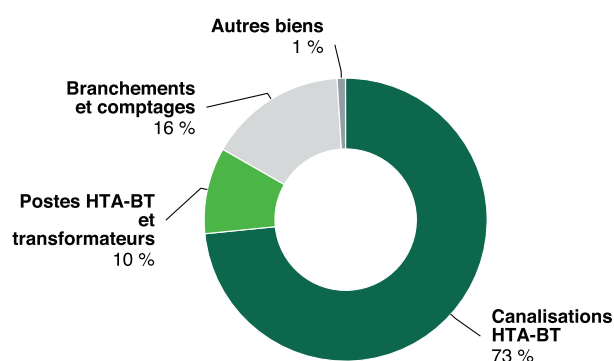
En 2019, nous poursuivrons nos efforts d'investissements pour la finalisation, la sécurisation des réseaux et le déploiement des compteurs Linky.

CONTACT ENEDIS
Matthieu CASAUX
 Directeur Régional
 Tél : 05 62 88 15 00

La valeur des ouvrages concédés au 31/12/2018

OUVRAGES CONCÉDÉS (en k€)				
	Valeur brute comptable	Valeur nette comptable	Valeur de remplacement	Provisions de renouvellement
Canalisations HTA-BT	255 272	164 100	315 804	11 273
Postes HTA-BT et transformateurs	41 033	22 045	50 607	1 969
Branchements et comptages	60 522	35 219	73 733	4 838
Autres biens	3 500	2 164	3 596	33
Total	360 328	223 528	443 741	18 114

VALEUR NETTE COMPTABLE DES OUVRAGES



Les éléments financiers d'exploitation

MONTANTS (en k€) (CONCESSION)		
	2017	2018
Total des produits d'exploitation	38 512	40 168
Total des charges d'exploitation	42 842	45 218
Total des produits d'exploitation - total des charges d'exploitation	-4 330	-5 050
Contribution à l'équilibre - Charges supplémentaires	0	0
Contribution à l'équilibre - Produits supplémentaires	7 259	7 841
Total des produits - total des charges y compris contribution à l'équilibre	2 929	2 791

CONTACT EDF
Christophe Durand
 Directeur Collectivités
 Tél : 05 82 52 74 38

Ce document est un extrait du compte-rendu d'activité 2018 auquel il convient de se reporter pour toutes informations complémentaires.

Enedis

Société Anonyme à directoire et à conseil de surveillance
 Tour Enedis - 34 place des Corolles
 92079 Paris La Défense CEDEX - France
 Capital de 270 037 000 euros - 444 608 442 R.C.S Nanterre
www.enedis.fr

EDF

Société Anonyme
 22-30 avenue de Wagram
 75382 Paris Cedex 08 - France
 Capital de 1 505 133 838 euros - 552 081 317 R.C.S Paris
www.edf.fr