

Compte-rendu d'activité 2018



SYNDICAT D'ÉNERGIE DES YVELINES

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'Electricité (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.

Enedis réaffirme son engagement de proximité

Enedis poursuit son engagement en faveur d'un service public agile, moderne et innovant, soutenant les projets locaux. En 2018, Enedis a réaffirmé sa proximité forte avec les territoires et son appui pour leur développement et la réalisation de leurs projets s'inscrivant dans la transition énergétique, mais aussi en contribuant à la dynamique locale sur l'insertion sociale et professionnelle. En parallèle, le déploiement des compteurs communicants Linky se poursuit (environ 120 000 compteurs seront posés dans les Yvelines en 2019).

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.

LES TRAVAUX RÉALISÉS DANS VOTRE CONCESSION

Les ouvrages mis en service en 2018

CANALISATIONS HTA MISES EN SERVICE (en m) (CONCESSION)		
	2017	2018
Souterrain	62 600	76 837
Torsadé	0	0
Aérien nu	0	0
Total	62 600	76 837
Dont pour information		
<i>Extension</i>	5 679	13 437
<i>Renouvellement¹</i>	25 343	19 459
<i>Renforcement</i>	31 578	43 941

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	36 043	35 802
Torsadé	1 667	3 040
Aérien nu	0	0
Total	37 710	38 842
Dont pour information		
<i>Extension</i>	22 233	23 520
<i>Renouvellement¹</i>	13 461	14 000
<i>Renforcement</i>	2016	1322

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	99%	99%
Hors agglomération	100%	99%
En zone classée	-	-
Total	99%	99%

L'entretien des lignes HTA et BT

ELAGAGE RÉALISÉ SUR LES RÉSEAUX HTA ET BT (DR IDF OUEST)		
	2017	2018
Réseau HTA traité (en km)	35,9	90,7
Réseau BT traité (en km)	58,8	43,9
Montants consacrés à ces travaux (k€)	574,0	978,0

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	1 768
BT et de puissance comprise entre 36 et 250 kVA	105
HTA	11

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)	57	91	58%
Toutes causes confondues hors incidents exceptionnels (critère B HIX)	56	74	31%
<i>Dont origine RTE (incident sur le réseau de transport)</i>	3	0	-100%
<i>Dont incident sur le réseau de distribution publique</i>	42	63	49%
<i>Dont travaux sur le réseau de distribution publique</i>	12	11	-5%

Situation globale du réseau au 31/12/2018

RÉSEAU HTA (en km) (CONCESSION)			
	2017	2018	Variation
Réseau souterrain	3 420	3 456	1,1%
Réseau torsadé	14	12	-10,4%
Réseau aérien nu	637	630	-1,1%
Réseau total aérien	651	643	-1,3%
Total réseau HTA	4 071	4 099	0,7%
Taux d'enfouissement HTA	84,0%	84,3%	0,4%

RÉSEAU BT (en km) (CONCESSION)			
	2017	2018	Variation
Réseau souterrain	3 815	3 857	1,1%
Réseau torsadé	941	937	-0,4%
Réseau aérien nu	459	454	-1,0%
<i>Dont fils nus de faibles sections</i>	16	16	0,1%
Réseau total aérien	1 399	1 391	-0,6%
Total réseau BT	5 214	5 248	0,6%
Taux d'enfouissement BT	73,2%	73,5%	0,4%

POSTES HTA-BT (CONCESSION)			
	2017	2018	Variation
Nombre de postes	5 176	5 211	0,7%

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	12 897	11 911
II. Investissements pour l'amélioration du patrimoine	40 532	34 877
II.1 Investissements pour la performance et la modernisation du réseau	35 712	29 747
II.2 Investissements motivés par des exigences environnementales et des contraintes externes	4 820	5 130
III. Investissement de logistique	741	780
IV. Autres investissements	0	0
Total (= I + II.1 + II.2 + III + IV) (en k€)	54 169	47 567

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	508,9	521,0

MONTANTS (en k€) (CONCESSION)		
	2017	2018
Redevance part R2	1 693,3	1 396,6
Participation « article 8 »	590,4	896,8

Les perspectives 2019

Dans les Yvelines, les investissements sur les réseaux vont s'amplifier en 2019, afin d'améliorer la qualité de fourniture d'électricité, la réactivité des réseaux en cas d'incident, mais aussi pour répondre aux enjeux du développement économique du territoire.

CONTACT ENEDIS

Thomas BOURDEAU

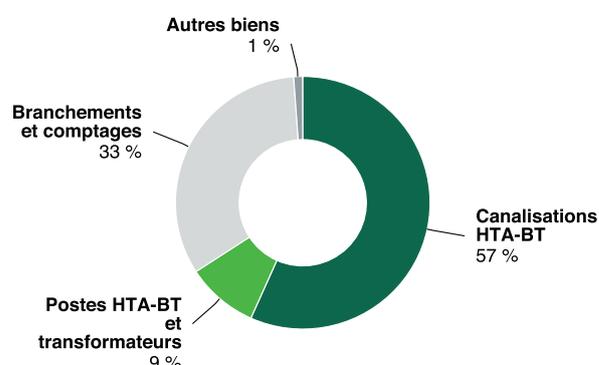
Directeur Territorial Yvelines

Tél : 01 30 57 81 00 - thomas.bourdeau@enedis.fr

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	441 154	234 880	633 608	80 733
Postes HTA-BT et transformateurs	110 196	37 925	157 058	23 787
Branchements et comptages	221 308	136 905	265 670	6 284
Autres biens	8 251	4 684	8 470	35
Total	780 909	414 395	1 064 805	110 839

VALEUR NETTE COMPTABLE DES OUVRAGES



Les éléments financiers d'exploitation

MONTANTS (en k€) (CONCESSION)		
	2017	2018
Total des produits d'exploitation	214 533	228 293
Total des charges d'exploitation	182 521	186 483
Total des produits d'exploitation - total des charges d'exploitation	32 012	41 810
Contribution à l'équilibre - Charges supplémentaires	15 084	25 762
Contribution à l'équilibre - Produits supplémentaires	0	0
Total des produits - total des charges y compris contribution à l'équilibre	16 929	16 048

CONTACT EDF

Benoît GALAN

Directeur Territorial Yvelines

Tél : 01 45 19 85 44 - benoit.galan@edf.fr

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