

LES PRINCIPALES DONNÉES FINANCIÈRES

Les investissements du concessionnaire

Pour l'année 2017, les investissements d'Enedis au niveau national ont représenté 3,8 milliards d'euros. Sur votre concession, ces investissements sont présentés ci-après :

INVESTISSEMENTS ENEDIS (en k€) (CONCESSION)		
	2016	2017
1. Raccordement des consommateurs et producteurs	3 942	3 494
2. Investissements pour l'amélioration du patrimoine	6 147	6 714
2.1 Performance du réseau	4 950	5 678
2.2 Exigences environnementales et réglementaires	1 196	1 036
3. Linky	624	2 743
4. Investissements de logistique (dont immobilier)	8	153
Total (en k€)	10 721	13 103

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)		
	2016	2017
Redevance part R1	675,1	664,1

MONTANTS (en k€) (CONCESSION)		
	2016	2017
Redevance part R2	594,7	610,1
Participation « article 8 »	250,0	250,0

La Part Couverte par le Tarif (PCT) s'élève à 179 k€ en 2017 et se situe au même montant qu'en 2016 (179 k€).

Les perspectives 2018

Dans les Hautes-Pyrénées, en 2018, Enedis prévoit de réaliser 6 chantiers dans le cadre de la Prolongation de Durée de Vie des Ouvrages (PDV). 12 Organes de Manoeuvre Télécommandés (OMT) seront posés sur le réseau HTA.

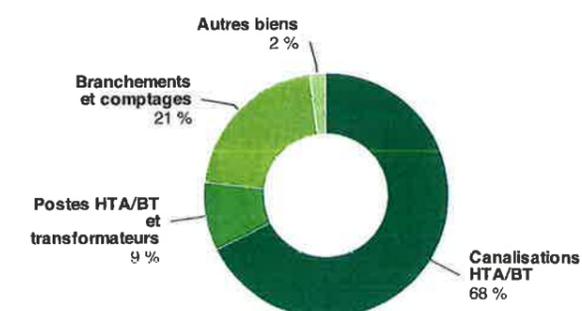
CONTACT ENEDIS

Philippe BERARDO
Directeur Territorial
Tél : 05 62 44 48 01 - philippe.berardo@enedis.fr

La valeur des ouvrages concédés au 31/12/2017

OUVRAGES CONCÉDÉS (en k€)				
	Valeur brute comptable	Valeur nette comptable	Valeur de remplacement	Provisions de renouvellement
Canalisations HTA/BT	281 007	158 495	374 502	24 881
Postes HTA/BT et transformateurs	50 197	21 187	66 812	5 870
Branchements et comptages	87 065	51 911	103 693	5 723
Autres biens	7 854	4 927	8 385	191
Total	426 124	236 519	553 392	36 665

VALEUR NETTE COMPTABLE DES OUVRAGES



Les éléments financiers d'exploitation

MONTANTS (en k€) (CONCESSION)		
	2016	2017
Total des produits d'exploitation	65 020	64 760
Total des charges d'exploitation	66 316	64 887
Total des produits d'exploitation - total des charges d'exploitation	-1 296	-127
Contribution à l'équilibre - Charges supplémentaires	0	0
Contribution à l'équilibre - Produits supplémentaires	7 115	5 162
Total des produits - total des charges y compris contribution à l'équilibre	5 819	5 035

CONTACT EDF

Pierre UGARTEMENDIA
Directeur Développement Territorial
Tél : 05 59 12 36 03 - pierre.ugartemendia@edf.fr

Ce document est un extrait du compte-rendu d'activité 2017 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 1 463 719 402 euros - 552 081 317 R.C.S Paris
www.edf.fr

Compte-rendu d'activité 2017



SYNDICAT DÉPARTEMENTAL D'ÉNERGIE DES HAUTES-PYRÉNÉES

L'ANNÉE 2017 EN QUELQUES FAITS MARQUANTS

La Fédération Nationale des Collectivités Concédantes et Régies (FNCCR), France urbaine, Enedis et EDF ont signé le 21 décembre 2017 un accord-cadre établissant un nouveau modèle national de contrat de concession. Modernisé et adapté au cadre législatif et réglementaire, ce nouveau modèle favorise la qualité des relations entre concessionnaire et concédant, ainsi que celle du service concédé et permet d'inscrire le contrat de concession dans la transition énergétique.

Enedis poursuit le déploiement des compteurs communicants Linky selon les prévisions annoncées

Au 31 décembre 2017, plus de 8 millions de compteurs ont été remplacés dans près de 4 600 communes. Ces résultats reposent sur une forte mobilisation des entreprises partenaires qu'il s'agisse des 6 usines de construction, des 80 entreprises de pose ou des sociétés de recyclage. Au total, près de 10 000 femmes et hommes travaillent au quotidien au déploiement des compteurs communicants et près de 3 000 techniciens installent jusqu'à 25 000 compteurs par jour.

La solution numérique d'EDF, e.quilibre, s'étoffe

Destinée à aider les clients à mieux comprendre et à agir sur leur consommation d'électricité, la solution e.quilibre s'est enrichie en 2017 pour les clients équipés du compteur Linky™ : sur leur appli EDF & MOI, les clients disposent désormais d'un « fil d'actu » qui propose un suivi de la consommation pouvant être journalier.

Le Portail d'Accès aux Services Solidarité (PASS) d'EDF fait peau neuve

La plateforme numérique (Le PASS) qu'EDF propose aux travailleurs sociaux pour leurs échanges avec ses conseillers Solidarité a fait l'objet d'une refonte importante en 2017. Objectif : apporter encore plus d'efficacité dans les collaborations entre EDF et les collectivités pour accompagner les plus fragiles.

ÉVOLUTIONS TARIFAIRES EN 2017

Les nouveaux Tarifs d'Utilisation du Réseau Public d'Électricité (TURPE 5 HTA/BT) sont entrés en vigueur le 1^{er} août 2017 et ont fait l'objet d'une augmentation de 2,71 % à cette date.

Le Tarif Bleu (résidentiel et non résidentiel) a évolué le 1^{er} août 2017 avec une hausse moyenne de 1,7 % hors taxes et contributions.

LES PERSPECTIVES 2018

L'année 2018 est l'An I du déploiement du nouveau modèle de contrat de concession acté entre la FNCCR, France urbaine, Enedis et EDF. Les parties signataires recommandent le recours à ce nouveau modèle pour les contrats à conclure à compter de 2018. Enedis et EDF, chacune pour sa mission, sont mobilisées pour être au rendez-vous.

Enedis

Le Comité du Système de Distribution Publique d'Électricité (CSDPE) a pour mission d'examiner la politique d'investissement notamment d'Enedis, ainsi que des autorités organisatrices de la distribution publique d'électricité. Le 23 novembre 2017, le CSDPE a élaboré sa feuille de route et une concertation sera engagée en 2018 avec l'ensemble des parties prenantes pour déterminer le format de remontée des conférences loi NOME.

Par un arrêt du 9 mars 2018, le Conseil d'Etat a annulé la délibération de la CRE du 17 novembre 2016, définissant les nouveaux tarifs du TURPE 5 HTA/BT. Cette annulation ne prendra effet qu'au 1^{er} août 2018 et la CRE devrait prendre une nouvelle délibération d'ici cette date. Les tarifs actuels sont considérés comme définitifs et aucune facture rectificative ne sera donc adressée aux usagers.

Dans les Hautes-Pyrénées, en 2018, Enedis va poursuivre le déploiement du compteur Linky avec la pose de plus de 35 000 compteurs, accompagnera les projets liés au développement des EnR et sera en appui du déploiement du Très Haut Débit sur le département.

EDF

EDF accompagne la mise en place du chèque énergie qui succède, depuis le 1^{er} janvier 2018 dans tous les territoires, aux tarifs sociaux de l'énergie (TPN et TSS).

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.

Enedis
L'ÉLECTRICITÉ EN RESEAU

CONCESSION
DE DISTRIBUTION
PUBLIQUE D'ÉLECTRICITÉ

EDF

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

	2016	2017	Variation
Nombre de clients	164 678	165 693	0,6%
Énergie acheminée (en MWh)	1 238 689	1 250 370	0,9%
Recettes d'acheminement (en k€)	49 823	51 196	2,8%

INSTALLATIONS DE PRODUCTION À FIN 2017 (CONCESSION)

	Nombre	Puissance délivrée*
Total	1 718	73 530
dont producteurs d'énergie d'origine photovoltaïque	1 656	24 986
dont producteurs d'énergie d'origine éolienne	0	0
dont autres (biomasse, biogaz, cogénération...)	62	48 544

* 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 : 15 poste(s)-source(s),
- 2 : 1 718 installations de production,
- 3 : 3 341 km de réseau Moyenne Tension HTA,
- 4 : 4 222 postes de transformation HTA / BT,
- 5 : 4 609 km de réseau Basse Tension,
- 6 : 165 693 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)

	2016	2017	Variation
Nombre des clients	139 074	135 198	-2,8%
Énergie facturée (en MWh)	662 920	647 341	-2,4%
Recettes (en k€)	68 956	68 303	-0,9%

La qualité de service

89 % des clients Particuliers se déclarent satisfaits d'EDF.

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

CONSEILS TARIFAIRES EN 2017 (en nombre)

Au bénéfice des clients Particuliers de votre concession	10 973
--	--------

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

FACTURE ÉLECTRONIQUE À FIN 2017 (en %)

Evolution 2017/16 du nombre de clients Particuliers de votre concession avec facture électronique	17,2%
---	-------

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)

	2016	2017	Variation
Concession	3 735	4 510	20,7%

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 €)

	2016	2017	Variation
Département	130 000	130 000	0,0%

Les ouvrages mis en service en 2017

CANALISATIONS HTA MISES EN SERVICE (en m) (CONCESSION)

	2016	2017
Souterrain	38 201	29 954
Torsadé	0	0
Aérien nu	202	153
Total	38 403	30 107
Dont pour information		
Extension	3 862	3 595
Renouvellement ¹	2 499	2 063
Renforcement	32 042	24 449

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)

	2016	2017
Souterrain	14 800	9 075
Torsadé	1 225	3 092
Aérien nu	0	0
Total	16 025	12 167
Dont pour information		
Extension	10 725	5 987
Renouvellement ¹	1 859	4 580
Renforcement	3 441	1 600

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

TECHNIQUES DISCRETES SUR RÉSEAUX HTA/BT EN % (CONCESSION)

	2016	2017
En agglomération	99%	99%
Hors agglomération	99%	92%
En zone classée		
Total	99%	95%

L'entretien des lignes HTA et BT

ELAGAGE RÉALISÉ SUR LES RÉSEAUX HTA ET BT

	2016	2017
Longueur de réseau traité (en km)	116	239
Montant consacré à ces travaux (en k€)	562	858

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)

	2017
BT et de puissance ≤ à 36 kVA	970
BT et de puissance comprise entre 36 et 250 kVA	43
HTA	1

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)

	2016	2017	Variation
Toutes causes confondues (Critère B Concession)	62	62	1%
Toutes causes confondues hors incidents exceptionnels (critère B HIX)	62	55	-11%
Dont origine RTE (incident sur le réseau de transport)	4	0	-100%
Dont incident sur le réseau de distribution publique	29	38	30%
Dont travaux sur le réseau de distribution publique	28	17	-40%

Situation globale du réseau au 31/12/2017

RÉSEAU HTA (en km) (CONCESSION)

	2016	2017	Variation
Réseau souterrain	1 629	1 663	2,1%
Réseau torsadé	11	11	0,0%
Réseau aérien nu	1 693	1 666	-1,6%
Réseau total aérien	1 704	1 678	-1,5%
Total réseau HTA	3 333	3 341	0,2%
Taux d'enfouissement HTA	48,9%	49,8%	1,9%

RÉSEAU BT (en km) (CONCESSION)

	2016	2017	Variation
Réseau souterrain	1 545	1 575	2,0%
Réseau torsadé	2 553	2 564	0,4%
Réseau aérien nu	498	470	-5,7%
Dont fils nus de faibles sections	48	41	-13,4%
Réseau total aérien	3 051	3 034	-0,6%
Total réseau BT	4 596	4 609	0,3%
Taux d'enfouissement BT	33,6%	34,2%	1,7%

POSTES HTA/BT (CONCESSION)

	2016	2017	Variation
Nombre de postes	4 208	4 222	0,3%