

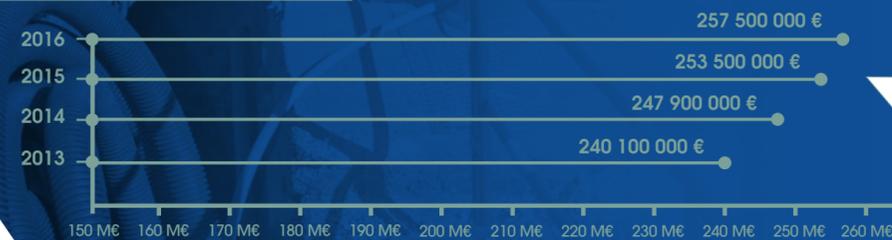
# LES ÉLÉMENTS FINANCIERS DE LA CONCESSION

## LA VALEUR BRUTE

- La répartition de la valeur brute.



## L'ÉVOLUTION DU TICKET DE SORTIE



## RAPPEL

Les droits du concédant correspondent à la valeur des biens remis gratuitement au SDE 18 à échéance du contrat de concession.

LA VALEUR BRUTE : correspond à la valeur historique des ouvrages.

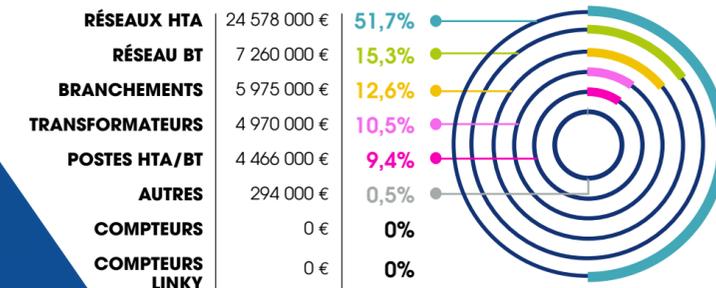
LA VALEUR NETTE COMPTABLE représente la valeur dépréciée de l'ouvrage, qui diminue selon la durée de vie comptable définie par le concessionnaire. Elle est calculée comme la différence entre la valeur brute des ouvrages à laquelle sont soustraits les amortissements cumulés.

## LA VALEUR NETTE

100% ●----- 317 001 000 €

La valeur nette comptable est de 313 200 000 €.

- La provision pour renouvellement est de 47 543 000 €.
- Les répartitions des provisions pour renouvellement constituées.



# MIEUX COMPRENDRE LE CONTRÔLE DE CONCESSION



## SDE 18 ENEDIS

Élaboration conjointe du Programme Coordonné de Développement et de Modernisation des Réseaux (PCDMR).

## ENEDIS

Présentation du CRAC\*, avant le 30 juin de chaque année.

\*Compte-Rendu annuel d'Activités du Concessionnaire

## CONFÉRENCE LOI NOME

Le SDE 18 et ENEDIS présentent, aux services de l'État, les travaux effectués par le concédant et le concessionnaire sur le Département.



## SDE 18

À la suite de la présentation du CRAC\*, le Syndicat lance l'audit annuel des travaux faits par le concessionnaire, à la fois par écrit et in situ.

## SDE 18

Rapport de contrôle de concession

enedis  
L'ÉLECTRICITÉ EN RESEAU



## SDE 18

TECHNOPÔLE LAHITOLLE  
7 rue Maurice ROY - CS 60021  
18021 BOURGES CEDEX

Conception : ve communication 06 76 94 58 43

# RAPPORT DE CONTRÔLE DE CONCESSION ÉLECTRICITÉ 2016

# LES CHIFFRES CLÉS DE LA CONCESSION



## LES USAGERS DE LA CONCESSION RACCORDÉS AU RÉSEAU



Clients BT dont la puissance souscrite est < 36kVA  
**190 051 USAGERS**  
 dont 163 197 aux tarifs bleus

Clients BT dont la puissance souscrite est > 36kVA  
**1 939 USAGERS**  
 dont 25 au tarif réglementé aux tarifs jaunes

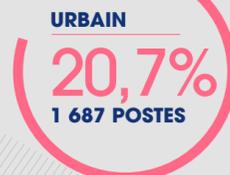
Clients HTA  
**669 USAGERS**  
 dont 39 aux tarifs verts

## LE PATRIMOINE

**13 382 Km**  
de réseaux électriques concédés

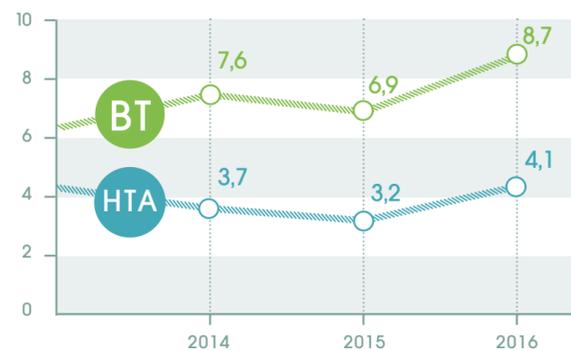
	HTA	BT	HTA	BT
LE NOMBRE DE POSTES SOURCES				
26 postes sources alimentent la concession, 17 sont implantés dans le département du Cher.				
Km de réseaux	7 519 Km	5 805 Km	13 382 Km	5 826 Km
Réseaux en souterrain	39 %	34,7 %	41 %	35,7 %
Réseaux en aérien	61 %	65,3 %	59 %	64,3 %
L'âge moyen du réseau	27,2 ans	32 ans	27,6 ans	32,3 ans
LE NOMBRE DE POSTES DE TRANSFORMATION				
8 138 HTA/BT				

## LA RÉPARTITION DES POSTES DE TRANSFORMATION

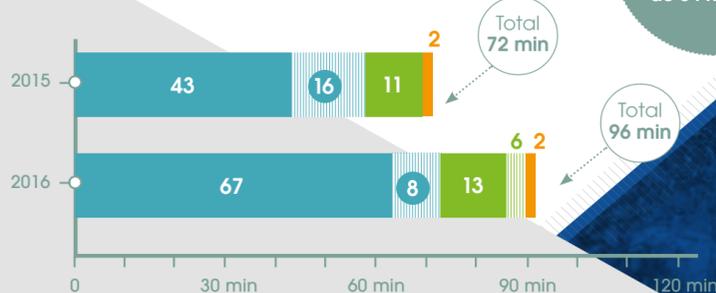


# LES CRITÈRES DE QUALITÉ DE LA CONCESSION

## ÉVOLUTION DES TAUX D'INCIDENTS pour 100 km de réseau



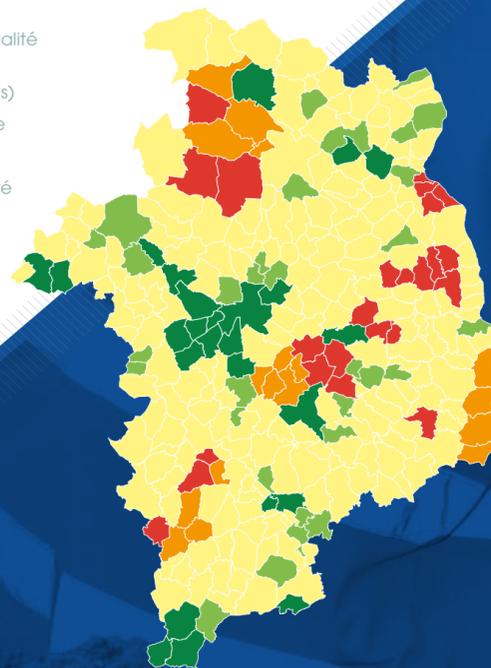
## L'ÉVOLUTION DU TEMPS DE COUPURE DES USAGERS



Le critère B national 2016, hors incidents exceptionnels est de 64 minutes.

## INDICE DE CONTINUITÉ DE FOURNITURE 2016

- Hors standard qualité
- Qualité critique (proche des seuils)
- Qualité moyenne
- Bonne qualité
- Très bonne qualité
- Hors concession



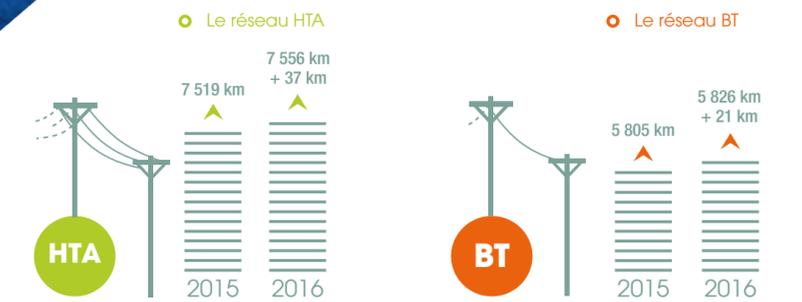
# LE MONTANT DES INVESTISSEMENTS...

## LINÉAIRE MIS EN SERVICE EN 2016

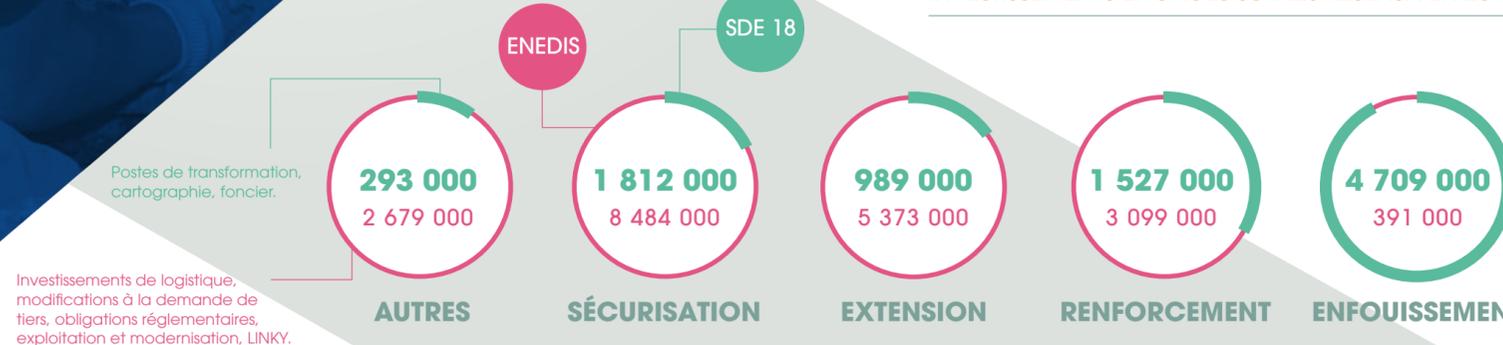
- Haute tension (HTA)
  - ENEDIS Linéaire traité: 146 km (141 km souterrain, 5 km torsadé)
  - SDE 18 Linéaire traité: 6 km
- Basse Tension (BT)
  - ENEDIS Linéaire traité: 21 km (16 km souterrain, 5 km torsadé)
  - SDE 18 Linéaire traité: 43 km



## L'ÉVOLUTION DE LA LONGUEUR DES RÉSEAUX TRAITÉS PAR ENEDIS



## INVESTISSEMENTS ENGAGÉS SUR LES RÉSEAUX EN 2016



Investissements de logistique, modifications à la demande de tiers, obligations réglementaires, exploitation et modernisation, LINKY.