

**LA CONCESSION DE DISTRIBUTION D'ÉLECTRICITÉ  
ET DE FOURNITURE D'ÉLECTRICITÉ AUX TARIFS RÈGLEMENTÉS DE VENTE (TRV)  
EN 2021  
SYNTHÈSE**

**I. LES DONNÉES CHIFFRÉES À RETENIR**

**1. LES USAGERS**

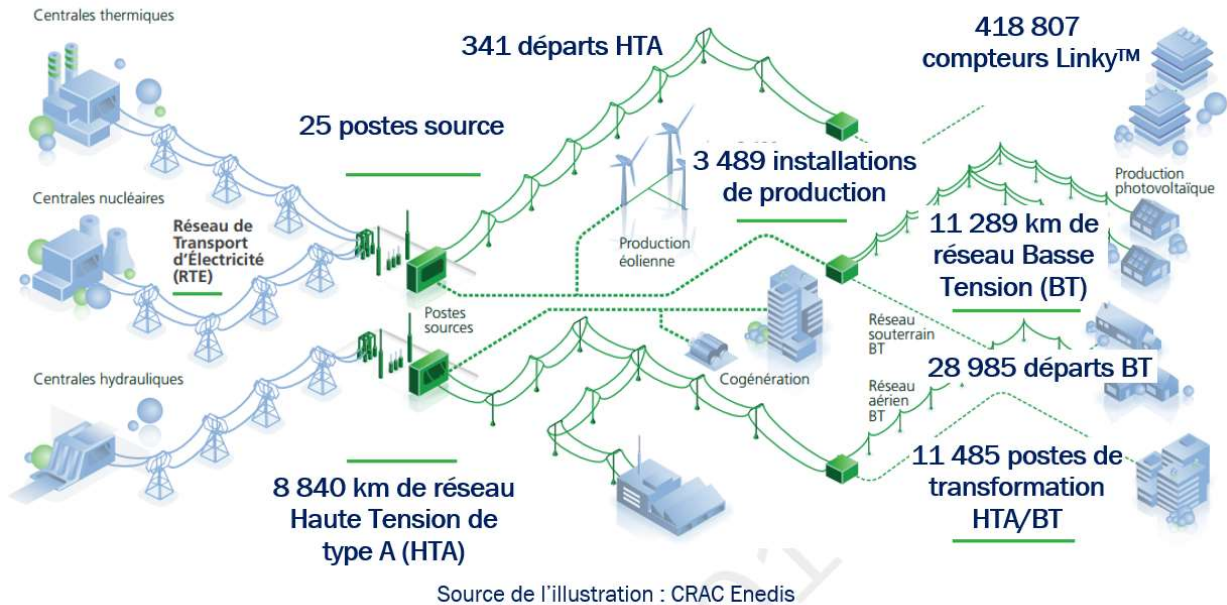
- 468 247 usagers en soutirage** (+ 1,5%) dont **61,5%** des usagers aux TRV.
- 4 443 GWh acheminés** (+ 9,7%) dont **33%** consommés par des usagers aux TRV.
- 99%** des usagers sont des usagers C5, ils absorbent **59%** de la consommation.
- 63%** des usagers résident en zone urbaine (au sens du CAS Facé).
- 87%** des usagers sont issus du secteur résidentiel et **11%** du secteur tertiaire.
- 3 489 installations de production d'énergies renouvelables** sont raccordées au réseau de distribution d'électricité (+ 5%), **98%** des installations sont des **installations photovoltaïques**, **95%** sont des **installations BT ≤ 36 kVA**.
- La **quantité d'énergie** produite par les sites d'injection se **contracte de 11%** et atteint **436 GWh**. **71%** du volume injecté provient d'**installations éoliennes** et 9% des installations photovoltaïques.
- Les taux de relève** sont bons, ils s'améliorent notamment compte tenu du déploiement du compteur LINKY™.
- 418 807 compteurs LINKY™** ont été posés, Ils représentent **91%** du volume des compteurs actifs C5 et **99%** sont communicants. Le déploiement en masse du compteur s'est **terminé en 2021**, le niveau d'acceptabilité du compteur **a été particulièrement bon** pendant sa période de déploiement.
- Les taux de réalisation des prestations** par ENEDIS dans les délais standard ou convenus sont **bons**. On dénombre **274 642 prestations réalisées** sur le territoire de la concession.
- 3 273** raccordements réalisés dont **2 945 raccordements en soutirage** (+18%) et 328 **raccordements en injection** (+46%). **Les délais de raccordement s'améliorent** pour les installations de soutirage ≤ à 36 kVA (sans adaptation de réseau 56 jours/62 jours précédemment ; avec adaptation des réseaux 154 jours/198 jours précédemment).
- Le nombre de **pénalités versées par tranche de 5 heures de coupures** reste **supérieur** à la moyenne constatée sur les exercices précédents.
- Le nombre de réclamations progresse** quel que soit le Concessionnaire concerné ainsi que le taux de réponse dans les 15 jours ou le délai moyen de réponse aux réclamations.
- Les **taux de satisfaction** des usagers **sont bons**.

**2. LES TRAVAUX**

- Enedis a mis en concession **164 km de réseau**, dont **53 km** de réseau BT et **112 km** de réseau HTA : **le retour au niveau de 2019 n'est pas atteint**, **91%** des travaux **sont souterrains**.
- Le taux de renouvellement des ouvrages s'établit à 0,18% : c'est le plus bas depuis les 3 derniers exercices. **La portée de cette donnée reste limitée**.
- 75 km** de **réseaux HTA aériens** ont été **renovés**, c'est un retour aux volumes renovés de 2017/2018.
- 258 km** de haies élaguées, c'est un peu moins qu'en 2019.
- Les taux de réalisation du PPI 2019/2022 **sont bons avec deux exceptions**.

### 3. LES OUVRAGES

#### LE RÉSEAU PUBLIC DE DISTRIBUTION D'ÉLECTRICITÉ



- ❑ Le réseau de distribution d'électricité est composé de 20 128 km de canalisations réparties en deux niveaux de tension : 11 289 km de réseau BT et 8 840 km de réseau HTA. 56% de ce réseau est constitué par du réseau BT, c'est une proportion constante.
- ❑ Les postes source alimentent 341 départs HTA, dont 45% sont dits souterrains. Aucun départ HTA n'a une longueur > à 100 km et 24 départs ont une longueur comprise entre 70 km et 100 km.
- ❑ Les départs HTA sont raccordés à 11 485 postes de transformation qui alimentent 28 985 départs BT, dont 66% sont dits souterrains.
- ❑ 66% de ce réseau électrique se situe dans les communes rurales au titre des aides financières aux collectivités pour l'électrification rurale (CAS FACÉ), c'est une proportion plutôt constante.
- ❑ Les linéaires de réseau BT et HTA augmentent en 2021 respectivement de 0,8% et de 0,4%.
- ❑ Le taux concessif de réseau BT en souterrain s'établit à 57%, alors que celui du réseau HTA est de 47%.
- ❑ Les réseaux sont composés de différentes technologies. Certaines sont dites « fragiles », car plus sensibles aux incidents que d'autres, la part de réseau fragile est limitée sur la concession : <1% de réseau HTA aérien en fils nus de faible section, 3% de réseaux HTA aérien à risques climatiques avérés, 2% de réseau HTA souterrain CPI, 4% de réseau BT aérien en fils nus. Ces linéaires sont renouvelés à un rythme plus ou moins important.
- ❑ On dénombre 16 472 ouvrages collectifs de branchement (colonnes montantes). Nous ne disposons pas d'un inventaire localisé des ouvrages composant les branchements individuels.
- ❑ L'âge moyen des réseaux varie fortement en fonction de ses caractéristiques. Le réseau BT et le réseau HTA ont en moyenne 30 ans sur le périmètre de la concession. Pour ce qui concerne le réseau BT, le calcul de l'âge moyen du réseau a une pertinence limitée.
- ❑ Les données patrimoniales varient entre les différentes bases de données d'Enedis.



#### 4. LA QUALITÉ

- ❑ Les taux d'usagers mal alimentés en tenue de tension et en continuité sont bons et s'améliorent (**0,17% pour les deux en 2021**).
- ❑ **Aucun départ HTA** n'est en contrainte de tension. **0,5%** des départs BT sont dits mal alimentés (133).
- ❑ Le critère B TCC s'établit à **62 minutes, en diminution de 12 minutes** par rapport à 2020. Le critère **B HIX s'établit à 47 minutes, il est très inférieur à celui de 2020 (-29%)**. Les incidents sur le réseau HTA contribuent à **44%** du critère B de la concession. Le critère B HIX est imputé aux coupures liées **aux incidents pour 30 min et liées aux travaux pour 17 min**. Sur 2018-2021, **20 %** du critère B HIX a pour origine **des incidents d'origine climatique**.
- ❑ Sur la chronique 2018-2021, **80% des communes de la concession ont un critère B HIX hors RTE inférieur ou égal à 211 min** (contre 263 min sur la chronique 2012-2016), soit une réduction de près de 20% de la borne supérieure de l'intervalle ou exprimée en minutes ou une réduction de la fourchette haute de 52 minutes.
- ❑ **374 communes disposent d'un critère B HIX hors RTE supérieur à 47 minutes (critère B HIX hors RTE de la concession)** soit 200 117 usagers BT, soit 28 % des usagers BT. La pertinence de ces données en l'absence de chroniques plus longues est limitée. Elle sera à conforter dans les prochaines missions de contrôle.
- ❑ **La fréquence de coupures perçues par les usagers BT décroît, quel que soit le type de coupures concernées (longues, brèves ou très brèves)** : ainsi le nombre moyen de coupures longues subies par un usagers BT est de 0,65 coupure (-17%), le nombre moyen de coupures brèves subies par un usagers BT est de 0,89 coupure (-41%), La fréquence de coupure très brèves s'établit à 2,12 coupures (-60%).
- ❑ **Les évolutions des valeurs repères du Schéma Directeur des Investissements (SDI) sont conformes aux attentes** pour 11 d'entre elles sur 13 (contre 7 en 2020) et 2 sont en deçà des attentes de l'Autorité concédante.

#### 5. LA COMPTABILITÉ

- ❑ La **valeur brute des ouvrages concédés** est estimée à **1 344 829 k€** (1 345 M€). La valorisation du patrimoine concessif augmente de **3,7% par rapport à 2020**. La valeur brute du patrimoine concessif ramenée au nombre d'usagers atteint 2 872 €/usagers. Les ouvrages concédés sont composés majoritairement de **canalisations (65%)**. Les ouvrages localisés représentent **82%** du patrimoine.
- ❑ Les investissements déclarés par Enedis **reviennent à leur niveau de 2019** après une forte diminution en 2020 liée à la pandémie. Ils atteignent 46 098 k€ en 2021, ce qui est satisfaisant.
- ❑ **Le niveau d'investissements de performance du réseau, hors des dépenses liées au déploiement du compteur Linky, est en recul** par rapport à la moyenne constatée sur la chronique 2011-2021 (moyenne de la chronique : 16 122 k€ - dépenses 2021, 15 497 k€). Cette baisse est récurrente depuis deux exercices consécutifs.
- ❑ Les amortissements progressent de 5,2 % pour s'établir à **593 072 k€**. La valeur nette comptable augmente quant à elle de 2,5% pour s'établir à **751 157 k€**.
- ❑ Le taux moyen d'amortissement atteint **44,1%**. Ce taux progresse régulièrement depuis 15 ans et varie plus ou moins fortement en fonction des typologies d'ouvrages.

- ❑ Le stock de provisions pour renouvellement constituées sur les ouvrages concédés s'élève à **55 206 k€**. Il est à noter que le stock de provisions pour renouvellement se réduit de 3% en 2021.
- ❑ Le montant des droits du Concédant s'élève à **598 412 k€ en augmentation de 2%** par rapport à l'exercice précédent.
- ❑ En 2021, la concession affiche des **résultats particulièrement élevés** relativement à l'historique de la concession. Ceci s'explique partiellement par le caractère assez bas du résultat d'exploitation 2020 et par une hausse des produits plus importantes que celle des charges.

## II. NOS PRINCIPALES CONCLUSIONS

Les conclusions ci-dessous ne comportent qu'une partie des remarques des auditeurs<sup>1</sup>. Il est indispensable de se reporter au contenu des bilans de chaque partie de la mission de contrôle afin de prendre connaissance de l'exhaustivité des remarques de l'Autorité concédante :

I USAGERS		Amélioration des délais moyens et des taux de réalisations dans les délais standard ou convenus des prestations réalisées par ENEDIS. Forte évolution de la part de compteurs LINKY TM sur le nombre de compteurs C5.
		Certaines données n'ont pas été communiquées (par exemple : le nombre d'usagers, les puissances souscrites, le volume d'énergie acheminé et les recettes d'acheminement à la maille des communes préexistantes à la création des communes nouvelles par segment tarifaire).
II TRAVAUX		Les taux de réalisations du PPI 2019/2022 sont en majorité satisfaisants.
		Les études techniques permettant de justifier l'allongement de la durée de vie des ouvrages n'ont pas été communiquées.
III OUVRAGES		Diminution lente, mais régulière des linéaires de réseau dits « fragiles ». La proportion de réseaux fragiles est limitée.
IV QUALITÉ		Les critères de qualité globale de l'électricité distribuée à la maille départementale sont très inférieurs aux seuils réglementaires, en tenue de tension, comme en continuité. L'évolution des valeurs repères est satisfaisante pour 11 d'entre elles sur 13. L'objectif de la convention ZQP est atteint. La proportion de départs BT mal alimentés est faible (0,5%). Aucun départ HTA n'est en contrainte.
V COMPTABILITÉ		La réduction progressive de la part des ouvrages non localisés (part des ouvrages non localisés en 2021 : 18%). Un rythme d'investissements marquant et soutenu au vu de l'évolution de la valeur brute des ouvrages 3,8% sur la chronique 2012/2021.
		L'absence d'un inventaire comptable détaillant et localisant l'ensemble des ouvrages, quelle que soit leur nature. Les éléments communiqués par le Concessionnaire afin d'expliquer l'augmentation du taux moyen annuel d'écart de valorisation doivent être complétés et précisés (taux moyen annuel d'écart de valorisation 2021, 32% en progression de 22%). L'absence de communication des origines de financement pour le financement Concédant, par immobilisation, en distinguant : financement Concédant « réel » / réaffectation des droits en espèce/ réaffectation des provisions pour renouvellement. 26% seulement des charges sont natives de la concession, ce qui est bien insuffisant pour fournir une image financière représentative de la concession et plusieurs comptes de charges sont trop fortement globalisés.

<sup>1</sup> Sont exclus, les conclusions relatives à la mission de fourniture d'électricité aux tarifs réglementés de vente, l'ensemble des points en attente ou à surveiller lors de la prochaine mission de contrôle ainsi qu'une partie des points forts et des points faibles ou en attente récurrente.