

Services publics de distribution publique d'électricité et de fourniture aux tarifs réglementés de vente

SYNTHÈSE DU CONTRÔLE DE CONCESSION **2021**
(DONNÉES 2020)



INTRODUCTION

Le Syane est l'autorité organisatrice et concédante de la distribution publique d'électricité et de la fourniture aux Tarifs Réglementés de Vente (TRV) en Haute-Savoie pour **230 communes**. Le Syane a concédé, au travers d'un contrat de concession entré en vigueur au **31 décembre 2019** pour une durée de **30 ans**, la distribution publique d'électricité à **Enedis** et la fourniture aux Tarifs Réglementés de Vente à **EDF**.

La mission de contrôle du Syane porte sur l'état du réseau de distribution publique d'électricité, la qualité du service rendu aux usagers et l'état comptable de la concession. Elle permet de veiller au respect du cahier des charges de concessions.

Cette mission est exercée par les agents assermentés du Syane. Elle s'articule autour de moments institutionnels tels que :

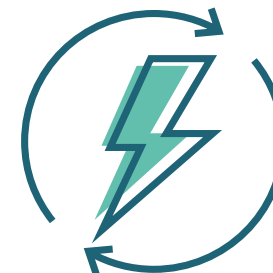
- l'audit des concessionnaires les **16 et 17 septembre 2021** dans les locaux d'Enedis. Le Syane, en groupement de commandes avec les autres syndicats d'énergies d'Auvergne-Rhône-Alpes, est accompagné par le cabinet AEC dans la réalisation de cet audit qui permet un échange approfondi sur les données transmises par les concessionnaires sur demande du Syane.
- la présentation des Comptes-Rendus d'Activité des Concessionnaires (CRAC) en Commission le **8 octobre 2021**,
- la présentation de l'avis de la Commission sur les CRAC en Bureau le **9 décembre 2021**.

Chaque année, le service Concessions et Développement des Réseaux du Syane élabore une synthèse de sa mission de contrôle. L'objectif est de partager une analyse globale de la connaissance du patrimoine et de l'activité du concessionnaire.

Le présent rapport porte sur les données 2020 et constitue le premier rapport de contrôle basé sur les exigences du nouveau contrat de concession signé en 2019 avec Enedis et EDF.

SOMMAIRE

2020 EN SYNTHÈSE	3
FAITS MARQUANTS 2021	4
LE PATRIMOINE	6
LA QUALITÉ DU RÉSEAU	9
LES INVESTISSEMENTS DU CONCESSIONNAIRE	12
PATRIMOINE COMPTABLE	14
DONNÉES USAGERS DISTRIBUTEUR	17
DONNÉES USAGERS FOURNISSEUR	20



20
20 en synthèse

78

MINUTES

TEMPS MOYEN DE COUPURES
HORS ÉVÈNEMENTS
EXCEPTIONNELS
(CRITÈRE B HIX)



23,5

MILLIONS D'EUROS

INVESTIS DANS LA CONCESSION
(HORS RACCORDEMENT)



4 402

GWH

CONSOMMÉS

8 072

KILOMÈTRES

DE RÉSEAU
BASSE TENSION (BT)



7 906

POSTES

DE TRANSFORMATION
HTA-BT



27

POSTES

SOURCE

1 204

MILLIONS D'EUROS

VALEUR DU PATRIMOINE
CONCÉDÉ

6 303

INSTALLATIONS

DE PRODUCTION

5 016

KILOMÈTRES

DE RÉSEAU
MOYENNE TENSION (HT^M)



1 873

CLIENTS

MAL
ALIMENTÉS

484 253

POINTS

LIVRAISON



5 305

RÉCLAMATIONS

ENEDIS

99,2%

DES 6303 INSTALLATIONS
DE PRODUCTION SONT
DES INSTALLATIONS
PHOTOVOLTAÏQUES



- Taux d'enfouissement HTA et BT élevé
- Forte baisse du critère B
- Faible taux des réseaux CPI et Fils nus
- Investissements globaux en hausse depuis 10 ans
- Fiabilisation des données clientèles d'Enedis
- Déploiement des compteurs Linky conforme au planning annoncé

- Réseau HTA aérien vulnérables aux aléas climatiques
- Taux de réclamations pour 10 000 usagers élevé chez Enedis et pour les usagers aux Tarifs Réglementés de Vente auprès du fournisseur EDF

Points de vigilances

- Critère B moyenné sur 5 ans au dessus de la moyenne nationale de 20 min
- 47% du critère B dépend des incidents HTA
- Investissements délibérés autour de 24 M€ depuis 5 ans
- Écart de 3,6 M€ entre les recettes du compte de résultat et celles indiquées en clientèle

Première année de contrôle du nouveau contrat de concession

Décembre

Négociations Syane - Enedis - EDF

31 décembre 2019

Entrée en vigueur du nouveau contrat de concession signé pour une durée de 30 ans avec Enedis et EDF.

Septembre

Audit des concessionnaires

16/17 septembre 2021

Contrôle de la concession électricité avec l'appui du cabinet AEC sur les données de contrôle 2020.

Octobre

Commission du Syane

8 octobre 2021

Présentation du CRAC 2020 en commission pour avis.

Présentation du plan annuel d'investissements

15 octobre 2021

Présentation d'Enedis et du Syane du plan annuel d'investissements 2021.

Novembre

Conférence loi Nome

5 novembre 2021

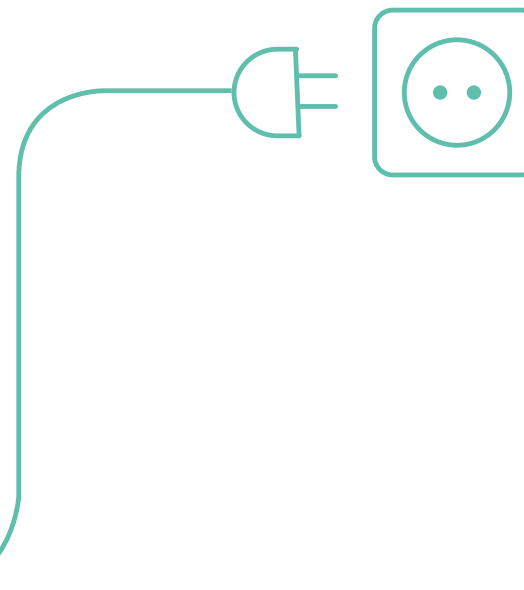
Conférence départementale sur les investissements dans les réseaux de distribution publique d'électricité.

Décembre

Bureau du Syane

9 décembre 2021

Après avis de la commission, le Bureau émet des réserves sur le CRAC d'Enedis et d'EDF sur les données 2020.



	Valeur fin 2017	Objectifs
Qualité de l'alimentation		
Temps de coupure moyen annuel	91 minutes	-17% dans 15 ans; -22% dans 30 ans (70 minutes/an)
Temps de coupure zones prioritaires	115 minutes	85 minutes
Temps de coupure communal annuel	33 communes à plus de 5 heures	Aucune commune à plus de 5 heures
Faible tension	0,7% de clients mal alimentés	Nombre de client mal alimentés < 1%
Réactivité		Moyenne de 1 interrupteur télécommandé pour 250 clients
Sensibilité Climatique		
Risque climatique HTA	539 km	-40% dans 15 ans; -52% dans 30 ans soit -281 km
Renouvellement des ouvrages		
Câbles papiers HTA	106 km	-58% dans 15 ans ; -100% dans 30 ans
Fils nus aériens BT	230 km	-50% dans 15 ans soit moins 115 km ; -100% dans 30 ans

Nouveau contrat de concession : gouvernance SDI/PPI

Le 11 décembre 2019, et après plusieurs mois de négociations avec les délégataires, le Syane a signé un nouveau contrat de concession avec ses concessionnaires Enedis et EDF.

Ce contrat, qui s'est initialement appuyé sur le modèle national mis en place par la FNCCR en décembre 2017, a été personnalisé pour les attentes du Syane et les spécificités de son territoire. Ce contrat est entré en vigueur le 31 décembre 2019, aussi le contrôle de concession de l'année 2020 correspond au 1^{er} contrôle de ce nouveau cadre contractuel.

Ce nouveau contrat de concession signé a instauré une nouvelle gouvernance sur les investissements.

Les investissements sur le réseau public de distribution d'électricité de la concession devront s'inscrire à l'avenir dans une logique partagée avec le concessionnaire : mise en place d'un Schéma Directeur des Investissements (SDI) (horizon 30 ans), de Plans Pluriannuels d'Investissement (horizon 5 ans) et de programmes annuels.

Le SDI (2020-2050) définit des valeurs repères qui orientent les choix d'investissements déclinés dans les Programmes Pluriannuels d'Investissements (PPI).

Synthèse domaine patrimonial

68%

Taux d'enfouissement HTA
taux plus élevé que la moyenne nationale

1,5%

Taux de réseaux HTA Câble Papier Imprégné (CPI)

68%

Taux d'enfouissement BT
taux plus élevé que la moyenne nationale

2%

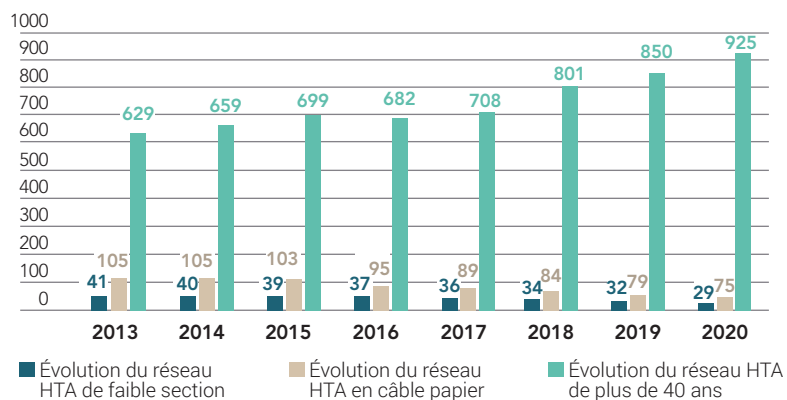
Taux de BT aérien nu
taux proche du minimum national

Recommandations domaine patrimonial

Dans l'inventaire des réseaux BT transmis par Enedis, les typologies d'isolants de réseaux ne sont pas précisées, ce qui ne permet pas au Syane de connaître les linéaires de câbles souterrains plus propices à des défaillances comme les CPI BT et le BT NP (Neutre Périphérique). Enedis estime le stock de réseau BT CPI à 348 kilomètres et de neutre périphérique à 1 347 kilomètres.

Le Syane souhaite mieux connaître l'emplacement et le linéaire des réseaux BT CPI et BT NP.

Points de vigilance du réseau HTA



Le réseau HTA : 5 005 kilomètres

Le taux d'enfouissement du réseau HTA s'établit à **68%** à la fin 2020.

Considérant la densité d'utilisateurs très élevée sur le territoire du Syane (environ 97 usagers par kilomètre de réseau), le taux d'enfouissement de la concession se positionne au niveau de la moyenne nationale.

Points de vigilance du réseau HTA

- Réseaux HTA de plus de 40 ans

18,4% du réseau HTA est âgé de plus de 40 ans, soit 925 km.

- Câble Papier Imprégné

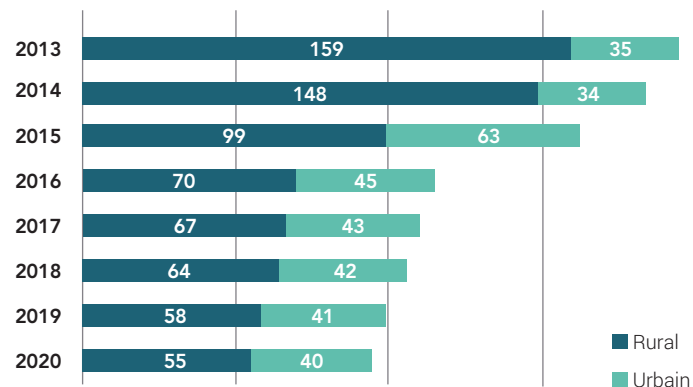
La concession compte 76 km de réseau HTA souterrain à isolation papier (CPI).

- Réseau aérien

Le réseau HTA de la concession est constitué à 32% de **fil aérien nu (29,7 km)**.

Les réseaux aériens nus HTA restent la source majeure de discontinuité de distribution électrique de la concession, notamment à cause de leur exposition aux aléas climatiques (vents, orages, neiges, etc.).

Évolution du réseau BT aérien de faible section (km)



Le réseau BT : 8 011 kilomètres

Fin 2020, le réseau BT présente un taux d'enfouissement élevé de 68% et supérieur de 21% à la moyenne nationale.

Âge du réseau BT

L'âge moyen du réseau BT est de **28,2 ans**. À noter que 11,8% des lignes BT de la concession présentent une datation arbitraire et fictive à 1946, ce qui altère le suivi de leur âge moyen depuis la base technique.

Réseau aérien nu

À fin 2020, il restait 198 km de réseau BT aérien nu. Entre 2015 et 2020, le rythme de résorption moyen du **réseau BT aérien nu** s'établit à environ 22 km/an. Ces linéaires sont situés à 47% en zone rurale où le rythme de résorption constaté depuis 2015 s'établit à 13 km/an sur 5 ans, contre 9,2 km par an en zone urbaine.

Parmi ces lignes, le **réseau BT de faible section (BT FS)** présente une fragilité accrue, d'où une attention particulière, dans le cadre d'opérations de sécurisation. La concession compte 94 km de réseau BT de faible section fin 2020, ce qui représente 1,2% du réseau BT.

Synthèse qualité du réseau

78 minutes

Critère B HIX en forte baisse – (3^e résultat le plus bas sur 12 ans), mais supérieur à la moyenne nationale de 58 minutes

47%

du critère B HIX dépend des incidents HTA en 2020 (mais 73 % en 2019)

Le nombre de clients considérés comme mal alimentés (CMA) est de 1 873 CMA en 2020, et a fortement diminué, -23 % par rapport à 2019

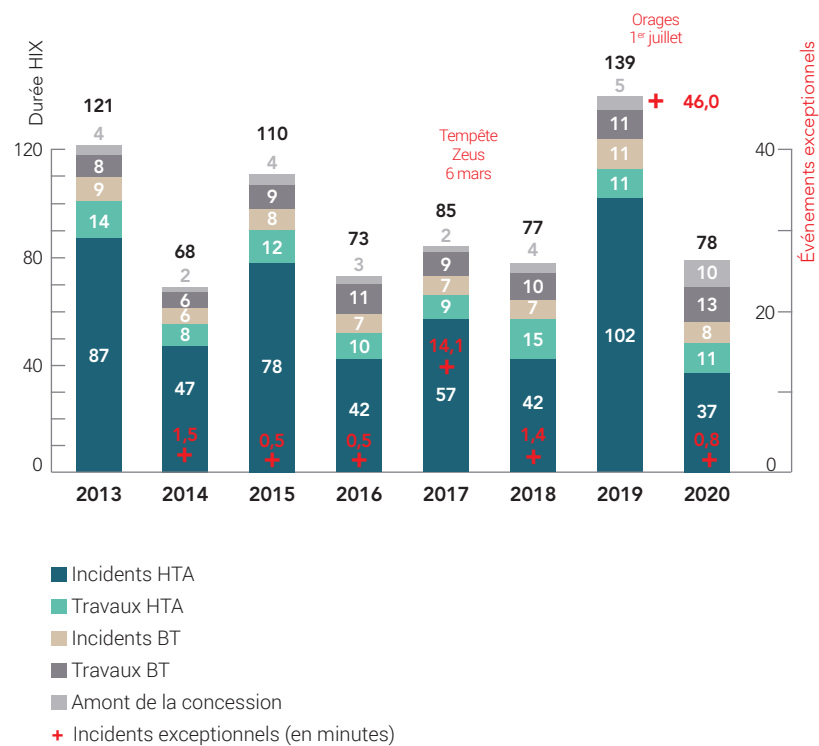
Très peu de coupures exceptionnelles en 2020

Recommandations qualité du réseau

Le concessionnaire ne communique pas le temps de coupure « évité » lié aux travaux. Il s'agit d'un temps de coupure « évité » grâce à la réalisation de travaux sous tension (TST) et aux poses de groupes électrogènes (GE).

Le Syane souhaite qu'Enedis mette en place le suivi d'un critère B « évité », afin de mieux appréhender l'impact de ces travaux sous tension et la pose de GE.

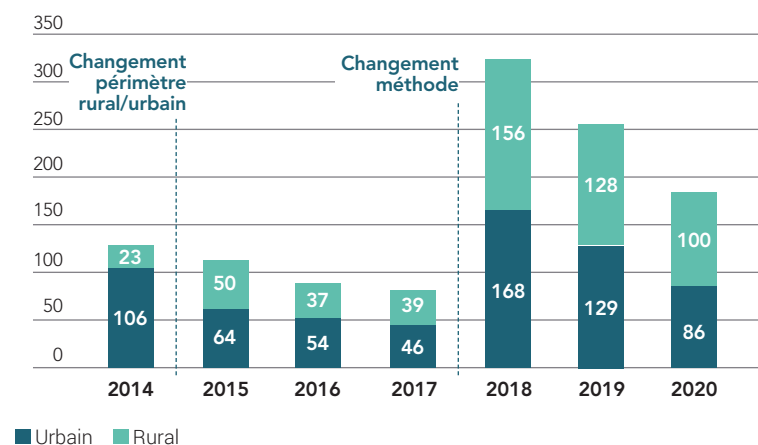
Évolution et décomposition du critère B de la concession (en minutes)



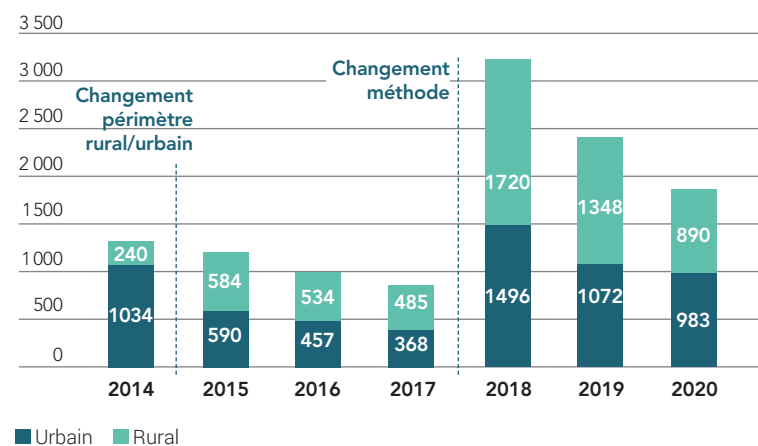
La continuité d'alimentation

Le critère B HIX de la concession présente une très forte baisse de 60 minutes par rapport à l'exercice précédent et s'établit à hauteur de **78 minutes** mais reste supérieur à la moyenne nationale de 58 minutes.

Évolution du nombre de départs mal alimentés



Évolution du nombre d'usagers mal alimentés



La tenue de tension

Départs mal alimentés : 186

Le nombre de Départs Mal Alimentés (DMA) passe de 257 à 186 entre 2019 et 2020.

Clients mal alimentés : 1 873

Un client est dit « Client Mal Alimenté » (CMA) lorsque la tension à son point de livraison sort, au moins une fois par an, de la plage de variation réglementaire admise ($\pm 10\%$ en basse tension).

En ce qui concerne les contraintes de tension sur le réseau BT, le nombre de clients considérés comme mal alimentés (CMA) est de 1 873 CMA en 2020, et a fortement diminué (-23%) par rapport à 2019.

Le taux de CMA s'établit désormais à 0,4%, et passe en-dessous de la moyenne de 0,7%.



RAPPEL

Entre 2017 et 2018, le nombre de CMA avait été multiplié par 3,7 en conséquence d'un premier ajustement des paramètres utilisés par la méthode d'évaluation des CMA en 2018 permettant de prendre en compte la croissance significative de la production décentralisée sur le réseau BT, les données de consommation et l'amélioration des profils de charges utilisés dans la méthode statistique grâce au déploiement progressif des compteurs Linky.

En 2019, un nouvel ajustement avait été réalisé afin d'affiner les paramètres climatiques et modéliser plus fidèlement les effets de thermo-sensibilité des clients. Contrairement à l'année 2018, les modifications courant 2019 n'ont pas provoqué d'évolutions généralisées à l'échelle de l'hexagone du nombre de CMA et de DMA ; certaines concessions ayant connu des baisses et d'autres des hausses du nombre de CMA.

LES INVESTISSEMENTS DU CONCESSIONNAIRE

Synthèse investissements du concessionnaire

Investissements globaux en hausse depuis 10 ans

Légère baisse en 2020 de -3 M€ (crise COVID)

Investissements délibérés (hors Linky et hors raccordements) fluctuants : autour de 24 M€ depuis 5 ans – ratio proche du ratio national

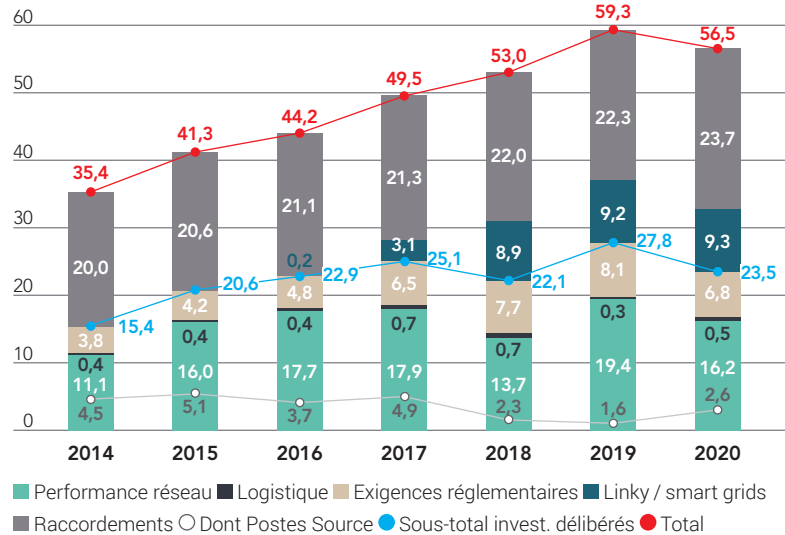
Fort impact des raccordements sur les investissements du fait de la croissance économique intense et durable du territoire de la concession

Recommandations investissements du concessionnaire

Les investissements délibérés se situent au niveau de la moyenne nationale alors que le critère B de la concession est au dessus de la moyenne nationale.

Le Syane encourage le concessionnaire a continuer ses efforts d'investissement pour un impact visible et durable sur le critère B.

Montants des investissements du concessionnaire (en M€)

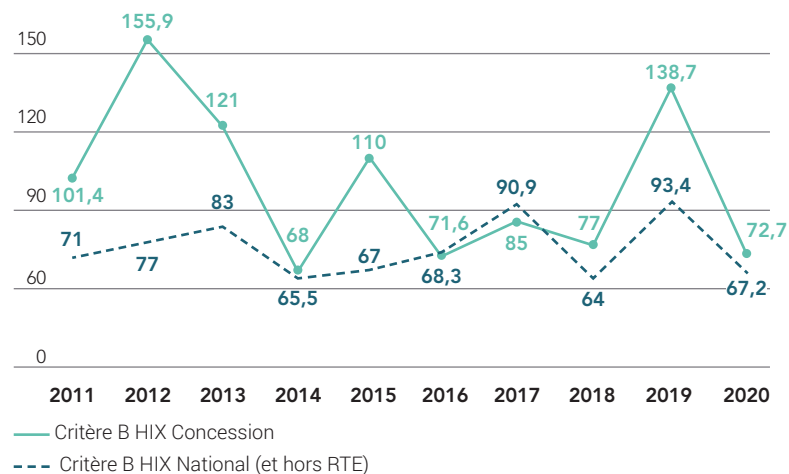


En vue d'améliorer la qualité de la desserte électrique sur le territoire, le concessionnaire a **délibéré** investi **23,5 M€** en 2020, auxquels s'ajoutent 23,7 M€ imposés par les opérations de raccordement et 9,3 M€ imposés par le déploiement des compteurs Linky (dont 284 k€ pour les Smart Grids).

Depuis 2016, les raccordements représentent en moyenne 42% des dépenses totales annuelles d'investissements. Entre 2009 et 2020, les investissements délibérés ont augmenté régulièrement sur la concession. Ils sont plutôt stables depuis 5 ans, entre 22,1 et 27,8 M€/an.

Ramené au nombre d'utilisateurs, le montant des investissements délibérés de la concession (de l'ordre de 48,6 € par usager contre 48,1 € par usager sur le plan national) est similaire au ratio national, avec un critère B au dessus de la moyenne nationale.

Croisement du critère B HIX et des investissements délibérés d'Enedis (hors raccordements et hors Linky)



Synthèse patrimoine comptable

Valeur Brute (VB) totale de 1 200 M€, en hausse de 55 M€ soit +4,8% (dont 13 M€ loi ELAN)

Ouvrages Non Localisés (ONL) : encore 18% de la VB totale, dont 16% pour les branchements ONL

Intégration des colonnes montantes hors concession, loi ELAN : + 15 000 Ouvrages et +13 M€ en VB

Baisse des Provisions pour Renouvellement (PR) en 2020 due notamment à la fin des dotations dans le nouveau contrat ainsi que l'utilisation de 2,4 M€ de stock de PR

Écart de 3,6 M€ entre les recettes du compte de résultat et celles indiquées en clientèle – en cours d'instruction

Le Syane bénéficie de la contribution à l'équilibre

Recommandations patrimoine comptable

Dans le CRAC le Syane note que :

- les valeurs comptables des colonnes montantes, qui sont entrées en concession en 2020 dans le cadre de la loi ELAN, ne sont pas indiquées clairement et sont confondues dans les valeurs comptables habituelles ;
- les charges centrales ne sont pas suffisamment détaillées pour permettre une analyse précise des évolutions. Le Syane n'est pas en mesure de distinguer le montant de charges réparties et le montant affecté directement à la concession.

Une valeur brute de 1200 M€

Le patrimoine concédé était valorisé à 1 204 M€ à fin 2020 en valeur brute, en augmentation de 55 M€ sur un an (+4,8%).

La proportion des **Ouvrages Non Localisés** (ONL) est en diminution en 2020 mais représente encore 17,9% de ce patrimoine à la fin de l'année (essentiellement les compteurs et les branchements).

Les premiers impacts comptables de l'article 176 de la **loi ELAN** (qui prévoit le transfert de l'ensemble des colonnes électriques en exploitation raccordées au réseau public de distribution d'électricité à l'issue d'un délai de 2 ans, à compter du 24 novembre 2018) sont visibles et cela représente au total 14 996 colonnes montantes transférées à fin 2020, desservant 167 200 dérivations individuelles (dont les transferts pro-actifs de 953 colonnes montantes en 2019), pour un total de 13 M€ en valeur brute.

118 M€ de provisions pour renouvellement (PR)

L'évolution du stock de PR est la résultante de trois flux. Pour l'année 2020, ces flux sont :

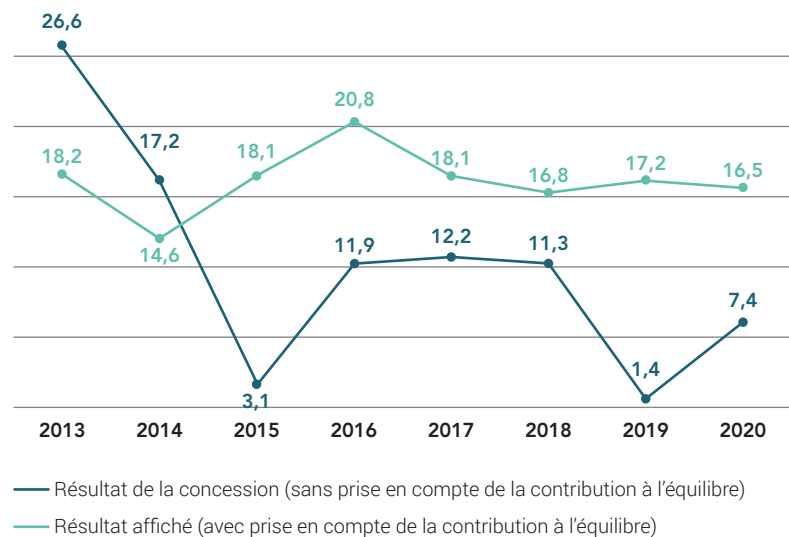
- la **dotation** totale aux PR de + 467 k€ (contre 5,1 M€ en 2019) ;
- en parallèle -2,1 M€ de PR **affectées et utilisées** pour financer les ouvrages renouvelés (1,4 M€ en 2019) ;
- -344 k€ **reprises et remontées au résultat** (contre 2,8 M€ en 2019).



RAPPEL

Pour rappel, le nouveau modèle de contrat ne permet plus de dotation annuelle en provisions pour renouvellement. Toutefois, les affectations des PR (utilisations de la PR) lors des renouvellements d'ouvrages sont toujours possibles conformément au sens premier des PR.

Évolution des résultats "constaté" et "affiché" de la concession (M€)



Compte d'exploitation

Le résultat d'exploitation constaté de la concession (**7,4 M€**) est en-dessous du taux de marge national (16,5 M€).

Le Syane bénéficie de la péréquation nationale.

En 2020, le total des produits a diminué de 11,3 M€, soit 4,6 %, cela est notamment la résultante de la baisse des recettes d'acheminement de 4,8 M€ et de la baisse de 3,3 M€ de reprises sur amortissements et provisions.

En parallèle, les charges totales ont très fortement diminué avec -17,3 M€, soit -7,1 %, dont notamment une baisse de 5 M€ pour l'accès réseau amont et 4,6 M€ de dotations aux PR.

Recettes d'acheminement

Le Syane a constaté des écarts entre les recettes d'acheminement du compte de résultat pour les BT < 36 kVA et les données clientèles :

- Selon les données clientèles : entre 2019 et 2020 il y a une baisse de 4,3 % soit -5,2 M€,
- Selon les données du compte de résultat : entre 2019 et 2020 il y a une baisse de 1,2 % soit -1,5 M€.

En cours d'instruction par le concessionnaire.

Synthèse domaine clientèle distributeur

Nombre d'usagers qui progresse du fait du dynamisme du territoire

Fiabilisations des données clientèles d'Enedis (fin des migrations)

Déploiement des compteurs Linky dans les temps prévus nationalement (72 % pour le Syane)

Taux très élevé de réclamations pour 10 000 usagers chez Enedis

En 2020, intensification du nombre de nouveaux raccordements en injection BT <36 kVA

Excellent niveau du taux de respect du délai en injection

Recommandations domaine clientèle distributeur

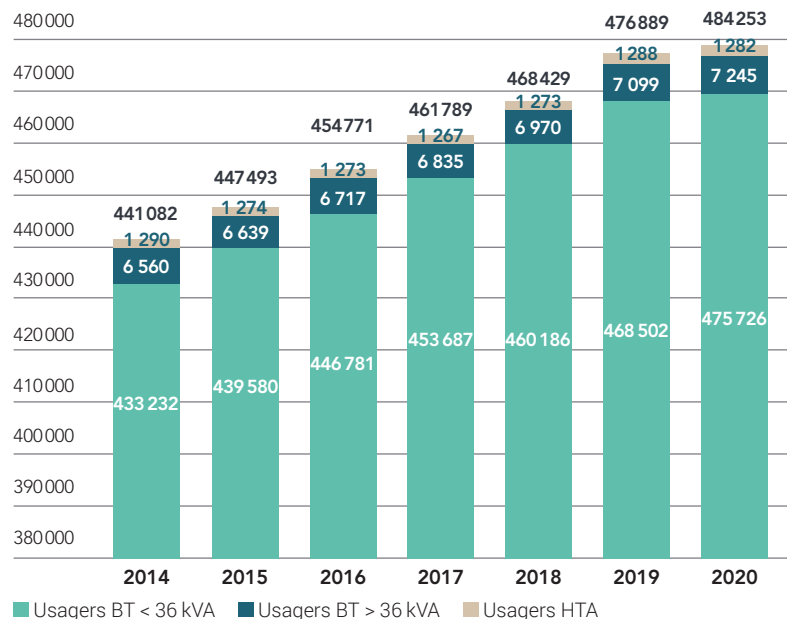
Sur les délais de raccordement, dans le CRAC, le délai de 0,28 jour a été arrondi à 0 jour.

Le Syane souhaite que ce délai (très faible au regard des difficultés rencontrées sur le terrain) soit analysé et détaillé.

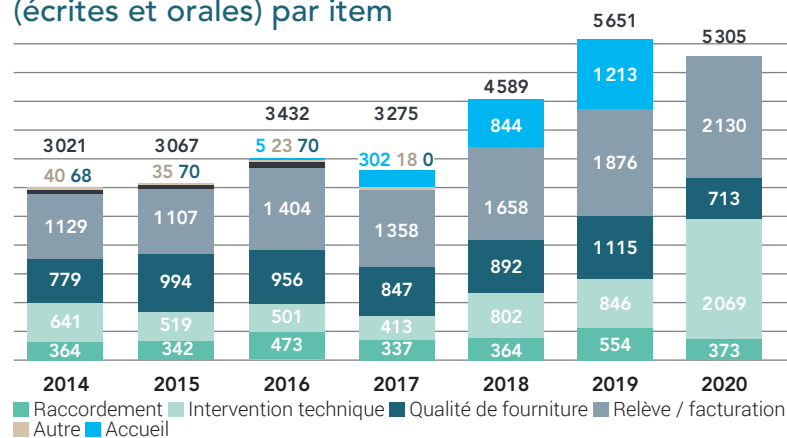
Contrairement aux données de contrôle, le CRAC n'indique pas les volumes de réclamations relatives à la pose des compteurs Linky ; en effet, elles sont confondues avec celles sur les interventions techniques. Le Syane souhaite qu'une rubrique soit dédiée à ces volumes de réclamations.

DONNÉES USAGER DISTRIBUTEUR

Évolution du nombre d'usagers BT et HTA sur la concession



Évolution de la répartition des réclamations (écrites et orales) par item



La concession continue de suivre un rythme d'évolution à la hausse de son nombre d'usagers (+ 1,5%) pour atteindre plus de 484 000 usagers. La consommation électrique totale (**4 402 GWh**) est en forte baisse en 2020 avec -9% par rapport à 2019.

Entre 2019 et 2020, la forte baisse des volumes consommés conjuguée aux variations des grilles tarifaires induit une baisse conséquente des recettes d'acheminement de -8 M€ HT, soit -4% la dernière année.

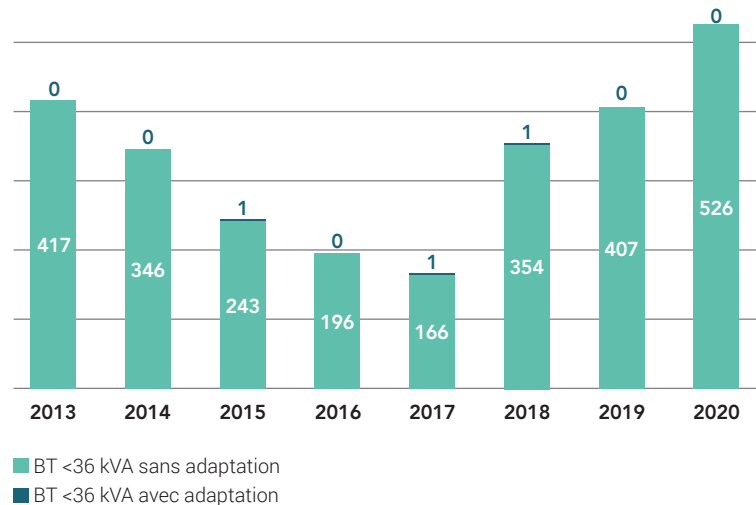
Les réclamations

Le nombre de réclamations des clients faites au distributeur est en légère baisse de 6,1% en 2020 (-346 réclamations), par rapport à l'exercice précédent, pour atteindre **5 305 réclamations**. La concession présente un ratio de réclamations par usager plutôt élevé avec 110 réclamations pour 10 000 usagers.

Dans le volume de réclamations Linky, Enedis a fait le choix de ne plus prendre en compte les refus des compteurs Linky, et ce depuis 2016. Le déploiement des compteurs Linky sur le territoire du Syane a généré 1 185 réclamations en 2020 (baisse de -2%), soit 22% du volume total.

Avec près de **100 400 compteurs** Linky posés courant 2020, cela représente un taux de réclamations de 1,2% (en hausse de +0,1 point). Ce taux dépasse légèrement l'objectif interne d'Enedis à l'échelle nationale qui est de 1%.

Évolution sur le Syane du nombre de raccordements en injection BT < 36 kVA



Les raccordements

Le volume de raccordements en soutirage (tous segments confondus) est en recul de 3 % en 2020 avec **2 770 raccordements réalisés**, soit 85 de moins que l'année précédente.

En revanche, la tendance est à la hausse pour les raccordements en injection (observation faite uniquement sur les usagers BT<36 kVA, en effet les CRAC n'indiquent pas les autres segments), et ce sur les trois derniers exercices avec +29 % en 2020 et 526 nouvelles installations de production raccordées au réseau.

Le délai moyen de production d'un devis de raccordement en injection reste très faible après sa forte diminution en 2019 avec 0,28 jour en 2020, contre 0,23 jours en 2019 et 14 jours en 2018 (pour les raccordements des producteurs BT<36 kVA sans adaptation).

Gestion des impayés

L'année 2020, du fait de la crise sanitaire a été très particulière, le gouvernement ayant notamment demandé aux fournisseurs de prolonger la trêve hivernale.

Selon les données d'Enedis, le nombre de coupures effectives réalisées en tant que gestionnaire de réseau de distribution, et pour le compte de tous les fournisseurs, a diminué de 22 % en 2020 par rapport à 2019.

Synthèse domaine clientele fournisseur

Érosion des usagers bénéficiant des Tarifs Réglementés de Vente

Entre 2019 et 2020, division par 2 (-49%) du nombre de coupures effectives et baisse de -47% des réductions de puissance

15 042 chèques énergie reçus par le fournisseur

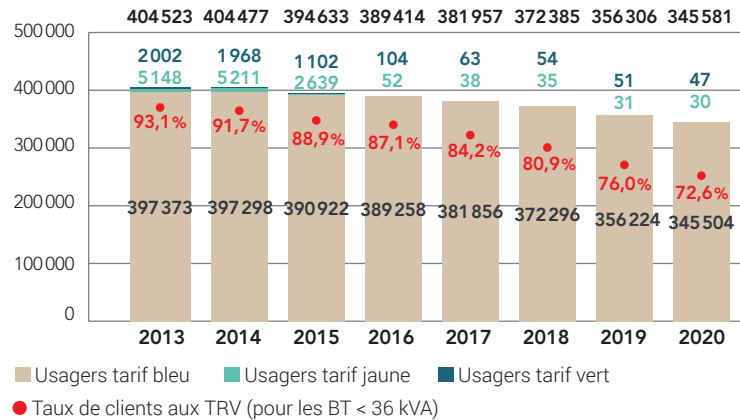
Forte augmentation des réclamations en 2020

Recommandations domaine clientèle fournisseur

Le Syane souhaite que le fournisseur EDF puisse communiquer les volumes de réclamations orales (issues d'appels téléphoniques) et non uniquement les volumes de réclamations écrites.

De plus, seules les réclamations des clients bleus résidentiels sont comptabilisées. Ainsi, celles des clients bleus non résidentiels ne sont pas précisées. Le Syane souhaite connaître également le niveau de réclamation pour cette typologie de clients.

Évolution du nombre d'usagers total sur la concession



Les usagers de la concession aux tarifs règlementés de vente

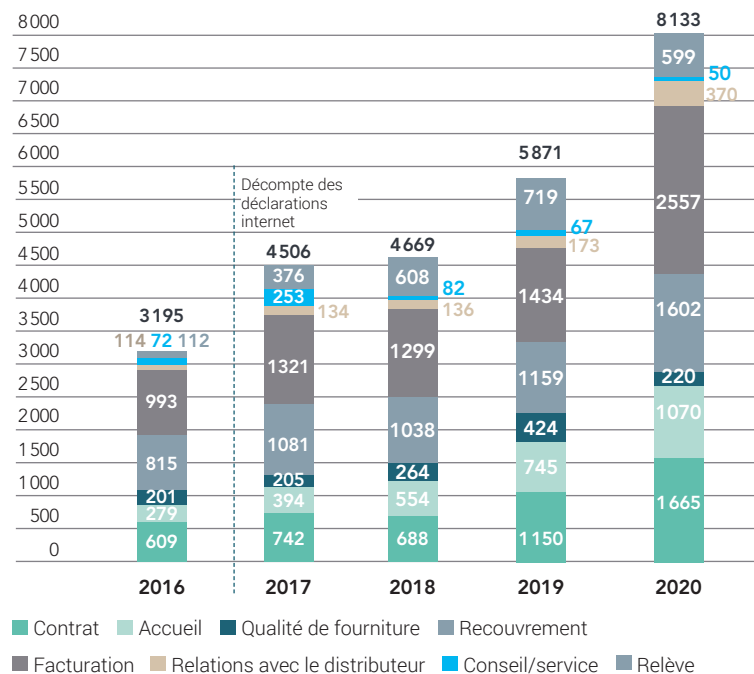
L'érosion du nombre d'usagers bénéficiant d'un TRV (Tarifs Règlementés de Vente) se poursuit en 2020 avec -3% pour les tarifs bleus (résidentiels et non résidentiels confondus). En parallèle, la consommation totale des clients aux TRV a baissé de 5%.

En revanche et malgré les 2 baisses précédentes, la recette totale de fourniture a augmenté de 4,1% en 2020, notamment suite aux hausses des grilles tarifaires des TRV.

Les réclamations fournisseurs

Le volume total de réclamations traitées par EDF est une nouvelle fois en forte augmentation en 2020 par rapport à 2019 avec +39%, pour atteindre un niveau record sur la période 2014-2020 avec 8 133 réclamations, le périmètre de mesures des réclamations s'étant élargi.

Évolution de la répartition des réclamations par item





CRAC : Compte-Rendu d'Activité du Concessionnaire

Critère B HIX : représente le temps moyen de coupure, hors événement exceptionnel

FACE : le Fonds d'Amortissement des Charges d'Électrification est un fonds financé par les distributeurs d'électricité en France, qui aide les collectivités rurales en charge de réseaux de distribution d'électricité dans le financement des travaux d'amélioration de ces réseaux

FNCCR : la Fédération Nationale des Collectivités Concédantes et Régies regroupe près de 950 collectivités locales qui organisent les services publics locaux en réseau

Loi Nome : la loi du 7 décembre 2010 relative à la « Nouvelle Organisation du Marché de l'Électricité », dite loi Nome, prévoit la réorganisation et la régulation de ce marché sur la base d'un encouragement de la concurrence

Moyenne Tension : désigne les réseaux de distribution de tensions supérieures à 1 kV et allant généralement jusqu'à 52 kV

Point de livraison : plus connu sous le nom de PDL, c'est un numéro unique pour identifier un compteur électrique.

Poste source : ouvrage électrique industriel qui se trouve à la jonction des lignes électriques de haute et moyenne tensions

Poste de transformation : élément du réseau électrique qui transmet et distribue l'électricité

Réseaux BT : Lignes basse tension (410V triphasé - 230 V monophasé)

Réseaux HTA : Lignes haute tension (20 000 Volts)

Réseaux HTB : Lignes haute tension (90 000 Volts)

Réseau de Transport : réseau ou graphique dans l'espace géographique, décrivant une infrastructure qui permet et contraint les mouvements ou les flux



**Direction Énergie
Service Concessions et
Développement des Réseaux**

Vice-Président, délégué aux Services Publics
de la Distribution de l'Électricité et du Gaz
Patrice Coutier

Responsable Service Concessions
et Développement des Réseaux
Cécile Mallet

Contrôle des concessions
Clémence Guillon

Contact
04 50 33 50 60
infoconcession@syane.fr



2107 route d'Annecy | 74330 Poisy
Tél. 04 50 33 50 60
info@syane.fr

www.syane.fr

