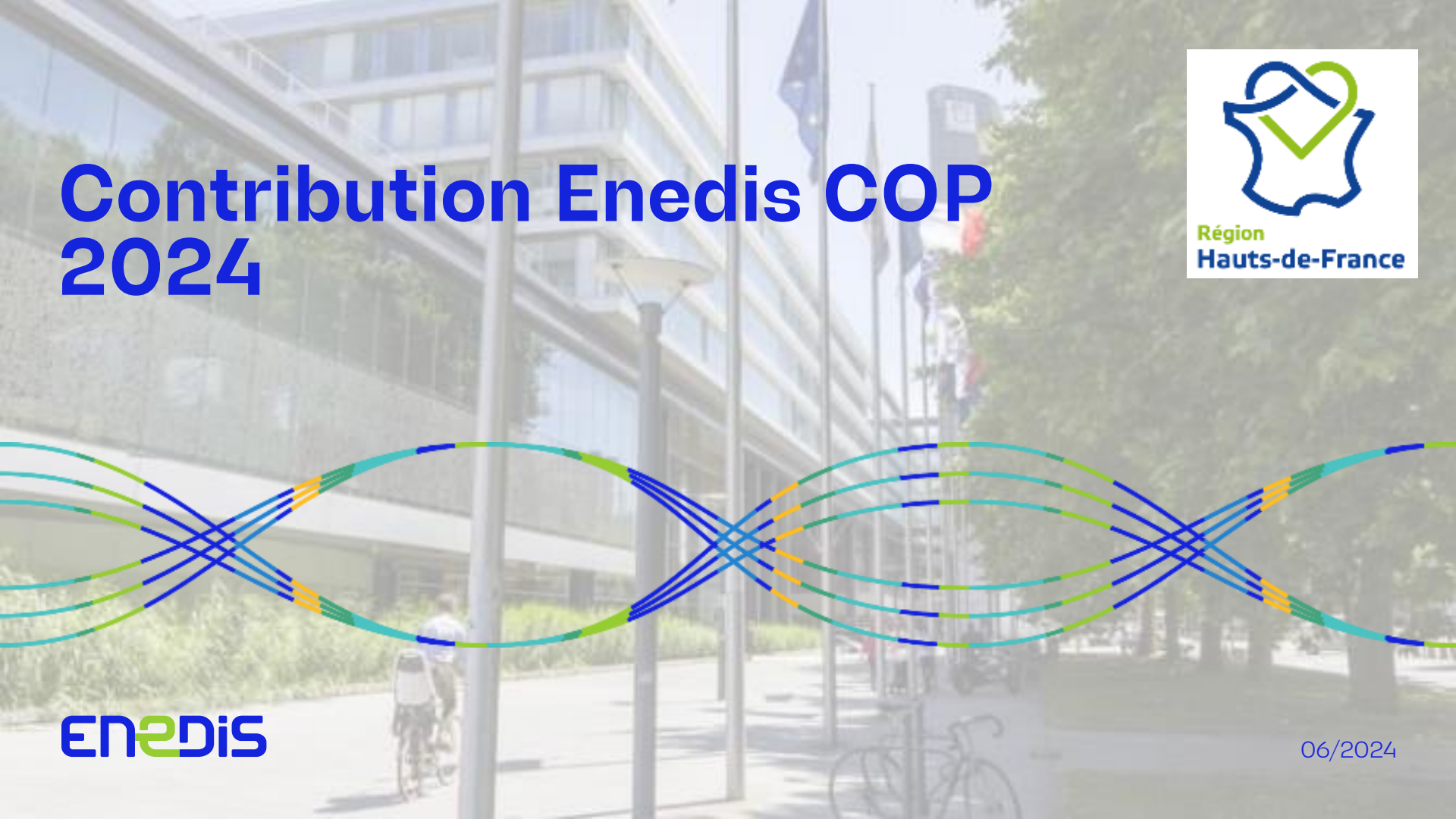
# Contribution Enedis COP 2024

Région Hauts-de-France



ENEDIS

06/2024

# SOMMAIRE


**01**

Le bilan énergétique des Hauts-de-France

**02**

L'évolution des ENR raccordées au réseau de distribution

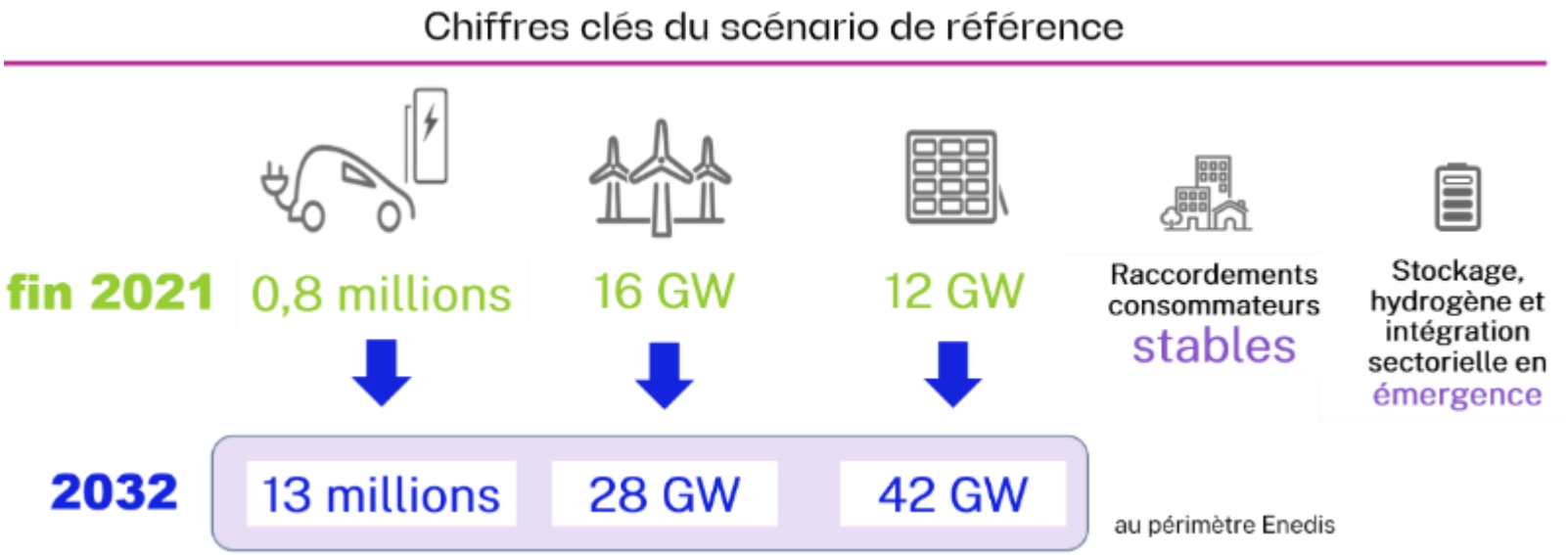
**03**

Les projections sur la mobilité électrique

**04**

L'engagement d'Enedis dans la transition écologique et sociétale

# Scenario national (Plan de Développement des Réseaux)

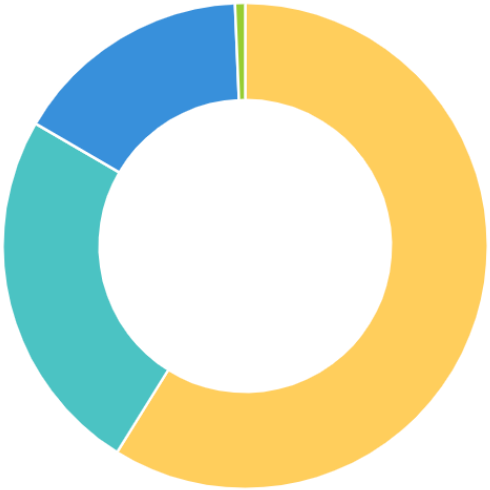


# Le bilan énergétique de la Région

Région
Hauts-de-France

# Les consommations énergétiques (gaz – électricité)

Hauts-de-France | France



En 2022

- 59 % Industrie
- 25 % Résidentiel
- 16 % Tertiaire
- 1 % Agriculture

## Consommation annuelle moyenne d'électricité et de gaz par foyer

Qu'est ce que c'est ?

### Électricité

**4,3 MWh**

3,2 MWh
Région la plus économe

4,5 MWh
Moy. nationale

6,2 MWh
Région la plus énergivore

Entre 2021 et 2022
**-10 %**
Hauts-de-France
**-4,2 % en France**

### Gaz

**10,5 MWh**

7,5 MWh
Région la plus économe

9,8 MWh
Moy. nationale

11,5 MWh
Région la plus énergivore

Entre 2021 et 2022
**-20,6 %**
Hauts-de-France
**-19,8 % en France**

# Les consommations et productions d'électricité (ENR)

## Consommation d'électricité par secteur en 2022

**41 388 079 MWh** consommés au total

| Résidentiel | Agriculture | Industrie | Tertiaire | Inconnu |
|---|---|---|---|---|
| 12 160 601 | 666 790 | 17 374 177 | 11 030 449 | 156 062 |
| 29,4 % | 1,6 % | 42,0 % | 26,7 % | 0,4 % |

## Production d'électricité par filière en 2022

**12 768 375 MWh** de production au total

| Photovoltaïque | Éolien | Hydraulique | Bioénergies | Cogénération | Autres |
|---|---|---|---|---|---|
| 454 305 | 10 836 331 | 11 692 | 767 357 | 86 412 | 612 279 |
| 3,6 % | 84,9 % | 0,1 % | 6,0 % | 0,7 % | 4,8 % |

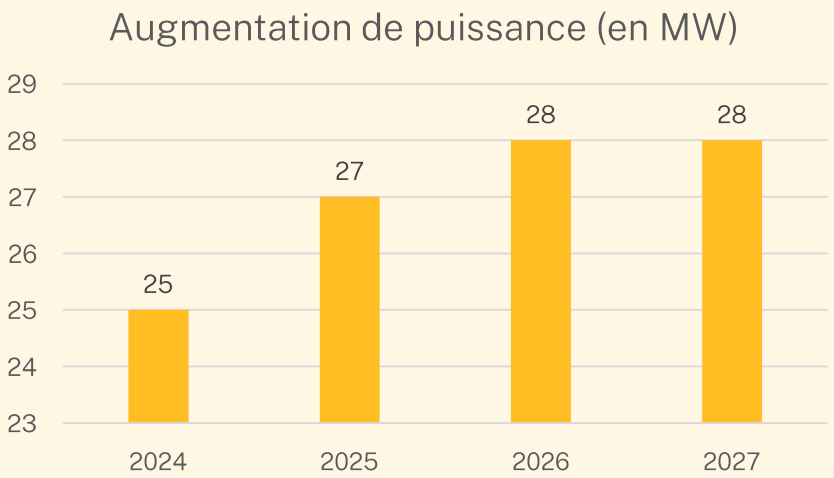
## Comparaison production / consommation d'électricité

HAUTS-DE-FRANCE

consomme **41 388 079 MWh**

et produit **12 768 375 MWh soit un ratio de 30,9 %**

# Impact de l'électrification des usages




## Inducteurs modification des usages

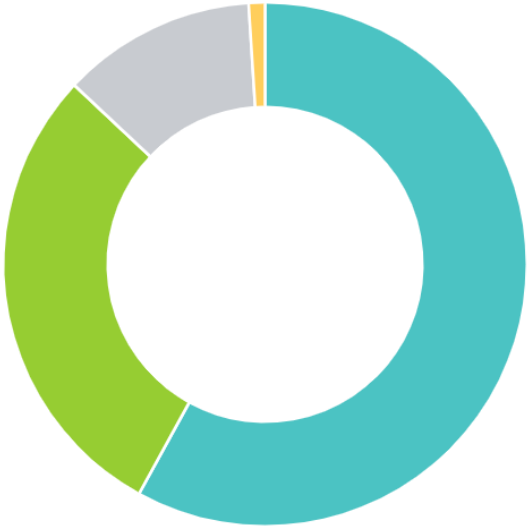
L'électrification des usages  a pour conséquence une augmentation de puissance de l'installation des clients.

Environ 30% de des augmentations sont dus aux Pompes à Chaleur.

Les données ci-contre montre l'évolution annuelle des puissances raccordées en complément.

# Les productions d'électricité

Hauts-de-France | France



En 2023

- **58 %** Nucléaire
- **29 %** Éolien
- **12 %** Autres
- **1 %** Photovoltaïque
- **0 %** Hydraulique

Parc en Hauts-de-France à fin 2022 (en puissance installée)

- **Nucléaire** 5460 MW
- **Thermique** 2450 MW
- **Hydraulique** 4 MW
- **Eolien** 5249 MW
- **Solaire** 343 MW
- **Bioénergies** 192 MW

# L’évolution des ENR raccordées au réseau de distribution

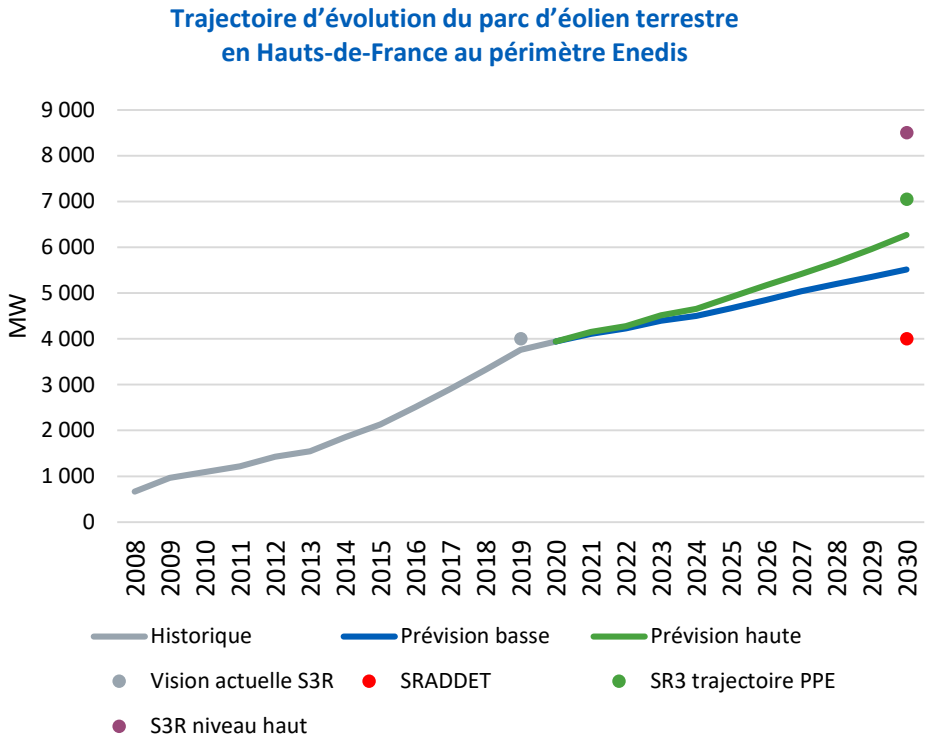
Région
Hauts-de-France

# Eolien terrestre et photovoltaïque : des prévisions basées sur les connaissances d'Enedis en matière de développement local des énergies renouvelables

- Enedis a construit un modèle statistique et géographique permettant de comprendre et d'anticiper le développement de chaque filière renouvelable à la maille locale. Ce modèle date de 2020.
- Le développement des productions photovoltaïques et éoliennes s'est ainsi avéré corrélé avec une dizaine de facteurs. Parmi ceux-ci, la grande majorité sont liés aux caractéristiques de chaque territoire.
- On distingue d'un côté les facteurs ayant été positivement corrélés tels que la vitesse du vent, l'altitude ou l'étendue des surfaces agricoles pour l'éolien et l'ensoleillement, la superficie au sol mais aussi de toiture, la proportion de maison dans les logements ou le nombre d'exploitations agricoles pour le solaire . De l'autre, plusieurs facteurs ont été négativement corrélés avec le développement de cette filière renouvelable : la densité de population, le nombre d'exploitations agricoles, le prix du logement et la proportion de résidences secondaires.
- Par ailleurs, en plus des facteurs externes, Enedis a identifié les effets d'entrainement ou au contraire de saturation.
- En faisant l'hypothèse que ces corrélations observées sur la période des dix dernières années se maintiennent durant la prochaine décennie, on peut en déduire des prévisions de développement locaux d'ici 2030.

# Eolien terrestre : des prévisions à court et moyen termes qui tiennent compte de ce ralentissement progressif

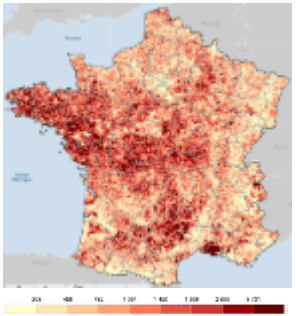
- Des prévisions effectuées par Enedis en prenant compte des facteurs locaux et nationaux.
- En 2030, la Région devrait toujours être au 1er rang des parcs régionaux.
- En revanche, la part dans le total national, aujourd'hui à 27%, diminuerait alors en se situant entre 20% et 23%.
- Les prévisions d'Enedis se situent à un niveau intermédiaire entre les objectifs du S3R-EnR et du SRADDET. (Remarque importante : ces objectifs dépassent légèrement le périmètre Enedis).
- L'entrée en vigueur de la révision du S3REnR HdF (ambition de 5,5 GW pour les 10 ans à venir – racco Enedis+ RTE).



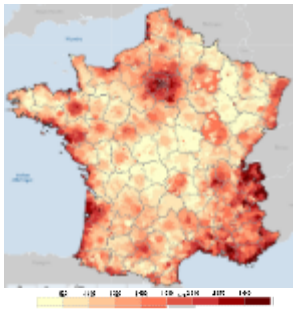
# Photovoltaïque : au-delà du potentiel naturel de la région, des « gisements cachés » peuvent expliquer son réel potentiel

- Plusieurs facteurs locaux se sont avérés positivement corrélés avec le développement du photovoltaïque en France depuis plusieurs années : la proportion de maison, les surfaces de toiture et la population (pour le solaire en toiture).
- A l'inverse, d'autres facteurs locaux se sont avérés négativement corrélés avec le développement du photovoltaïque en France depuis plusieurs années : l'altitude, la proportion de résidences secondaires et d'hôtels, les activités agricoles (pour le solaire au sol) et le prix des surfaces habitables.
- A l'aune de ces critères, et indépendamment de son niveau d'ensoleillement, **les Hauts-de-France présentent plusieurs facteurs pouvant favoriser le développement du photovoltaïque.**
- La loi APER/les parkings > 1500 m2. **Les Hauts de France se distinguent par le potentiel à solariser.**

**Facteurs « défavorables »**

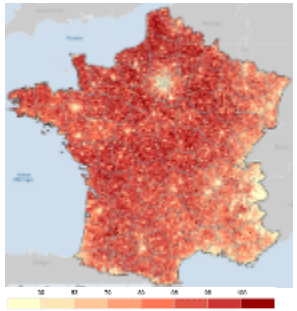


Surface agricole

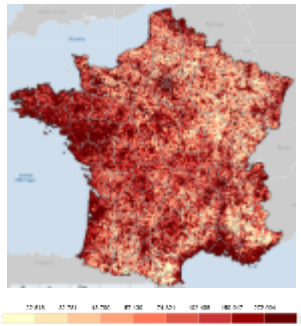


Prix du m² habitable

**Facteurs « favorables »**



Proportion de maisons

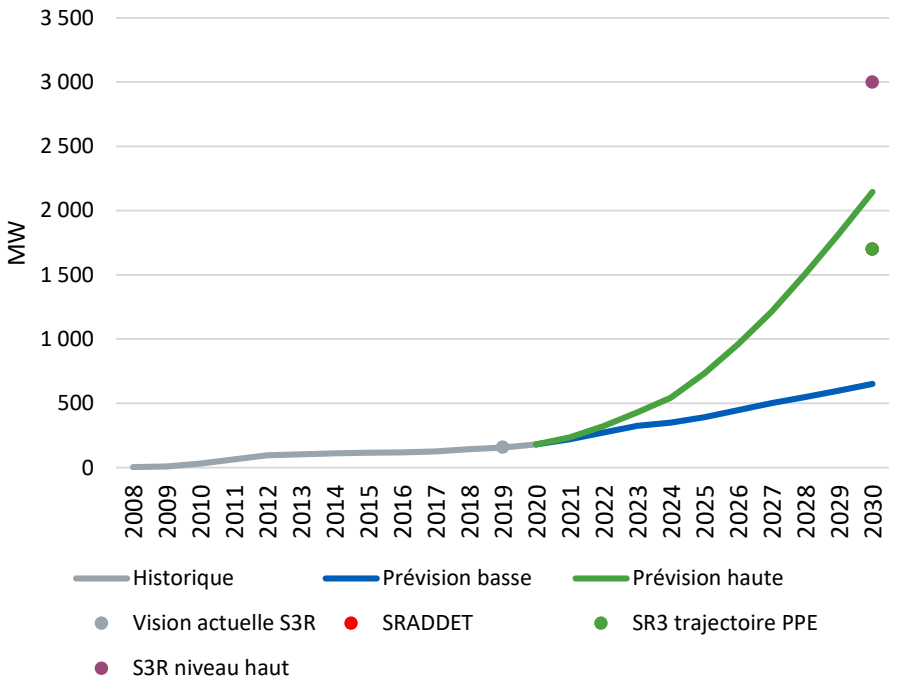


Surface de toiture

# Photovoltaïque : des prévisions qui anticipent une poursuite éventuelle de cette croissance soutenue pour le photovoltaïque

- Des prévisions effectuées par Enedis en prenant compte des facteurs locaux et nationaux.
- En 2030, la Région pourrait passer du 11eme au 8eme rang national, et sa part de 2% à 6%.
- La fourchette haute des prévisions d'Enedis correspond à l'ordre de grandeur des objectifs du S3R-EnR et du SRADDET. C'est une prévision qui part du principe que la rentabilité économique du solaire en toiture, mais aussi le niveau de financement accordé par les pouvoirs publics continuent de croître au même rythme que durant la dernière décennie.
- En revanche, la fourchette basse reviendrait à un niveau nettement inférieur aux objectifs du S3R et du SRADDET. Cette prévision tient compte du ralentissement récent observé à la fois sur la rentabilité économique du solaire en toiture, mais aussi du niveau de financement accordé par les pouvoirs publics.
- L'écart important entre les deux prévisions montre l'importance du cadre réglementaire et de la performance technico-économique de la filière photovoltaïque.

Trajectoire d'évolution du photovoltaïque en Hauts-de-France au périmètre Enedis



# Inducteurs Racco producteurs : accélération dans la durée

## Inducteurs raccordements producteurs

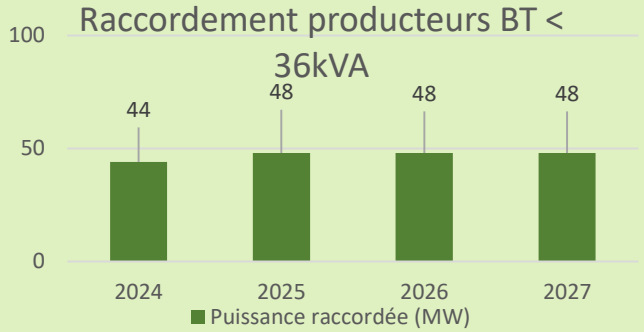
Hypothèses nationales ajustées localement pour prise en compte

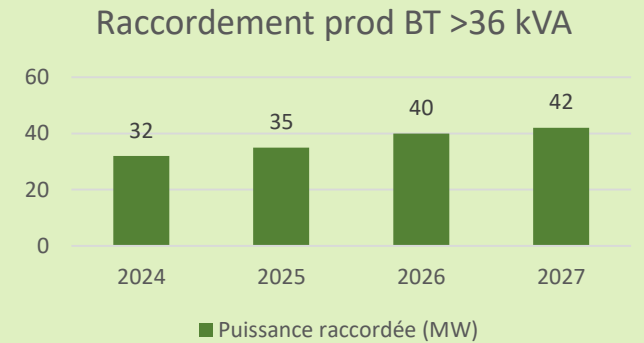
- Des demandes en cours
- De la méthanisation
- Des fermes solaires
- Du taux élevé de parkings extérieurs (solarisation)

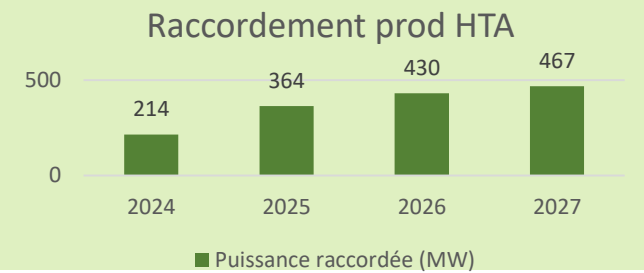
A fin 2023, sur les Hauts de France les puissances des parc raccordés étaient de

- Producteurs BT < 36 kVA: 155 MW
- Producteurs BT > 36 kVA: 95 MW
- Producteurs HTA: 5400 MW

Les données ci-contre montre l'évolution annuelle des puissances raccordées en complément des puissances déjà installées selon le segment des producteurs.
Les données ne prennent pas en compte les puissances liées au développement de l'agrivoltaïsme (décret du 8 avril 2024).



# Capacités d'accueil des EnR au niveau des postes sources à moyen-long terme vu d'Enedis sur la Région Hauts-de-France

# Chiffres clés de la région Hauts de France, carte page suivante

Aujourd'hui :

- 10,6 GW de capacité d'accueil sont disponibles pour accueillir des EnR au niveau des postes sources, ces capacités sont réparties sur l'ensemble de la région.
- 5,8 GW de production EnR (majoritairement photovoltaïque et éolien) sont déjà raccordées au réseau de distribution Enedis

D'ici 2030 :

- 12 nouveaux postes source devraient être mis en service, 13 transformateurs **devraient** être ajoutés à des postes sources existants et 4 transformateurs auront leur capacité augmentée sur le réseau de distribution de la région Hauts de France selon les schémas S3REnR. Cela permettrait une augmentation de 3,3 GW de capacité d'accueil des EnR supplémentaires au niveau des postes sources.
- 2,0 GW supplémentaires de production EnR devrait être raccordés sur le réseau de distribution selon les schémas S3REnR, soit un total de 7,8 GW installés. 0,6 GW de projets EnR pourraient être raccordés avant 2030 là où il y a de la place, ou après 2030 en bénéficiant de la mise en service de travaux supplémentaires.
- Le réseau de distribution disposerait donc à 2030 de 12,0 GW de capacité d'accueil disponible* pour accueillir de nouveaux projets EnR.

Des présentations détaillées par poste source sont déclinées afin d'obtenir une vision fine des territoires. Sur certains départements, des zones peuvent apparaitre en contrainte sans que le département ne soit saturé.

** Les capacités disponibles sur le réseau de distribution ne prennent pas en compte les contraintes éventuelles présentes sur le réseau de transport (RTE).*

# 12,0 GW seraient disponibles pour accueillir des EnR au niveau des postes sources de la région Hauts-de-France au regard de la cible S3REnR prévue à l'horizon 2030

**2023**

10,6 GW Capacité disponible

5,8 GW Production raccordée
*dont 5,5 GW PV et éolien*

**2030**

12,0 GW Capacité disponible

7,8 GW Production raccordée

0 200 1,000 2,000 5,255
Capacité disponible sur le réseau de distribution [MW]

**Travaux prévus sur la période 2023-2030 :**

+ 11 postes source créés

+ 13 transformateurs ajoutés

+ 4 mutations de transformateur

+3,3 GW apportés par les travaux

+ 2,0 GW PV et éolien raccordés

# Aisne (02) : 1,8 GW serait disponible pour accueillir des EnR au regard de la cible S3REnR à l'horizon 2030, quelques postes saturés dans le sud-ouest du département

**2023**

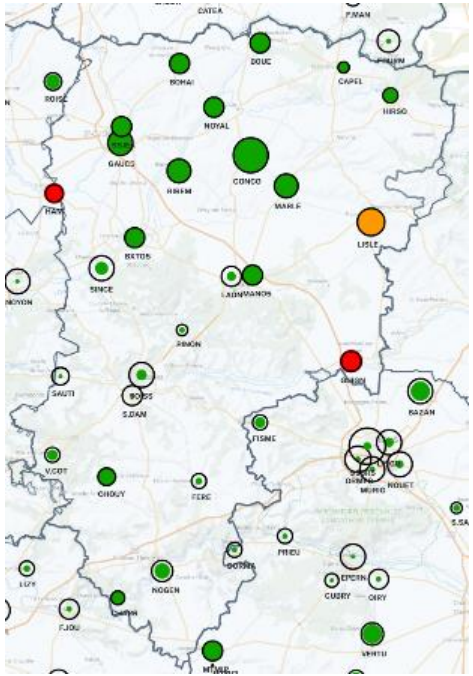
0,7 GW Capacité disponible

1,4 GW Production raccordée

**2030**

1,8 GW Capacité disponible

1,6 GW Production raccordée



**Travaux prévus sur la période 2023-2030 :**

+ 4 postes source créés
+ 5 transformateurs ajoutés
+ 1 mutation de transformateur

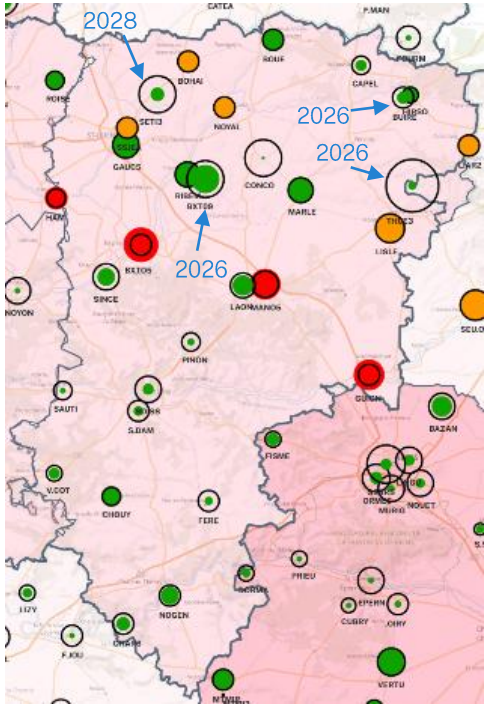
**+ 1,2 GW apporté par les travaux**

Légende:

- Capacité d'accueil totale du poste source
  *Plus le cercle est grand plus le poste source peut accueillir un volume important de production*
- Nouveau poste source créé

Le rond coloré correspond à la production raccordée :

- La production raccordée est inférieure à la capacité d'accueil totale du poste source
  ➔ *le poste source peut accueillir de nouveaux projets EnR*
- La production raccordée correspond à la capacité d'accueil totale du poste source
  ➔ *Le poste source ne peut pas accueillir de nouveaux projetsEnR*
- La production raccordée est supérieure à la capacité d'accueil totale du poste source
  ➔ *le poste source ne peut pas raccorder l'ensemble des projetsEnR en développement et ne peut pas en accueillir de nouveaux*



# Nord (59) : 5,2 GW serait disponible pour accueillir des EnR au regard de la cible S3REnR à l'horizon 2030, quelques postes saturés dans le sud-ouest du département

**2023**

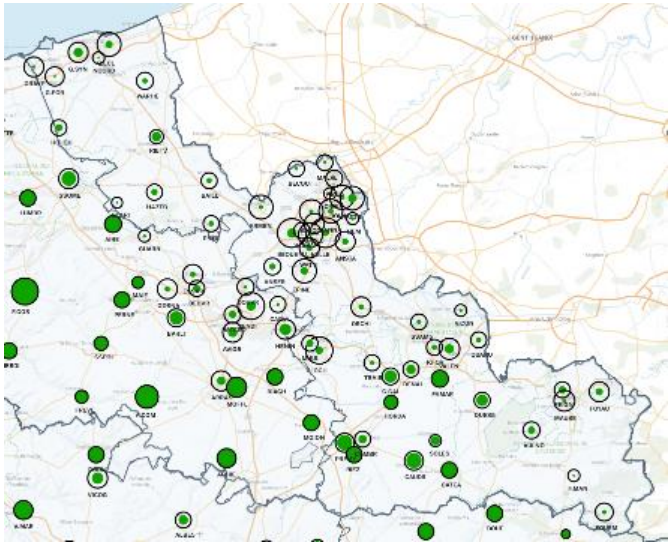
5,3 GW Capacité disponible

0,8 GW Production raccordée

**2030**

5,2 GW Capacité disponible

1,2 GW Production raccordée



**Travaux prévus sur la période 2023-2030 :**

+ 1 poste source créé
+ 3 transformateurs ajoutés
+ 1 mutation de transformateur

**+ 0,3 GW apporté par les travaux**

Légende:

Capacité d'accueil totale du poste source
*Plus le cercle est grand plus le poste source peut accueillir un volume important de production*

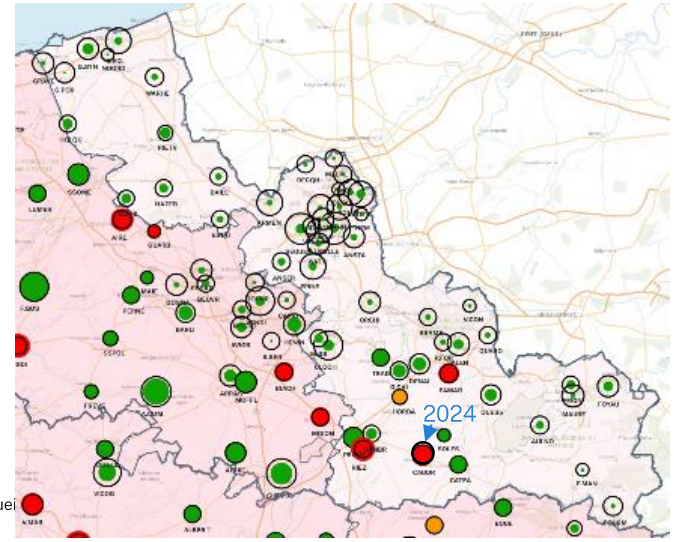
Nouveau poste source créé

Le rond coloré correspond à la production raccordée :

La production raccordée est inférieure à la capacité d'accueil totale du poste source
➔ *le poste source peut accueillir de nouveaux projets EnR*

La production raccordée correspond à la capacité d'accueil totale du poste source
➔ *Le poste source ne peut pas accueillir de nouveaux projetsEnR*

La production raccordée est supérieure à la capacité d'accueil totale du poste source
➔ *le poste source ne peut pas raccorder l'ensemble des projetsEnR en développement et ne peut pas en accueillir de nouveaux*



# Oise (60) : 1,7 GW serait disponible pour accueillir des EnR au regard de la cible S3REnR à l'horizon 2030, quelques postes saturés dans le sud-ouest du département

**2023**

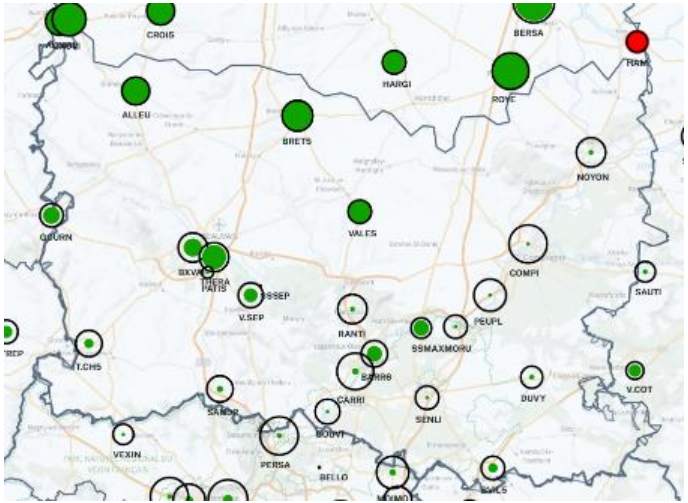
1,7 GW Capacité disponible

0,5 GW Production raccordée

**2030**

1,7 GW Capacité disponible

0,9 GW Production raccordée




Travaux prévus sur la période 2023-2030 :

+ 1 poste source créé
+ 1 transformateur ajouté
+ 1 mutation de transformateur

+ 0,4 GW apporté par les travaux

Légende:

Capacité d'accueil totale du poste source
*Plus le cercle est grand plus le poste source peut accueillir un volume important de production*

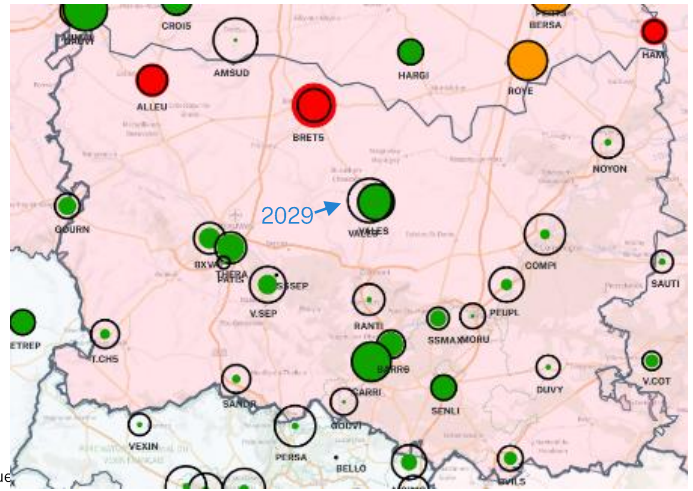
Nouveau poste source créé

Le rond coloré correspond à la production raccordée :

La production raccordée est inférieure à la capacité d'accueil totale du poste source
➔ *le poste source peut accueillir de nouveaux projets EnR*

La production raccordée correspond à la capacité d'accue totale du poste source
➔ *Le poste source ne peut pas accueillir de nouveaux projetsEnR*

La production raccordée est supérieure à la capacité d'accueil totale du poste source
➔ *le poste source ne peut pas raccorder l'ensemble des projetsEnR en développement et ne peut pas en accueillir de nouveaux*



# Pas-de-Calais (62) : 2,2 GW serait disponible pour accueillir des EnR au regard de la cible S3REnR à l'horizon 2030, quelques postes saturés dans le sud-ouest du département

**2023**

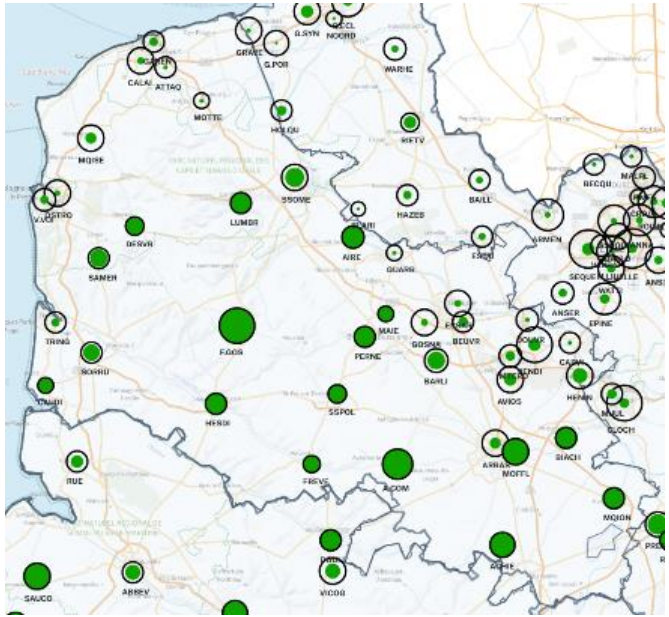
2,1 GW Capacité disponible

1,5 GW Production raccordée

**2030**

2,2 GW Capacité disponible

1,8 GW Production raccordée



Travaux prévus sur la période 2023-2030 :

+ 1 poste source créé
+ 3 transformateurs ajoutés

+ 0,4 GW apporté par les travaux

Légende:

Capacité d'accueil totale du poste source
*Plus le cercle est grand plus le poste source peut accueillir un volume important de production*

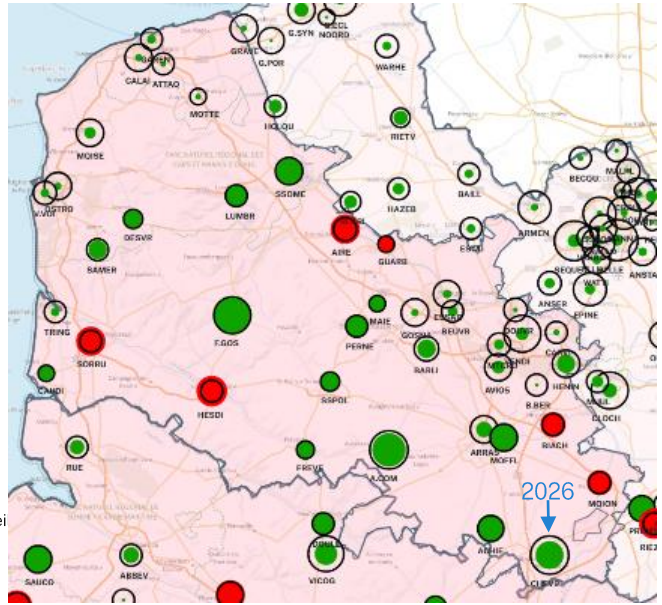
Nouveau poste source créé

Le rond coloré correspond à la production raccordée :

La production raccordée est inférieure à la capacité d'accueil totale du poste source
➔ *le poste source peut accueillir de nouveaux projets EnR*

La production raccordée correspond à la capacité d'accuei totale du poste source
➔ *Le poste source ne peut pas accueillir de nouveaux projetsEnR*

La production raccordée est supérieure à la capacité d'accueil totale du poste source
➔ *le poste source ne peut pas raccorder l'ensemble des projetsEnR en développement et ne peut pas en accueillir de nouveaux*



# Somme (80) : 1,2 GW serait disponible pour accueillir des EnR au regard de la cible S3REnR à l'horizon 2030, quelques postes saturés dans le sud-ouest du département

**2023**

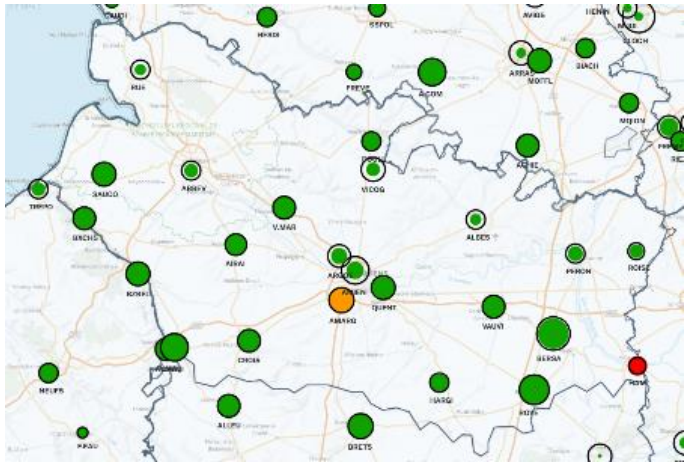
0,8 GW Capacité disponible

1,7 GW Production raccordée

**2030**

1,2 GW Capacité disponible

2,3 GW Production raccordée



**Travaux prévus sur la période 2023-2030 :**

+ 4 postes source créés
+ 3 transformateurs ajoutés
+ 1 mutation de transformateur

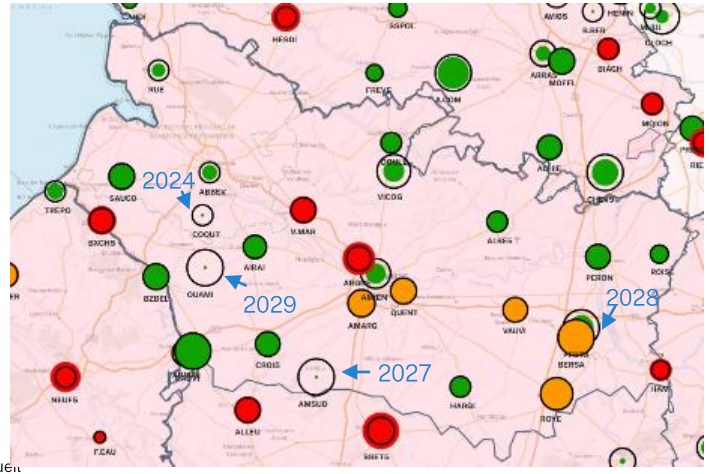
**+ 1,0 GW apporté par les travaux**

Légende:

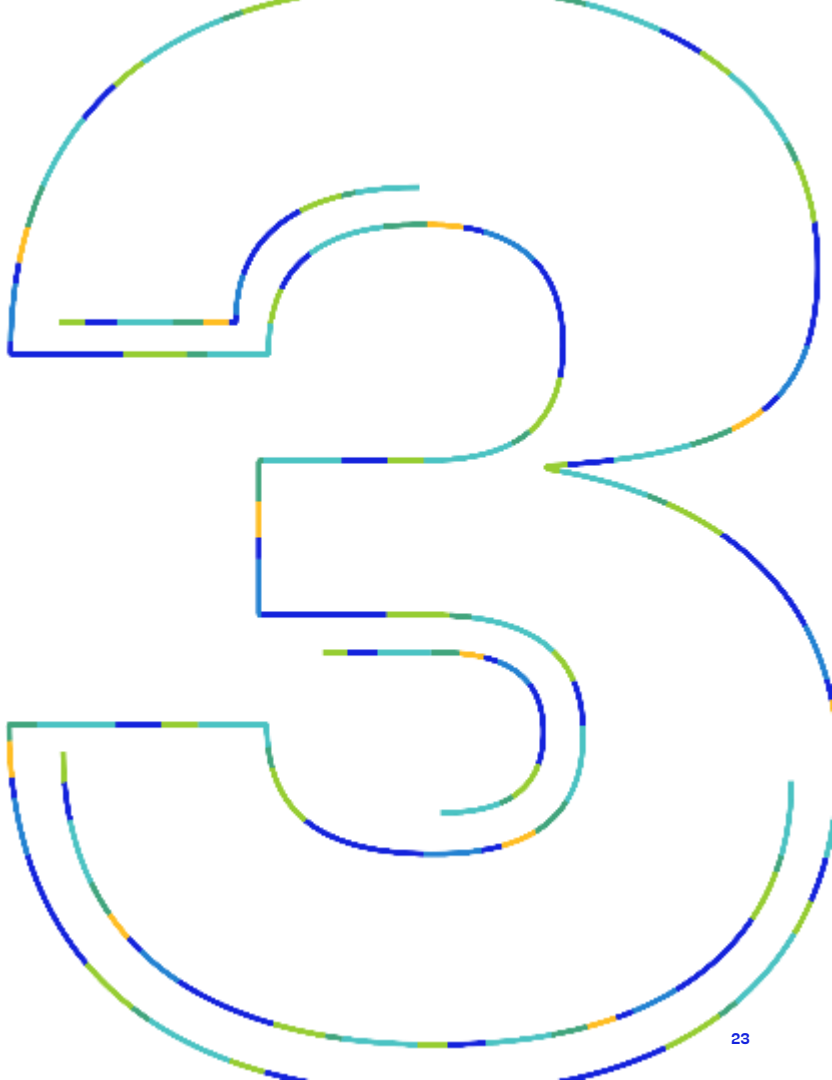
- Capacité d'accueil totale du poste source
  *Plus le cercle est grand plus le poste source peut accueillir un volume important de production*
- Nouveau poste source créé

Le rond coloré correspond à la production raccordée :

- La production raccordée est inférieure à la capacité d'accueil totale du poste source
  ➔ *le poste source peut accueillir de nouveaux projets EnR*
- La production raccordée correspond à la capacité d'accueil totale du poste source
  ➔ *Le poste source ne peut pas accueillir de nouveaux projetsEnR*
- La production raccordée est supérieure à la capacité d'accueil totale du poste source
  ➔ *le poste source ne peut pas raccorder l'ensemble des projetsEnR en développement et ne peut pas en accueillir de nouveaux*



# Projections sur la mobilité électrique



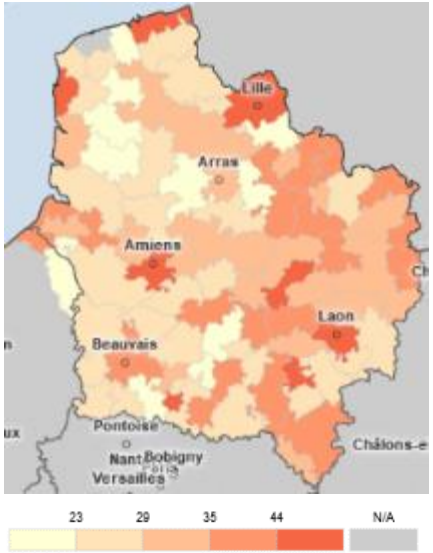
Région
Hauts-de-France

# Des besoins en bornes de recharges publiques propres à chaque territoire

- Aujourd'hui la région compte environ 10000 points de recharge ouverts au public, soit près de 1 pour 13 VE.
- Ces infrastructures sont utilisées par les usagers ne disposant pas de parking avec une prise à proximité de leur domicile, mais aussi lors de leurs déplacements quotidiens (travail, centres commerciaux, loisirs, etc.).
- Les Hauts-de-France comptent ainsi 19% de ménages disposant d'une voiture mais pas de place de parking, contre 16% à l'échelle nationale : cela peut induire un besoin en points de charge ouverts au public plus important.
- D'ici 2030, entre 50 000 et 70 000 points de recharge publics pourraient être nécessaires, soit 1 pour 8 VE.

Temps de trajets quotidiens moyens en voiture (minutes)

Proportion de ménages disposant d'une voiture mais pas de parking (%)



# 20% du parc automobile régional pourrait être constitué de véhicules électriques d'ici 2030

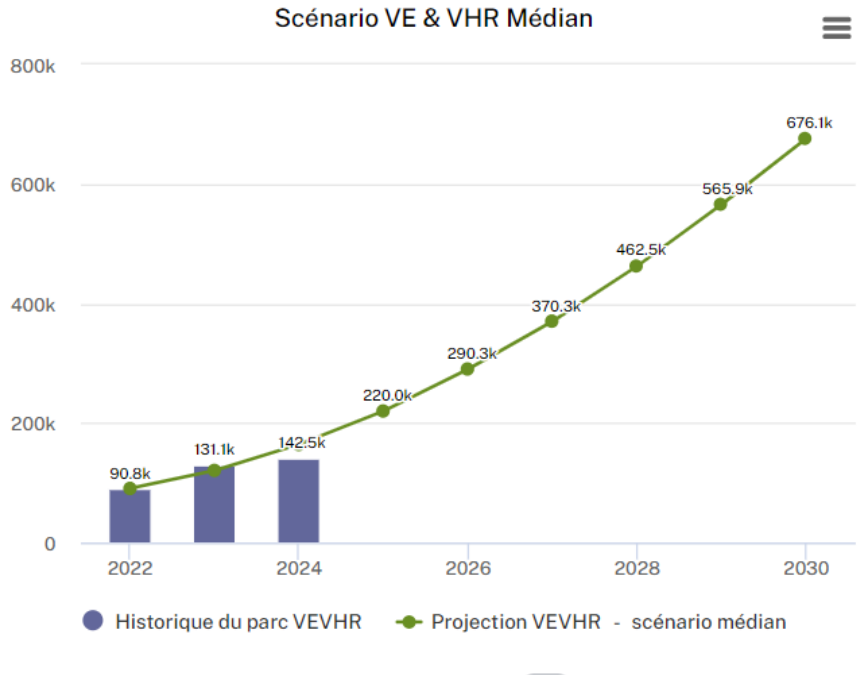
- Les prévisions de flottes de VE/VHR anticipent des évolutions possibles en matière de technologie et de réglementation :

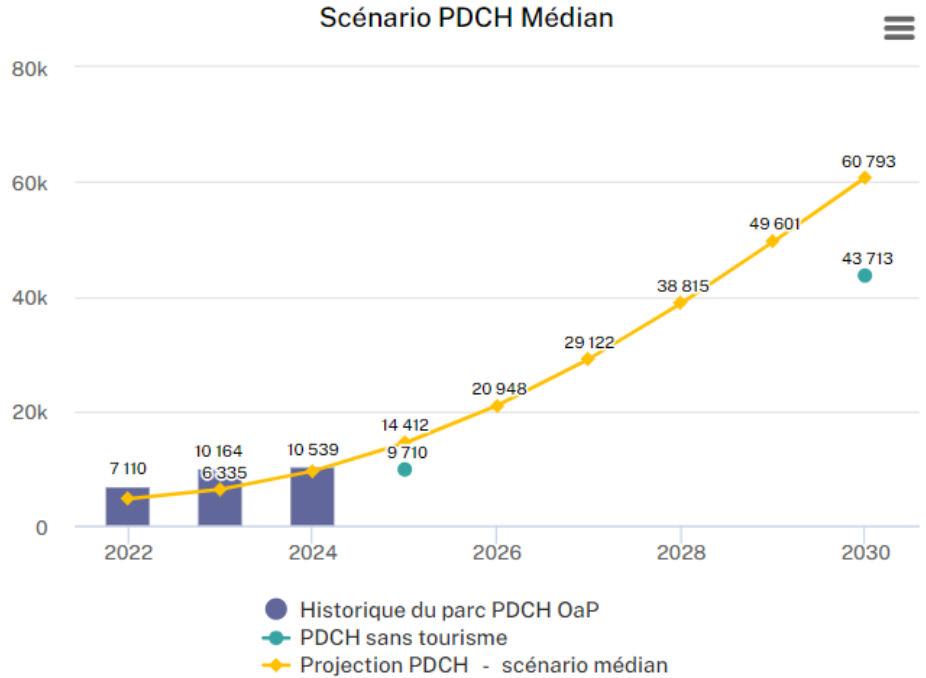
La trajectoire haute est basée sur la fin des ventes de véhicules thermiques en 2035 visée par le gouvernement ;

Les autres trajectoires correspondent à différentes possibilités d'évolution de la compétitivité économique des batteries et des VE/VHR.

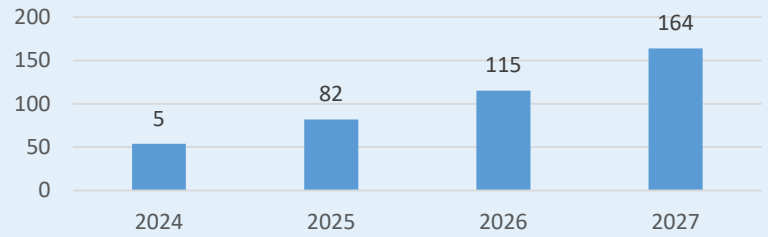
- Il en résulte des niveaux d'électrification des flottes de la région pouvant atteindre 20% en 2030.
- → Ces taux d'électrification correspondent à ceux attendus à l'échelle nationale

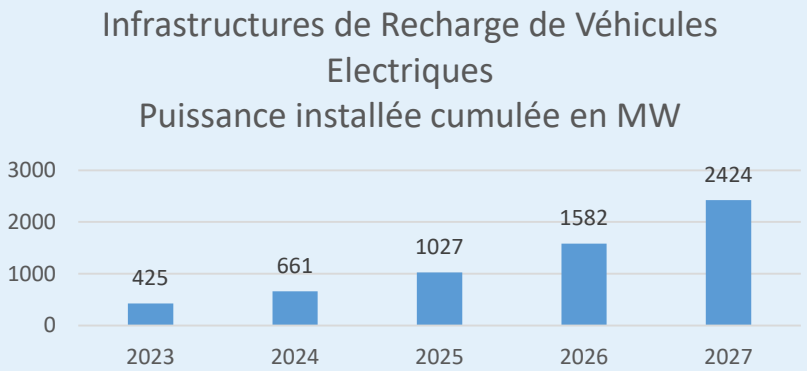
# Les projections du nombre de véhicules électriques (et hybrides) et d'IRVE ouverts au public en Hauts-de-France



# Inducteurs Racco IRVE : accélération en 24, amplifiée dès 25




## Inducteurs IRVE

Les Infrastructures de Recharge des Véhicules Electriques (IRVE) rassemblent:

- IRVE en domaine public
- IRVE en résidentiel collectif
- IRVE C1-C4 (notamment mob lourde)

Les données ci-contre montre l'évolution annuelle des puissances raccordées en complément.

# L’engagement d’Enedis dans la transition écologique et au services des objectifs de la COP

Région
Hauts-de-France

# Enedis: Entreprise à mission,

Incarné par notre Raison d'être

**Agir pour un service public de la distribution d'électricité innovant, performant et solidaire. Raccorder la société au défi collectif d'un monde durable.**

Et par nos 5 objectifs de mission :

- **Agir pour l'électricité**

Mobiliser notre expertise industrielle et numérique pour un réseau de distribution performant qui accompagne les modes de production décentralisés et qui accélère les usages sobres et innovants de l'électricité.

- **Agir pour l'environnement**

Intégrer dans nos activités les enjeux climatiques, la préservation de la biodiversité et des ressources naturelles.

- **Agir dans les territoires**

Engager nos ressources et nos investissements au plus près des collectivités au service de la cohésion et de la résilience des territoires.

- **Agir en collectif**

Agir avec nos salariés et nos partenaires pour un service public proche de nos clients, inclusif et solidaire.

- **Agir avec respect**

Ancrer dans nos métiers la diversité des personnes et des parcours, et préserver la santé et la qualité de vie au travail.

# Pour Enedis, service public et responsabilité sociale d'entreprise  marchent ensemble

## Enedis, une entreprise à missions, un service public à impact positif…

### Pour la planète

Contribuer à atteindre la **neutralité carbone** en **2050**

Développer la **sobriété** énergétique et numérique

**Adapter** nos ouvrages et activités au changement climatique

**Agir** pour la biodiversité

**Réduire** nos déchets et développer l'économie circulaire

### Pour les femmes et les hommes

**Promouvoir** la santé, la sécurité et la qualité de vie au travail

**Généraliser** l'engagement sociétal des salariés

**Exiger** éthique et intégrité

**Développer** l'inclusion, la mixité, la diversité

**Lutter** contre les fractures sociales

### Pour les territoires

**Contribuer activement** aux politiques de développement durable des collectivités locales

**Encourager** le dialogue et la concertation

**Soutenir** l'économie locale pour maintenir la solidarité et la cohésion de territoires à énergie positive

**Associer** la data à la maîtrise de l'énergie et de ses nouvelles applications

**Impliquer** l'ensemble des acteurs du système électrique dans une démarche responsable

# Pour la planète

## Réduire nos émissions carbone de plus de 20% entre 2017 et 2025 et contribuer à la neutralité carbone de la France d'ici 2050 (scope 1,2,3)

3,6 Mteq $CO_2$ en 2017

### SCOPE 1

**Émission provenant de la combustion de combustibles issus de nos activités,** notamment des véhicules et groupes électrogènes appartenant à Enedis

**Enedis : émissions directes 2020 : 2%**

Remplacement des groupes électrogènes traditionnels par des groupes zéro émission

Électrification de la flotte Enedis avec EV100

2ème flotte de véhicules de France
**20,5%** de la flotte Enedis de véhicules légers électrifiés en 2021 ⟶ **100%** d'ici 2030

### SCOPE 2

**Émission provenant de la production d'électricité achetée,** essentiellement pour compenser les **pertes sur le réseau** de distribution.

**Enedis : émissions indirectes 2020 : 25%**

Réduction de l'impact des pertes techniques réseau

Réduction des pertes non techniques d'1/4 (3TWh)

### SCOPE 3

**Toute autre source d'émission**, y compris les achats de biens et services, immobilisations de biens, déplacements domicile-travail, déchets générés...

**Enedis : autres émissions indirectes : 73%**

Mobilisation de nos fournisseurs et des acteurs de la filière électrique vers la contribution à la neutralité carbone : achats responsables, réduction des déchets, prolongation de la durée de vie des biens et des ouvrages...

# Pour les femmes et les hommes

**Zéro accident grave ou mortel pour les salariés et prestataires**

- Une politique de prévention qui s'appuie sur les 8 fondamentaux de santé-sécurité
- Une charte Sécurité et des campagnes de vigilance partagées avec nos entreprises prestataires

**Atteindre 70% de taux d'engagement des salariés d'ici 2024**

- 63% d'indice d'engagement en 2021, +8 points en 2 ans*
- Des accords pour Travailler et Manager Autrement :
  - Accord Travail à Distance (TAD), prise de travail sur chantier, droit à la déconnexion)

**La mixité et la diversité, leviers de performance**

40% de femmes au Directoire 31% dans les Codir vs 17,5% en 2015
sur un total de 25% de femmes dans les effectifs

**Index Egalité professionnelle = 95/100** en 2021
vs 78/100 en 2018

**Un ascenseur social facteur de cohésion**

1/3 des salariés entrés dans le collège exécution est en maîtrise 10 ans après
Près d'un cadre sur deux est issu de la promotion interne

*Baromètre annuel de climat Interne Ipsos- Novembre 2021

# Pour les territoires

**Enedis, 1er service public cité par les élus** pour concrétiser la transition écologique dans les territoires
**95%* des élus** ont une bonne image d'Enedis
**332/365 contrats de concession renouvelés en 2021, adaptés** aux spécificités locales

## Dialogue et concertation avec les parties prenantes

**Un Conseil des Parties Prenantes national** complété par 25 Conseils des Parties Prenantes dans chaque région

Accompagnement par Enedis de 95% des schémas directeurs relatifs à la mobilité des collectivités locales (IRVE)

## Une empreinte locale forte

**54 000 emplois indirects**, dont 53% auprès des PME/TPE
**98% des achats** effectués en France
**Label Relations Fournisseurs et Achats responsables** (RFAR)
**11,5 millions** d'achats réalisés auprès du secteur protégé et adapté

Des **conventions** de **transition écologique** associées aux contrats de concession

Un **bilan des émissions carbone d'Enedis** est réalisé dans chaque région, avec un plan de réduction de ces émissions

## Des actions pour accompagner la dynamique des collectivités

**Revitaliser les territoires :** programme Action Cœur de Ville, Décider ensemble, contrats de Relance et de Transition écologique

**La data au service de la sobriété énergétique**

- Mise à disposition des données de consommation énergétiques aux collectivités
- Service d'intelligence artificielle pour cibler les bâtiments publics énergivores à rénover en priorité (PrioReno)
- Optimisation de l'éclairage public

*Baromètre Harris Interactive Novembre 2021

Chiffres-clés

# Région Hauts-de-France 2023

330,2M
dépensés

dont
578,6K€
de commandes aux entreprises du secteur du travail protégé et adapté

4 176
Emplois soutenus par nos achats auprès de nos prestataires

3 124
Salariés Enedis

dont

98
nouveaux embauchés

162
alternants

216
salariés en situation de handicap

70,3M€
Impôts locaux (TF, TCCI, IFER, CFE et CVAE), CAS FACE, article 8, redevances et PCT

# COP Hauts-de-France : Enedis aux côtés des territoires

Enedis, dans son travail de proximité quotidien sur les territoires, s'engage dans l'élaboration des plans d'actions découlant des travaux de la COP et dans leur mise en œuvre

| Phase/Thèmes | Solutions/données associées, portées par Enedis |
|---|---|
| **Diagnostic territorial** | **Gamme de données de diagnostic** :<br>➢ Bilan de mon territoire, autres données en open data (nb d'opérations d'autoconsommation, thermosensibilité, bilans de données agrégées à la carte etc)<br>➢ Scenarii énergétiques territoriaux à horizon 2050 |
| **Mieux se déplacer** | ➢ Bilan mobilité électrique<br>➢ Accompagnement SDIRVE<br>➢ Prospectives IRVE et véhicules à maille territoriale (EPCI, Communes)<br>➢ Accompagnement de l'électrification des flottes des collectivités<br>➢ Accompagnement des collectivités sur l'électrification des transports en commun.<br>➢ Electrification des Ports Maritimes et fluviaux |
| **Mieux préserver et valoriser nos écosystèmes** | ➢ Engagement RSE<br>➢ Partenariats locaux (LPO…)<br>➢ Opérations d'intégration paysagères de certains ouvrages |
| **Mieux produire** | **Planification énergétique :**<br>➢ Cartographie capacités réseau<br>➢ S3RENR<br>➢ Analyse d'impact Scénarisée (impact réseau des scenarios énergétiques à horizon 10 et 15 ans)<br>➢ Impact Projet Réseau : enveloppe financière relative au coût des travaux de raccordement, les délais de mise en œuvre du projet de raccordement et les paramètres clefs (localisation / puissance) du raccordement du projet<br>➢ Diagnostic friches<br>➢ Enrichissement des cadastres solaires (API simulations de raccordement) |
| **Mieux se loger** | ➢ Service PrioRéno,<br>➢ Diagnostic précarité,<br>➢ Informations sur les logements inoccupés<br>➢ Données de thermosensibilité sur l'Open data d'Enedis |
| **Mieux consommer** | ➢ Mise à disposition d'un Espace Mesures et Services aux Collectivités, leur permettant un accès quotidien de leurs données de consommation, usage par usage<br>➢ Accompagnement de l'Autoconsommation collective, des Communautés Energétiques Citoyennes et des Communautés Energétiques Renouvelables<br>➢ « Mon Eco Eclairage Public » qui permet une extinction en pleine nuit. |