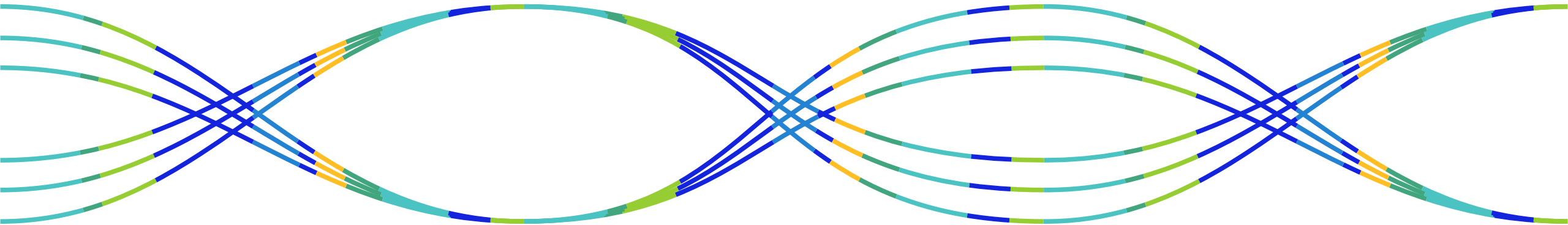


Mise à jour 2026 des trajectoires S3REnR PV BT

Mise en cohérence des trajectoires S3REnR avec les scénarios nationaux (PPE3 à 2035, Futurs Energétiques 2026 à 2050)



SOMMAIRE

01 | La méthode de mise en cohérence reste inchangée

02 | Les évolutions de contexte prises en compte

03 | Estimations rapides pour les ELD

La méthode de mise en cohérence reste inchangée

—

Des scénarios contrastés sont créés pour capter les futurs possibles à horizon 2050


Scénario bleu

Electrification ralentie

L'évolution du RPD dans un contexte socio-économique dégradé



Scénarios externes cohérents*

 BP25
Décarbonation lente
FE50 (2026) - Sobriété

Scénario vert

Electrification réussie

Une déclinaison locale technique de la vision gouvernementale connue



Scénarios externes cohérents*

 SNBC
Scénario AMS
 BP25
Décarbonation rapide
FE50 (2026) - Médian


Scénario violet

Réindustrialisation forte


L'impact du techno-solutionnisme sur la consommation et la production



Scénarios externes cohérents*

 BP25
Décarbonation rapide
FE50 (2026) - Réindustrialisation

Autres études de référence :

 Transition(s) 2050
Scénario S2 (bleu) et S4 (violet)

Les capacités installées ENR raccordées au périmètre Enedis découlent des trajectoires nationales concertées

Trajectoire nationale

Trajectoire Enedis

Déclinaison Locale Enedis

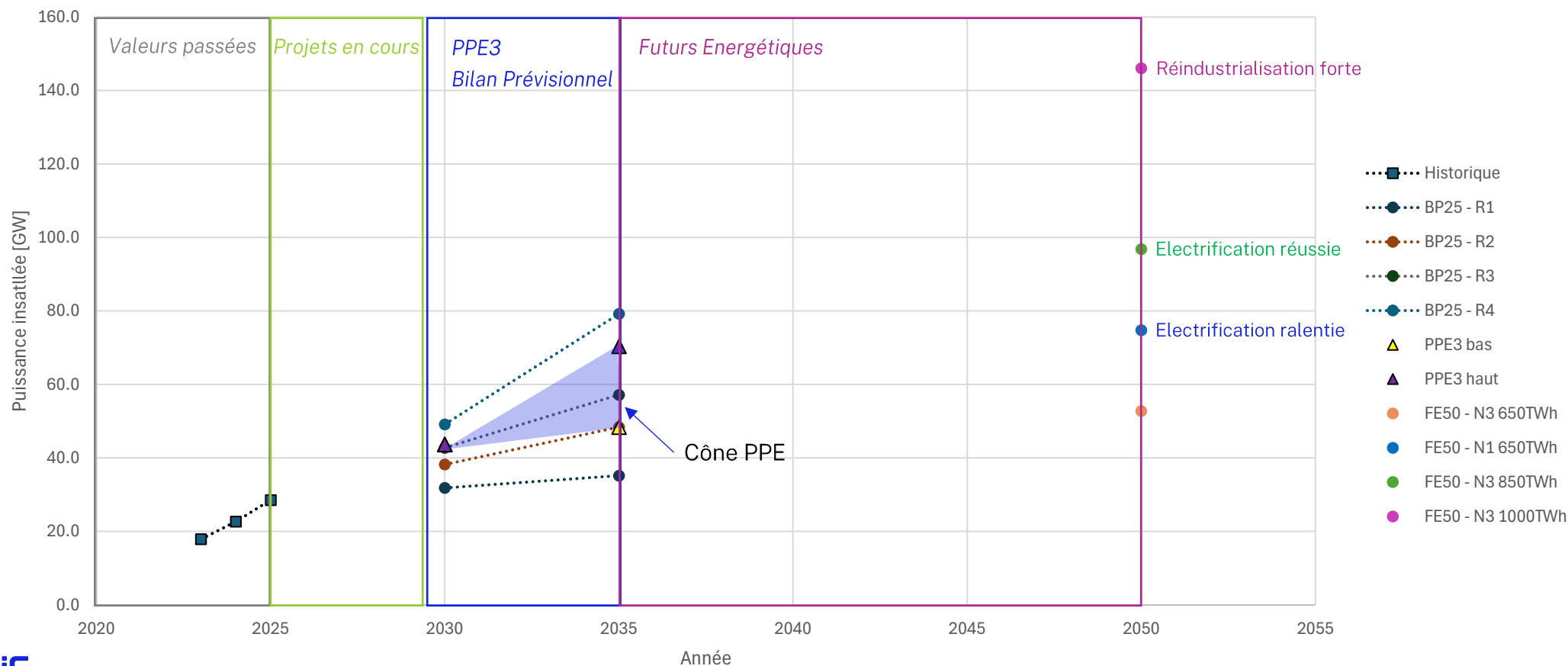
Pour passer d'une capacité installée d'une trajectoire nationale à une trajectoire Enedis, on utilise le ratio historique calé sur le stock entre la puissance installée Enedis et la puissance installée comptabilisée par le SDES. Sur le long terme, on retrouve 88% pour le PV et 83% pour l'éolien. A horizon 2030, le ratio PV est un peu plus élevé, du fait du rythme important en BT>36kVA à court et moyen terme. C'est à cette étape que la distinction par segment de tension est faite.

La déclinaison locale est effectuée sur la zone de desserte Enedis. Les valeurs de PV BT supplémentaires envisagées (au sens de « techniquement probable », voir slide à venir) sont envoyées dans le cadre des S3REnR. Cette méthodologie assure la cohérence entre les valeurs locales et les trajectoires nationales.

Les trajectoires Enedis sont définies en fonction des différentes informations disponibles

La construction des trajectoires PV au périmètre Enedis nécessite de mettre en cohérence les horizons courts, moyens et longs termes. Pour cela, l'historique, les projets en cours, la PPE3, le Bilan Prévisionnel RTE (version 2025, horizon 2035) et les Futurs Energétiques RTE (version 2026, horizon 2050) sont utilisés.

Puissance PV installée (MES) - Périmètre Enedis



Les capacités installées ENR raccordées au périmètre Enedis sont déclinées à la maille locale



- € Déterminants socio-économiques locaux
- 🏠 Toitures disponibles
- 🏛️ Contraintes réglementaires
- 🌞🏡 Types de surfaces artificialisées ou agricoles
- 🌬️ Exposition au soleil ou au vent
- 📈 Trajectoires historiques de raccordement

La répartition des volumes EnR est faite par Enedis au niveau local en considérant des déterminants socio-économiques locaux, les toitures disponibles, les contraintes réglementaires, les types de surfaces artificialisées ou agricoles, l'exposition au soleil ou au vent, et les trajectoires historiques de raccordement.

Des phénomènes de saturation sont également pris en compte, afin de ne pas installer plus de panneaux que de toitures disponibles par exemple.

Déclinaison de la trajectoire localement par type de production



PV BT ≤ 36kVA



PV BT > 36kVA

etc.

Prise en compte des évolutions

—
Les projets en cours, la PPE3, les Futurs Énergétiques et les modifications réglementaires ont un impact sur les scénarios

Les chiffres du T1 2026 de l'Open Data confirment les orientations envisagées en 2025

Enedis a mis à jour ses chiffres EnR en open data pour le T1 2026 pour le [Parc raccordé](#) et [Projets d'installations de production](#) (FA).

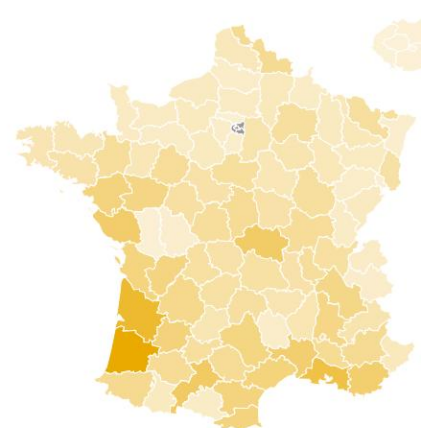
Les évolutions de l'année sont conformes aux trajectoires discutées l'année dernière. Les principaux points à noter de ce premier trimestre sont les installations de PV sur les mêmes bases du record de 2025 en puissance, avec un peu plus de BT>36kVA et un peu moins de BT<=36kVA (résidentiel). A noter que la file d'attente continue à grossir pour le PV avec 19,8GW, dor 7,6GW en basse tension. Il y a toujours 250MW/trimestre sur le PV BT>36kVA malgré les révisions du S21.

Si le rythme d'installation du PV résidentiel se réduit, il y a désormais beaucoup de batteries associées, avec 17% des installations PV déclarées avec batteries au T1 2026, contre 2% en 2024 et 6,5% en 2025.

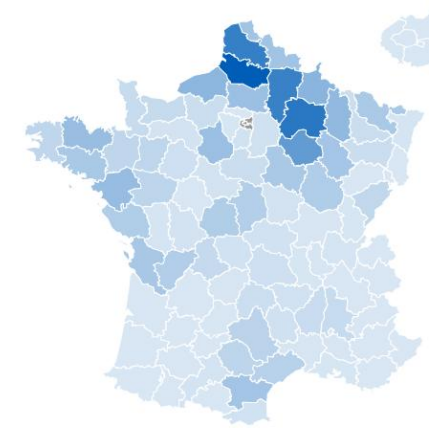
Les raccordements de projet de stockage sont en forte hausse, avec 150MW en un trimestre, soit un rythme doublé par rapport à 2025. Aussi, les projets de stockage arrivent fortement en file d'attente, avec 1GW de plus au T1 2026, dont 374MW en BT>36kVA.

Le rythme de mise en service de l'éolien est faible, en attendant l'accélération possible liée au repowering.

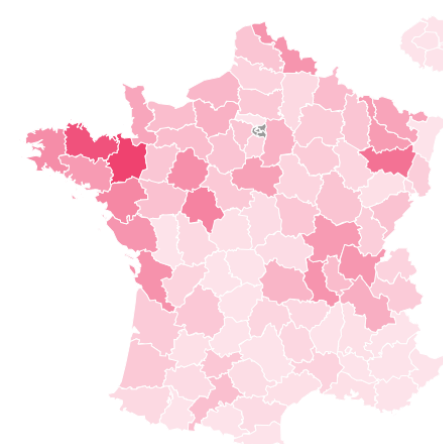
Périmètre Enedis :
29 310 MW
raccordés à la fin du trimestre T1 2026



Périmètre Enedis :
20 473 MW
raccordés à la fin du trimestre T1 2026

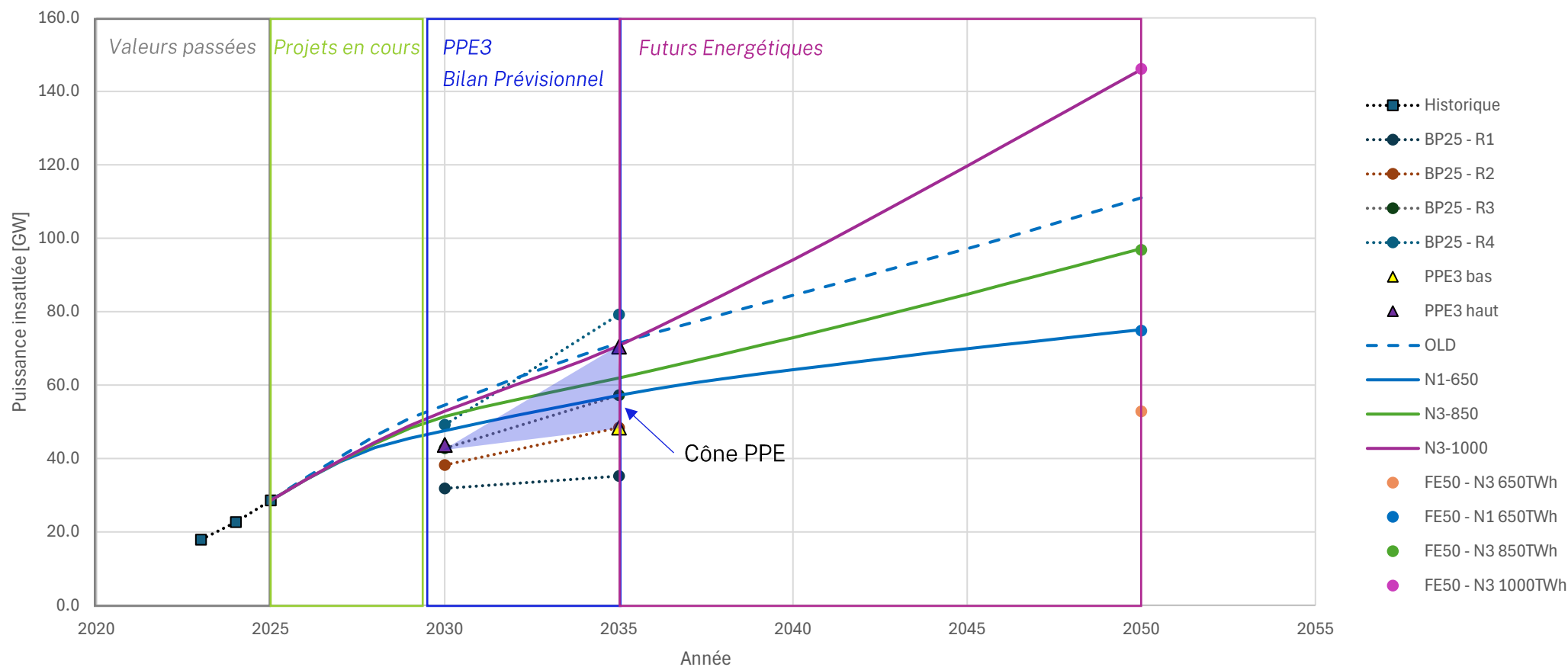


Périmètre Enedis :
1 042 MW
raccordés à la fin du trimestre T1 2026

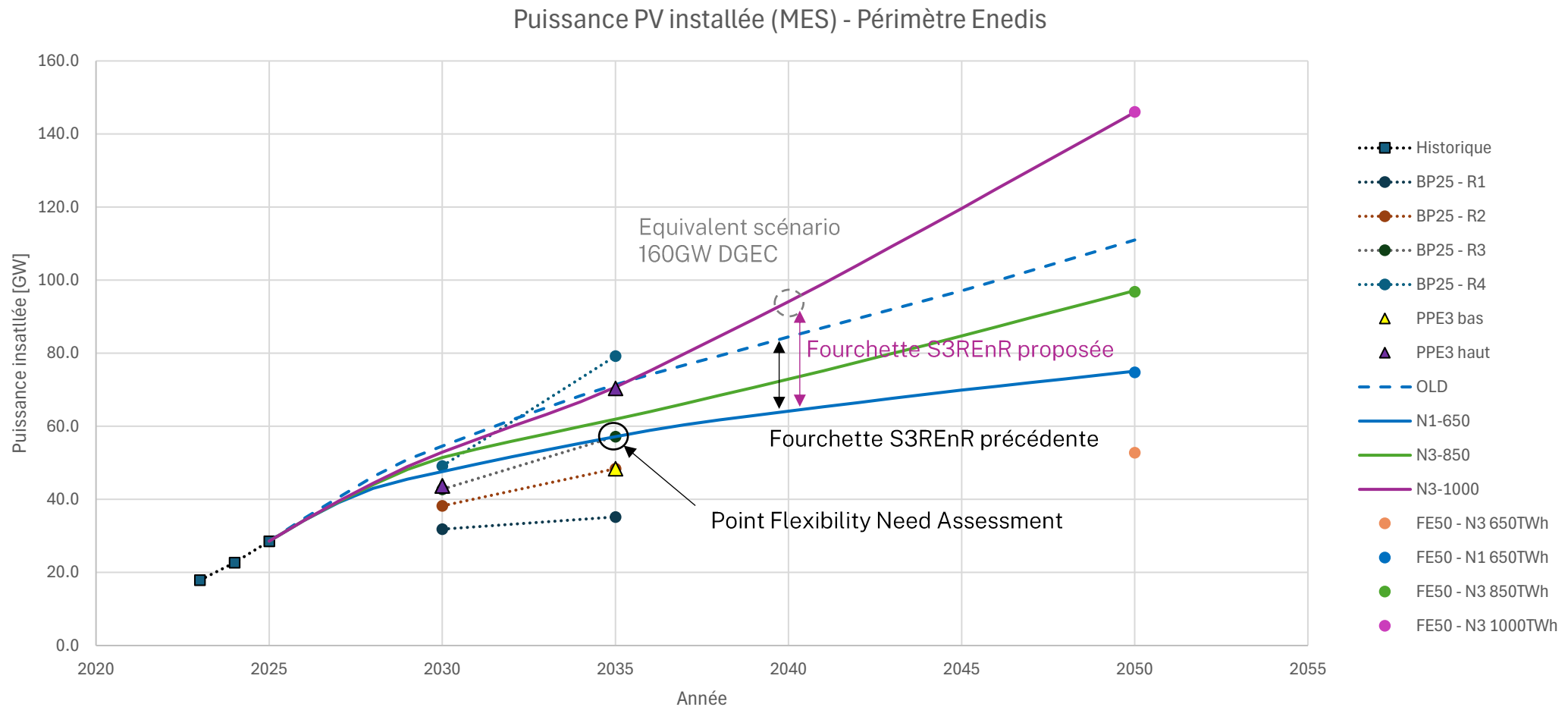


Les trajectoires PV mises à jour baissent mécaniquement, du fait des objectifs moins ambitieux de la PPE3 et des changements réglementaires

Puissance PV installée (MES) - Périmètre Enedis



Les nouvelles trajectoires PV permettent de garder la cohérence avec les différents travaux en cours

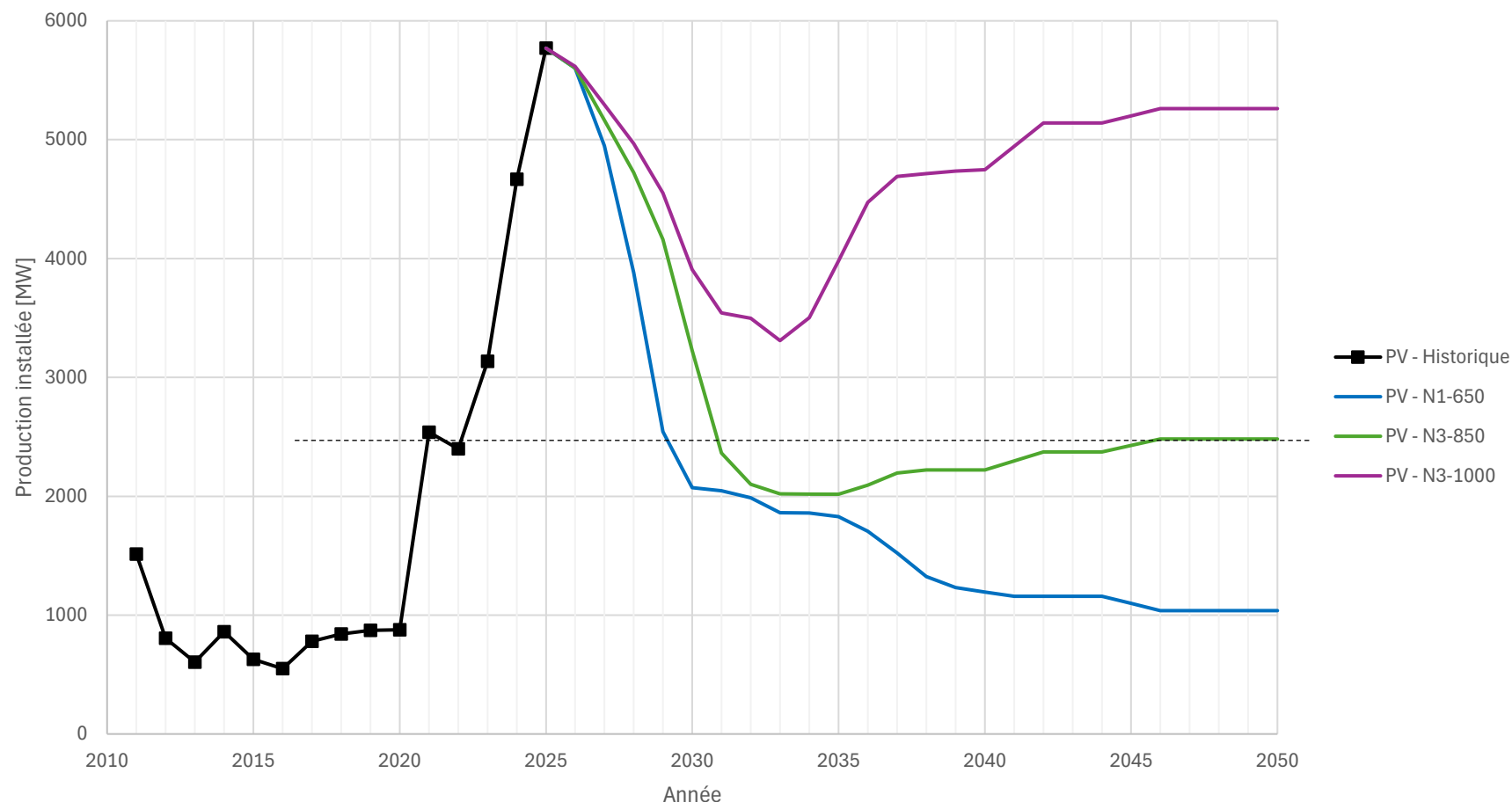


L'historique long terme de mise en service des projets montre que les niveaux d'installations à venir restent significatifs

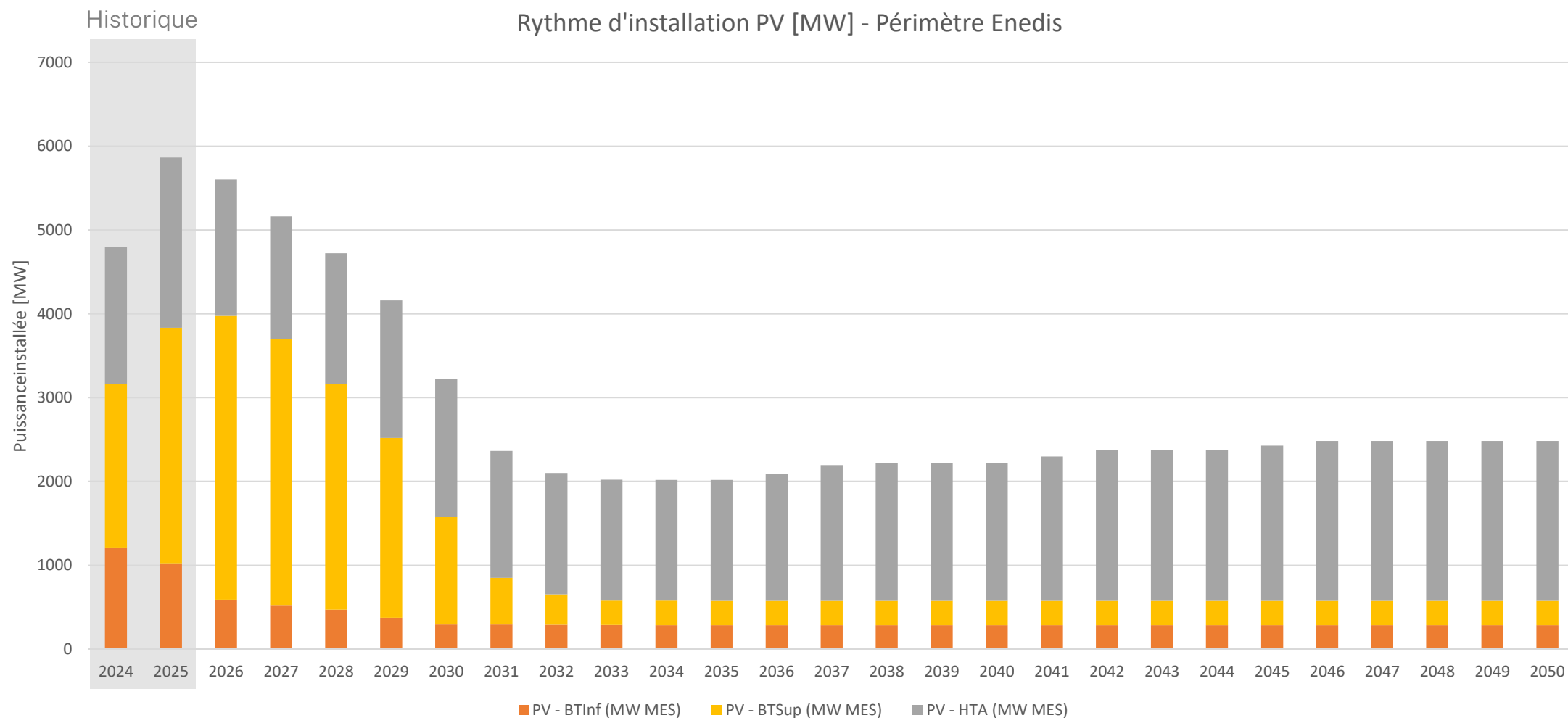
La période actuelle marque dans tous les cas un pic d'installation sur les puissances installées de panneaux photovoltaïques. Du fait des projets en cours, le niveau de 2025 à 5,8GW de PV installés devrait être maintenu pendant un ou deux ans avant de chuter dans tous les scénarios. Cela est dû en grande partie à la dynamique de PV BT>36kVA, issu du S21.

Dans le scénario N3-850 (vert), le niveau post-2030 se stabilise dans une moyenne autour de 2GW/an. Ce niveau correspond au niveau de 2021-2022. Sur le long terme, c'est le niveau qui permet de répondre à la demande électrique, dans le contexte du mix de production N3 des Futurs Énergétiques.

Rythme de mise en service annuelle - PV - Périmètre Enedis



Dans le scénario Vert, la moitié de la puissance PV BT à installer d'ici 2050 sera installée avant fin 2030



Les trajectoires de PV BT sont déclinées dans chaque région pour alimenter les discussions S3REnR

Equivalent scénario 160GW DGEC

La fourchette proposée dans le tableau ci-contre correspond aux trajectoires vues précédemment. Les données régionales seront fournies à chaque pilote S3REnR Enedis pour leur utilisation pratique, et leur mise en cohérence avec les valeurs des ELD le cas échéant.

Il est possible de faire évoluer les valeurs locales en transférant les puissances envisagées pour garder la cohérence nationale. C'est nécessaire en particulier lorsqu'il y a eu des modifications importantes des projets en visibilité.

A noter que dans ces hypothèses, le rythme actuel d'installation ralentirait fortement dans les années à venir, plus au moins rapidement selon les régions.

Région	PV BT installé à fin 2024	PV BT installé à fin 2025	PV BT supplémentaire à 2040		
			N1-650	N3-850	N3-1000
AuRA	1,8 GW	2,5 GW	2,7	3,5	5,1
BFC	0,6 GW	0,8 GW	1,0	1,4	2,0
BZH	0,6 GW	0,8 GW	1,1	1,5	2,3
CVL	0,6 GW	0,8 GW	0,8	1,1	1,5
Gd Est	0,8 GW	1,1 GW	0,9	1,2	1,8
HdF	0,4 GW	0,6 GW	0,4	0,6	1,0
IdF	0,2 GW	0,3 GW	0,2	0,3	0,7*
NAq	1,9 GW	2,5 GW	2,5	3,2	4,7
NOR	0,3 GW	0,5 GW	0,6	0,8	1,1
Occ	2,2 GW	2,8 GW	2,7	3,4	4,9
PACA	0,9 GW	1,0 GW	1,0	1,3	1,9
PDL	1,1 GW	1,6 GW	1,9	2,4	3,4

*En IDF, un scénario légèrement plus haut est pris en compte pour la fourchette haute, à la suite des retours locaux

Estimations rapides pour les ELD

—

Une feuille de calcul qui permet une estimation rapide du volume de PV BT a été mise en place par Enedis

Cette feuille de calcul permet de générer des estimations sur les territoires non desservis par Enedis, en cohérence avec les trajectoires nationales retenues. Nous avons collectivement décidé lors des échanges précédents que l'on pourra fournir ces volumes pour toutes les ELD en passant par une méthodologie de ratio et en l'appliquant au scénario Enedis National.

La méthodologie proposée pour la construction du ratio a été construite pour qu'elle soit transparente et simple (voir annexe). Elle se base sur un ratio du PV BT installé à date, avec les données ouvertes du [registre des installations de l'ODRE](#), et des [distributeurs par commune](#).

gestionnaire	maxPuis	Part
Enedis	14701624.88	92.77578%
SRD	327901.155	2.06925%
GÉRÉDIS	305154.5265	1.92570%
Strasbourg Électricité Réseaux	193008.8955	1.21800%
Coopérative d'électricité de Saint Martin de Londres	34793.8755	0.21957%
SICAP	25649.618	0.16186%
SICAE du Carmausin	24222.729	0.15286%
réséda	23129.385	0.14596%
SICAE Est	15488.05	0.09774%
Vialis	14668.487	0.09257%
Energie et Services de Seyssel	14027.574	0.08852%
SICAE de la Somme et du Cambrasis	13265.779	0.08371%
GreenAlp	10975.575	0.06926%
SICAE Oise	10246.1745	0.06466%
Régie d'électricité du syndicat du sud de la Réole	9204.58	0.05809%
SICAE de Precy-Saint-Martin	8946.8125	0.05646%
Usines municipales d'Erstein	7050.4475	0.04449%
Primeo Réseau de Distribution	5779.244	0.03647%
Régie d'électricité de Roquebilliere	5382.18	0.03396%
Régie communale d'électricité de Gattieres	5382.18	0.03396%
Régie municipale d'électricité de Saverdun	5272.38525	0.03327%
Régie Services Energie	5011.874	0.03163%
Synelva	4883.84	0.03082%
SICAE de l'Aisne	4781.345	0.03017%
Energie de Haute Tarentaise	4513	0.02848%
Régie municipale gaz électricité de Sallanches	4215.19	0.02660%
SICAE ELY	4139.405	0.02612%
Energies Services Lavaur	3495.018	0.02206%
Ene'O - Energie Services Occitan	3481.25	0.02197%
Gascoigne Energies Services	3415.345	0.02155%
Régie municipale d'électricité de Mazeres	3092.66025	0.01952%

		Min	Max	
Puissance installée cumulée	Trajectoire Prod BT Enedis (2040)	30140	44364	
	Puissance Enedis T4 2025	15276	15276	
Puissance installée supplémentaire vs T4 2025	Trajectoire Prod BT Enedis (2040)	14864	29088	
Part	Enedis	0.92775776		
	Strasbourg Électricité Réseaux	0.01217998		
		Min	Max	
Puissance installée supplémentaire vs T4 2025	Trajectoire Prod BT ELD (2040)	195	382	MW

Exemple de données pour Strasbourg Electricité Réseaux – version 2026

Les ELD de rang 2 sont bien présentes dans le registre. Charge aux ELD de rang 1 d'ajouter les volumes associés pour ne pas rater une partie du gisement.



**Merci pour votre
attention !**

