

# Coût de l'insertion des EnR sur le réseau de distribution

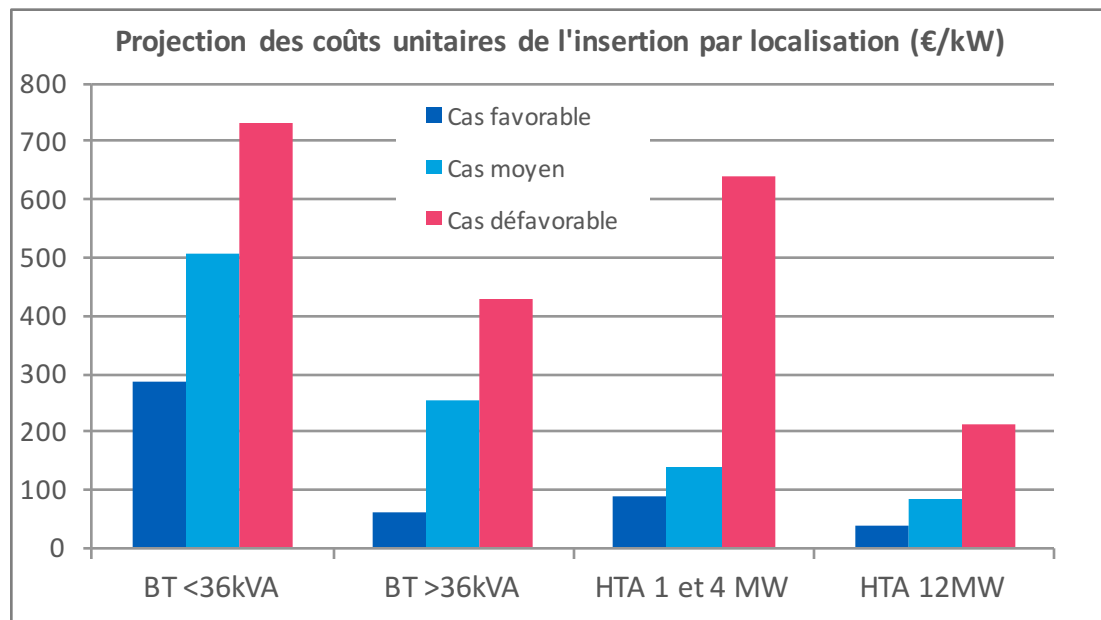
Colloque « Evaluer le coût complet des ENR »

- Libre
- Interne
- Restreinte
- Confidentielle

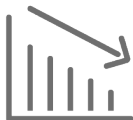
# Sommaire

1. Un fort impact de la taille et la localisation sur les coûts projetés d'insertion des EnR sur le RPD
2. Un cofinancement des capacités d'accueil nécessaires au développement des EnR
3. Des coûts de raccordement incitant à la localisation des installations au travers des S3REnR
4. Une optimisation des coûts de raccordement grâce aux Smart Grids

# Un fort impact de la taille et la localisation sur les coûts projetés d'insertion des EnR sur le RPD



Projection moyen terme (25 GW de PV)  
Etude publique ERDF, 2012

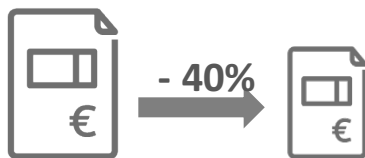
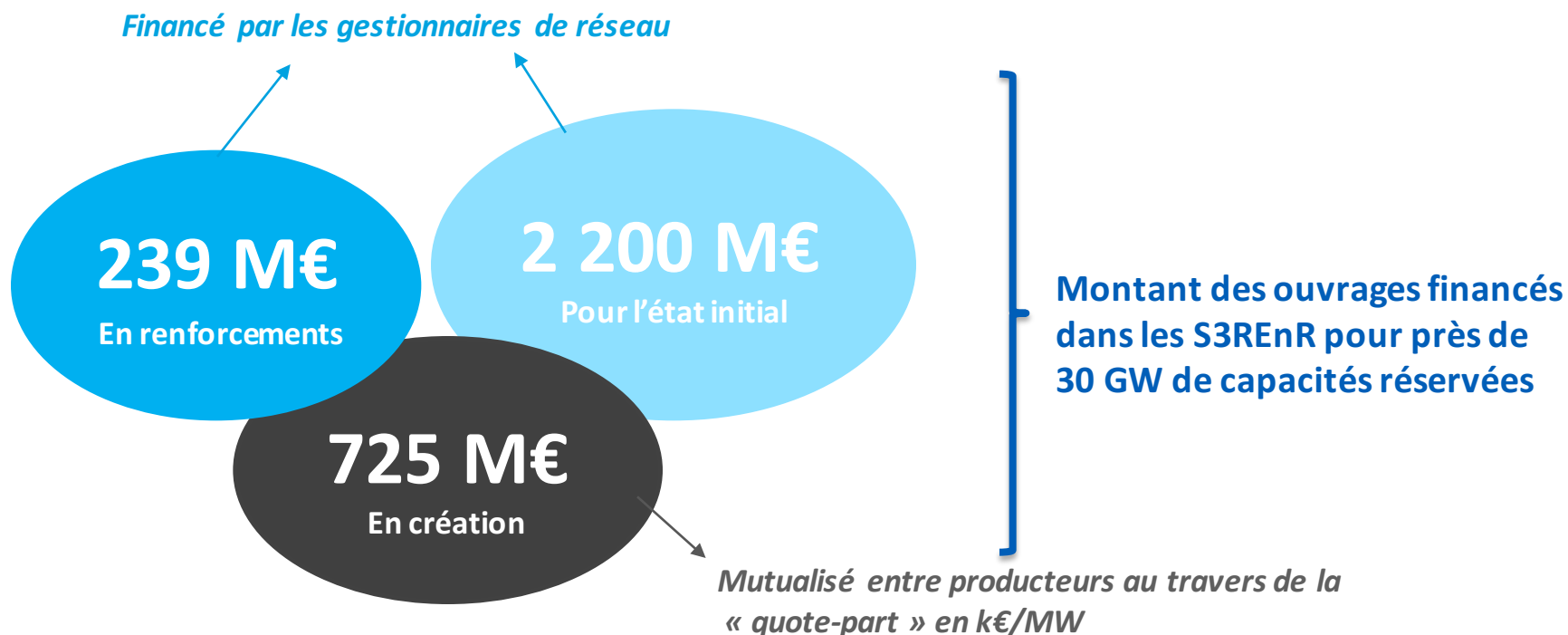


Des coûts unitaires **dégressifs**  
avec la taille de l'installation.

## Un fort impact de la localisation

- Des coûts réduits pour une intégration sur des réseaux denses développés pour accueillir la consommation.
- Un effet de saturation locale qui augmente les coûts, notamment en zone rurale

# Un cofinancement des capacités d'accueil nécessaires au développement des EnR



Un nouveau financement est assuré par les gestionnaires de réseaux, estimé à **40 M€/an pour Enedis**: la réfaction tarifaire, applicable aux installations EnR de moins de 5 MW

# Des coûts de raccordement incitant à la localisation des installations au travers des S3REnR

## ■ Des signaux de prix qui reflètent le coût réel permettent de contribuer efficacement aux choix d'investissement

➤ Le coût du raccordement incite à localiser les installations dans les zones où la capacité est disponible

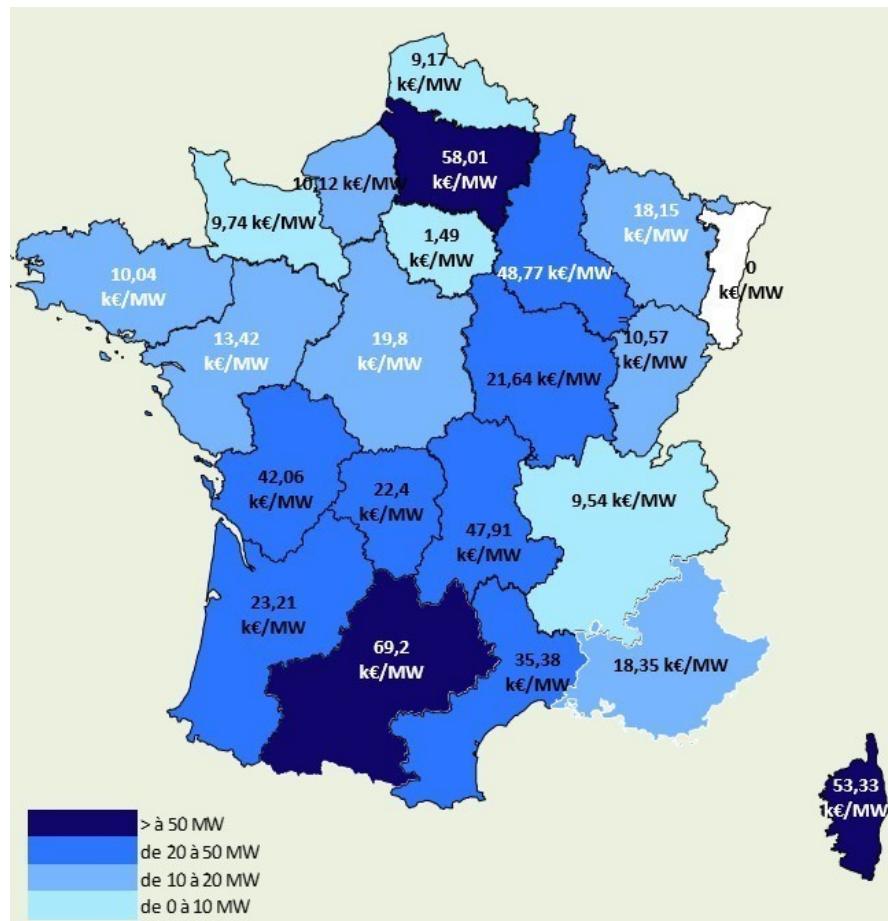
## ■ La mutualisation régionale des coûts des ouvrages via la quote-part constitue un bon compromis pour le maintien d'un signal prix

➤ L'élargissement des régions administratives va cependant niveler le montant des quotes-parts

## ■ Des propositions d'amélioration des S3REnR portés par les gestionnaires de réseau et les producteurs

➤ Anticipation des investissements avec prise en compte des risques financiers des GR

➤ Meilleure estimation des gisements long terme



# Une optimisation des coûts de raccordement grâce aux Smartgrids



Optimiser les capacités disponibles sur le réseau existant, c'est offrir des raccordements **plus rapides et à moindre coût pour près de 1 GW supplémentaire à horizon 2030**

## Offres de Raccordement Intelligentes

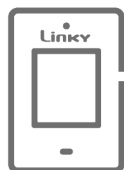
Pour les installations concernées, l'estimation des gains s'élève à **90 k€/MW**

Une évolution réglementaire est nécessaire pour l'industrialisation de cette offre.

## Régulation locale de tension

Une régulation locale proposée par Enedis qui exploite les capacités constructives étendues en puissance réactive.

Pour les installations concernées, les gains de cette fonction sont estimés à **100 k€/MW.**



**Linky**, qui permet de mesurer l'énergie dans les deux sens, est aussi **un catalyseur du développement de l'autoconsommation**, puisque le coût du raccordement passe de **600 € à 0 €** pour les petites installations



**Un nouvel outil de simulation de raccordement en ligne prévu pour l'été 2018** qui permettra de mieux cibler les zones de raccordements BT avec des coûts de raccordement limités



### Contact

Prénom Nom

T : +33 (0)1 00 00 00 00

M : +33 (0)6 00 00 00 00

prenom.nom@enedis.fr

## Retrouvez-nous sur Internet



[enedis.fr](http://enedis.fr)



[enedis.official](https://www.facebook.com/enedis.official)



[@enedis](https://twitter.com/enedis)



[enedis.official](https://www.youtube.com/enedis.official)

Enedis - Tour Enedis, 34 place des Corolles - 92079 Paris La Défense - [enedis.fr](http://enedis.fr)

SA à directoire et à conseil de surveillance au capital de 270 037 000 euros - R.C.S. Nanterre 444 608 442