

# Analyse des résultats

## *AO Autoconsommation – Tranche 9*

Installations EnR en autoconsommation de capacité entre 100 kW et 1 MW

# AO Autoconsommation Tranche 9 – Contexte

*Nous analysons les résultats de la 9<sup>ème</sup> tranche de l'AO autoconsommation, sursouscrite suite à deux tranches de sous-souscription*

Le mécanisme d'Appel d'offres « Autoconsommation » a été mis en place afin de développer les installations de puissance intermédiaire en autoconsommation. Cet appel d'offres vise donc les installations renouvelables dont tout ou partie de la production est autoconsommée, et dont la puissance est comprise entre 100 kW et 1 MW.

Officialisé le 17 mars 2017, cet appel d'offres visait initialement un volume total de 450 MW sur 3 ans et sur 9 périodes de candidatures, soit un volume annuel de 150 MW sur 3 tranches chaque année. Suspendu en avril 2019 suite à la sous-souscription de plusieurs tranches, l'appel d'offres a été relancé en juin 2019 avec des **tranches moins importantes** (25 MW au lieu de 50 MW) mais **plus nombreuses** (12 tranches au total au lieu de 9).

Nous analysons ici les résultats **de la neuvième tranche de l'AO autoconsommation, publiés le 19 mars 2021**. Cette neuvième session a été sursouscrite, avec 31,5 MW déposés pour un volume appelé de 25 MW.

## Périmètre des AO autoconsommation

Puissance	<b>100 kW – 1 MW</b>
Type	Installations EnR en autoconsommation
Notation	<b>Prime (sur 100 points)</b> avec $0 < P < 25$ €/MWh

## Caractéristiques des projets lauréats

Nombre de dossiers	<b>70</b>
Puissance attribuée	25,7 MW (pour 25 MW appelés)
Prime moyenne	12,5 €/MWh

## Une neuvième tranche sursouscrite

**La neuvième tranche** de cet AO est **sursouscrite** avec 31,5 MW déposés pour 25 MW appelés, soit un niveau de sursouscription de 26%. Au total, 25,7 MW ont été décernés.

Entre la 5<sup>ème</sup> et 6<sup>ème</sup> tranches, la **CRE avait modifié le cahier des charges** de l'appel d'offres pour **renforcer son attractivité**. Les 7<sup>ème</sup> et 8<sup>ème</sup> tranches s'étaient ensuite avérées sous-souscrites, laissant planer un doute sur l'efficacité de ces aménagements. Lors de cette **9<sup>ème</sup> tranche**, la CRE note un **regain de compétitivité** des offres reçues, de bon augure pour les 3 prochaines tranches.

Ce regain de compétitivité s'illustre notamment à travers la **prime moyenne en baisse** pour les projets retenus. Elle atteint **12,5 €/MWh contre 13,8 €/MWh lors de la tranche précédente**.



# AO Autoconsommation Tranche 9 – Lauréats

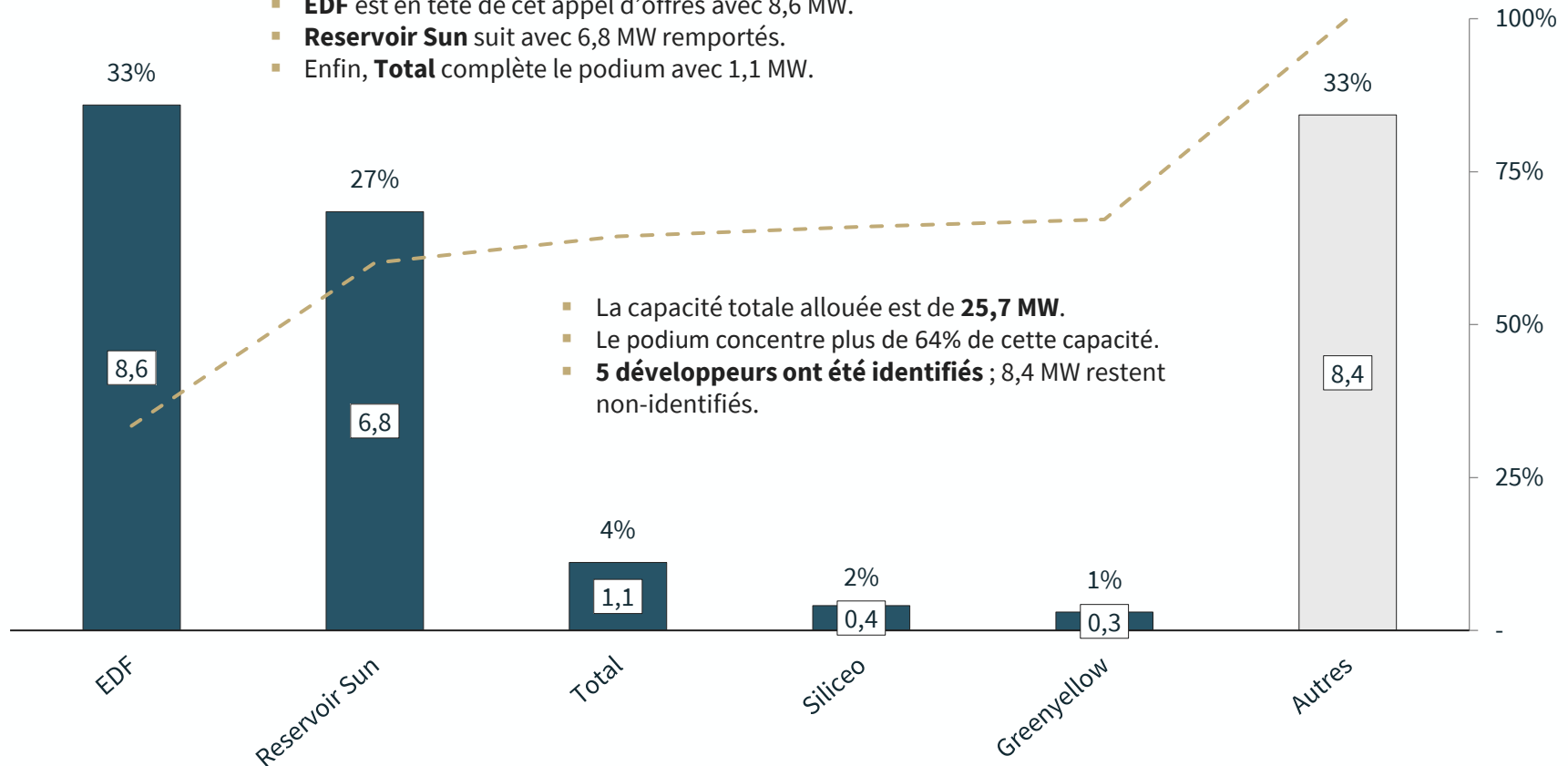
La capacité totale allouée pour cette tranche est de 25,7 MW pour 5 développeurs identifiés

## AO Autoconsommation tranche 9 - Puissance par développeur (en MW)

SOURCE : ANALYSE FINERGREEN



- EDF est en tête de cet appel d'offres avec 8,6 MW.
- Reservoir Sun suit avec 6,8 MW remportés.
- Enfin, **Total** complète le podium avec 1,1 MW.



- La capacité totale allouée est de **25,7 MW**.
- Le podium concentre plus de 64% de cette capacité.
- 5 développeurs ont été identifiés** ; 8,4 MW restent non-identifiés.

N.B. 1 : 8,4 MW n'ont pas encore été attribués dans le cadre de cette analyse car les développeurs n'ont pas pu être identifiés. Merci de nous contacter si vous souhaitez apporter de nouvelles informations.

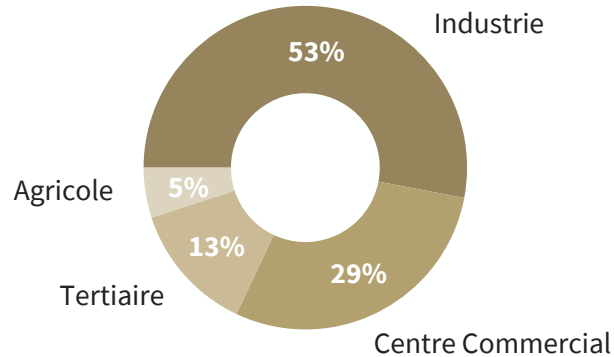
N.B. 2 : Ce graphique s'attache à présenter la puissance remportée par développeur, même si certaines installations sont développées pour le compte de tiers.



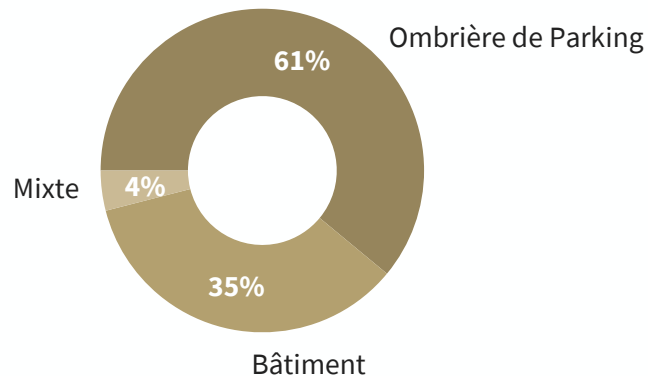
# AO Autoconsommation Tranche 9 – Répartition

Les projets lauréats se situent en majorité dans des sites industriels des régions des Pays-de-la-Loire et du Sud de la France

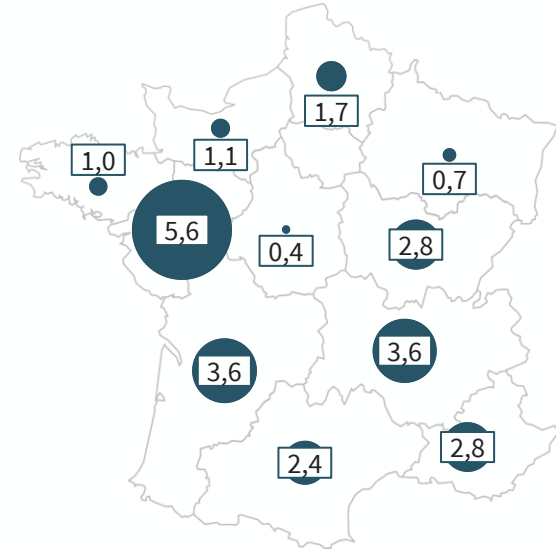
## Répartition par type de site



## Répartition par type de support



## Répartition géographique de la puissance attribuée en MW



- Sans surprise, les régions du Sud de la France, les plus ensoleillées concentrent davantage de capacité lauréate que le Nord.
- Les **Pays-de-la-Loire** constituent l'exception puisqu'ils totalisent la **plus grande capacité lauréate** de cet appel d'offres, **5,6 MW**. Ils sont suivis par la **Nouvelle-Aquitaine** et l'**Auvergne-Rhône-Alpes** avec 3,6 MW et 3,6 MW lauréats respectivement.
- A elles trois, ces régions totalisent plus de **49% de la puissance lauréate** de la 9<sup>ème</sup> tranche.

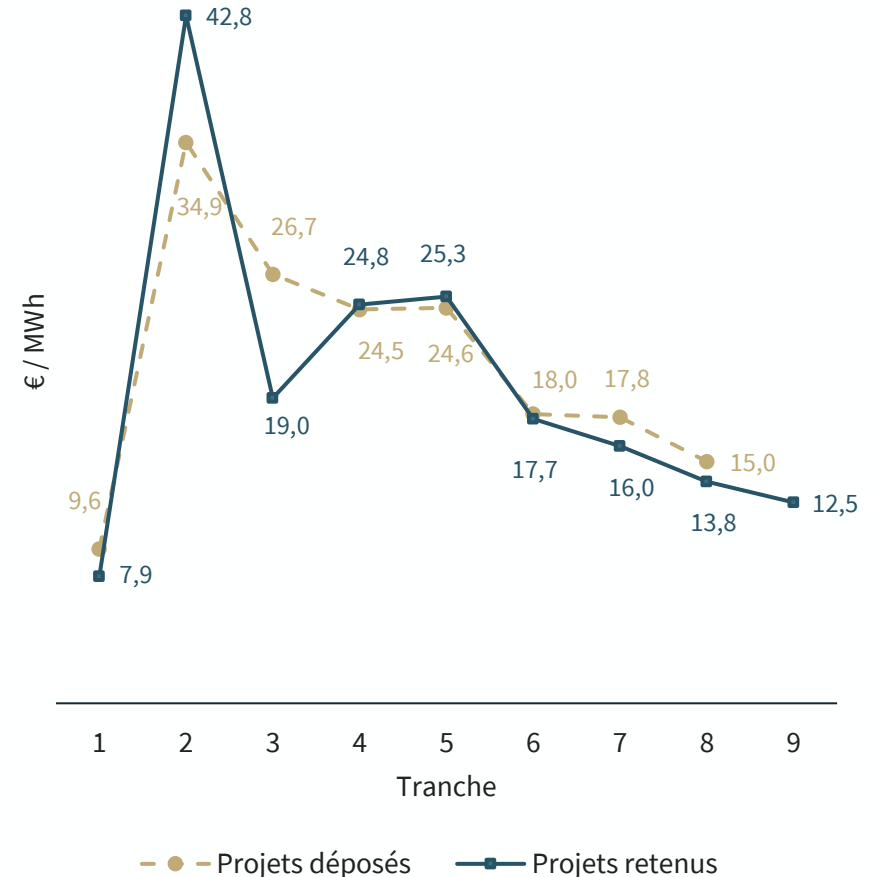
# AO Autoconsommation Tranche 9 – Analyse

Suite à la souscription de la 9<sup>ème</sup> tranche, la prime moyenne des projets retenus a chuté de plus de 9% par rapport à la tranche précédente

## Commentaires

- **95 projets ont été déposés** pour cette neuvième tranche de l'AO autoconsommation, représentant **31,5 MW**. **25 projets** (5,8 MWc) ont été **rejetés** soit **18% de la puissance candidate**. La CRE n'ayant pas encore partagé son rapport de synthèse sur cette 9<sup>ème</sup> tranche, nous n'avons pas d'information sur le niveau de prime moyenne pour les dossiers déposés.
- Cette nouvelle tranche traduit, selon la CRE, un **regain de compétitivité** pour l'appel d'offres qui s'explique principalement par :
  - La **diminution de la puissance appelée** ;
  - La récente **hausse des prix de l'électricité sur le marché de détail** ;
  - La **baisse constante des coûts d'installation (CAPEX)**.
- La prime moyenne pour les projets retenus a atteint **12,5 €/MWh, soit une baisse de 9% par rapport à la tranche précédente**. C'est également le niveau de prime le plus bas atteint depuis la 1<sup>ère</sup> tranche de cet appel d'offres.
- Cette 9<sup>ème</sup> tranche marque la quatrième baisse consécutive des primes. Depuis la 5<sup>ème</sup> tranche qui a eu lieu début 2019, **la prime a chuté de près de 51%**.

## Evolution des primes à l'autoconsommation



# Contacts

*N'hésitez pas à nous contacter !*



**Arthur OMONT**  
Vice President

M. +33 (0) 7 81 34 61 40  
aom@finergreen.com



**Bastien MARTINEZ**  
Associate

M. +33 (0) 7 60 03 29 06  
bma@finergreen.com



**Quentin ROLLET**  
Analyst

M. +33 (0) 6 30 81 75 44  
qro@finergreen.com





FINERGREEN

