

Analyse des résultats

AO Autoconsommation – Tranche 10

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

AO Autoconsommation Tranche 10 – Contexte

Nous analysons les résultats de la 10^{ème} tranche de l'AO autoconsommation légèrement sous-souscrite

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 dixième tranche de l'AO autoconsommation, publiés le 22 novembre 2021**. Cette dixième session a été très légèrement sous-souscrite, avec 24,8 MW déposés pour un volume appelé de 25 MW.

Périmètre des AO autoconsommation

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

Caractéristiques des projets lauréats

Nombre de dossiers	95 déposés / 71 retenus
Puissance attribuée	17,6 MW retenus (pour 25 MW appelés)
Prime moyenne retenue	10,45 €/MWh

Une dixième tranche légèrement sous-souscrite

La dixième tranche de cet AO est très légèrement **sous-souscrite** avec 24,8 MW déposés (dont seulement 22,1 MW étaient conformes) pour 25 MW appelés. Au total, 17,6 MW ont été décernés.

Entre la 5^{ème} et 6^{ème} tranches, la **CRE avait modifié le cahier des charges** de l'appel d'offres pour **renforcer son attractivité**. Les 7^{ème} et 8^{ème} tranches s'étaient ensuite avérées sous-souscrites, laissant planer un doute sur l'efficacité de ces aménagements. La 9^{ème} tranche, quant à elle, qui témoignait d'un regain de compétitivité de l'autoconsommation que la **10^{ème} tranche, légèrement sous-souscrite**, est venue nuancer.

Pour autant, la **prime moyenne pour les projets retenus continue sa tendance baissière** et atteint **10,5 €/MWh contre 12,5 €/MWh lors de la tranche précédente**.



AO Autoconsommation Tranche 10 - Lauréats

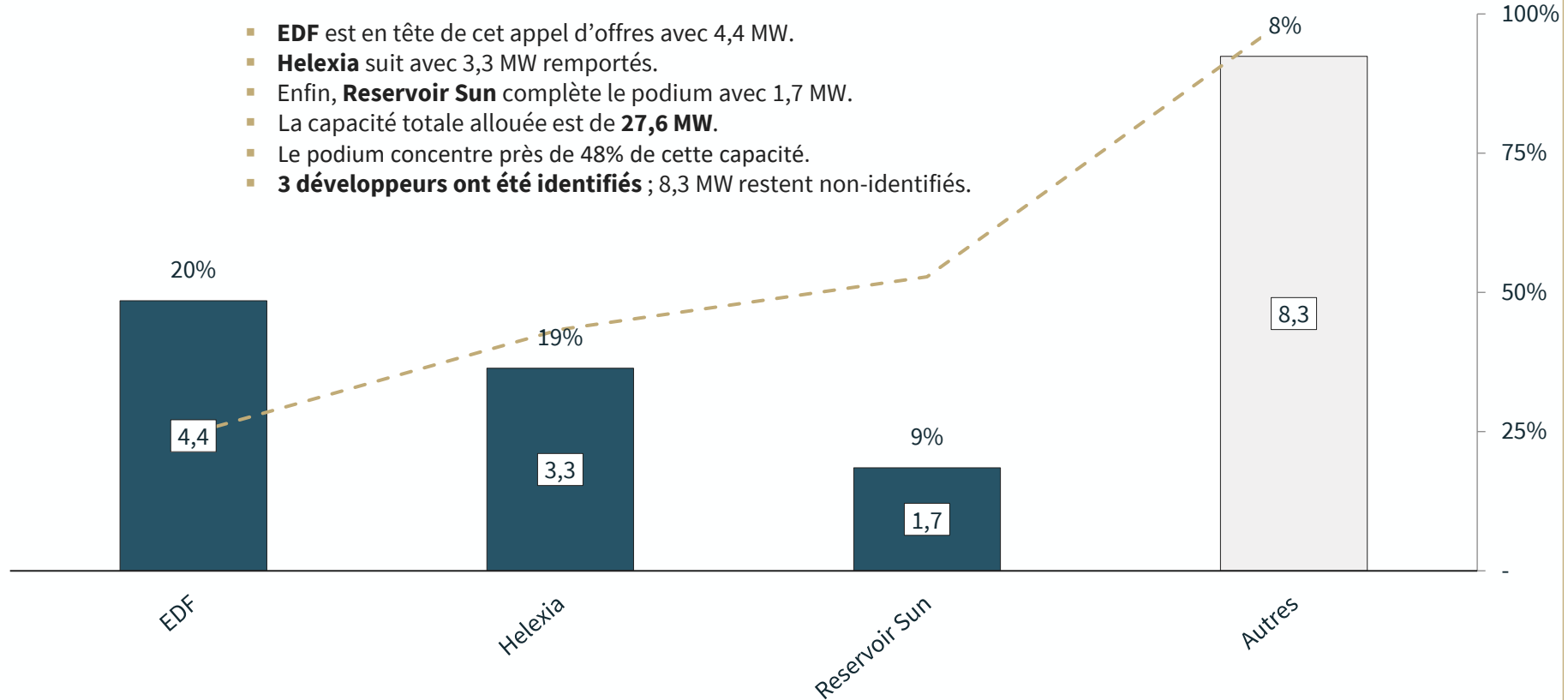
La capacité totale allouée pour cette tranche est de 17,6 MW pour 3 développeurs identifiés

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

SOURCE : ANALYSE FINERGREEN



- **EDF** est en tête de cet appel d'offres avec 4,4 MW.
- **Helexia** suit avec 3,3 MW remportés.
- Enfin, **Reservoir Sun** complète le podium avec 1,7 MW.
- La capacité totale allouée est de **27,6 MW**.
- Le podium concentre près de 48% de cette capacité.
- **3 développeurs ont été identifiés** ; 8,3 MW restent non-identifiés.



N.B. 1 : 8,3 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.

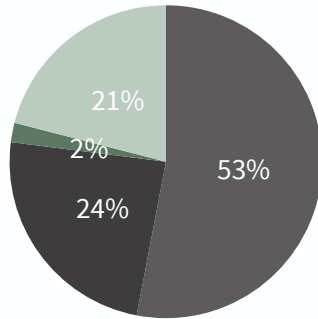
N.B. 2 : Ce graphique s'attache à présenter la puissance remportée par développeur, même si certaines installations sont développées pour le compte de tiers.



AO Autoconsommation Tranche 10 - Répartition

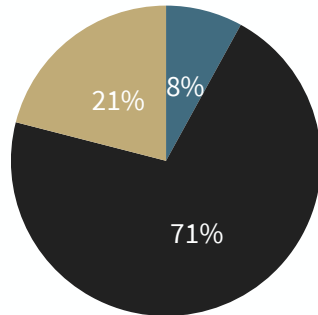
Les projets lauréats se situent en majorité dans des sites industriels des régions du Sud de la France

Répartition par type de site parmi les projets retenus



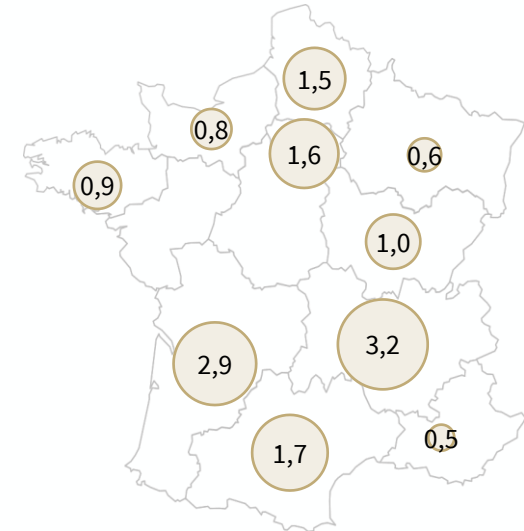
■ Centre commercial ■ Industrie ■ Agriculture ■ Tertiaire

Répartition par type de support parmi les projets retenus



■ Mixte (ombrière + bâtiment) ■ Bâtiment ■ Ombrières de parking

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.
- La **région Provence-Alpes-Côte d'Azur** constitue une exception à la règle puisqu'elle dispose de la plus petite puissance lauréate avec 0,5 MW, en dehors des Pays de la Loire et du Centre qui n'ont aucun projet lauréat.
- On notera tout de même la **très bonne performance de l'Île-de-France** avec 1,6 MW, soit la 4^{ème} plus grande puissance remportée, performance plutôt exceptionnelle pour la région à cet appel d'offres.



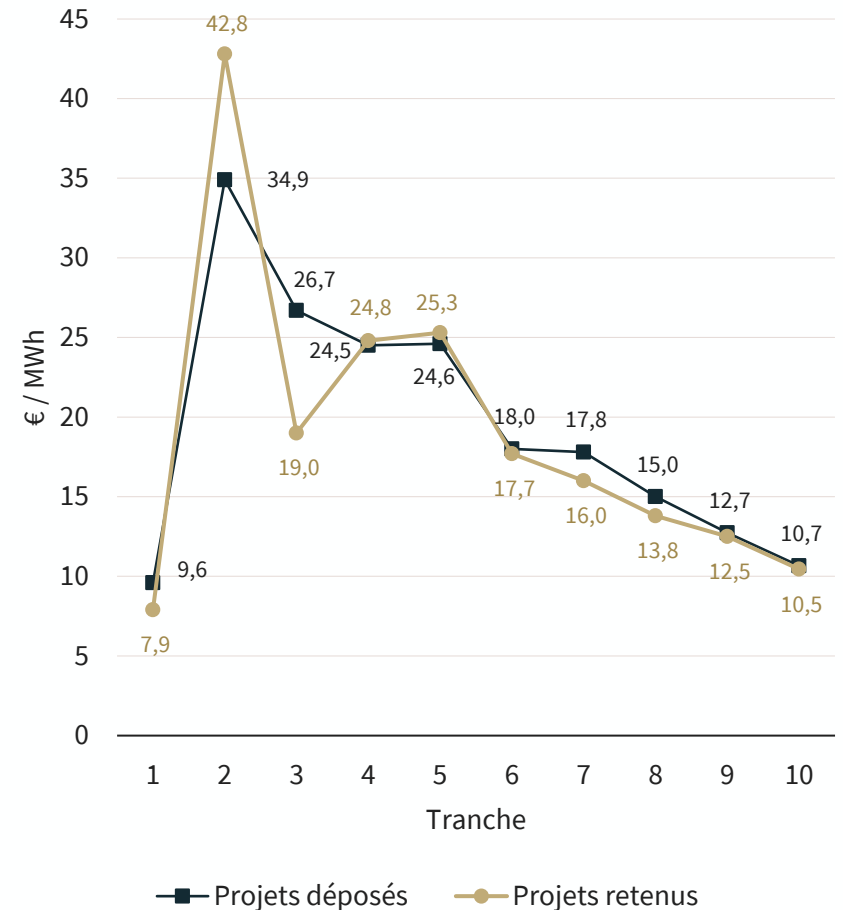
AO Autoconsommation Tranche 10 - Analyse

Malgré la légère sous-souscription de la tranche 10, la prime moyenne a continué de chuter

Commentaires

- **95 projets ont été déposés** pour cette neuvième tranche de l'AO autoconsommation, représentant **24,8 MW**.
- **24 projets, soit 7,2 MW ont été rejetés** soit 29% de la puissance candidate :
 - 11 projets (2,7 MW) ont été éliminés car non conformes ;
 - 13 projets (4,5 MW) ont été éliminés conformément au cahier des charges qui prévoit que la CRE puisse éliminer jusqu'à 20% de la capacité la moins bien notée à l'appel d'offres.
- Malgré la sous-souscription, la prime moyenne pour les projets retenus a continué de diminuer pour atteindre **10,5 €/MWh, soit une baisse de 16% par rapport à la tranche précédente**. Selon la CRE, cette baisse s'explique notamment par la récente et soudaine **hausse des prix de l'électricité sur le marché de détail**.
- Notons que le niveau de la prime sur projets retenus est au plus bas depuis les 9 dernières tranches, avec une **baisse vertigineuse de 75% depuis la seconde tranche**.

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

