



Observatoire de l'énergie solaire photovoltaïque en France

28^{ème} édition – Publication trimestrielle
www.observatoire-energie-photovoltaïque.com

Décembre 2018

Synthèse

L'actualité du 3^{ème} trimestre 2018 : Rythme assez stable depuis le début de l'année 2018, encore insuffisant pour dépasser une cible de 1 GW par an... mais 40% des projets AO CRE3 restent à raccorder.

- Le volume de raccordement au 3^{ème} trimestre 2018 s'établirait à 223 MW (à confirmer). Ce volume est similaire à celui du 2^{ème} trimestre 2018 mais il confirme une bonne dynamique de raccordement des projets lauréats aux appels d'offres (bâtiment et sol). *Il est à noter que les données d'ENEDIS ont été complétées avec les données relatives à l'autoconsommation sans injection et elles ont été consolidées, ce qui induit des variations d'un trimestre à l'autre et d'une publication à l'autre.*
- Ce 3^{ème} trimestre est marqué :
 - par une croissance du segment « autoconsommation » (totale ou partielle), avec 5000 installations raccordées,
 - par une stabilité du segment des installations domestiques (<9 kW), avec un volume de 20 MW,
 - par une embellie du segment des moyennes toitures (9 à 100 kW), atteignant un volume de 42 MW,
 - par une croissance continue du segment des grandes toitures (100 à 250 kW), atteignant un niveau de 27 MW,
 - par une forte baisse sur le segment des très grandes toitures (250 kW à 1 MW), avec un volume de 1 MW,
 - par une certaine tenue du segment des grandes installations (1 MW et +), atteignant 130 MW ce trimestre, même si ce volume est en baisse par rapport à celui des 3 précédents trimestres.
- Fin octobre 2018, soit 2 ans et ½ après l'adjudication de l'AO CRE 3, le Ministère a publié le taux de réalisation des projets lauréats, il est de 60%. Cette information lève le doute sur les volumes raccordés ces derniers trimestres. Ce taux de réalisation est moyen, mais il montre qu'il existe un réservoir de projets raccordables. En fonction de la dynamique de raccordement de ces projets, le dernier trimestre pourrait impacter le bilan 2018. A noter que le raccordement de projets bénéficiant d'un tarif T5 (ou AOCRE2) a été finalement très significatif (environ 600 MWc).
- La part de l'électricité photovoltaïque a battu un nouveau record en ce 3^{ème} trimestre 2018 avec 3,9% de la consommation brute d'électricité en France.
- Malgré un volume significatif de projets sortants, notamment sur le segment des grands projets, la file d'attente est à nouveau en forte croissance et le stock de projets atteint 3,5 GW.

NB : les chiffres de cet Observatoire concernent la France continentale (ENEDIS et RTE), ils sont légèrement différents des chiffres du CGDD, car l'Observatoire n'a pas accès aux données de raccordement et de file d'attente des entreprises locales de distribution (ELD), ces dernières n'étant pas publiées.

Presque 100 GW de nouvelles installations photovoltaïques raccordées dans le Monde en 2017 (76 GW en 2016)

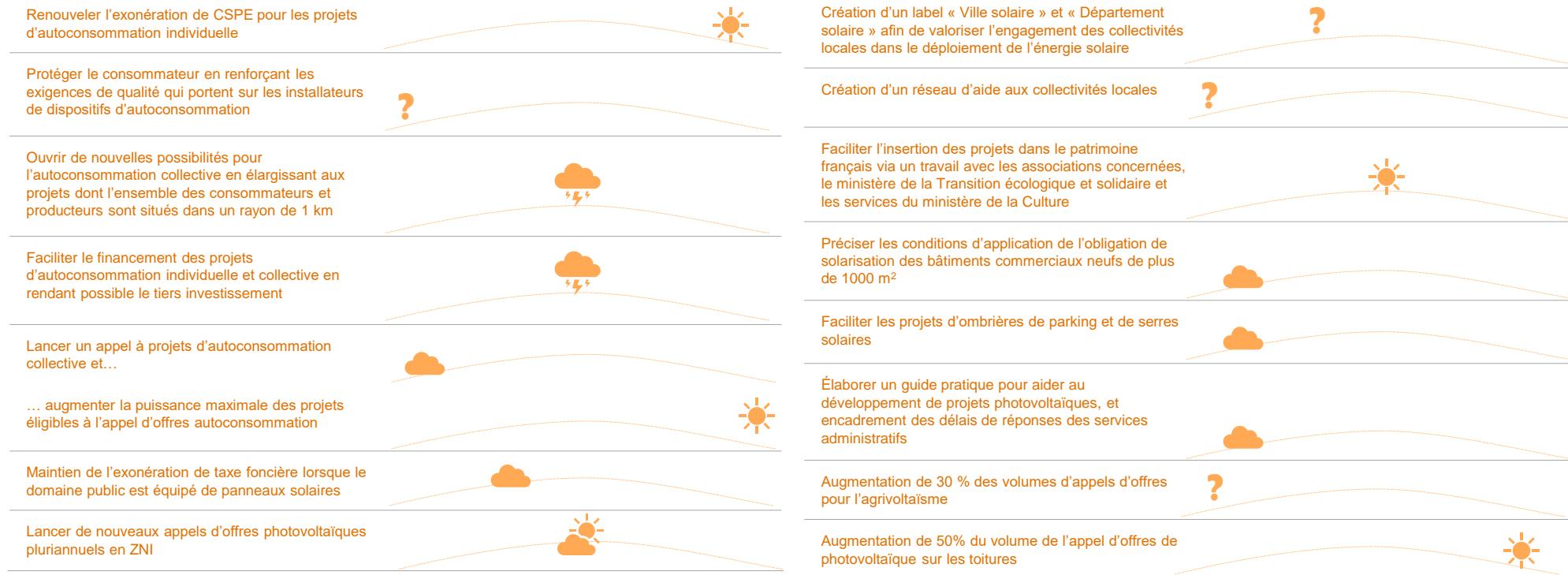
- 2017 est comme 2016 une nouvelle année record, avec 99,1 GW raccordés dans le Monde, dont 53 GW en Chine.
- Première énergie électrique installée dans le Monde depuis 2016 (en terme de nouvelles capacités installées).
- La compétitivité de l'électricité photovoltaïque par rapport aux autres sources de production d'électricité traditionnelles ou renouvelables n'est plus à prouver, son développement est mondial, trusté par l'Asie et les Amériques (quasiment 90% de la croissance annuelle).

Référence : l'analyse du marché français en 2017

- Le niveau de raccordement s'est établi à 838 MW (hors ELD, hors Corse) et de 873 MW (avec ELD et Corse), en hausse de 50 % par rapport à la puissance raccordée en 2016.
- Après une année 2016 catastrophique, 2017 retrouve les niveaux de raccordement moyen des années 2014 et 2015. La croissance observée entre 2016 et 2017 n'est en fait qu'un rattrapage et le volume raccordé en 2 n'a pas compensé les carences de raccordement de 2016.
- En 2017, les segments des moyennes toitures (9 à 100 kW) et des grandes installations (1 MW et +) montrent des hausses significatives ; les segments des toitures résidentielles, des grandes et très grandes toitures sont plutôt stables ou en croissance modérée.

0. Focus sur les mesures du plan #PlaceAuSoleil

Avancement des mesures issues du groupe de travail ministériel dédié au solaire

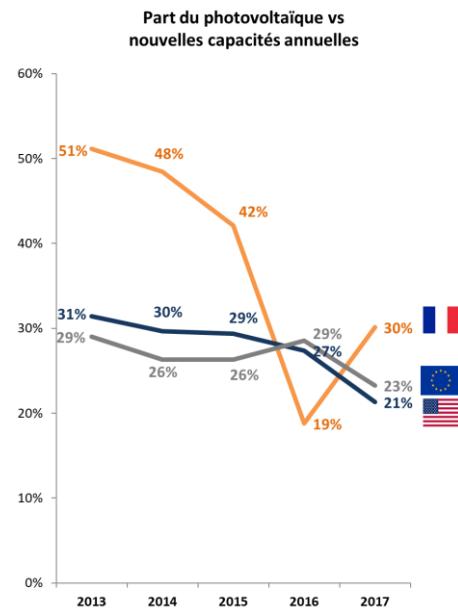
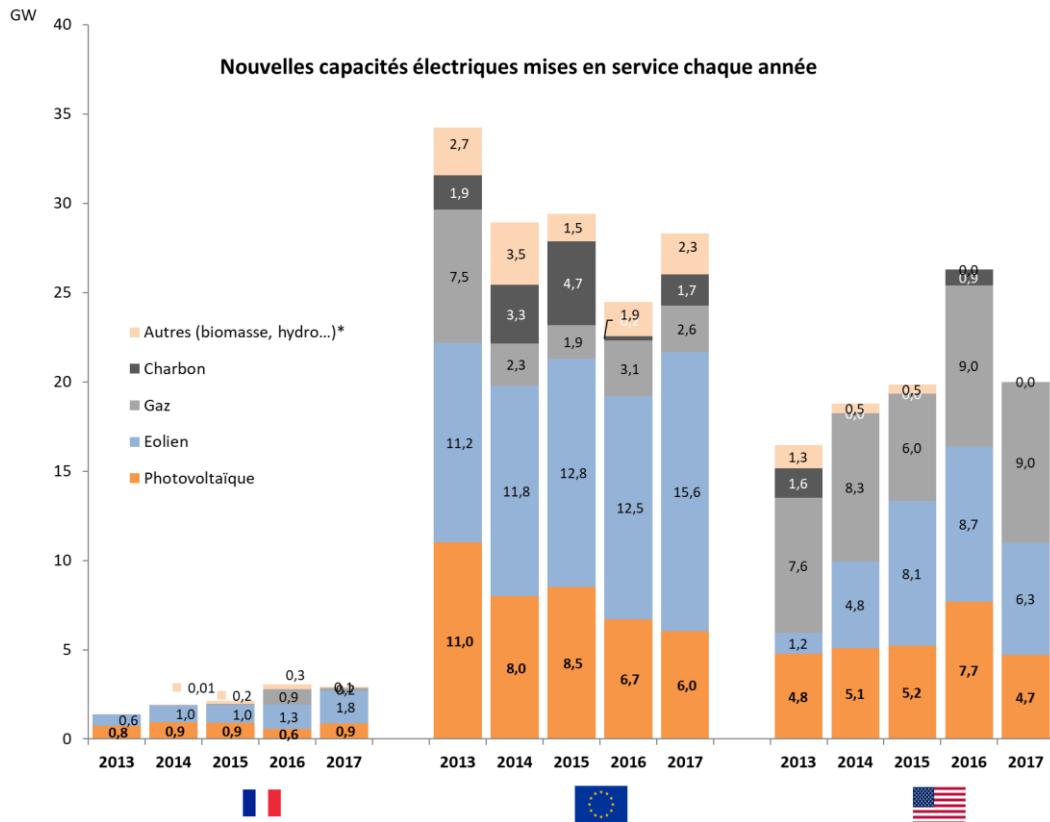


Commentaires

- La mise en œuvre des actions du plan #PlaceAuSoleil s'avère peu satisfaisante 6 mois après leur annonce.
- Seules les évolutions des cahiers des charges ont plutôt bien avancées. Les sujets relatifs à l'autoconsommation n'avancent plus (périmètre d'autoconsommation collective, tiers-investissement). Les autres sujets les plus structurants (simplification administrative pour ombrières et serres solaires, obligation de solarisation des bâtiments, guide pratique et encadrement des délais) ne font pas l'objet de groupes de travail actifs, contrairement à certains sujets plus « accessoires » (solaire & patrimoine, label Ville/Département solaire).

1. Evolution du parc photovoltaïque dans le Monde (1/2)

Répartition des nouvelles capacités de production électrique en France, en Europe et aux Etats-Unis, par technologie (en GW)



Commentaires

- En 2017, l'énergie éolienne a été la 1^{ère} capacité électrique installée en France et en Europe, mais l'énergie solaire reste la 1^{ère} capacité électrique installée dans le Monde.
- Le niveau de raccordement en 2017 ayant retrouvé une certaine normale, la part de l'énergie photovoltaïque à l'accroissement annuel de capacités augmente fortement en France (30% en 2017 contre 19% en 2016)
- En 2017, le parc français de production a vu le retrait de 3 GW de centrales thermiques charbon (3 groupes à Porcheville et 1 groupe à Cordemais). En Europe, à nouveau 12 GW de centrales thermiques fossiles ont été mises à l'arrêt définitif, dont 7,5 GW de charbon.

Sources

Union Européenne : EWEA (The European Wind Energy Association) : "Wind in power : 20XX European statistics"

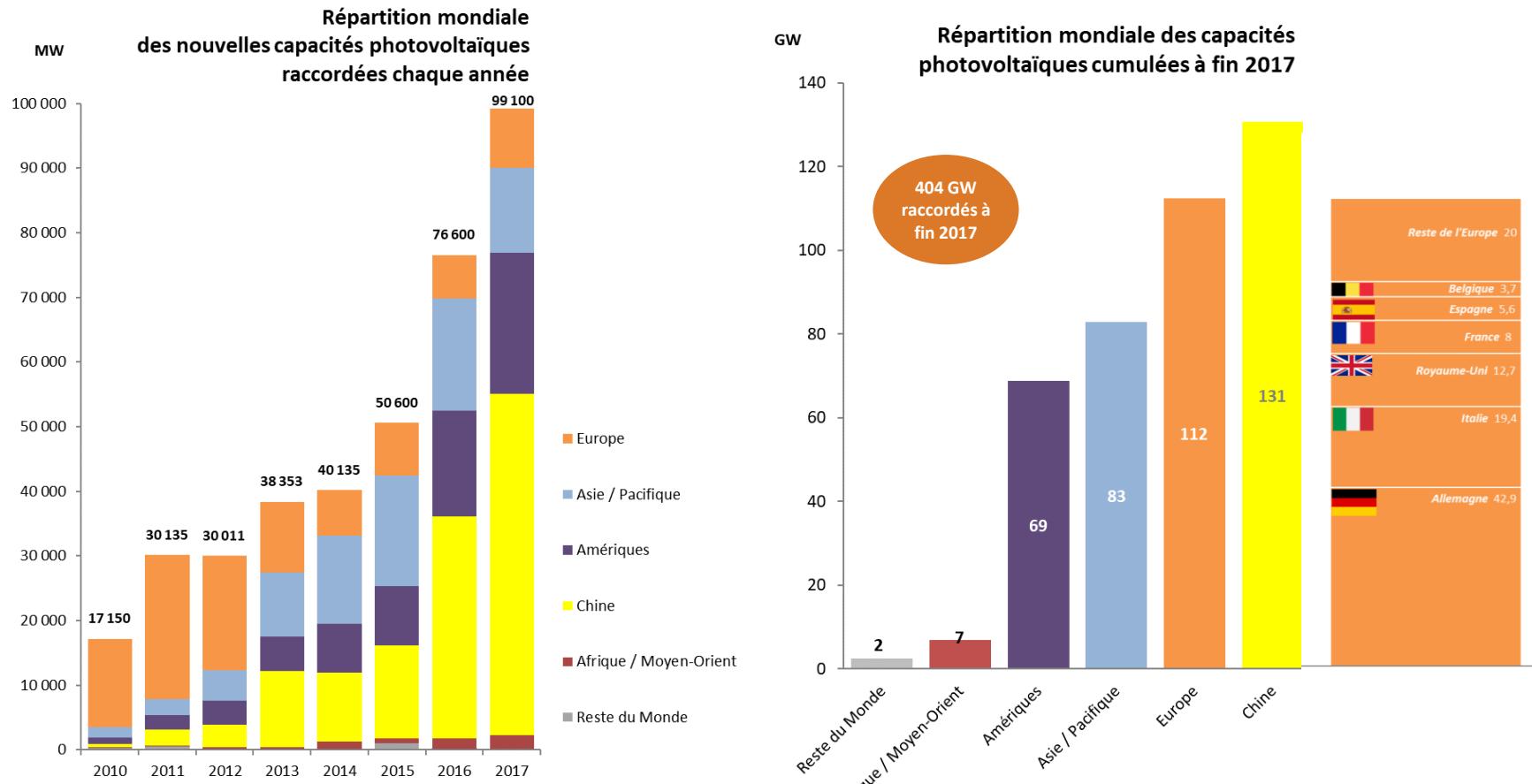
Etats-Unis : EIA / GTM Research / SEIA

France :

- Années 2011 et suivantes : RTE (Bilan Électrique)
- Années 2009 et 2010 : Euroobserver (10^{ème} bilan Euroobserver et 11^{ème} bilan Euroobserver) et statistiques de l'UFE sur les technologies centrales à gaz (Cycles combinés à gaz)

1. Evolution du parc photovoltaïque dans le Monde (2/2)

Puissances photovoltaïques raccordées dans le Monde à fin 2017



Commentaires

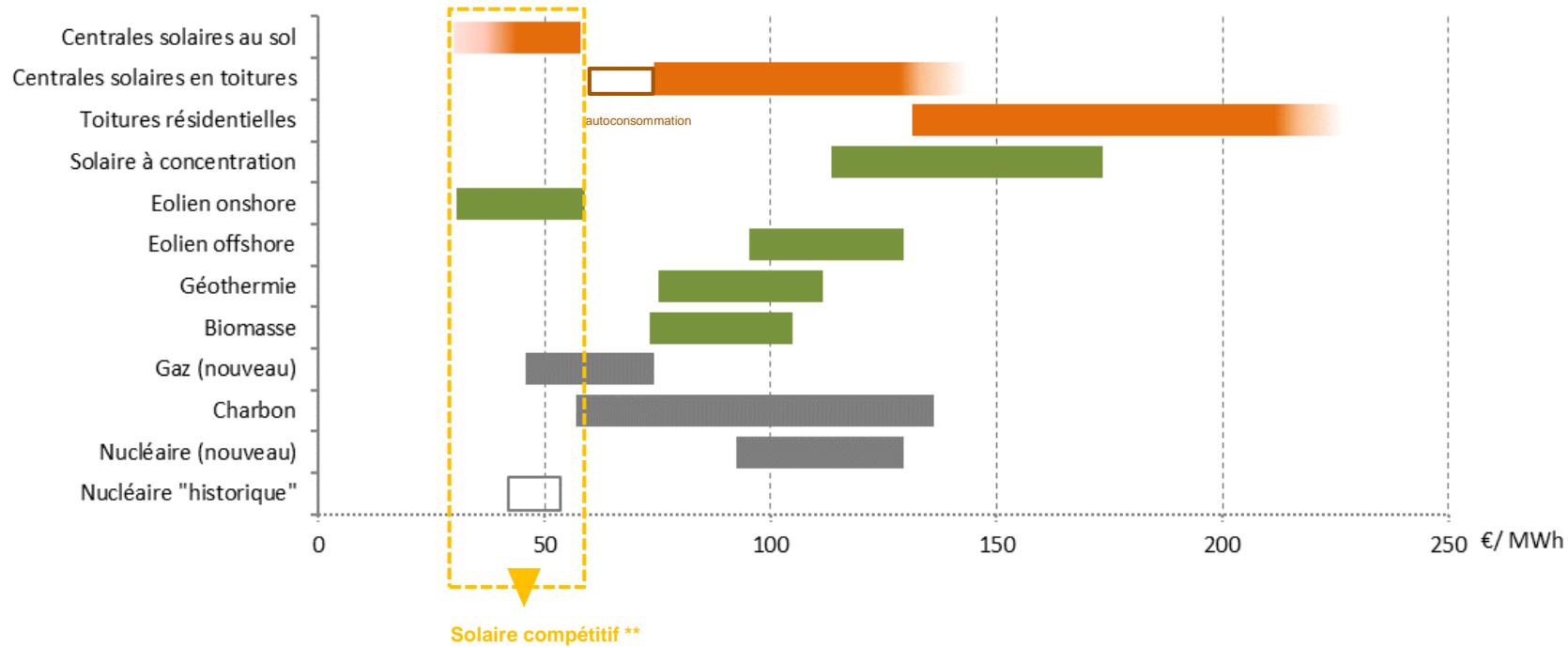
- Les nouvelles capacités PV raccordées dans le Monde en 2017 ont approché la barre des 100 GW, en hausse de 30% par rapport à l'année 2016 (76,6 GW selon SolarPowerEurope).
- Au niveau mondial, la puissance cumulée du parc photovoltaïque est dorénavant dominée par la Chine, ajoutant en 2017, 53,6 GW de nouvelles capacités. Le parc européen a atteint 112 GW en 2017. En Europe, l'Allemagne connaît la plus grosse progression ajoutant 1,8 GW à son parc photovoltaïque.
- Comme en 2015 et en 2016, la Chine prend la tête du classement des pays pour la puissance nouvellement installée en une année. La croissance mondiale est très localisée en Chine, Amériques et Asie/Pacifique, l'Europe ne représentant que 10% de la croissance annuelle.

Sources :

SolarPowerEurope_Global_Market_Outlook_for_Solar_Power /2016 - 2020
EPIA_Global_Market_Outlook_for_Photovoltaics_2014-2018_- Medium_Res.pdf
EPIA_Global_Market_Outlook_for_Photovoltaics_2015-2019.pdf

2. Comparaison des coûts de production des nouvelles capacités électriques

Levelized Cost Of Electricity* (Monde 2016)



Commentaires

- Le parc photovoltaïque se développe aujourd'hui à un prix de revient compétitif voire inférieur aux autres sources de production d'électricité traditionnelles ou renouvelables.
- Les nouvelles installations nucléaires présentent un prix d'environ 100 à 110 €/MWh*** pendant 35 ans (offre EDF Energy au Gouvernement britannique).
- Le prix de revient du parc nucléaire français est compris entre 42 €/MWh (tarif ARENH - 2015) et 59,8 €/MWh (évaluation Cour des Comptes - 2013).

Sources :

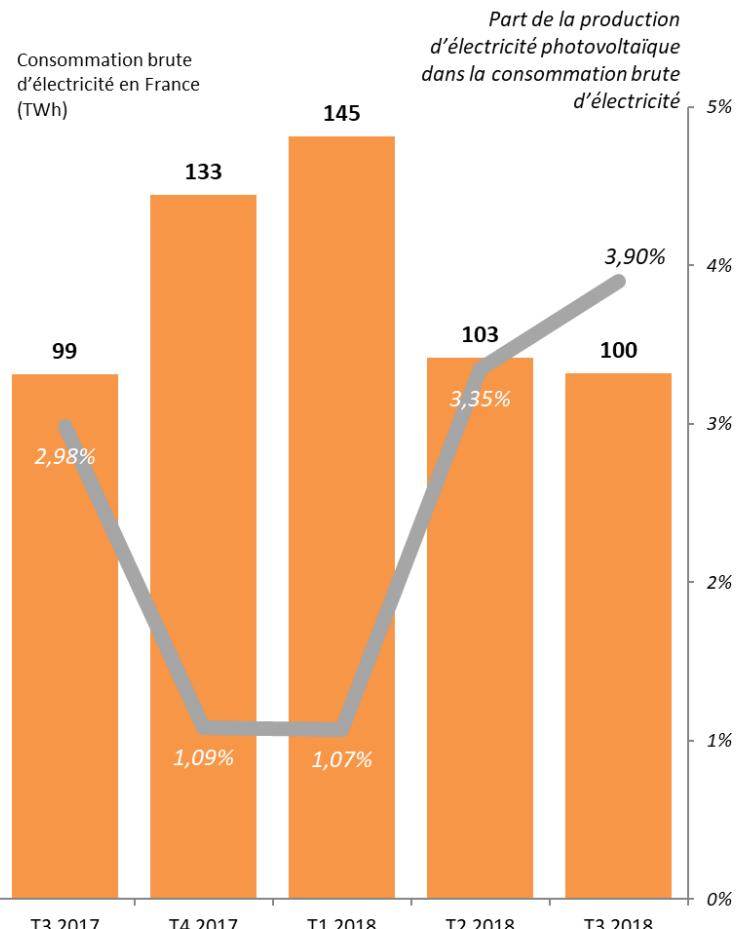
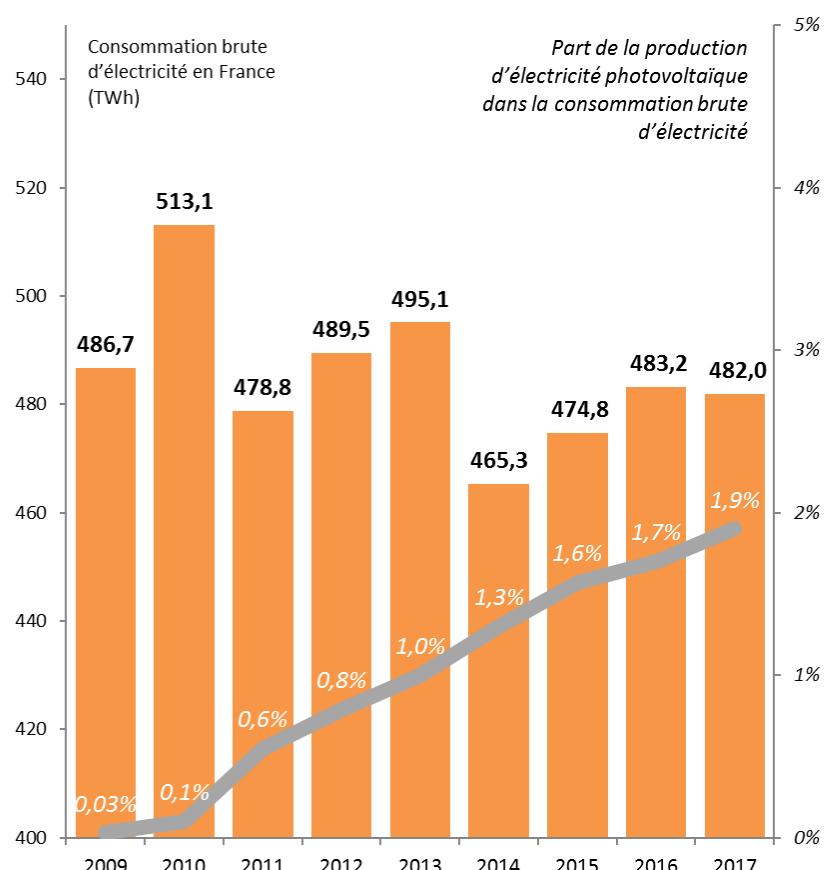
* LCOE : Lazard's Levelized Cost of Energy Analysis – version 10.0 / Change : 1 € = 1,05 \$

** derniers appels d'offres : France, Panama, Dubaï, Inde, Brésil, Etats-Unis, Afrique du Sud, Allemagne, Mexique, Zambie...

*** Reuters (21 octobre 2013) / Change : 1 £ = 1,13 €

3. Production d'électricité photovoltaïque en France

Part d'électricité photovoltaïque dans la consommation brute d'électricité - France continentale



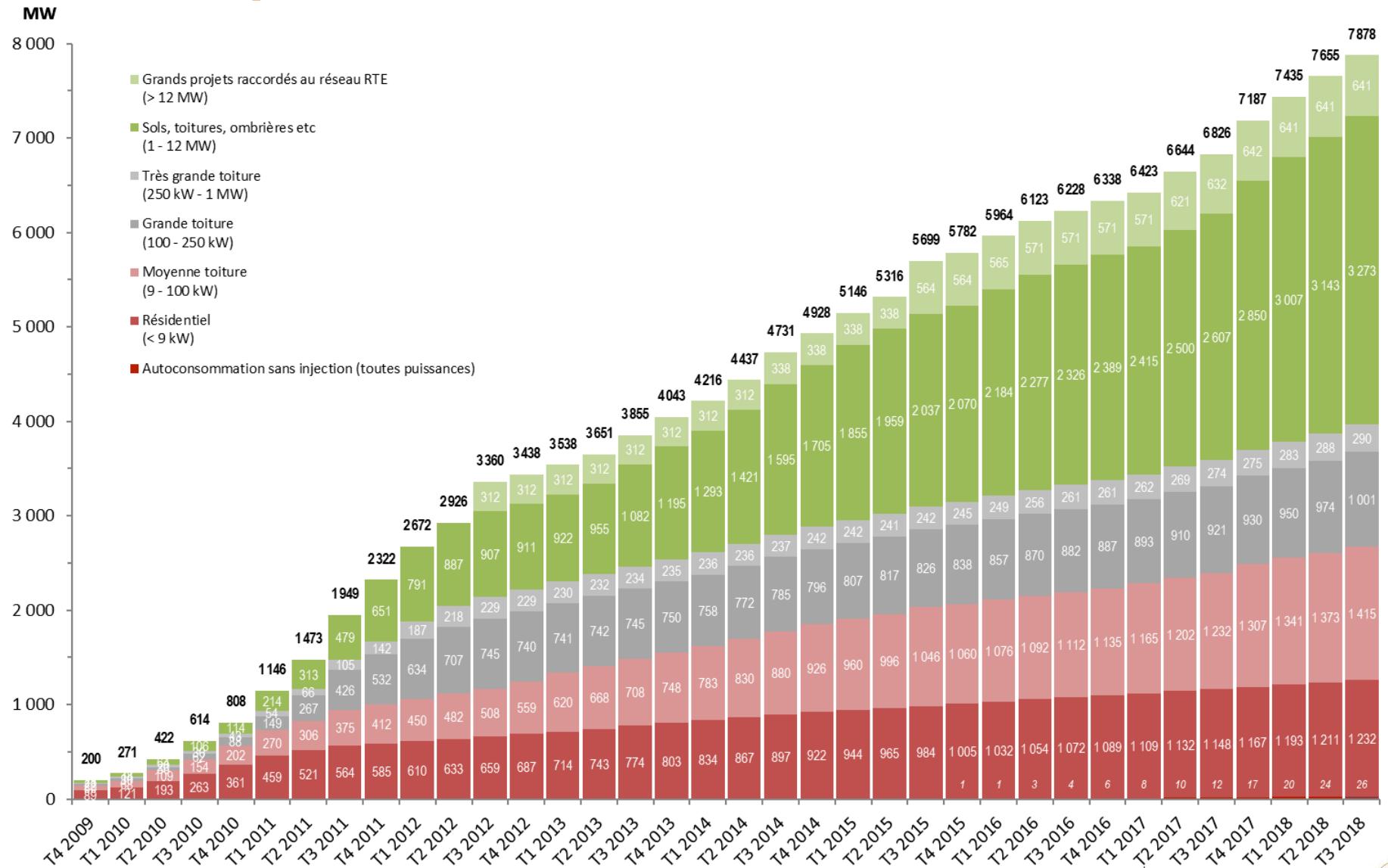
Commentaires

- L'électricité photovoltaïque en France a battu un nouveau record en ce 3^{ème} trimestre 2018 avec une part de 3,90% de la consommation brute d'électricité.

Sources :
RTE – Bilans électriques annuels et mensuels

4. Analyse du parc photovoltaïque français (1/3)

Cumul des raccordements par trimestre – France continentale



Sources :

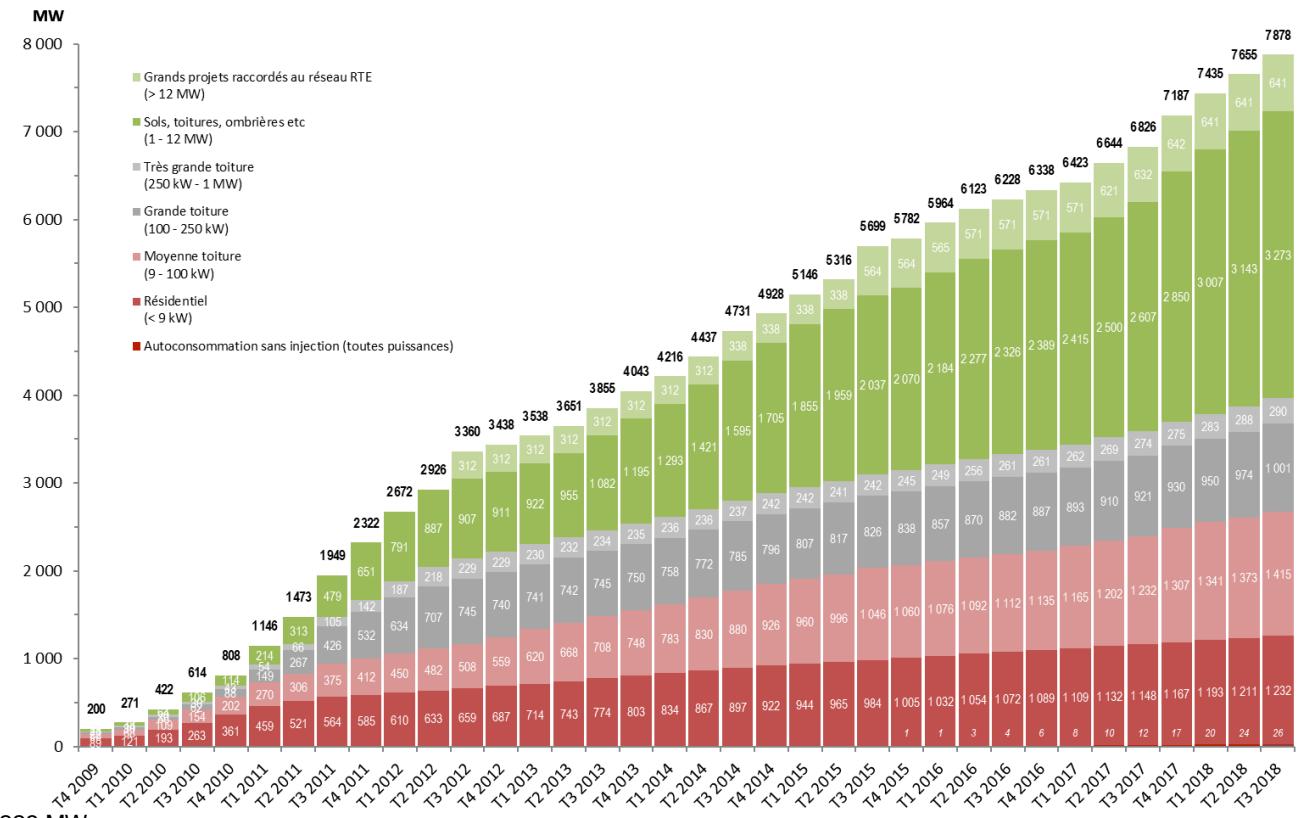
EDENIS : statistiques trimestrielles - hors entreprises locales de distribution (*EDL) hors EDF SEI pour T4 2009 et T1 2010 : répartition par segment estimée sur la base des ratios observés à fin 2010

RTE : bilans électriques mensuels depuis juillet 2012

RTE/EDENIS/ADEE/SER : Panorama des ENR / CGDD-SoE : Tableau de bord

4. Analyse du parc photovoltaïque français (1/3)

Cumul des raccordements par trimestre – France continentale



Commentaires

- Le volume raccordé pour le 3^{ème} trimestre 2018 est de 223 MW.
- Le segment « installations de plus de 1 MW » reste dynamique, mais à nouveau inférieurs à ceux du trimestre précédent. Le raccordement des projets lauréats de l'appel d'offres 2015 se poursuit et le volume à raccorder est significatif. Ce segment représente 58% des raccordements du 3^{ème} trimestre et 50% du volume total raccordé.
- L'activité des segments « grandes et très grandes toitures » poursuit une belle croissance avec les raccordements des projets lauréats de la 3^{ème} vague. Ce segment représente 13% des raccordements du 3^{ème} trimestre et environ 16% du volume total raccordé.
- L'activité des segments « résidentiel et moyennes toitures » est très dynamique. Ce segment représente 28% des raccordements du 3^{ème} trimestre et 34% du volume total raccordé.
- L'activité du segment « autoconsommation sans injection » est désormais mesurable. Elle représente 26 MW au 3^{ème} trimestre 2018. L'autoconsommation avec injection de surplus était/reste comptabilisée avec les segments en injection totale.

Sources :

ENEDIS : statistiques trimestrielles - hors ELD*, hors EDF SEI / pour T4 2009 et T1 2010 : répartition par segment estimée sur la base des ratios observés à fin 2010

RTE : bilans électriques mensuels depuis juillet 2012

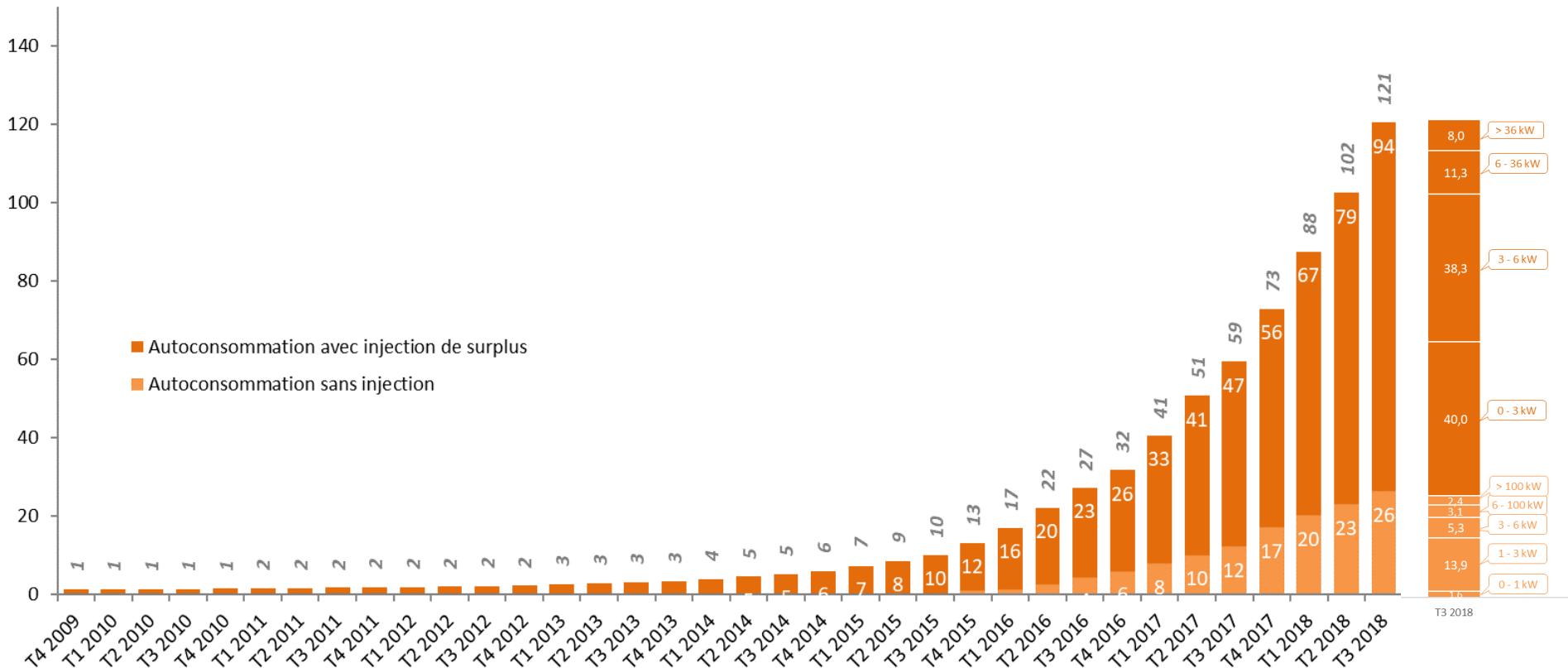
RTE/ENEDIS/ADEeF/SER : Panorama des ENR

*ELD : entreprises locales de distribution

4. Analyse du parc photovoltaïque français en autoconsommation (2/3)

Cumul des raccordements par trimestre en MW – France continentale

MW



Commentaires

- Le volume raccordé à des fins d'autoconsommation est de 18 MW pour le 3^{ème} trimestre 2018, 3 MW en autoconsommation sans injection (totale) et 15 MW en autoconsommation avec injection de surplus (partielle).
- Les installations entre 0 et 3 kW représentent plus de la moitié de la puissance cumulée en autoconsommation sans injection (déclarée par les autoconsommateurs). Les installations entre 0 et 6 kW représentent 84% de puissance cumulée en autoconsommation avec injection de surplus.

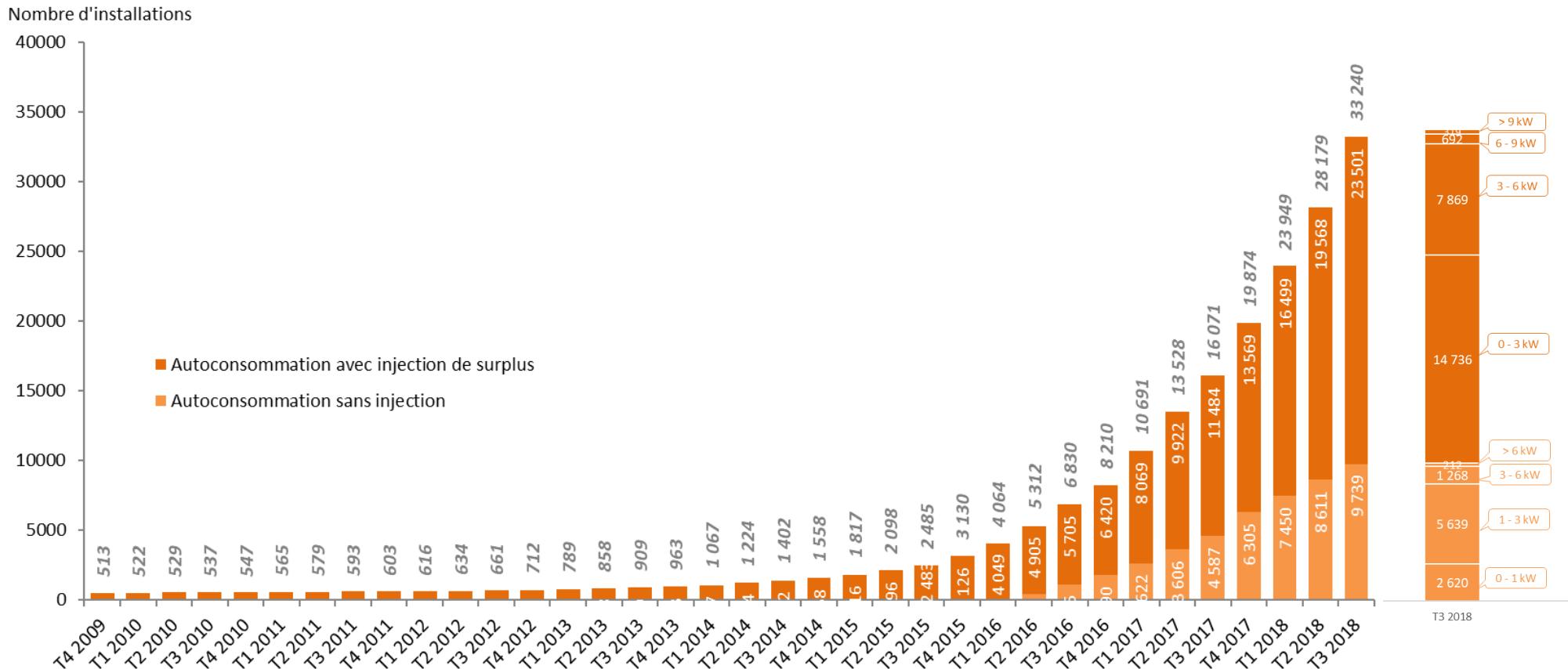
Sources :

ENEDIS : statistiques trimestrielles - hors ELD*, hors EDF SEI

*ELD : entreprises locales de distribution

4. Analyse du parc photovoltaïque français en autoconsommation (2/3)

Cumul des raccordements par trimestre en nombre d'installations – France continentale



Commentaires

- Le parc français cumule 33 240 installations à des fins d'autoconsommation au 3^{ème} trimestre 2018, 9739 en autoconsommation sans injection (déclarée par les autoconsommateurs) et 23 501 en autoconsommation avec injection de surplus.
- Les installations entre 0 et 3 kW représentent 85% du parc d'installations en autoconsommation sans injection. Les installations entre 0 et 6 kW représentent 98% du parc d'installations en autoconsommation avec injection de surplus.

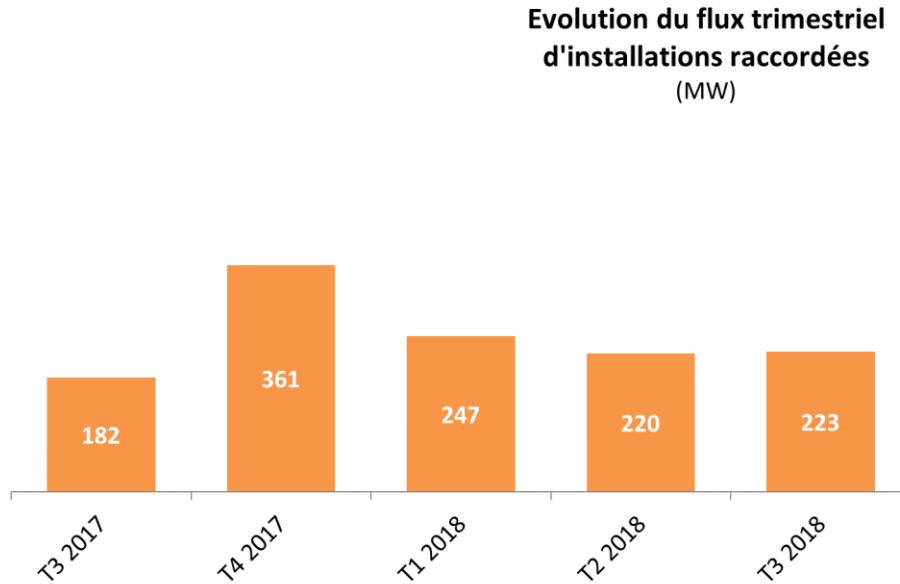
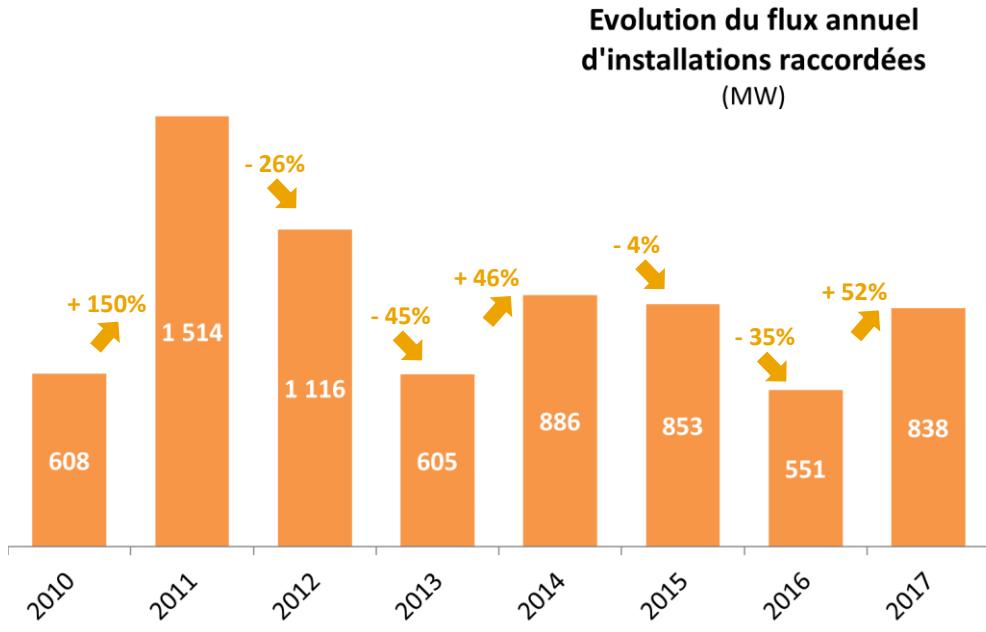
Sources :

ENEDIS : statistiques trimestrielles - hors ELD*, hors EDF SEI

*ELD : entreprises locales de distribution

4. Analyse du parc photovoltaïque français (3/3)

Analyse des raccordements



Commentaires

- La capacité raccordée au cours de l'année 2017 s'élève à 838 MW hors ELD* (873 MW yc ELD* et Corse), en hausse de 52% par rapport à l'année 2016. Cette hausse est conséquente mais ne traduit qu'un retour à des niveaux « normaux » tels qu'observés en 2014 et 2015.
- Depuis un an, le taux de croissance trimestrielle s'améliore en s'établissant à 3% et plus.
- Avec une hausse du stock d'installations raccordées à 3% environ, l'année 2018 se poursuit avec un "bon" rythme, mais insuffisant pour dépasser un volume annuel supérieur à 1 GW.

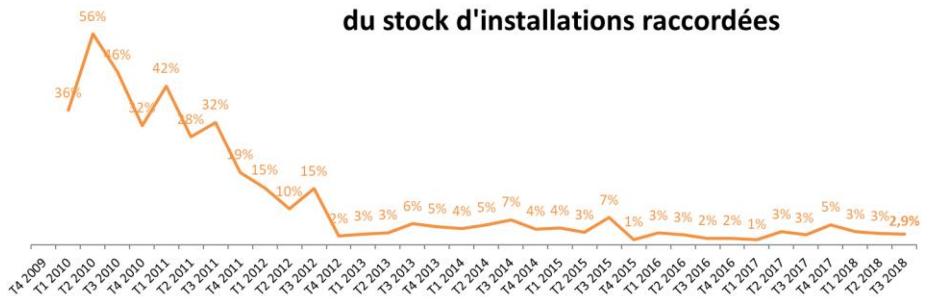
Sources :

ENEDIS : statistiques trimestrielles - hors ELD*, hors EDF SEI

RTE : bilans électriques mensuels depuis juillet 2012

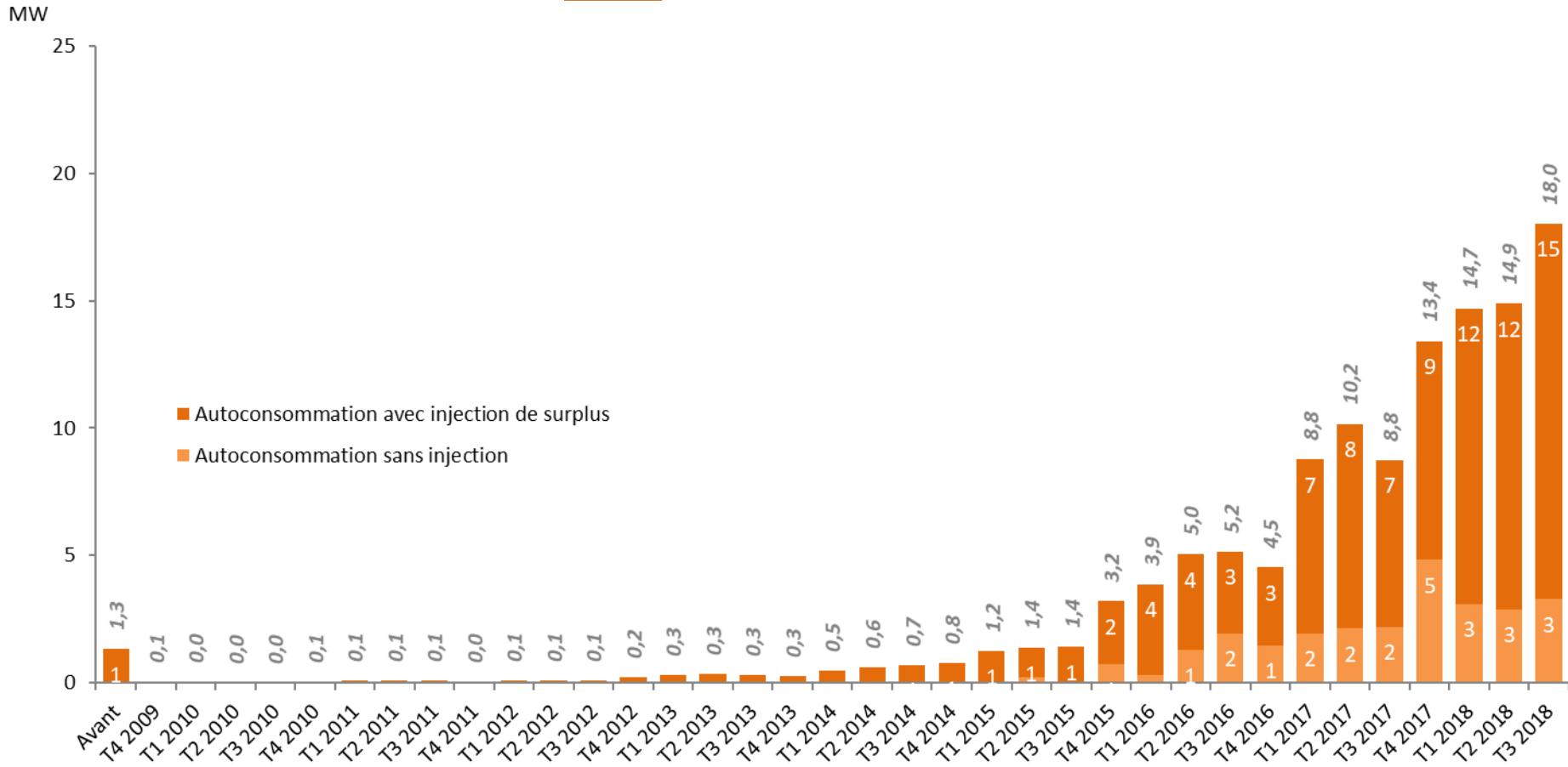
*ELD : Entreprises Locales de Distribution

Evolution du taux de croissance trimestrielle du stock d'installations raccordées



5. Analyse du marché de l'autoconsommation (toutes puissances)

Evolution trimestrielle des raccordements en MW – France continentale



Commentaires

- Ce marché connaît une croissance continue depuis 2012, avec une accélération à partir de 2015. A l'exception de 2 trimestres en baisse, l'accélération est clairement marquée.
- Depuis le début de l'année 2018, le segment « autoconsommation sans injection » est stable (3 MW par trimestre), le segment « autoconsommation avec injection de surplus » montre une tendance à la croissance plus forte.

Sources :

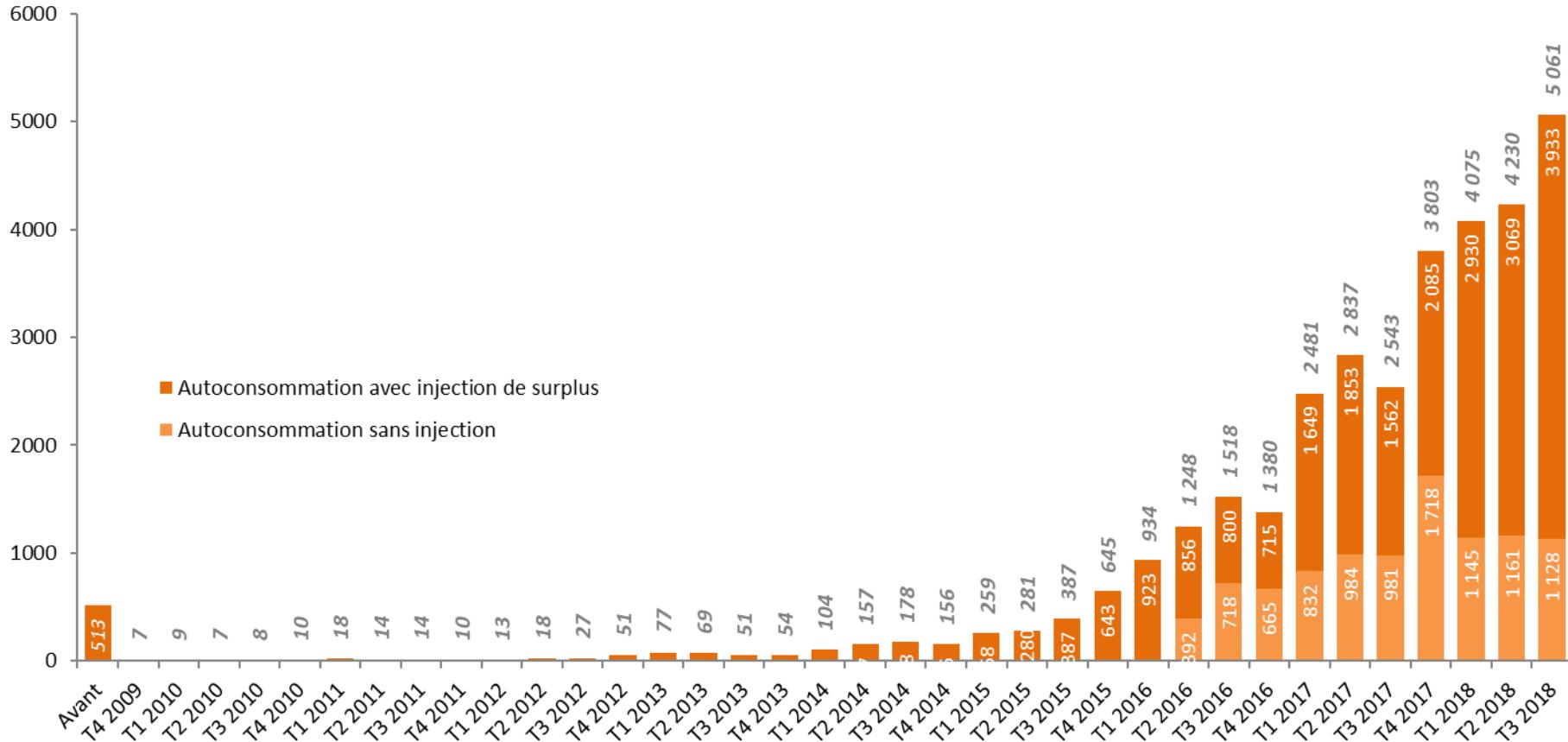
ENEDIS : statistiques trimestrielles - hors entreprises locales de distribution (ELD), hors EDF SEI

CRE : délibération appel d'offres

5. Analyse du marché de l'autoconsommation (toutes puissances)

Evolution trimestrielle des raccordements en nombre d'installations – France continentale

Nombre d'installations



Commentaires

- Ce marché connaît une croissance continue depuis 2012, avec une accélération à partir de 2015. A l'exception de 2 trimestres en baisse, l'accélération est clairement marquée.
- Depuis le début de l'année 2018, le segment « autoconsommation sans injection » est stable (1100 inst. par trimestre), le segment « autoconsommation avec injection de surplus » montre une tendance à la croissance plus forte (2000 inst. fin 2017 vs 4000 inst. fin 2018).

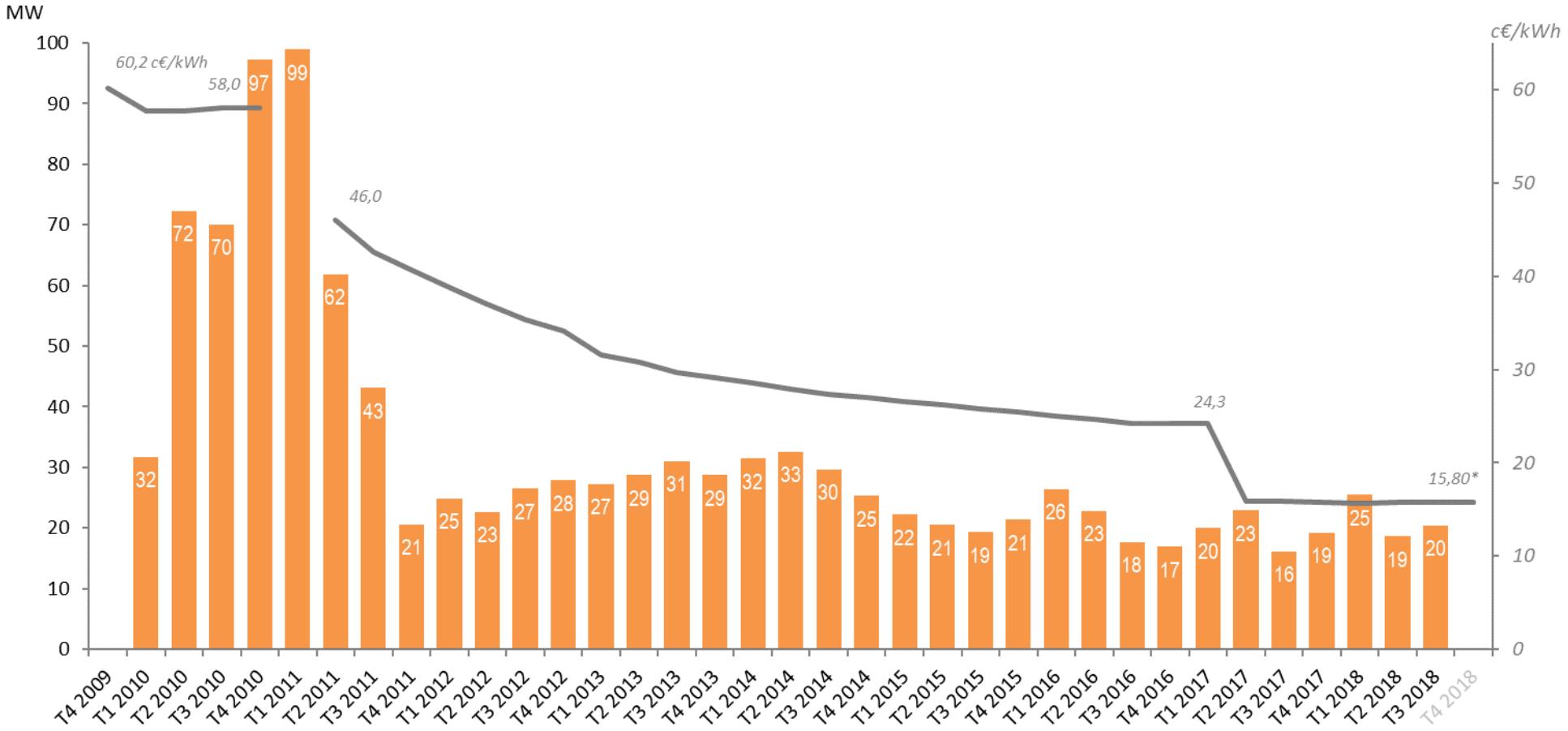
Sources :

ENEDIS : statistiques trimestrielles - hors entreprises locales de distribution (ELD), hors EDF SEI

CRE : délibération appel d'offres

5. Analyse du marché résidentiel (< 9 kW)

Evolution trimestrielle des raccordements et des tarifs d'achat – France continentale



Commentaires

- Ce marché connaît une certaine stabilité avec 20 MW raccordés, ce qui reste dans la moyenne trimestrielle observée depuis 2011.
- L'activité du segment « autoconsommation sans injection » est désormais mesurable, mais les statistiques présentées ici ne comptabilisent que les segments « autoconsommation avec injection de surplus » et « injection totale ».
- L'analyse plus fine des volumes et du nombre d'installations sur les 5 derniers trimestres montre une croissance plus forte du segment 1 à 3 kW que du segment 6 à 9 kW.

Sources :
 ENEDIS : statistiques trimestrielles - hors entreprises locales de distribution (ELD), hors EDF SEI – yc autoconsommation avec inj. de surplus / pour T4 2009 et T1 2010 : répartition par segment estimée sur la base des ratios observés à fin 2010

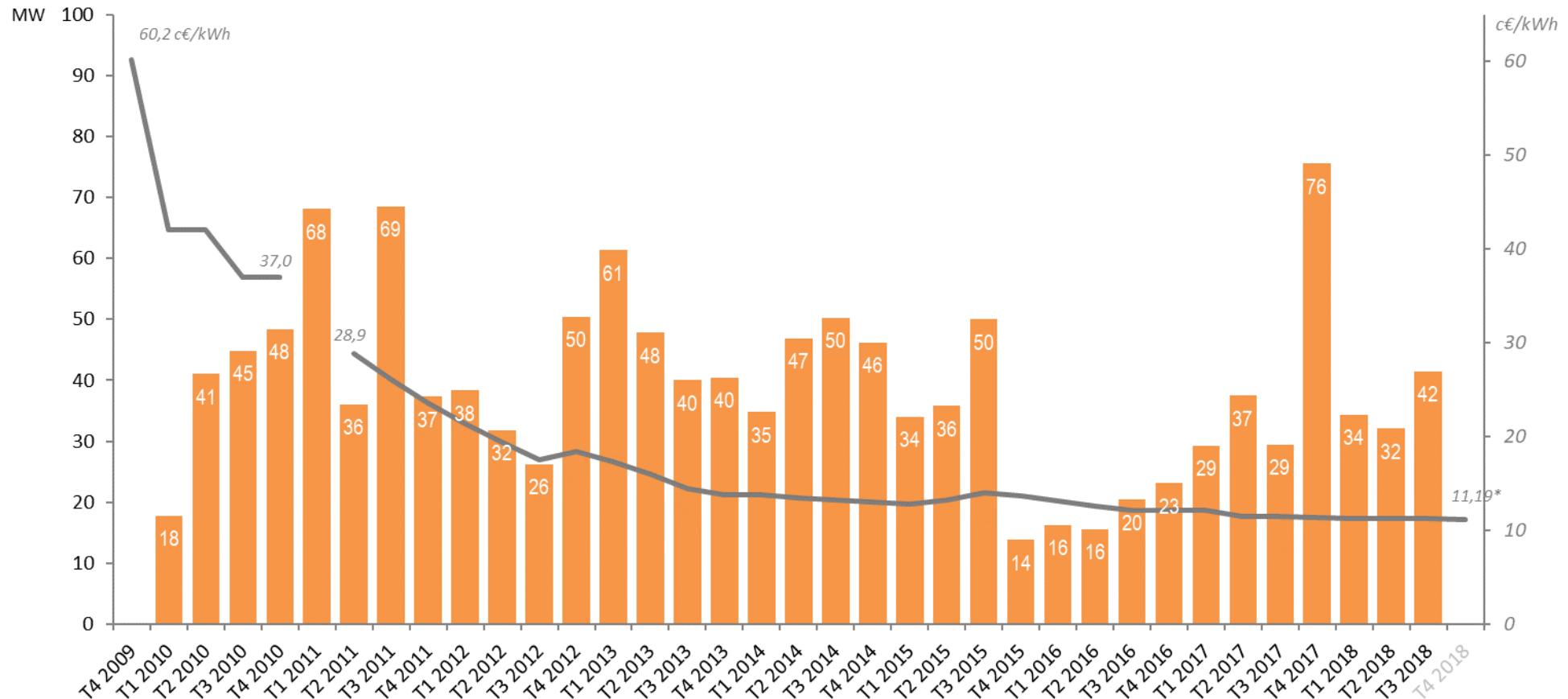
RTE : bilans électriques mensuels depuis juillet 2012

CRE : communications trimestrielles des tarifs d'achat

* Tarif pour les puissances comprises entre 3 et 9 kW, hors bonus IAB, hors prime et vente en surplus

5. Analyse du marché des moyennes toitures (9 – 100 kW)

Evolution trimestrielle des raccordements et des tarifs d'achat – France continentale



Commentaires

- Ce segment connaît une belle embellie, c'est le volume trimestriel le plus élevé depuis 3 ans (à l'exception du T4 2017, dont les raisons étaient conjoncturelles). L'écart de tarif et de rentabilité entre ce segment et le segment 100-250 kW peut expliquer l'intérêt pour ce segment.

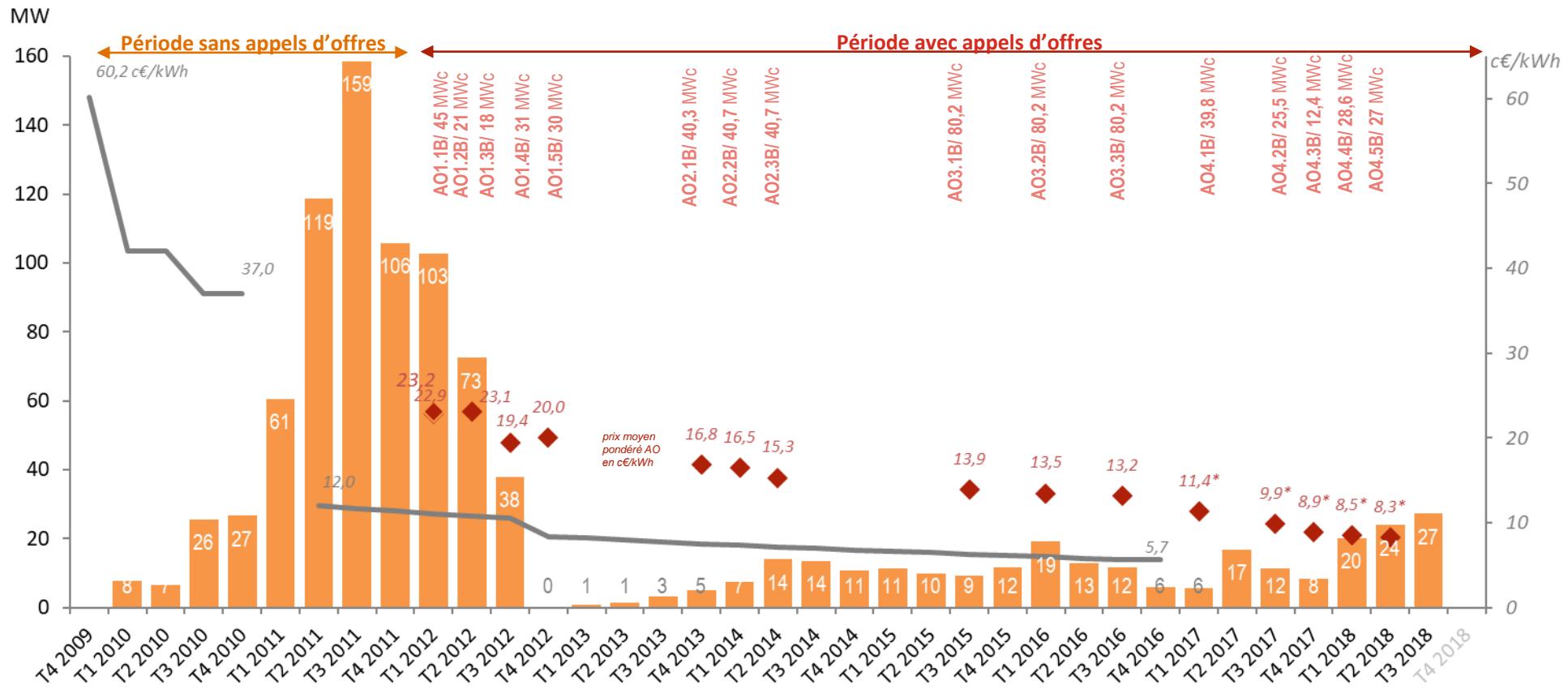
Sources :
 ENEDIS : statistiques trimestrielles - hors entreprises locales de distribution (ELD), hors EDF SEI – yc autoconsommation avec inj. de surplus / pour T4 2009 et T1 2010 : répartition par segment estimée sur la base des ratios observés à fin 2010
 RTE : bilans électriques mensuels depuis juillet 2012

CRE : communications trimestrielles des tarifs d'achat

* Tarif pour les puissances comprises entre 36 et 100 kW, hors bonus IAB, hors prime et vente en surplus

5. Analyse du marché des grandes toitures (100 – 250 kW)

Evolution trimestrielle des raccordements et des tarifs d'achat – France continentale



Commentaires

- L'embellie de ce segment se confirme avec un volume en croissance de 27 MW, ce niveau n'a jamais observé depuis la mise en place des appels d'offres. Cette embellie est très certainement nourrie par le raccordement, avec retard, des installations lauréates lors de la 3^{ème} vague d'appels d'offres simplifiés (2015-2016).
- Ce segment reste marqué par un taux d'abandon de 30% lors de 2 premières vagues. Ce paramètre nécessite un suivi systématique, car il est déterminant pour la tenue des objectifs de la PPE.

Sources :

ENEDIS : statistiques trimestrielles - hors entreprises locales de distribution (ELD), hors EDF SEI – yc autoconsommation avec inj. de surplus / pour T4 2009 et T1 2010 : répartition par segment estimée sur la base des ratios observés à fin 2010

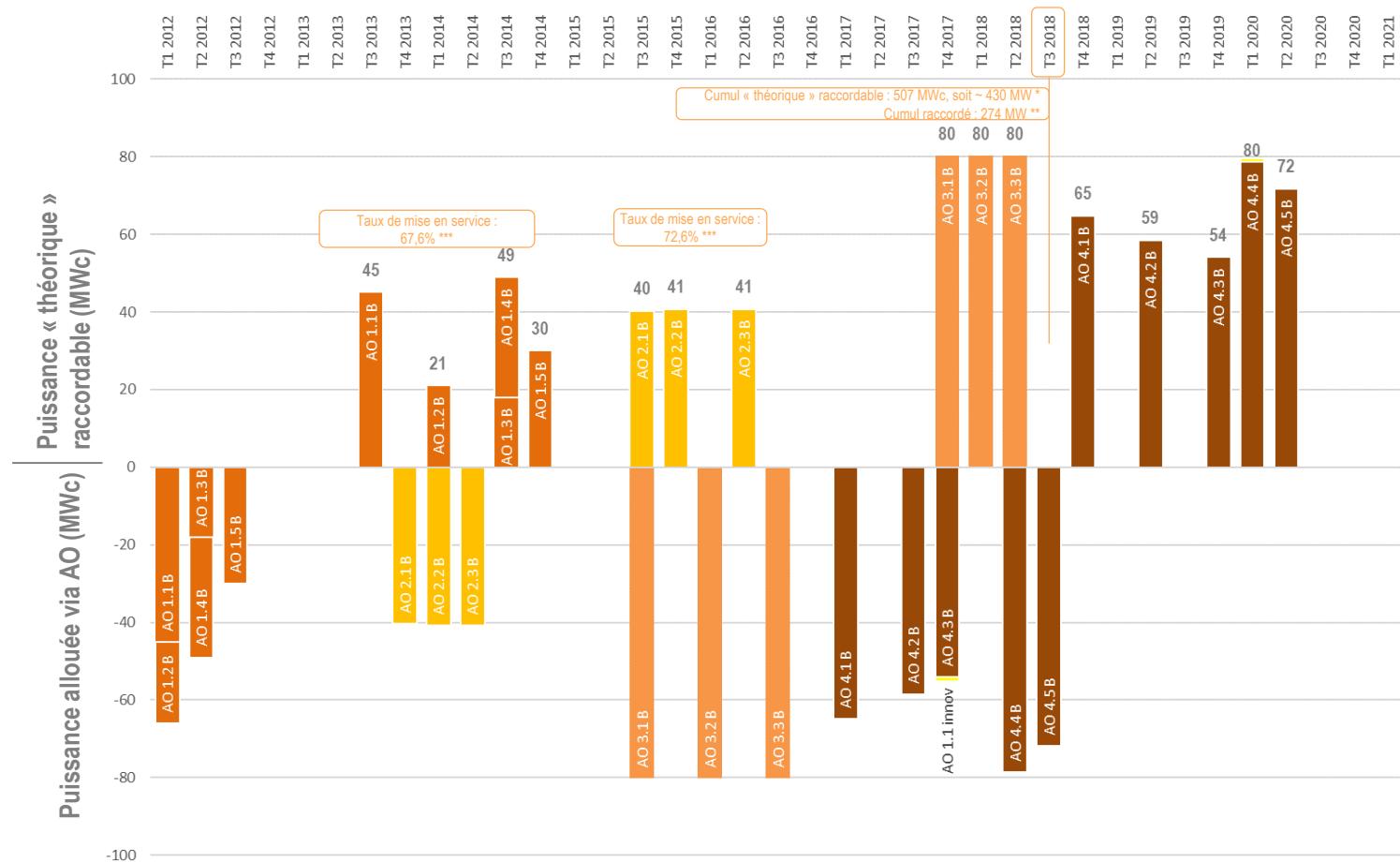
RTE : bilans électriques mensuels depuis juillet 2012

CRE : communications trimestrielles des tarifs d'achat

* cette valeur de prix correspond à la moyenne pondérée pour des installations dont la puissance est comprise entre 100 à 500 kWc

5. Analyse du marché des grandes toitures (100 – 250 kW)

Prospective trimestrielle du raccordement des appels d'offres – France continentale



Commentaires

- Depuis 2012, ce segment de marché fait l'objet d'appels d'offres pluriannuels, dont les puissances créte allouées figurent en « négatif » au trimestre de dépôt. En « positif », figurent les puissances créte théoriquement raccordables à l'échéance fixée par le cahier des charges, cette valeur ne tient pas compte du délai de raccordement (anticipé ou reporté), ni d'un taux de défaillance des projets lauréats.
- En ce 3^{ème} trimestre 2018, le marché est dynamique, certainement par les projets de la 3^{ème} vague d'appels d'offres simplifiés pour les toitures (AO3.1B à AO3.3B) et peut-être par quelques projets de la première tranche de l'AO CRE 4 (AO4.1B).
- A défaut de données actualisées sur le taux de réalisation des appels d'offres, nous proposons une estimation du taux de mise en service de tous les appels d'offres (dont les hypothèses sont décrites ci-dessous). En ce 3^{ème} trimestre 2018, il est estimé à 63%.

Sources :

Ministère en charge de l'Energie / Commission de régulation de l'Energie : publications relatives aux appels d'offres

NB : les projets dont la puissance est inférieure à 350 kWc ont comptabilisés dans ce segment inférieur à 250 kVA

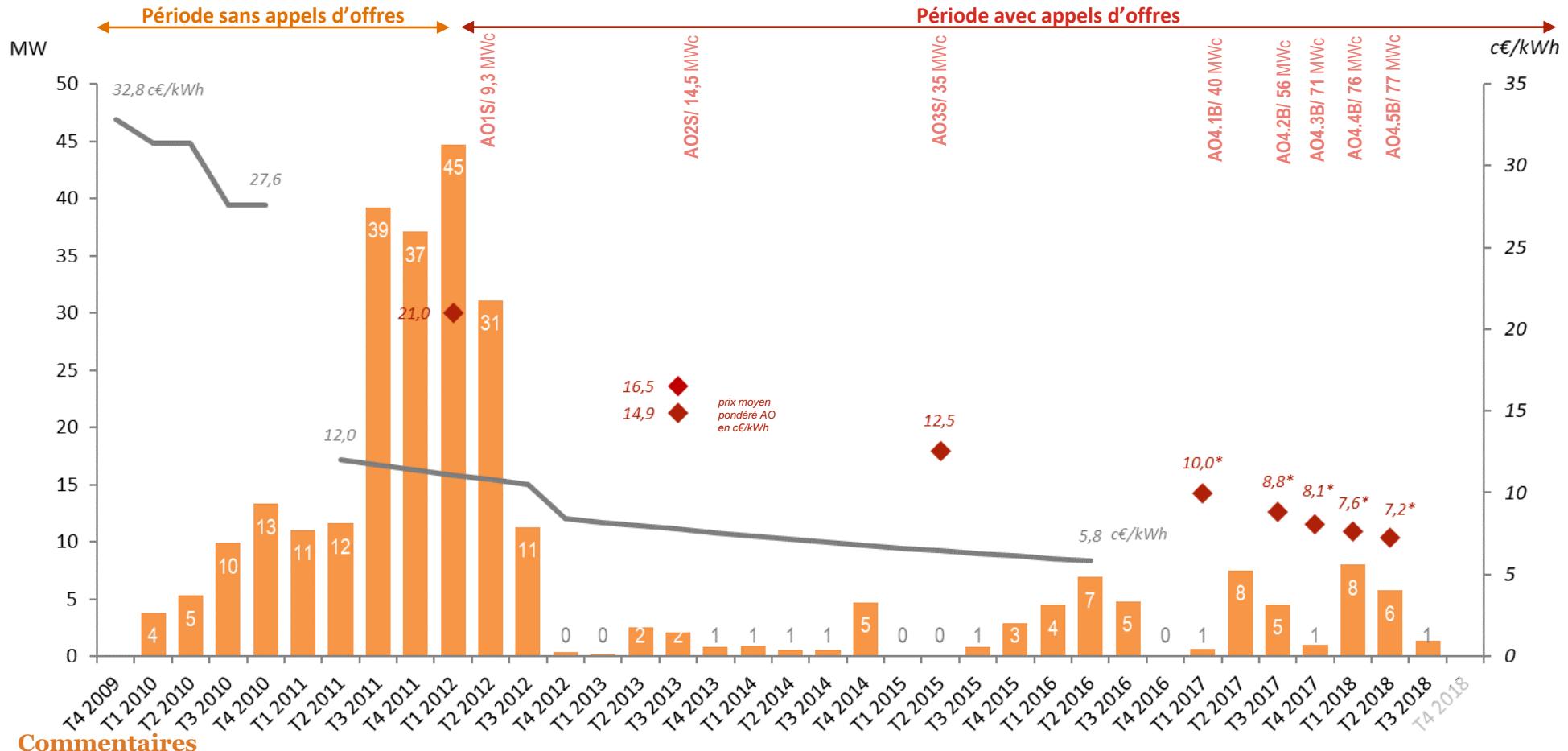
* Ratio MWc/MW : 1 MWc équivaut à 0,85 MW

** Cumul des volumes raccordés : statistiques ENEDIS depuis T1 2013 majoré de 5% pour considérer les volumes raccordés par les Entreprises Locales de Distribution

*** Ministère en charge en l'Energie / % de la puissance mise en service

5. Analyse du marché des très grandes toitures (250 kW – 1 MW)

Evolution trimestrielle des raccordements et des tarifs d'achat – France continentale



- Ce segment connaît un net ralentissement, pouvant s'expliquer d'une part par le « tarissement » du volume des lauréats de l'AO CRE 3, lequel se raccorde progressivement et se réduit fortement, et d'autre part par le fait que les premiers projets lauréats de l'AO CRE 4 n'apparaissent pas encore.

Sources :

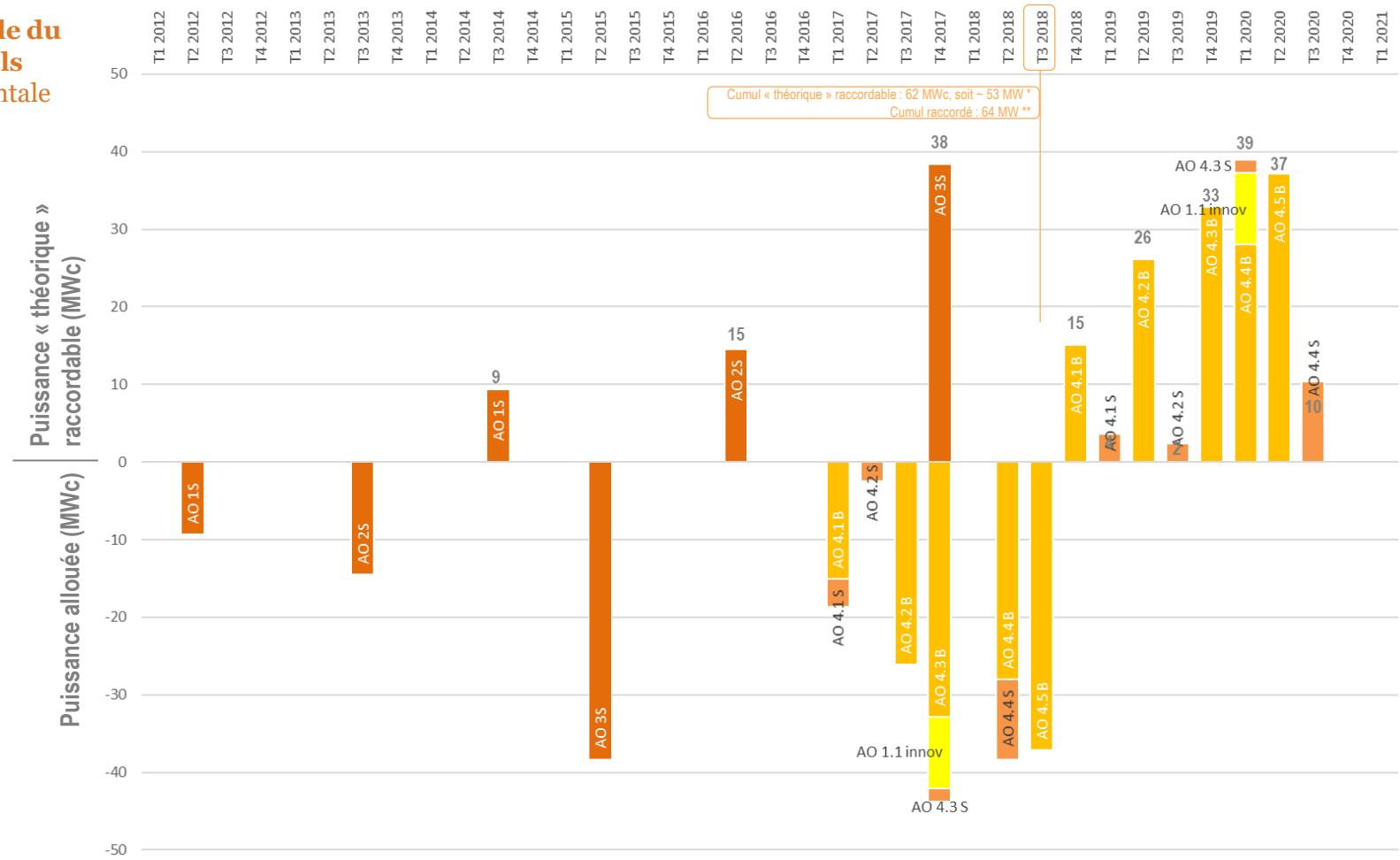
ENEDIS : statistiques trimestrielles - hors entreprises locales de distribution (ELD), hors EDF SEI -- yc autoconsommation avec inj. de surplus / pour T4 2009 et T1 2010 : répartition par segment estimée sur la base des ratios observés à fin 2010
 RTE : bilans électriques mensuels depuis juillet 2012

CRE : communications trimestrielles des tarifs d'achat

* cette valeur de prix correspond à la moyenne pondérée pour des installations dont la puissance est comprise entre 500 kWc et 8 MWc

5. Analyse du marché des très grandes toitures (250 kW – 1 MW)

Prospective trimestrielle du raccordement des appels d'offres – France continentale



Commentaires

- Depuis 2012, ce segment de marché fait l'objet d'appels d'offres pluriannuels, dont les puissances créte allouées figurent en « négatif » au trimestre de dépôt. En « positif », figurent les puissances créte théoriquement raccordables à l'échéance fixée par le cahier des charges, cette valeur ne tient pas compte du délai de raccordement (anticipé ou reporté), ni d'un taux de défaillance des projets lauréats.
 - En ce 3^{ème} trimestre 2018, le marché est très peu animé, il peut s'agir soit des derniers projets au sol AO CRE 3 (AO3S), soit des premières très grandes toitures (AO4.1B).
 - Sur ce segment, nous estimons en comparant les volumes alloués et les volumes raccordés que le taux de réalisation est très bon, malgré la méconnaissance des volumes raccordés bénéficiant d'un tarif T5.

Sources :

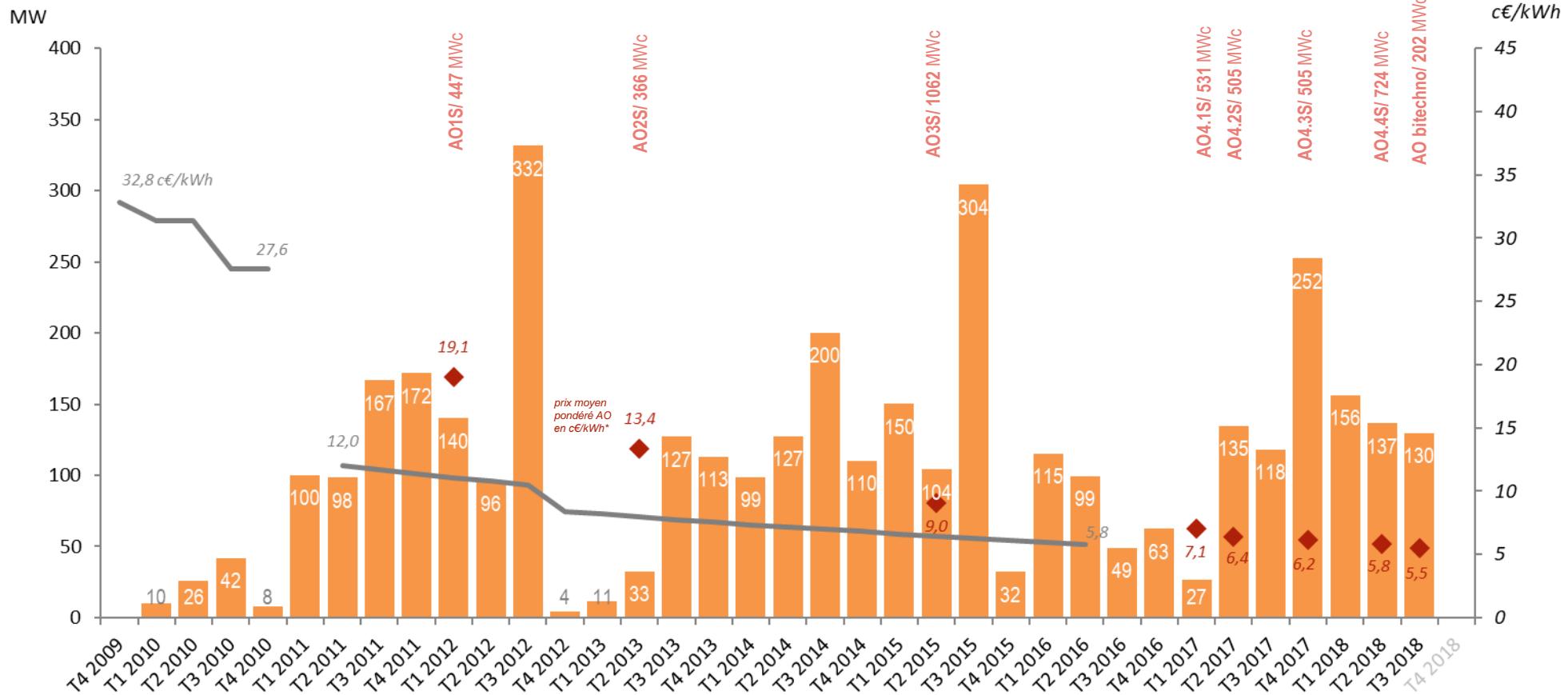
Ministère en charge de l'Energie / Commission de régulation de l'Energie : publications relatives aux appels d'offres

NB : les projets dont la puissance est comprise entre 350 et 1200 kWc ont comptabilisés dans ce segment compris entre 250 et 1000 kVA

* Ratio MWh/MW : 1 MWc équivaut à 0,85 MW // ** Cumul des volumes raccordés : statistiques ENEDIS depuis T1 2013 majoré de 5% pour considérer les volumes raccordés par les Entreprises Locales de Distribution

5. Analyse du marché des très grands projets au sol et en toitures (1 – 12 MW et +)

Evolution trimestrielle des raccordements et des tarifs d'achat – France continentale



Commentaires

- Ce segment de marché connaît à nouveau une légère baisse, mais la dynamique reste assez stable avec, a priori, le raccordement des projets lauréats de l'AO CRE 3 (1100 MW alloués entre décembre 2015 et janvier 2016, dont 1062 dans ce segment).
- La DGEC a communiqué fin octobre 2018 sur le taux de réalisation de l'AO CRE 3 : seulement 60% de la puissance allouée a été raccordée 34 mois après l'adjudication. Au-delà du taux assez moyen de réalisation, nous pouvons tirer plusieurs enseignements de cette information. Au regard du volume cumulé depuis début 2017 (environ 1 GW ou 1,2 GWc), nous pouvons estimer que ce volume comporte 50% de projets AO CRE 3 et 50% de projets bénéficiant du tarif T5 (ou AO CRE 2). Ces derniers constituent un volume important (env. 600 MWc). En conséquence, cela signifie qu'il reste un stock de projets AO CRE 3 susceptible d'améliorer le bilan de l'année 2018.

Sources :

ENEDIS : statistiques trimestrielles - hors ELD, hors EDF SEI – yc autoconsommation avec inj. de surplus / pour T4 2009 et T1 2010 : répartition par segment estimée sur la base des ratios observés à fin 2010

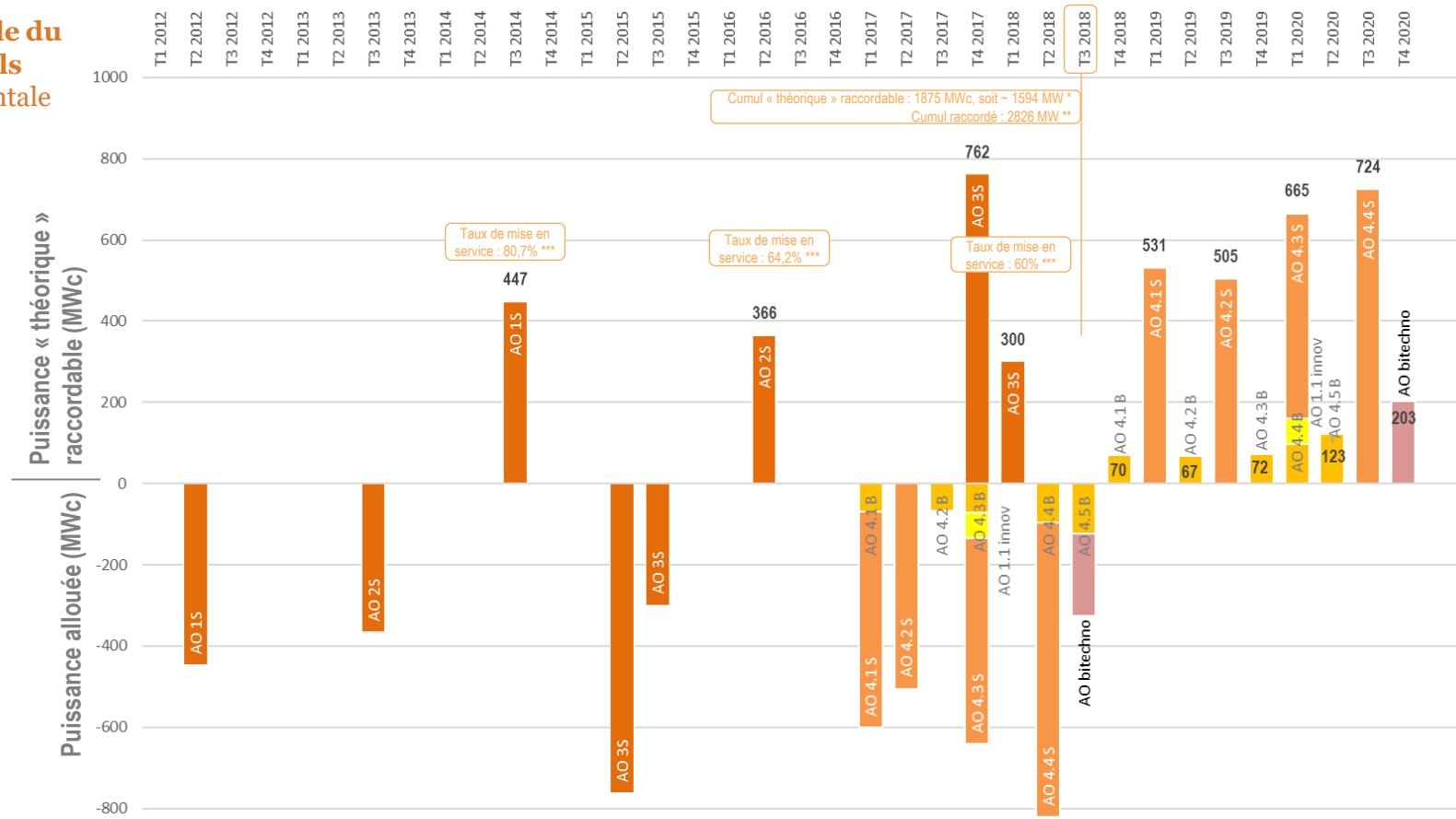
RTE : bilans électriques mensuels depuis juillet 2012

CRE : communications trimestrielles des tarifs d'achat

* Pour AO1S, AO2S et AO3S : prix moyen pondéré des dossiers complets sauf lots spécifiques CPV, thermodynamique et Corse/DOM / pour AO4, prix moyen pondéré des dossiers lauréats

5. Analyse du marché des très grands projets au sol et en toitures (1 – 12 MW et +)

Prospective trimestrielle du raccordement des appels d'offres – France continentale



Commentaires

- Depuis 2012, ce segment de marché fait l'objet d'appels d'offres pluriannuels, dont les puissances créée allouées figurent en « négatif » au trimestre de dépôt. En « positif », figurent les puissances créée théoriquement raccordables à l'échéance fixée par le cahier des charges, cette valeur ne tient pas compte du délai de raccordement (anticipé ou reporté), ni d'un taux de défaillance des projets lauréats.
- En ce 3^{ème} trimestre 2018, le marché est certainement animé par des projets au sol AO CRE 3 (AO3S) et AO CRE 4.1 (AO4.1S), ainsi que par quelques très grands projets en toitures (AO4.1B).
- Ce segment de marché ayant été simultanément animé par le tarif T5 et les appels d'offres, seule l'analyse faite par le Ministère permet d'identifier le taux de mise en service de chaque session d'appels d'offres.

Sources :

Ministère en charge de l'Energie / Commission de régulation de l'Energie : publications relatives aux appels d'offres

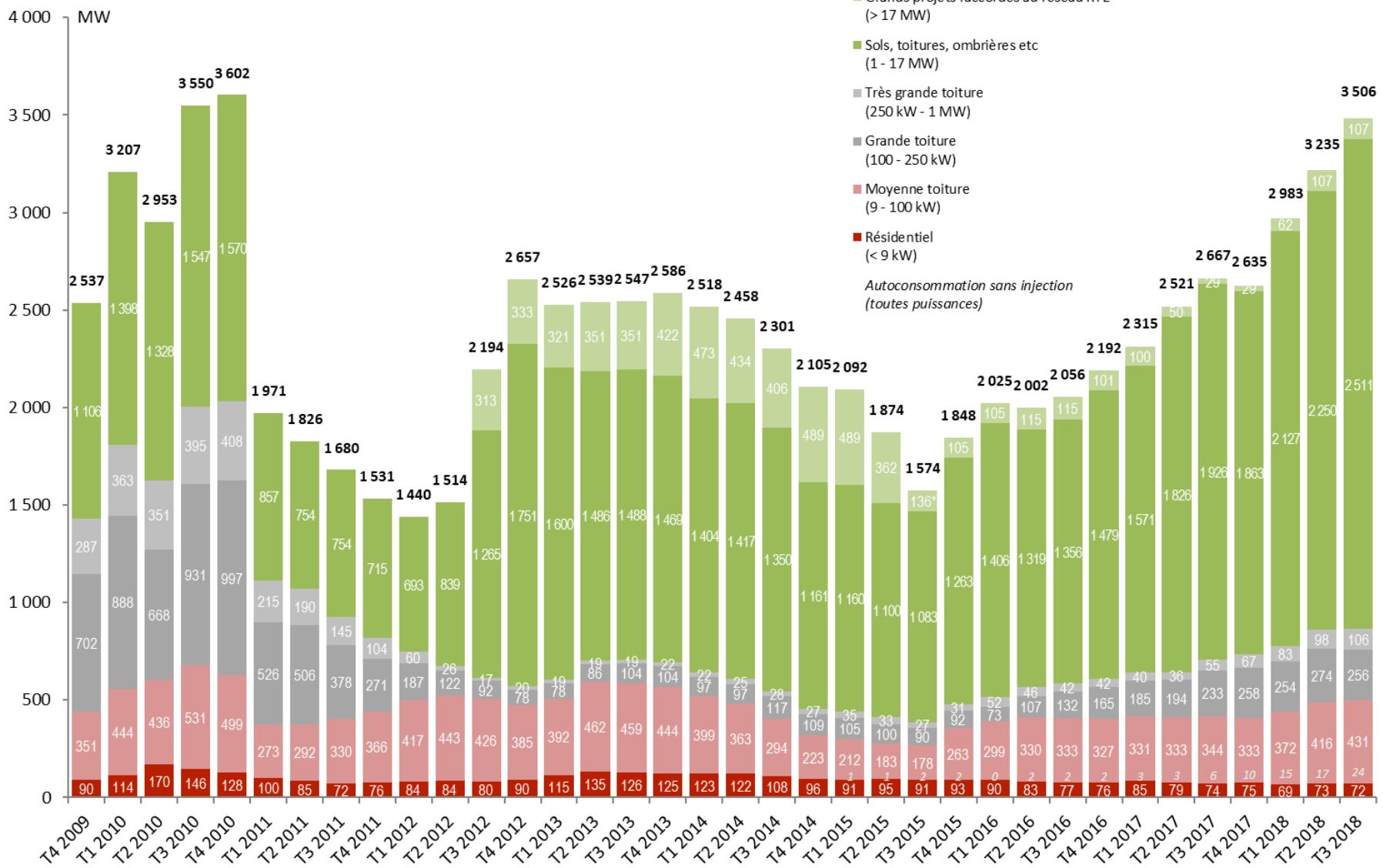
NB : les projets dont la puissance est supérieure à 1200 kWc ont comptabilisés dans ce segment supérieur à 1000 kVA

* Ratio MWC/MW : 1 MWc équivaut à 0,85 MW / ** Cumul des volumes raccordés : statistiques ENEDIS depuis T1 2013 majoré de 5% pour considérer les volumes raccordés par les Entreprises Locales de Distribution

*** Ministère en charge en l'Energie / % de la puissance mise en service

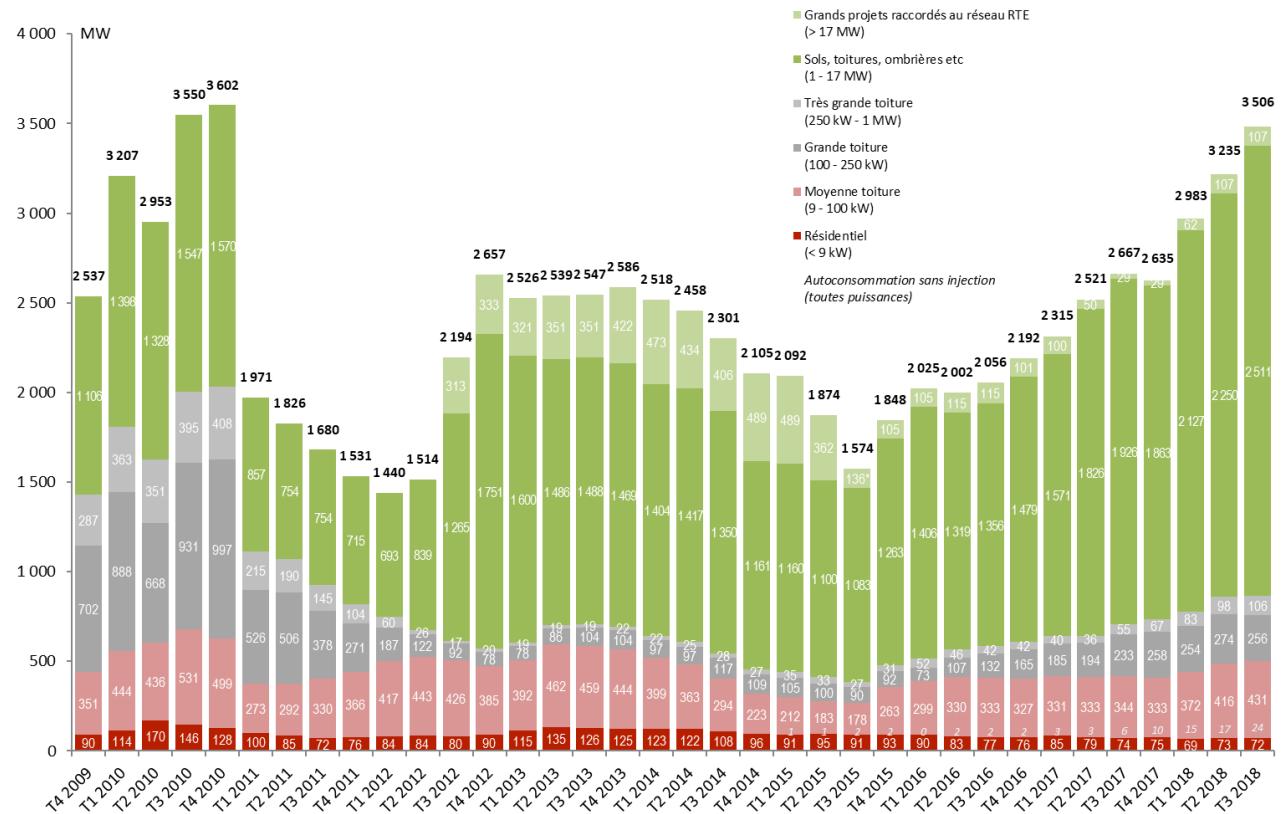
6. Projets en file d'attente

Cumul des projets en file d'attente par trimestre – France continentale



6. Projets en file d'attente

Cumul des projets en file d'attente par trimestre – France continentale

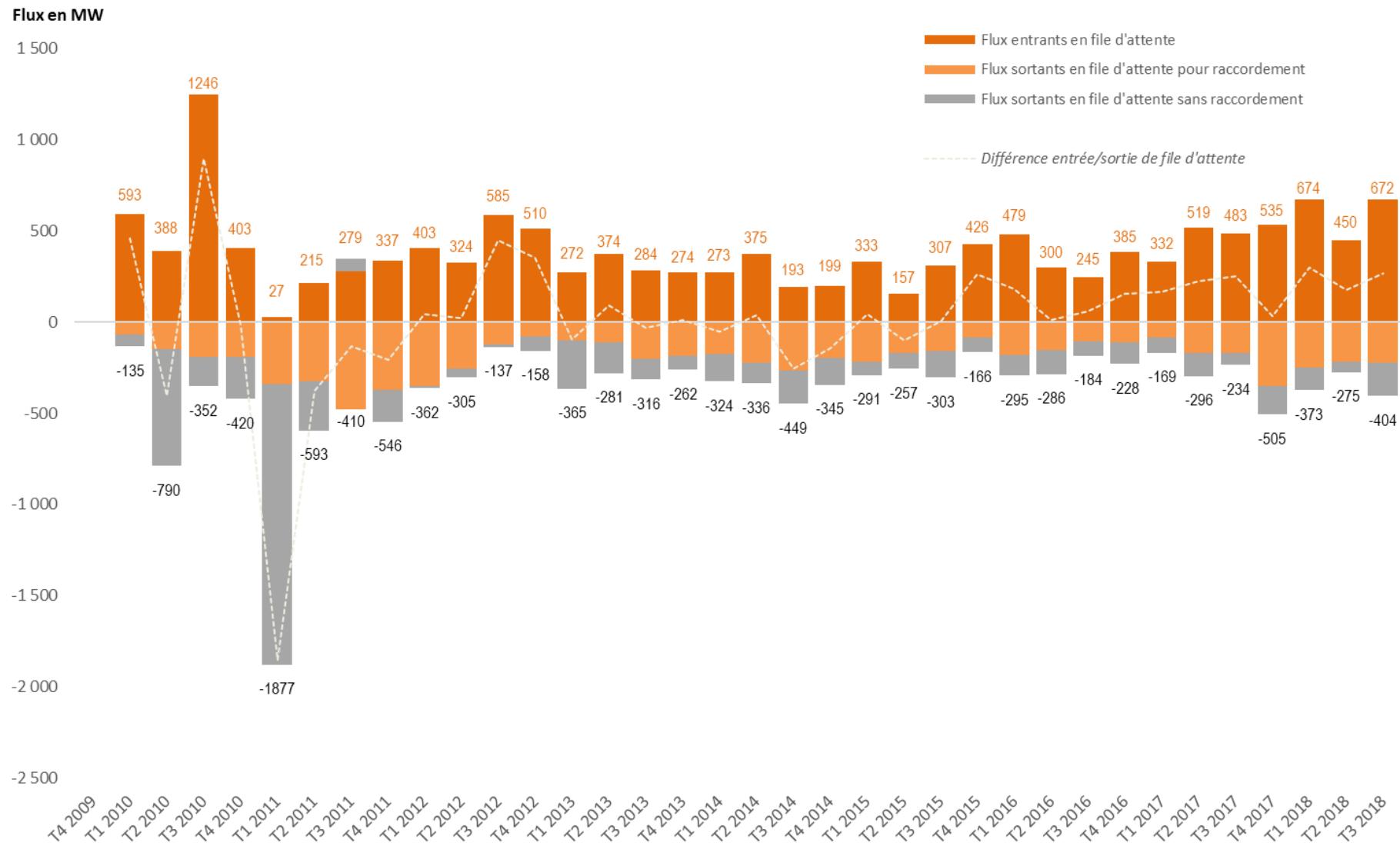


Commentaires

- La file d'attente connaît à nouveau une hausse significative (+ 271 MW) et dépasse les 3,5 GW, alors que 223 MW ont été raccordés et sont donc sortis de cette file d'attente.
- Cette hausse de la file d'attente est induite principalement par l'entrée des nombreux projets de plus de 1 MW (+ 261 MW), notamment des projets lauréats de la 4^{ème} tranche de l'AO sol.
- Sur les 12 derniers mois, la file d'attente
 - est stable pour le segment des toitures résidentielles tandis que le segment des moyennes toitures poursuit sa croissance ;
 - a augmenté seulement de 30% pour le segment des grandes et très grandes toitures, segments qui devraient être dopés par l'entrée des projets des tranches 1 à 4 de l'AO bâtiment suite aux attributions, malgré le fait que de nombreux projets se raccordent (enfin) et sortent de file d'attente ;
 - a augmenté de 34% pour le segment des projets de plus de 1 MW, segment dopé également par l'entrée des tranches 1 à 4 de l'AO sol suite aux attributions, et alors qu'un nombre important de projets raccordés sortent de file d'attente.
- Ce stock en file d'attente montre un potentiel de « nouvelles capacités » important.

6. Projets en file d'attente

Evolution des flux et du stock en file d'attente par trimestre – France continentale (hors réseau de transport)

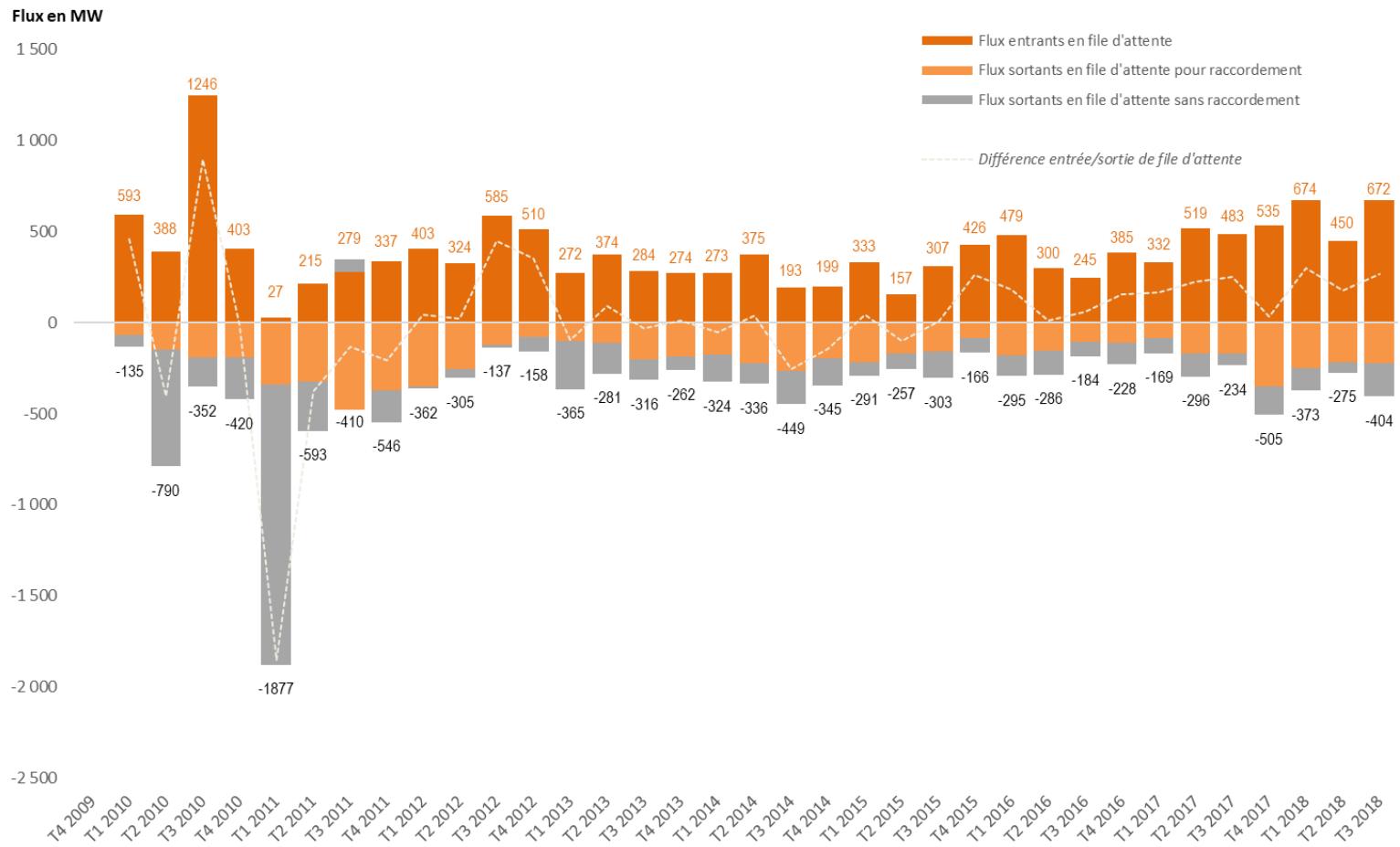


Sources :

ENEDIS : statistiques trimestrielles - hors entreprises locales de distribution (ELD), hors EDF SEI

6. Projets en file d'attente

Evolution des flux et du stock en file d'attente par trimestre - France continentale (hors réseau de transport)



Commentaires

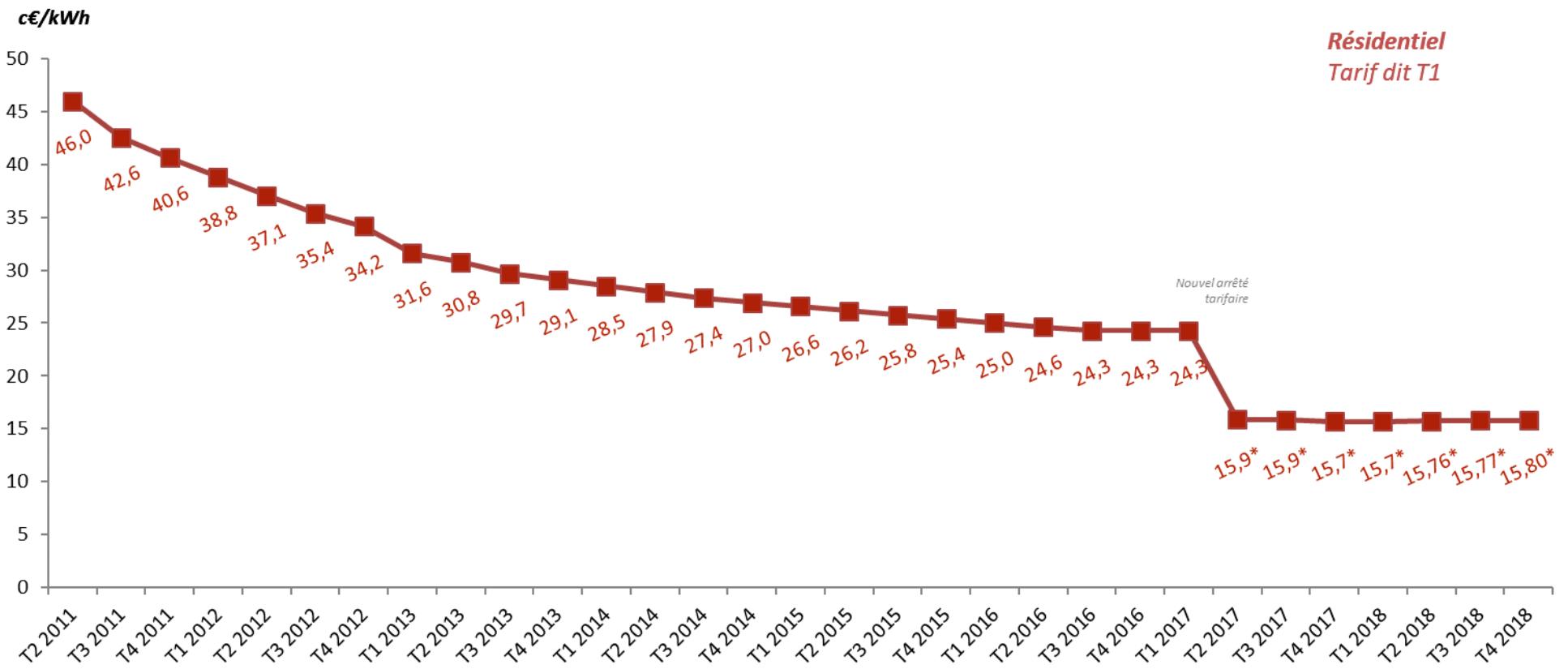
- La file d'attente connaît un volume d'entrée en file d'attente très important, rarement observé (+ 672 MW).
- 404 MW sont sortis de la file d'attente dont
 - 223 MW, qui ont été raccordés
 - 181 MW, qui ont été abandonnés

Sources :

ENEDIS : statistiques trimestrielles - hors entreprises locales de distribution (ELD), hors EDF SEI

7. Evolution des tarifs d'achat d'électricité solaire photovoltaïque en France

Evolution trimestrielle des tarifs d'achat – France continentale



Commentaires

- Le marché résidentiel connaît depuis mai 2017 un nouvel arrêté tarifaire.
- Le dynamisme observé entre 2013 et 2014 avec 120 MW par an s'est étiolé et ce marché s'établit depuis 3 ans autour de 80 MW par an (76 MW ont été raccordés en 2017, contre 84 en 2016). Cette tendance à 20 MW par trimestre semble se prolonger en 2018.

Sources :

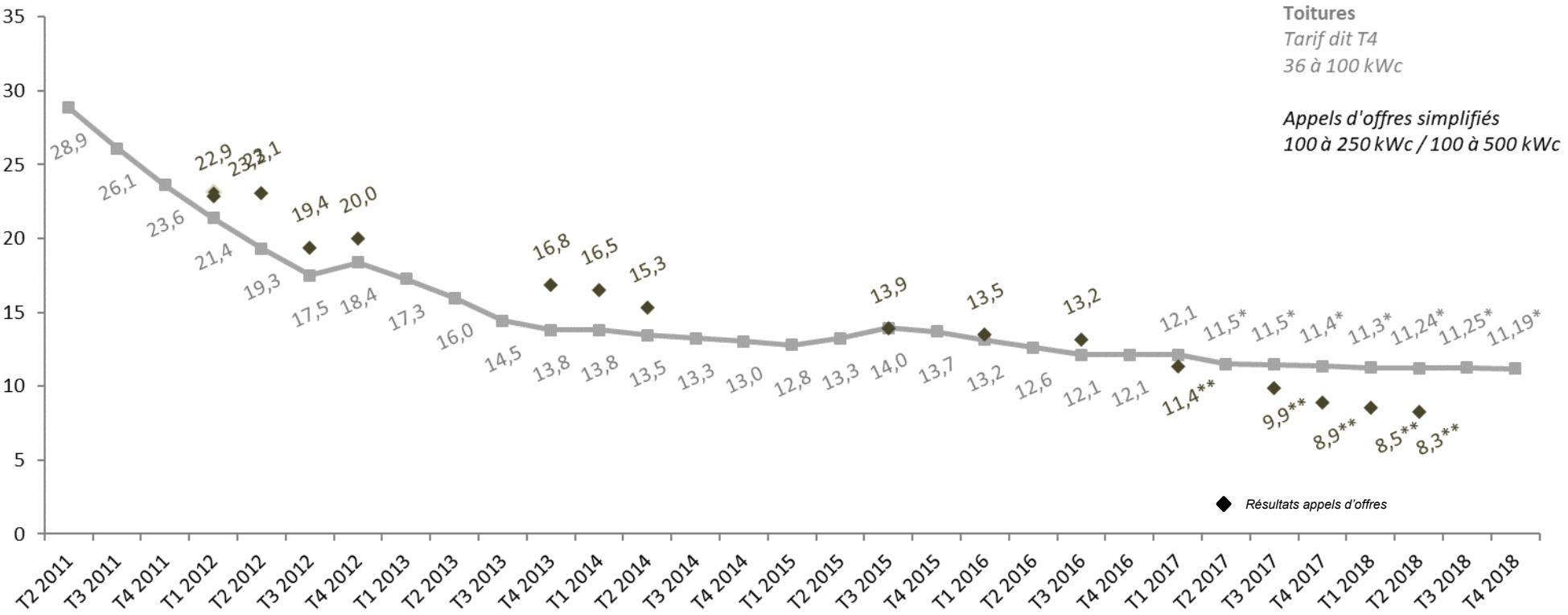
CRE : *communications trimestrielles des tarifs d'achat*

* Tarif pour les puissances comprises entre 3 et 9 kW, hors bonus IAB, hors prime et vente en surplus

7. Evolution des tarifs d'achat d'électricité solaire photovoltaïque en France

Evolution trimestrielle des tarifs d'achat – France continentale

ce/kWh



Commentaires

- Le marché des toitures professionnelles doit distinguer 2 segments, celui du 9 à 100 kW qui est dans une dynamique positive depuis 2 ans et celui du 100 à 250 kW qui se redresse début 2018.
- Le volume raccordé en 2017 est de 214 MW (dont 84 MW au T4) contre 125 MW en 2016.
- Depuis début 2017, le tarif délivré en guichet est supérieur au tarif obtenu par appel d'offres.
- Le niveau de tarif moyen des derniers appels d'offres a fortement gagné en compétitivité, toutefois un suivi de l'avancement de ces projets et du taux de réalisation est indispensable, ce segment souffrant de taux de réalisation insuffisants (environ 70%).

Sources :

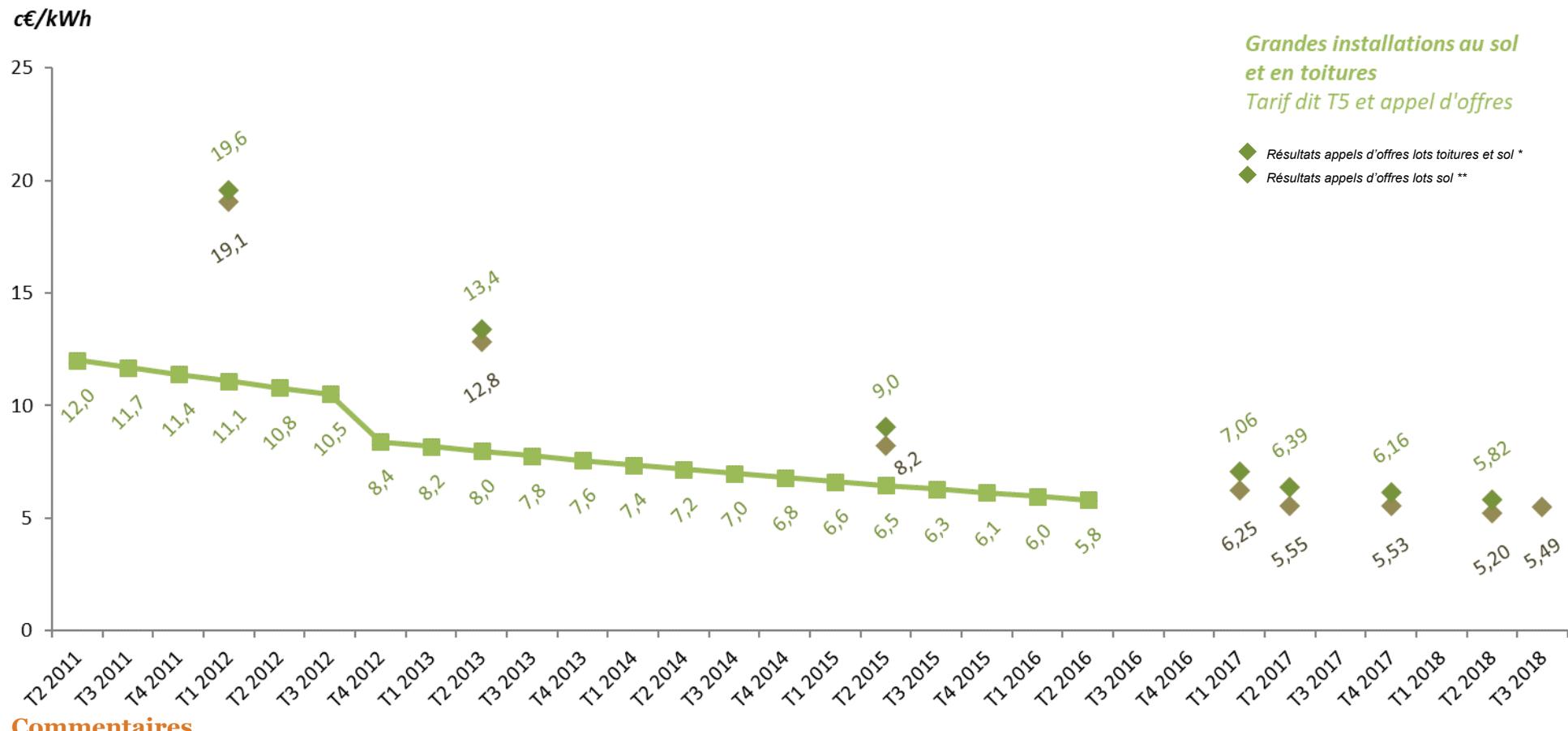
CRE : communications trimestrielles des tarifs d'achat + décisions relatives aux appels d'offres

* Tarif pour les puissances comprises entre 36 et 100 kW, hors bonus IAB, hors prime et vente en surplus

** cette valeur de prix correspond à la moyenne pondérée pour des installations dont la puissance est comprise entre 100 à 500 kWc

7. Evolution des tarifs d'achat d'électricité solaire photovoltaïque en France

Evolution trimestrielle des tarifs d'achat – France continentale



Commentaires

- Pour le segment des grandes installations en 2017, les raccordements ont repris à partir du 2^{ème} trimestre et le 4^{ème} trimestre est stimulé par les projets lauréats de l'appel d'offres 2015 et l'échéance de raccordement des projets bénéficiant d'un tarif T5. 546 MW ont été raccordés en 2017, contre 326 MW en 2016.
- Il est à noter l'impossibilité de mesurer avec précision les prix par famille et le volume raccordé de projets lauréats des appels d'offres, ce qui empêche d'analyser leur efficacité.

Sources :

CRE : communications trimestrielles des tarifs d'achat + décisions relatives aux appels d'offres

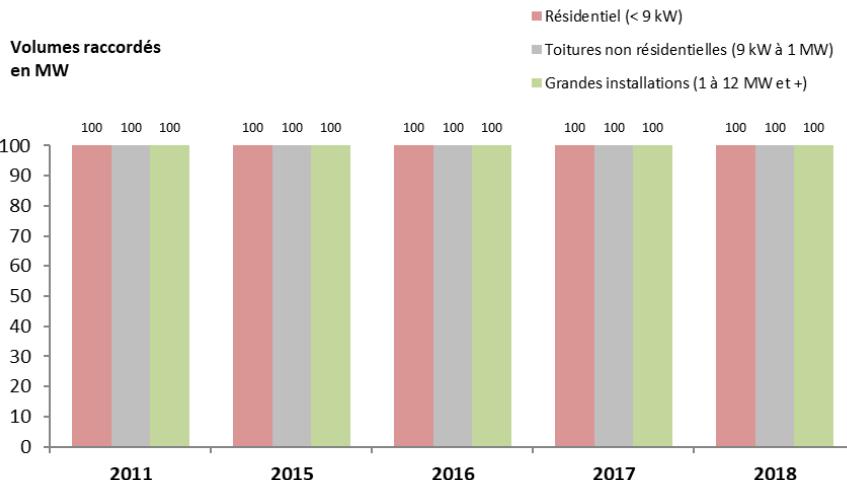
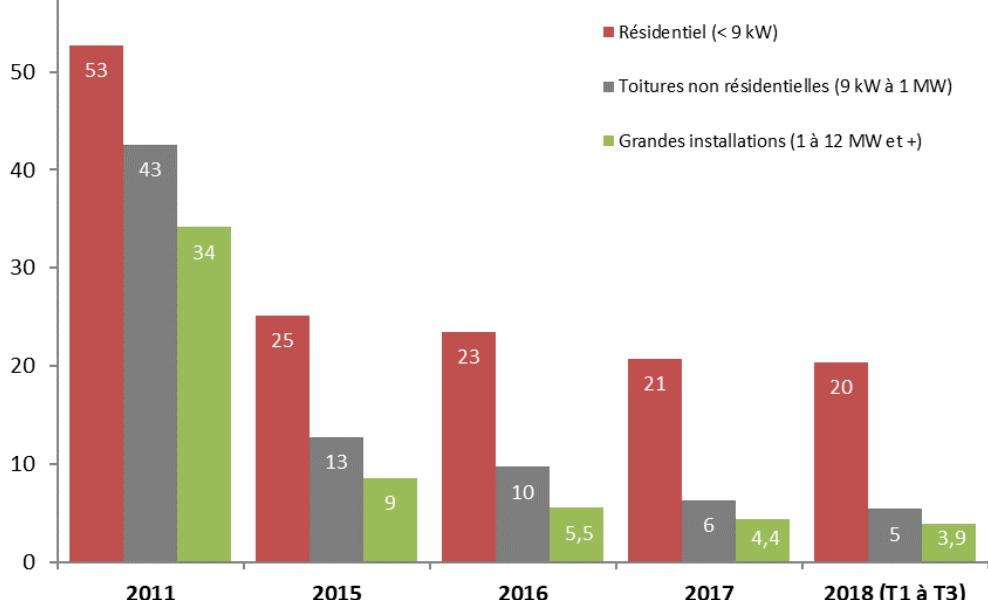
*Prix moyen pondéré des dossiers complets sauf lots spécifiques CPV, thermodynamique et Corse/DOM

** Pour AO1S, AO2S et AO3S : prix moyen pondéré des dossiers complets sauf lots spécifiques CPV, thermodynamique et Corse/DOM / pour AO4, prix moyen pondéré des dossiers lauréats.

8. Evolution de l'impact sur les charges publiques (impact de la 1ère année)

Pour 100 MW de projets pour chaque segment – France continentale

M€ induits
la première année



Segment	Production	Tarif considéré*
Résidentiel	1000 h/an	12 mois avant raccordement
Toitures	1150 h/an	12 à 18 mois avant raccordement
Sols, toitures, ombrières	1300 h/an	18 à 24 mois avant raccordement

Commentaires

- L'objet de ce graphique est de montrer les surcoûts induits par le raccordement de 100 MW de projets dans chaque segment sur les charges publiques selon la période de démarrage du contrat d'achat. Ce graphique n'a pas pour objet de simuler l'impact sur les charges publiques pendant 20 ans, lequel évoluera en fonction du prix de marché de l'électricité.
- Ces surcoûts correspondent à la production d'électricité pendant un an, considérant que le prix spot reste inchangé sur l'année. Ils sont évalués en fonction du prix spot** estimé par la CRE dans ces décisions relatives aux appels d'offres ou précisé dans ces parutions** sur l'évolution du marché de l'électricité.

Sources :

*CRE : communications trimestrielles des tarifs d'achat + décisions relatives aux appels d'offres

**CRE : Observatoire du marché de gros de l'électricité (trimestre concerné) jusqu'en 2017 / Données nécessaires au calcul des compléments de rémunération à partir de 2017 (profil solaire)

L'Observatoire de l'énergie solaire photovoltaïque – Objectifs et méthode

- *L'Observatoire de l'énergie solaire photovoltaïque en France est produit par le think tank **France Territoire Solaire***
- *La 1^{ère} édition de l'observatoire a été lancée à la fin du mois de février 2012, à travers le site internet www.observatoire-energie-photovoltaïque.com avec le conseil stratégique et méthodologique du cabinet Kurt Salmon.*
- *Il a pour objectif de fournir des **indicateurs sur le secteur photovoltaïque en France afin d'éclairer le débat public, notamment sur les aspects suivants :***
 1. Evolution du parc photovoltaïque dans le monde
 2. Comparaison des coûts de production des nouvelles capacités électriques
 3. Production d'électricité solaire photovoltaïque
 4. Analyse du parc photovoltaïque français
 5. Analyse du marché français par segment
 6. Projets en file d'attente
 7. Evolution des tarifs d'achat de l'électricité solaire photovoltaïque
 8. Evolution de l'impact sur les charges publiques
- *La méthode poursuivie se fonde sur des données publiques émanant des opérateurs de réseaux d'électricité, des organisations professionnelles et des pouvoirs publics, complétées de l'expertise du think tank France Territoire Solaire. Les données sont actualisées chaque trimestre des statistiques de raccordement publiées par ENEDIS et des tarifs d'achat par les pouvoirs publics en France.*
- *La publication de l'Observatoire est placée sous la responsabilité de :*
 - **Gauthier Dieny** (Green Yellow), *Président₂₀₁₈ de France Territoire Solaire et directeur de la publication*
 - **Christophe Thomas** (Engie Green), *directeur éditorial de l'Observatoire*

A propos de France Territoire Solaire, le think tank de l'énergie solaire photovoltaïque

- France Territoire Solaire est un think tank qui a pour objet social de :
 - Produire des **propositions**, notamment de politiques publiques, permettant le développement de l'énergie solaire en France,
 - Fournir régulièrement des **données chiffrées sur le secteur photovoltaïque** dans une recherche d'objectivité et de transparence dans l'étude des réponses fournies par l'énergie solaire aux défis contemporains.
- France Territoire Solaire crée des liens entre la recherche, l'industrie, la politique et les citoyens :
 - **Composé de personnes qualifiées et de compétences variées**
 - Universitaires et chercheurs
 - Experts
 - Représentants de l'industrie
 - Représentants d'associations
 - Participant aux **concertations avec la puissance publique** (cf. Mission Charpin-Trink), aux **réflexions collectives avec les organisations professionnelles** du secteur (cf. Etats Généraux du Solaire) ainsi qu'au **débat public** à travers des travaux de concert avec des organismes tant publics que privés tels des administrations, des collectivités locales, des syndicats, des organisations non gouvernementales (ONG), des entreprises privées ou toute autre association,
- Les résultats des travaux menés par France Territoire Solaire sont diffusés dans un cercle restreint ou publiés, comme c'est le cas pour l'**Observatoire de l'énergie solaire photovoltaïque en France**.