



## DELIBERATION N° 2019-183

Délibération de la Commission de régulation de l'énergie du 23 juillet 2019 portant communication au ministre en charge de l'énergie des valeurs des coefficients  $S_9$ ,  $V_9$ ,  $S'_9$  et  $V'_9$  définis dans l'arrêté du 9 mai 2017 fixant les conditions d'achat de l'électricité produite par les installations implantées sur bâtiment utilisant l'énergie solaire photovoltaïque, d'une puissance crête installée inférieure ou égale à 100 kilowatts et situées en métropole continentale

Participaient à la séance : Jean-François CARENCO, président, Christine CHAUVET, Catherine EDWIGE et Jean-Laurent LASTELLE, commissaires.

### 1. CONTEXTE ET CALCUL DES COEFFICIENTS

L'arrêté du 9 mai 2017 fixant les conditions d'achat de l'électricité produite par les installations implantées sur bâtiment utilisant l'énergie solaire photovoltaïque, d'une puissance crête installée inférieure ou égale à 100 kilowatts et situées en métropole continentale prévoit une mise à jour trimestrielle des tarifs en fonction des demandes de raccordement reçues par les gestionnaires de réseau. L'article 14 de l'arrêté prévoit que « [...] la Commission de régulation de l'énergie transmet aux ministres en charge de l'énergie, les valeurs des coefficients  $S_N$  et  $V_N$  et  $S'_N$  et  $V'_N$  résultant de l'application de l'annexe 1 du présent arrêté, l'indice  $N$  représentant le trimestre sur lequel portent les bilans, ainsi que les données permettant de déterminer ces valeurs. »

Pour le trimestre d'indice  $N=9$ , à savoir du 1<sup>er</sup> avril 2019 au 30 juin 2019, la compilation des bilans des demandes de raccordement transmis par les gestionnaires de réseaux publics d'électricité à la Commission de régulation de l'énergie (CRE) dans le délai prévu par les dispositions de l'arrêté du 9 mai 2017 (soit avant le 15 juillet 2019) a abouti aux résultats suivants :

Tableau 1 : Demandes enregistrées au cours du 2<sup>ème</sup> trimestre de 2019

Installations souhaitant bénéficiaire	Puissance (P)	Nombre de sites	Puissance crête cumulée	
du tarif Ta	$P \leq 9 \text{ kWc}$	235	1,5 MW	22,2 MW
de la prime Pa		5 758	20,7 MW	
du tarif Tb	$9 \text{ kWc} > P \leq 100 \text{ kWc}$	953	83,5 MW	86,7 MW
de la prime Pb :		92	3,2 MW	

L'annexe 1 présente un historique des demandes de raccordement depuis l'entrée en vigueur de l'arrêté.

En application de l'annexe 1 de l'arrêté du 9 mai 2017 et en considérant les bilans des demandes de raccordement regroupés dans le tableau 1, les valeurs des coefficients sont les suivantes :

**Tableau 2 : Coefficients pour le trimestre d'indice N=9 (du 1<sup>er</sup> avril au 30 juin 2019)**

S <sub>9</sub>	V <sub>9</sub>	S' <sub>9</sub>	V' <sub>9</sub>
0,005	0,017	0	0

Les coefficients S<sub>9</sub> et V<sub>9</sub> permettront l'ajustement des tarifs d'achat pour le trimestre 11 (du 1<sup>er</sup> octobre au 31 décembre 2019). Les tarifs et les primes qui seront calculés pour ce trimestre seront en conséquence respectivement diminués de 0,5 % et de 1,7 % par rapport au trimestre précédent pour les installations de puissance inférieure ou égale à 9 kWc et de puissance comprise entre 9 et 100 kWc. Ces coefficients permettent à la filière photovoltaïque d'avoir une meilleure visibilité quant à l'évolution des tarifs d'achat pour le trimestre 11. Les tarifs pourront toutefois être corrigés d'une part par le coefficient K et d'autre part par les coefficients S'<sub>10</sub> et V'<sub>10</sub> qui seront calculés lors de la prochaine délibération si les demandes complètes de raccordement effectuées au cours du trimestre en cours (1<sup>er</sup> juillet au 30 septembre) s'avéraient particulièrement importantes.

Les coefficients S'<sub>9</sub> et V'<sub>9</sub> sont quant à eux fixés à 0 en l'absence de constat d'un développement exceptionnellement soutenu au trimestre 9. Leur fixation permet de connaître de manière définitive les tarifs pour le trimestre 10, en cours (du 1<sup>er</sup> juillet au 30 septembre) présentés ci-dessous.

## 2. MISE A JOUR DES TARIFS D'ACHAT

### 1.1 S'agissant des installations situées en métropole continentale

En application de l'article 14 de l'arrêté précité, la CRE met en ligne sur la page « [Open Data](#) » de son site internet « les valeurs des coefficients visés à l'alinéa précédent, la valeur du coefficient K visé en annexe 1, la valeur des tarifs Ta, TaiAB, et Tb, et la valeur des primes Pa et Pb résultant de l'application de l'annexe 1 [...] ».

Le tableau 3 ci-dessous synthétise **de manière simplifiée** les conditions tarifaires définitives applicables sans présenter l'ensemble des sous-catégories et des spécificités de calcul nécessaires à la détermination du tarif pour un projet<sup>1</sup>. Les valeurs des tarifs d'achats sont données de façons définitives, et ont été calculés sur la base des coefficients S<sub>8</sub> et V<sub>8</sub>

**Tableau 3 : Tarifs d'achat et primes en vigueur pour les installations dont la demande complète de raccordement sera effectuée au cours du 3<sup>ème</sup> trimestre de 2019**

Vente en totalité	Puissance (P <sup>2</sup> )	Tarifs d'achat pour le 3 <sup>ème</sup> trimestre 2019	Rappel des tarifs du trimestre précédent
Tarif Ta	P ≤ 3 kWc	186,6 €/MWh	187,3 €/MWh
	3 kWc < P ≤ 9 kWc	158,6 €/MWh	159,2 €/MWh
Tarif Tb	9 kWc < P ≤ 36 kWc	120,7 €/MWh	120,7 €/MWh
	36 kWc < P ≤ 100 kWc	109,4 €/MWh	111,2 €/MWh
Vente au surplus	Puissance (P)	Primes à l'investissement pour le 3 <sup>ème</sup> trimestre 2019	Rappel des primes du trimestre précédent
Prime Pa	P ≤ 3 kWc	0,39 €/Wc	0,40 €/Wc
	3 kWc < P ≤ 9 kWc	0,29 €/Wc	0,30 €/Wc
Prime Pb	9 kWc < P ≤ 36 kWc	0,19 €/Wc	0,19 €/Wc
	36 kWc < P ≤ 100 kWc	0,09 €/Wc	0,09 €/Wc

### 1.2 S'agissant des installations situées dans des zones non interconnectées

L'arrêté du 4 mai 2017 fixant les conditions d'achat de l'électricité produite par les installations implantées sur bâtiment utilisant l'énergie solaire photovoltaïque, d'une puissance crête installée inférieure ou égale à 100 kilowatts et situées en Corse, en Guadeloupe, en Guyane, en Martinique, à Mayotte et à La Réunion prévoit également

<sup>1</sup> Le tableau suivant intègre l'indexation des tarifs mais ne présente pas les effets des coefficients E, E', F et Q définis dans l'arrêté du 9 mai 2017.

<sup>2</sup> La puissance du projet ne suffit pas à déterminer le tarif applicable à un projet puisque l'arrêté du 9 mai 2017 le fait dépendre de la puissance des installations déjà raccordées ou en projet sur un même site, et dont les demandes complètes de raccordement au réseau public ont été déposées dans les 18 mois avant ou après la date de demande de raccordement pour l'installation en question.

une mise à jour trimestrielle des tarifs d’achat en fonction des demandes de raccordement reçues par les gestionnaires de réseau en métropole continentale.

L’annexe 2 présente un historique des demandes de raccordement depuis l’entrée en vigueur de cet arrêté.

Le tableau 4 ci-dessous présente **de manière simplifiée** les valeurs des tarifs de base définitifs pour chacun des territoires visés par le dispositif. Des coefficients de majoration prévus par l’arrêté du 9 mai 2017 permettent de calculer les tarifs applicables aux installations de puissance inférieure à 100 kWc à partir de ces tarifs de base.

**Tableau 4 : Tarifs d'achat en vigueur pour les installations de puissance comprise entre 36 et 100 kWc dont la demande complète de raccordement sera effectuée au cours du 3<sup>ème</sup> trimestre de 2019**

Vente en totalité	Tarifs d’achat de base pour le 3 <sup>ème</sup> trimestre 2019	Rappel des tarifs du trimestre précédent
Guadeloupe et Martinique	161,8 €/MWh	164,4 €/MWh
La Réunion	152,3 €/MWh	154,7 €/MWh
Corse	142,7 €/MWh	145,0 €/MWh
Mayotte	180,8 €/MWh	183,7 €/MWh
Guyane	171,3 €/MWh	174,1 €/MWh

### 3. RECOMMANDATION SUR LE CALCUL DES COEFFICIENTS POUR LES ZNI

Considérant que le développement du photovoltaïque dans les zones non interconnectées suit une dynamique différente de celle du territoire métropolitain, la CRE réitère sa recommandation<sup>3</sup> de décorréliser les tarifs d’achat des ZNI des demandes de raccordement déposées en métropole continentale en introduisant des coefficients spécifiques. Elle recommande par ailleurs de différencier le calcul pour les gammes de puissance 0-9 kWc et 9-100 kWc, à l’instar de la métropole continentale.

\*\*\*

La présente délibération est transmise à la ministre de la transition écologique et solidaire, ainsi qu’à la secrétaire d’État auprès de la ministre, et mise en ligne sur le site internet de la CRE.

Délibéré à Paris, le 23 juillet 2019.

Pour la Commission de régulation de l’énergie,

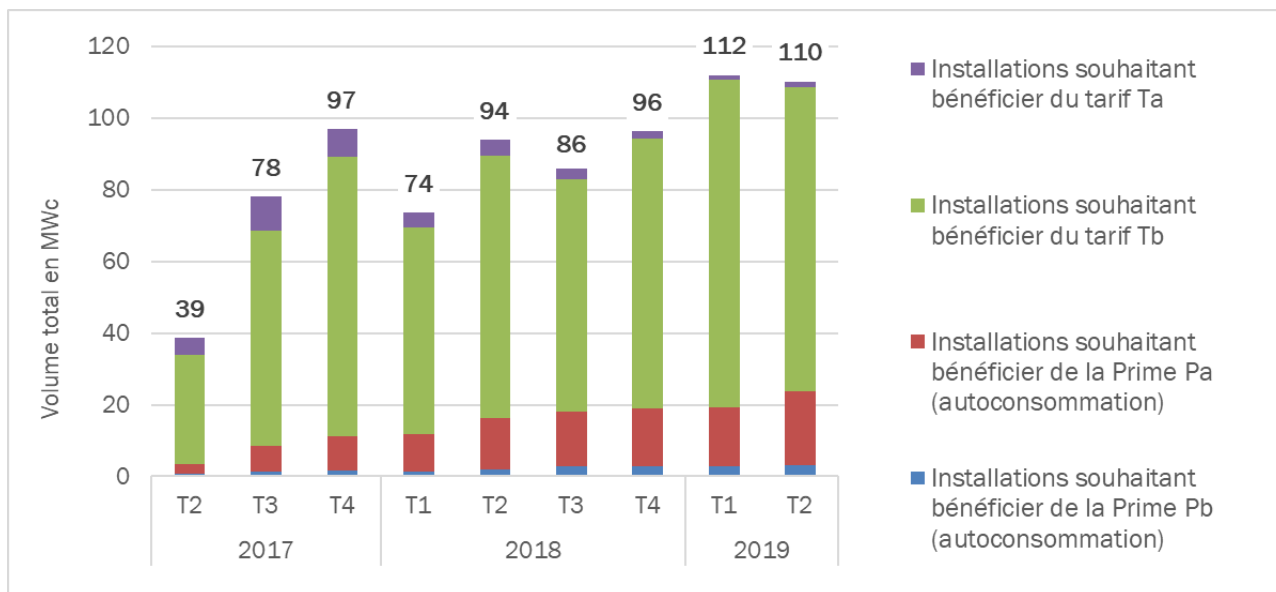
Le Président,

Jean-François CARENCO

<sup>3</sup> Délibération de la Commission de régulation de l’énergie du 9 mars 2017 portant avis sur le projet d’arrêté fixant les conditions d’achat de l’électricité produite par les installations implantées sur bâtiment utilisant l’énergie solaire photovoltaïque, d’une puissance crête inférieure ou égale à 100 kilowatts et situées en Corse, à la Guadeloupe, en Guyane, à la Martinique, à Mayotte et à La Réunion

### ANNEXE 1

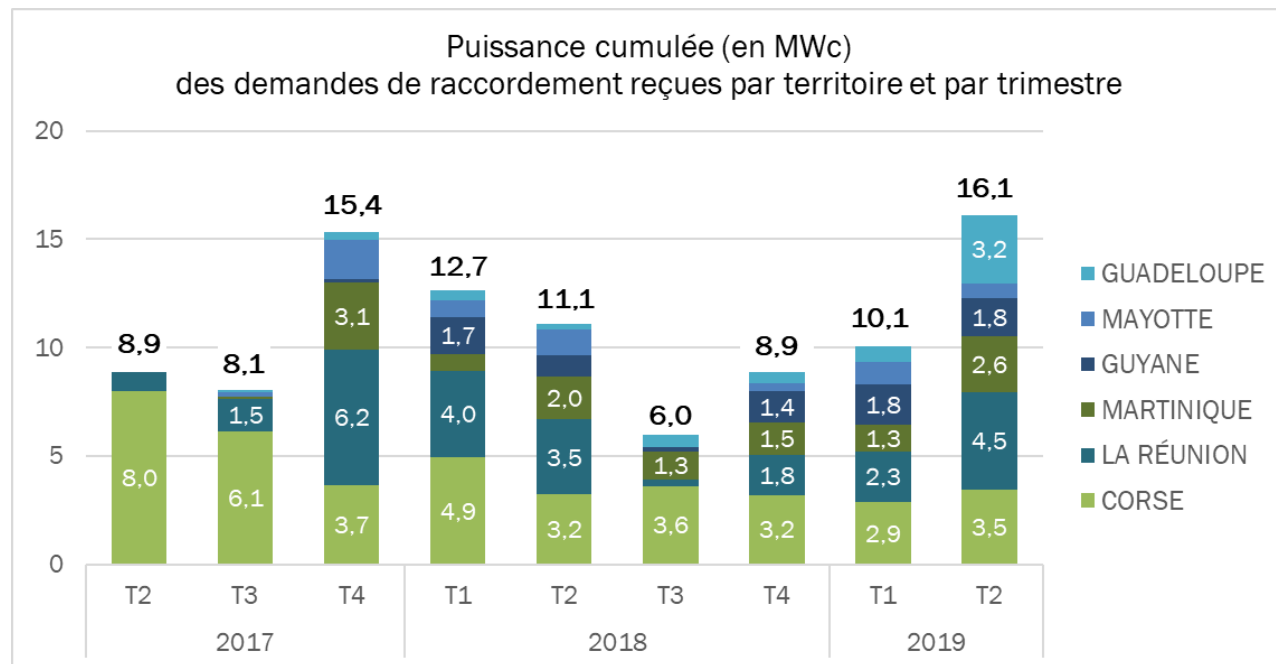
Le graphique 1 ci-dessous montre que les volumes représentés par l'ensemble des demandes de raccordement pour des installations photovoltaïques de puissance inférieure à 100 kWc enregistrées en métropole continentale (en vente en totalité ou en autoconsommation), sont relativement constants depuis le démarrage du dispositif (au milieu du 2<sup>ème</sup> trimestre de 2017).



Graphique 1 : Bilan des demandes de raccordement enregistrées en métropole continentale depuis l'entrée en vigueur de l'arrêté du 9 mai 2017

### ANNEXE 2

Le graphique 2 ci-dessous présente l'évolution des volumes représentés par l'ensemble des demandes de raccordement enregistrées dans chacune des six zones non interconnectées visées par l'arrêté du 4 mai 2017 pour des installations photovoltaïques de puissance inférieure à 100 kWc fonctionnant en vente en totalité.



Graphique 2 : Bilan des demandes de raccordement enregistrées dans les zones non interconnectées depuis l'entrée en vigueur de l'arrêté du 9 mai 2017

