

**COEFFICIENT  $\rho_{\text{gaz}}$**   
**APPLICABLE POUR LE CALCUL DU TAUX D'OCTROI DE CERTIFICATS VERTS**  
**ADDITIONNELS POUR LA PERIODE DU 01/10/2020 AU 30/09/2021**

## 1. CADRE LÉGAL

- Décret du 12 avril 2001 relatif à l'organisation du marché régional de l'électricité
- Notification de la décision du Gouvernement wallon du 8 novembre 2018 concernant les balises relatives à la méthodologie de calcul du taux d'octroi additionnel applicable pour les installations de cogénération fossile participant au mécanisme de verdissement du gaz naturel, défini à l'article 15*Decies* de l'arrêté du Gouvernement wallon de 30 novembre 2006.

## 2. OBJET

La présente communication expose le coefficient  $p_{\text{gaz}}$  qui sera d'application du 01/10/2020 au 30/09/2021.

La méthodologie appliquée pour le calcul du coefficient  $p_{\text{gaz}}$  est conforme à celle publiée par la CWaPE dans sa communication CD-18k14-CWaPE-0055 du 14 novembre 2018 sur la « Méthodologie de calcul du taux d'octroi de certificats verts additionnels applicable pour les installations de cogénération fossile participant au mécanisme défini à l'article 15*Decies* de l'arrêté du gouvernement wallon du 30 novembre 2006 (Injection de biométhane) ».

### 3. FORMULE DE CALCUL

$$p_{gaz,n} = \max\left(0; \frac{P_M - TTF_{Cal-n}}{P_M - P_m}\right)$$

Avec :

$P_M$ , le prix du gaz naturel à partir duquel il est admis, suivant les études du groupe de travail « *injection de biométhane* », que le producteur de biométhane n'a plus besoin de soutien additionnel pour assurer la rentabilité de son unité de production. Le taux d'octroi additionnel est par conséquent nul lorsque le prix *forward* du gaz atteint ce niveau. Vu les résultats du groupe de travail et la comparaison avec d'autres études réalisées en Allemagne et en France, ce paramètre, pour les nouvelles unités de production de biométhane à partir d'intrants agricoles, est fixé à 85 EUR/MWh<sub>gaz</sub>. La CWaPE est d'avis que ce paramètre devra être revu périodiquement pour les nouveaux projets, en fonction du coût moyen des investissements liés aux projets d'injection de biométhane sur le réseau de distribution ou de transport de gaz naturel en Région wallonne ;

$P_m$ , le prix *forward* du gaz naturel ayant servi de référence pour l'élaboration de cette méthodologie et permettant d'attendre la valeur unitaire pour le paramètre  $p_{gaz}$  pour le lancement des premiers projets en 2019. Il s'agit de la moyenne arithmétique des prix *forward* journaliers (Cal-19 Base) de clôture sur le marché ICE-ENDEX sur une année complète, s'étendant du 1<sup>er</sup> octobre 2017 au 30 septembre 2018, soit 19,16 EUR/MWh<sub>gaz</sub><sup>1</sup> ;

$TTF_{cal-n}$ , la moyenne arithmétique des prix *forward* journaliers (Cal-n Base) de clôture sur le marché ICE-ENDEX sur une année complète s'étendant du 1<sup>er</sup> octobre n-2 au 30 septembre n-1, et précédant l'année n pendant laquelle le facteur  $\beta_n$  est appliqué ;

#### 4. COEFFICIENTS $\rho_{\text{gaz}}$ APPLICABLES DU 1/10/2020 AU 30/09/2021

Selon le tableau 1 ci-dessous, le coefficient  $\rho_{\text{gaz}}$  retenu pour la période allant du 1/10/2020 au 30/09/2021 est de **1,0737**.

**Tableau 1 – Coefficients  $\rho_{\text{gaz}}$  applicables en fonction de la période**

Période d'application	$\rho_{\text{gaz}}$
01/10/2018 – 30/09/2019	<b>1</b>
01/10/2019 – 30/09/2020	<b>0,9944</b>
01/10/2020 – 30/09/2021	<b>1,0737</b>

Le tableau suivant reprend les moyennes mensuelles des prix *forward* journaliers (Cal-n Base) de clôture sur le marché ICE-ENDEX ayant servi au calcul du coefficient  $\rho_{\text{gaz}}$ .

**Tableau 2 – Indice TTF : Prix forward journaliers (Cal-n Base) de clôture sur le marché ICE-ENDEX**

Période N	CAL / Base	Valeur [EUR/MWh]	TTF <sub>cal-n</sub> [EUR/MWh]
2018-10	2020	22.53	19.53
2018-11	2020	21.08	
2018-12	2020	20.85	
2019-01	2020	20.47	
2019-02	2020	19.96	
2019-03	2020	18.81	
2019-04	2020	19.74	
2019-05	2020	19.07	
2019-06	2020	18.18	
2019-07	2020	18.43	
2019-08	2020	17.42	
2019-09	2020	17.86	
2019-10	2021	17.95	14.31
2019-11	2021	17.68	
2019-12	2021	16.90	
2020-01	2021	15.75	
2020-02	2021	14.50	
2020-03	2021	12.86	
2020-04	2021	12.60	
2020-05	2021	12.18	
2020-06	2021	12.22	
2020-07	2021	12.54	
2020-08	2021	12.99	
2020-09	2021	13.55	