



Paris, le 04 avril 2025

## **REPONSE DE L'UPRIGAZ A LA CONSULTATION PUBLIQUE DE LA CRE N°2025-01 DU 13 MARS 2025 RELATIVE A L'ADAPTATION DES CONTRATS DE COMPLEMENT DE REMUNERATION AU PAS DE TEMPS 15 MINUTES**

*A titre liminaire, l'UPRIGAZ observe que le passage au pas de temps 15min a été décidé par un règlement européen du 5 juin 2019 et regrette que la consultation publique relative à l'adaptation des contrats de complément de rémunération à ce pas de temps de 15 minutes n'intervienne qu'en mars 2025 alors même que le système doit être opérationnel en juin 2025 et que la décision de la CRE était attendue par les producteurs afin d'orienter leurs investissements. Ceci laisse un temps très limité aux acteurs pour s'adapter à cette nouvelle donne structurante.*

*L'Uprigaz tient à appeler l'attention de la CRE sur un distinguo à opérer entre les futures installations de production qui devront naturellement s'adapter à ce nouveau pas de temps et les installations existantes qui ont été configurées pour un pas de temps horaire ou au mieux de 30 minutes ce qui nécessite des investissements et des adaptations parfois lourdes dont le caractère opérationnel n'est pas assuré.*

*L'Uprigaz est parfaitement consciente que l'option A doit à terme être retenue pour le calcul du complément de rémunération et de la prime aux prix négatifs. Néanmoins, une période intérimaire qui ne pourrait être inférieure à 6 mois devrait probablement être mise en place.*

*En tout état de cause, l'Uprigaz est attachée au maintien de la rémunération des porteurs de projet. Un changement des règles qui modifierait les équilibres financiers des projets renouvelables constituerait un mauvais signal de nature à ralentir le développement des énergies renouvelables alors même que l'Union européenne et les pouvoirs publics français ont fixé des objectifs ambitieux pour ces énergies ; objectif que les tensions géopolitiques ne font que conforter.*

*L'Uprigaz souhaite enfin appeler l'attention de la CRE sur la nécessité de :*

- S'assurer que les compteurs Enedis permettent une mesure de la production en temps réel de manière à ne pas avoir de décalage entre ce qui est mesuré et ce qui réellement injecté (répondant aux signaux de marché au pas 15 minutes),*

- *S'assurer que les tests, conduits par les bourses et avec la participation des réseaux et acteurs de marché - qui ont démarré tardivement – soient menés à bien dans les meilleurs délais et prévoient une bonne coordination entre l'ensemble des acteurs.*

### Questions introductives

**Question 1 : Quel est selon vous le degré de flexibilité des actifs EnR existants (selon leur filière ou leur taille notamment) ? En cas de contraintes techniques ou environnementales, merci de les préciser.**

**Question 2 : Quelles solutions permettraient d'optimiser cette flexibilité afin que ces actifs puissent répondre à des signaux de prix sur un pas de temps de 15 minutes ? A quel coût et dans quel délai ces solutions pourraient être mises en œuvre ?**

**Question 3 : Mêmes questions pour les actifs susceptibles de signer des nouveaux contrats de soutien en complément de rémunération.**

L'Uprigaz rappelle ses propos liminaires et indique que si les futures installations seront désignées pour garantir un degré de flexibilité cohérent avec les règles attachées au pas de temps de 15 minutes, il est beaucoup plus difficile d'opérer des modifications sur les installations existantes (éolien, PV...) ; ces modifications dépendant pour partie de l'ancienneté des dites installations et des technologies mises en œuvre.

L'Uprigaz indique que le Syndicat des Energies Renouvelables a procédé à un inventaire auprès des différents porteurs de projet et a formulé dans sa réponse à la consultation de la CRE des éléments de réponse auxquels l'Uprigaz ne peut que souscrire.

### Questions relatives aux solutions proposées

**Question 4 : Partagez-vous les principaux effets de chaque solution tels que décrits par la CRE ? En identifiez-vous d'autres ?**

L'Uprigaz partage les principaux effets de chaque solution proposée et décrite par la CRE dans la note technique.

**Question 5 : Pour chaque solution, quelle(s) stratégie(s) un producteur ENR soutenu par le régime du CR devrait adopter pour maximiser ses revenus ? Cette(ces) stratégie(s) vous paraissent-elle(s) implémentable(s) opérationnellement ?**

L'Uprigaz n'est pas à même de se prononcer sur les stratégies que chaque opérateur pourrait choisir de mettre en œuvre afin de maximiser ses revenus. L'Uprigaz souligne par ailleurs que la maximisation des revenus de court terme n'est pas forcément l'élément clé de la stratégie d'un opérateur électrique. Il ne faut pas non plus sous-estimer le risque que les investissements

nécessaires à l'adaptation du système, quelque que soient les options retenues, se révèlent excessifs pour des installations en fin de vie.

***Question 6 : Selon vous, parmi les trois options présentées, laquelle devrait être retenue ? Devrait-il y avoir une différence entre les nouveaux contrats et les contrats déjà en vigueur ou une période de transition minimale pour les contrats déjà en vigueur ?***

Cf. propos liminaires.

Par ailleurs l'Uprigaz appelle l'attention de la CRE sur la nécessité de conserver une plage de tolérance de 5 minutes.

***Question 7 : Envisagez-vous d'autres solutions qui pourraient avoir de meilleures propriétés que celles présentées dans le présent document ?***