



## Réponse à la consultation publique n°2018-010 du 11 juillet 2018 relative aux modalités de commercialisation des stockages de gaz naturel à compter d'Octobre 2018.

Août 2018

Uniper remercie la Commission de régulation de l'énergie (CRE) pour l'organisation d'une consultation publique concernant les modalités de commercialisation des capacités de stockage de gaz naturel.

Uniper rejoint la position de la CRE concernant la réussite des enchères qui ont eu lieu en mars 2018 et soutient la démarche consistant à faire évoluer les modalités de commercialisation des capacités de stockage afin de mettre en place un système encore plus adapté aux besoins des acteurs.

Uniper se tient à la disposition de la CRE pour de plus amples explications sur ses réponses à cette consultation.

### Question 1 : Quels enseignements tirez-vous du retour d'expérience sur les enchères de mars 2018 ?

Uniper considère que lors de la précédente campagne de commercialisation l'objectif principal de la maximisation des souscriptions de capacités a été atteint.

Uniper convient que l'intense activité de commercialisation des stockages en mars 2018 sur une courte période a eu un impact sur le *spread* été-hiver.

C'est une des raisons pour laquelle Uniper est favorable à une période de commercialisation plus longue. Toutefois, Uniper reste vigilant sur la détermination du prix de réserve. Si la durée de commercialisation est allongée, le prix de réserve doit pouvoir évoluer sur la base des règles du marché au cours de la période de commercialisation.

### Question 2 : Etes-vous favorable à la proposition de la CRE concernant le nombre maximal de produits pouvant être proposés par chaque opérateur ?

Uniper est favorable à la proposition de reconduire une limite au nombre des produits. L'absence de restriction conduirait à une plus grande complexité du mécanisme qui ne faciliterait pas la tâche des opérateurs et qui pourrait mettre en risque l'objectif de maximisation de la souscription de capacités de stockage.

**Question 3 : Etes-vous favorable à la proposition de la CRE concernant les capacités invendues et les produits de court terme ?**

Uniper soutient la possibilité de reporter les capacités invendues aux enchères suivantes sans attendre le mois de mars.

**Question 4 : Etes-vous favorable à la reconduction des règles des enchères de mars 2018 pour les prochaines commercialisations ?**

Uniper soutient la reconduction des règles des enchères fixées pour mars 2018, notamment le principe des enchères *pay-as-cleared*. Elles apparaissent en effet claires et transparentes.

**Question 5 : Etes-vous favorable aux créneaux horaires proposés pour les jours d'enchère ?**

Uniper y est favorable.

**Question 6 : Etes-vous favorable aux modalités de publication envisagées ?**

Uniper est favorable à la proposition de la CRE de publication et au respect du principe d'un seul produit par enchère.

**Question 7 Etes-vous favorable au maintien des deux plateformes d'enchères distinctes, dans la mesure où leurs modalités d'utilisation sont harmonisées ?**

La multiplication des plateformes complexifie le traitement opérationnel et peut engendrer un risque d'erreurs opérationnelles. C'est pourquoi, Uniper est donc favorable à la mise en place d'une seule plateforme dans les meilleurs délais.

**Question 8 : Etes-vous favorable à un prix de réserve nul pour les enchères de capacités de stockage commercialisées pour N+1, hors stockage de gaz B ?**

Lorsque la valeur intrinsèque<sup>1</sup> des capacités de stockage tend vers zéro, un prix de réserve nul apparaît opportun. C'est d'ailleurs la raison pour laquelle Uniper avait soutenu la décision de la CRE de fixer le prix de réserve à zéro pour la campagne de l'hiver 2018-2019.

Uniper est attaché au principe d'un prix de réserve déterminé selon des règles de marché. Ainsi, Uniper considère qu'en cas de valeur intrinsèque du stockage négative le prix de réserve devrait refléter les conditions de marché et donc être également négatif. En effet, dans ce cas, avoir un prix de réserve supérieur ou égal à zéro serait contraire au principe de marché et ne permettrait pas de répondre à l'objectif de maximisation du volume de stockage souscrit.

**Question 9 : Etes-vous favorable à la commercialisation de capacités de stockage pour N+2 à N+4 ?**

Uniper soutient pleinement la vente des produits N+2 et N+3. L'opportunité de la commercialisation de capacités de stockage N+4 peut se poser au regard de la faible liquidité à cet horizon temporel.

---

<sup>1</sup> La valeur intrinsèque est définie comme la différence entre le spread été-hier et les coûts liés à l'utilisation du produit de stockage

**Question 10 : Etes-vous favorable à garder au moins 50 % de capacités à commercialiser pour N+1?**

Uniper y est favorable.

**Question 11 : Etes-vous favorable à garder au moins 20% de capacités à commercialiser pour janvier et février pour des capacités injectées à partir d'avril ?**

Uniper y est favorable.

**Question 12 : Etes-vous favorable à la formule de prix de réserve proposée par la CRE pour la commercialisation des capacités pour N+2 à N+4 ?**

Comme indiqué à la question 8, Uniper considère que le prix de réserve doit être défini uniquement sur la base de règles du marché. En ce sens, Uniper propose que le terme "50% \* PO" soit retiré de la formule relative au prix de réserve. De cette manière, la formule évolue vers la différence "spread – coûts".

**Question 13 : Etes-vous favorable au calendrier d'enchères proposé pour les capacités 2019-2020 ?**

Uniper ne s'oppose pas au calendrier proposé par la CRE mais estime qu'au regard de la durée longue de commercialisation (i.e. 4 mois) le prix de réserve durant la commercialisation devrait pouvoir évoluer afin de refléter les éventuelles évolutions de marché.

**Question 14 : Etes-vous favorable à la fixation du calendrier annuel des enchères à compter du 1<sup>er</sup> mars 2019 ?**

Uniper y est favorable.

**Question 15 : Etes-vous favorable à la limite de 10 TWh au total par jour d'enchères, hors stockage de gaz B ?**

Uniper est favorable à la fixation d'un plafond à 10TWh pour le volume journalier.

**Question 16 : Quel calendrier annuel souhaitez-vous (incluant le nombre et les périodes des guichets par an, le nombre de semaines par guichet, le nombre de jours par semaine d'enchère) ? Etes-vous favorable à des guichets séparés entre la commercialisation des capacités pour N+1 et celles pour N+2 à N+4 ?**

Uniper est favorable à des guichets séparés entre les capacités pour N+1 et celles pour N+2 à N+4.

**Question 17 : Quel délai de publication par les opérateurs du calendrier d'enchères précis (produits, quantités) vous semble préférable ?**

Uniper soutient la proposition de la CRE de publier le calendrier des enchères avec une cadence annuelle.

**Question 18 : Etes-vous favorable aux modalités de commercialisation proposées pour les capacités de stockage de gaz B ?**

Uniper ne se prononce pas.