

- **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**

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

A l'instar de la CRE, Endesa tire un premier bilan plutôt positif de la réforme qui a été longuement débattue mais finalement mise en œuvre dans un timing plutôt serré. Le fait que la grande majorité des capacités proposées en enchères aient été vendues et l'apparition d'un plus grand nombre de participants différents que ce soit pour Storengy ou pour Terega est un signal fort de l'attrait qu'ont eu ces ventes de capacités de stockage par rapport aux années précédentes. Endesa note cependant l'impact négatif sur le spread été/hiver (et donc de la valeur de marché du stockage) qu'a eu le calendrier très resserré sur 3 semaines de la période de ventes. Cet effet, dépendant du timing réglementaire très rapide était difficilement évitable mais est un des points d'amélioration pour les campagnes à venir.

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

Endesa est favorable à une simplification maximale de l'offre qui doit permettre une prise de décision la définition d'un pricing optimal relativement rapides, surtout dans la mesure où plusieurs créneaux de vente pourraient être proposés tout au long de l'hiver, c'est-à-dire des ventes régulières entre début novembre et fin mars. Cela étant Endesa juge important de laisser aux opérateurs de stockage la définition de produits différenciés afin de proposer au moins une offre « lente », une offre « rapide » et une offre « intermédiaire », voire une offre volume séparé. Ainsi dans un souci d'arbitrage raisonnable entre compétitivité et différenciation des produits d'une part, et lisibilité simplifiée d'autre part, Endesa souhaiterait voir un niveau maximal de 4 produits pour Terega et 8 pour Storengy pour tenir compte des différents PITS et zones géographiques, et de la plus grande capacité dont dispose ce dernier.

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

Endesa soutient l'avis de la CRE et des opérateurs de proposer l'ensemble des capacités via des produits standard lors de la phase initiale.

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

Endesa souhaite que soit conservée la méthodologie d'enchères utilisée pour les enchères de mars 2018, à savoir les enchères « à fixing » avec adjudication en « pay as cleared ».

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

Endesa est favorable au schéma global, mais questionne la CRE sur la pertinence de réaliser 3 enchères au lieu de 2 sur la même journée, ce qui laisse peut être un timing serré pour adapter/modifier/annuler les bids placés sur les enchères suivantes en fonction des résultats des enchères passées.

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

Endesa salue également la transparence envisagée dans les publications que ce soit pour les prix, la demande et les capacités allouées. Endesa souhaite que les résultats soient effectivement publiés au plus tard 1 heure avant le début de l'enchère suivante (ce qui conduit à reposer la question de la faisabilité de 3 enchères par jour).

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

Endesa juge que le schéma des enchères de stockage étant encore dans une phase de construction entre un retour d'expérience de mars 2018 et une amélioration des conditions de vente pour l'hiver à venir ne met en effet pas les plateformes d'enchères en première position sur la liste des priorités. Cela étant dit, il sera logique de mettre tôt ou tard une plateforme commune à destination des utilisateurs, dans un souci de simplicité d'utilisation.

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

Endesa est favorable au maintien du prix de réserve nul, qu'il juge indispensable au bon fonctionnement des enchères pour attirer les shippers. Comme mentionné par la plupart des acteurs lors des différents ateliers de travail, la construction de la « fair value » stockage par le marché est une condition sine qua non de succès et de maximisation des ventes.

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

Endesa est favorable à la mise en ventes de capacités pour les années N+2 à N+4 et approuve la décision de ne pas aller au-delà. Des ventes pour N+5 et au-delà pourraient s'avérer contreproductif et avoir un impact négatif sur la valeur stockage avec une diminution du nombre de participants sur les échéances lointaines qui manquent de liquidité. En revanche Endesa souhaiterait que le prix de réserve reste nul au moins pour l'échéance N+2 (le marché peut potentiellement offrir des solutions de couvertures sur cette échéance, et les fournisseurs ont une vision au moins partielle de ce que sera leur portefeuille de clients en N+2).

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

Endesa est favorable à cette option, qui permet aux acteurs n'ayant pas la possibilité de contractualiser des capacités à long terme de participer aux enchères avec un volume tout de même significatifs de capacités proposées.

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 ?

Endesa ne considère pas cette limite comme indispensable.

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 ?

Endesa souhaite une simplification maximale du système d'enchères et à la construction des valeurs stockage par le marché. Comme évoqué à la question 9, Endesa reste favorable à un prix de réserve nul pour l'année N+2. Si le calcul d'un prix de réserve non nul devait être choisi, Endesa est favorable à un prix unique pour toutes les capacités (option A présentée dans la consultation publique), avec un PO prix moyen pondéré des volumes des enchères passées sur les capacités N+1.

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

Oui Endesa est favorable à ce calendrier. Pour Endesa, il est important de conserver un déroulement des enchères au maximum 3 jours par semaine et jamais le lundi ou vendredi, pour permettre aux équipes de taille restreinte de participer aux enchères et de garder au minimum le lundi et le vendredi pour tirer les bilans ou préparer les stratégies de bid.



Question 14 Etes-vous favorable à la fixation du calendrier annuel des enchères à compter du 1er mars 2019 ?

Oui Endesa 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 ?

Endesa est favorable à la définition d'une limite mais considère que la limite de 15 TWh peut être suffisante.

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 ?

Endesa préférerait le calendrier B (avec distinction des ventes N+1 et échéances suivantes).

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

Endesa préférerait le calendrier B (avec distinction des ventes N+1 et échéances suivantes).

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

Endesa n'a pas d'avis particulier sur cette question.