Le 21 06 2024

SONDAGE DU 17 MAI 2024 LANCE PAR RTE A PROPOS DES MODIFICATIONS A VENIR DES PRODUITS DE RR/RC

REPONSE D'ENGIE (CONFIDENTIELLE)

Question 3.1 : Quelle option préférez-vous ?

- Les 2 options conviennent

Question 3.2 : Quelle option préférez-vous ?

- L'option 2 (avec ACK accessible via API)

Question 3.3 : Ce plafond vous convient-il ? Si ce plafond est trop contraignant, justifiez une nouvelle valeur.

La plafond convient.

Avez-vous des commentaires sur la formation des prix des offres ?

Aucun commentaire

Question 3.4: Voyez-vous des limites à cette proposition ?

Non

Question 3.5: Voyez-vous des limites à cette proposition ?

ENGIE souhaiterait être associée à la maquette de l'IHM.

Question 3.6: RTE s'interroge sur les timings associés à l'appel d'offres trimestriel, en effet ce dernier se déroulera en 4 phases : Dépôt des offres, Clearing, Contrôle de cohérence des résultats par RT, Publication des résultats aux acteurs. Dans ce cadre RTE souhaite sonder les acteurs sur la date limite de publication des résultats ; Cette limite doit être exprimée par rapport au 1er jour de la période de livraison.

15 jours ouvrés avant le 1er jour de livraison.

Question 4.2 : Scénario A : DOmin = 5', DNA = 0'

	Entre 1h et 3h	Entre 4h et 11h	Entre 12h et 23h	Toute la journée
Nucléaire				
Hydraulique				
Thermique				
Eolien				
Photovoltaïque				
Stockage				
Soutirage (hors stockage)				20 MW
Autre			20 MW	

Expression libre (sur l'ensemble des scenarii)

Vous proposez parmi les filières le soutirage hors stockage et un lancement de l'AOJ sur la mFRR baisse dès fin 2025. Cependant l'activation « à la baisse » des EDA Soutirage n'est pas gérée par les règles actuelles du MA. Or le prochain jeu de règles sur le MA entrerait en vigueur seulement en 2026. ENGIE souhaite dès lors que ce sujet soit abordé lors du prochain GT RRRC.

Dans le document du questionnaire, il est précisé en page 9 que « la notion de DNA s'applique pour les offres implicites et explicites. » Or le DNA ne fait pas partie des éléments d'une offre MA dans le cadre d'une offre implicite. ENGIE souhaite dès lors que ce sujet soit abordé lors du prochain GT RRRC. Afin de répondre pour la filière thermique, nous avons considéré le scenario suivant : deux appels MA baisses consécutifs avec un maintien à un palier à Pmax de 15 min (CUO actuelles).

Pour une offre explicite, de notre compréhension, le DNA ne s'appliquera pas si les 2 activations ont lieu sur deux périodes de validité (heures) consécutives. ENGIE souhaite dès lors que ce sujet soit abordé lors du prochain GT RRRC.

Les moyens issus des filières solaire, éolienne, et stockage sont des unités de plus petites puissances qui n'ont pas accès au marché de l'ajustement (seuil de 10 MW pour une EDA, et contrainte liée à l'agrégation). Le contrôle du réalisé et la définition de la courbe de référence sont à adapter pour la filière solaire et éolienne. ENGIE souhaite dès lors que ce sujet soit abordé lors du prochain GT RRRC.

La filière « autre » correspond aux cogénérations. Elles seront disponibles en heures peak.

Question 4.2 : Scénario B : DOmin = 15', DNA = 0'

	Entre 1h et 3h	Entre 4h et 11h	Entre 12h et 23h	Toute la journée
Nucléaire				
Hydraulique				
Thermique				
Eolien				
Photovoltaïque				
Stockage				
Soutirage (hors stockage)				20 MW
Autre			20 MW	

Question 4.2 : Scénario C : DOmin = 30', DNA = 0'

	Entre 1h et 3h	Entre 4h et 11h	Entre 12h et 23h	Toute la journée
Nucléaire				
Hydraulique				
Thermique				
Eolien				
Photovoltaïque				
Stockage				
Soutirage (hors stockage)				20 MW
Autre			40 MW	

Question 4.2 : Scénario D : DOmin = 5', DNA = 15'

	Entre 1h et 3h	Entre 4h et 11h	Entre 12h et 23h	Toute la journée
Nucléaire				
Hydraulique				
Thermique				
Eolien				
Photovoltaïque				
Stockage				
Soutirage (hors stockage)				20 MW
Autre			40 MW	

Question 4.2 : Scénario E : DOmin = 15', DNA = 15'

	Entre 1h et 3h	Entre 4h et 11h	Entre 12h et 23h	Toute la journée
Nucléaire				
Hydraulique				
Thermique				
Eolien				
Photovoltaïque				
Stockage				
Soutirage (hors stockage)				20 MW
Autre			40 MW	

Question 4.2 : Scénario F : DOmin = 30', DNA = 15'

	Entre 1h et 3h	Entre 4h et 11h	Entre 12h et 23h	Toute la journée
Nucléaire				
Hydraulique				
Thermique				
Eolien				
Photovoltaïque				
Stockage				
Soutirage (hors stockage)				20 MW
Autre			40 MW	

Question 4.2 : Scénario G : DOmin = 5', DNA = 30'

	Entre 1h et 3h	Entre 4h et 11h	Entre 12h et 23h	Toute la journée
Nucléaire				
Hydraulique				
Thermique				
Eolien				
Photovoltaïque				
Stockage				
Soutirage (hors stockage)				20 MW
Autre			40 MW	

Question 4.2 : Scénario H : DOmin = 15', DNA = 30'

	Entre 1h et 3h	Entre 4h et 11h	Entre 12h et 23h	Toute la journée
Nucléaire				
Hydraulique				
Thermique				525 MW
Eolien				
Photovoltaïque				
Stockage				
Soutirage (hors stockage)				20 MW
Autre			40 MW	

Parmi les MW ci-dessous, certains seront-ils proposés en lieu et place d'aFRR ? Si oui, environ quels volumes ?

Pour la filière thermique : 525 MW pourront être disponibles en RR baisse pendant les heures où les actifs sont démarrés. Sur les 525 MW, 367 MW sont aussi qualifiés en aFRR.

Question 4.2 : Scénario I : DOmin = 30', DNA = 30'

	Entre 1h et 3h	Entre 4h et 11h	Entre 12h et 23h	Toute la journée
Nucléaire				
Hydraulique				
Thermique				525 MW
Eolien				
Photovoltaïque				
Stockage				
Soutirage (hors stockage)				
Autre			60 MW	

Parmi les MW ci-dessous, certains seront-ils proposés en lieu et place d'aFRR ? Si oui, environ quels volumes ?

Pour la filière thermique : 525 MW pourront être disponibles en RR baisse pendant les heures où les actifs sont démarrés. Sur les 525 MW, 367 MW sont aussi qualifiés en aFRR.