

Rapport comparatif

(Z)2521

27 avril 2023

Rapport comparatif des objectifs formulés dans la note de politique générale de la CREG et des réalisations de l'année 2022

réalisé en application de l'article 23, § 3 de la loi du 29 avril 1999 relative à l'organisation du marché de l'électricité et de l'article 15/14, § 3 de la loi du 12 avril 1965 relative au transport de produits gazeux et autres par canalisations

Ce rapport constitue une annexe au rapport annuel 2022 de la CREG

Non-confidentiel

TABLE DES MATIERES

TABLE DES MATIERES	2
1. Introduction.....	3
2. Rappel du contenu de la note de politique générale pour l'année 2022	4
3. Contenu du rapport comparatif des objectifs et des réalisations de l'année 2022.....	5
4. Évaluation synthétique du degré de réalisation des objectifs de la CREG en 2022.....	6
4.1. AXE N°1 : activités libéralisées	6
Thème 1 : exercer une surveillance des prix.....	6
Thème 2 : exercer une surveillance du fonctionnement des marchés de gros et de détail.....	9
Thème 3 : protéger les intérêts de tous les consommateurs belges.....	10
Thème 4 : promouvoir la coopération avec les pouvoirs publics et autres instances en Belgique.	13
Thème 5 : collaborer avec les instances au niveau européen et international	16
4.2. AXE N°2 : Activités régulées	22
Thème 6 : garantir un fonctionnement adéquat et efficace des réseaux et de leur gestionnaire dans l'intérêt de leurs utilisateurs.....	22
Thème 7 : développer et contrôler la bonne application des codes de réseau	24
Thème 8 : fixer les tarifs de réseau (<i>ex ante</i> et <i>ex post</i>).....	25
Thème 9 : développer et encadrer le marché des services auxiliaires (électricité).....	28
Thème 10 : collaborer avec les instances au niveau européen et international	31
4.3. AXE N°3 : transition énergétique, intégration des sources d'énergie renouvelables et besoins de flexibilité croissants.....	34
Thème 11 : encourager un renforcement maximal de la flexibilité sur le marché belge.....	34
Thème 12 : suivre les évolutions en matière de sécurité d'approvisionnement et de sécurité opérationnelle	35
Thème 13 : réguler le marché d'énergie <i>offshore</i>	42
Thème 14 : promouvoir l'innovation dans l'intérêt du consommateur final	43
Thème 15 : promouvoir les objectifs du développement durable au niveau des actions de la CREG	43
4.4. Fonctionnement et communication.....	44
Organisation interne.....	44
Communication externe	45

1. INTRODUCTION

La COMMISSION DE REGULATION DE L'ELECTRICITE ET DU GAZ (CREG) établit au travers du présent document, en application de l'article 23, § 3 de la loi du 29 avril 1999 relative à l'organisation du marché de l'électricité et de l'article 15/14, § 3 de la loi du 12 avril 1965 relative au transport de produits gazeux et autres par canalisation, son rapport comparatif des objectifs formulés dans sa note de politique générale pour l'année 2022 et de leur réalisation. Ce rapport constitue une annexe au rapport annuel 2022 de la CREG.

Le rapport annuel 2022 ainsi que le rapport comparatif 2022 sont disponibles sur le site internet de la CREG¹, au même titre que la note de politique générale pour l'année 2022. De la sorte, les lecteurs intéressés peuvent le cas échéant y trouver des informations complémentaires. Le présent rapport comparatif se compose, outre l'introduction, de trois parties. Tout d'abord, un bref rappel du contenu de la note de politique générale pour 2022 est donné. Ensuite, la méthodologie de comparaison des objectifs et des réalisations de l'année 2022 est présentée. Suit alors l'analyse par l'évaluation synthétique du degré de réalisation de chaque livrable. Le présent rapport comparatif a été adopté par le Comité de Direction de la CREG en date du 27 avril 2023.

¹ <https://www.creg.be/fr/a-propos-de-la-creg/rapports-annuels>

2. RAPPEL DU CONTENU DE LA NOTE DE POLITIQUE GÉNÉRALE POUR L'ANNÉE 2022

Dans sa note de politique générale pour 2022, rédigée par la CREG en octobre 2021, la CREG a détaillé, au regard des dispositions légales, de ses missions et des orientations retenues par le Gouvernement fédéral en matière de politique énergétique, les objectifs qu'elle souhaitait atteindre.

Depuis 2018, la nouvelle présentation de la note de politique générale en thèmes, objectifs, activités et livrables poursuit un double objectif. D'une part, cette nouvelle structure doit augmenter la lisibilité et d'autre part, faciliter la prévisibilité des livrables à produire. Dès lors le présent rapport comparatif se base également sur cette nouvelle structure.

Comme il est difficile, voire impossible, de classer ces objectifs par ordre de priorité, notamment en raison de leur nombre et surtout de leur complémentarité, et compte tenu du fait que la législation ne prévoit rien de particulier à ce sujet, la CREG s'est attachée à leur réalisation en y affectant les moyens techniques et humains disponibles, en fonction de l'urgence et de l'importance de ces objectifs pour assurer un meilleur fonctionnement des marchés de l'électricité et du gaz.

3. CONTENU DU RAPPORT COMPARATIF DES OBJECTIFS ET DES RÉALISATIONS DE L'ANNÉE 2022

Le présent rapport résume, en quelques lignes, le degré de réalisation des objectifs déterminés par la CREG pour 2022. L'évaluation de chaque objectif se base sur une analyse systématique et détaillée du degré de réalisation des livrables qui constituent cet objectif. Ladite évaluation est réalisée sur la base de l'échelle suivante :

Pas réalisée	Réalisée de manière limitée	Réalisée en grande partie	Atteint en ce qui concerne la CREG, mais non finalisé suite à des éléments extérieurs	Complètement réalisée	Meilleurs résultats qu'espérés
--------------	-----------------------------	---------------------------	---	-----------------------	--------------------------------

La CREG a mis un point d'honneur à effectuer une analyse quantitative, mais également qualitative du degré de réalisation des objectifs et des livrables qui les composent. Lorsque des livrables n'ont pas été réalisés comme prévu, ou au contraire ont donné des résultats meilleurs qu'espérés, une explication des causes est donnée.

Par souci d'objectivité et de synthèse, la CREG ne s'est en revanche pas attardée sur l'impact de la réalisation des objectifs, mais rappelle que ceux-ci concourent, dans l'ensemble, à un meilleur fonctionnement des marchés de l'électricité et du gaz. Tout lecteur intéressé par l'impact individuel des objectifs de la CREG est invité à consulter le rapport annuel 2022 ou l'intégralité des différents actes établis par la CREG sur son site internet².

Avant d'aborder le degré de réalisation des objectifs, il importe de préciser que, bien que certains objectifs puissent être réalisés endéans l'année, la plupart des objectifs de la CREG ne peuvent s'envisager raisonnablement sur une période aussi courte, vu l'ampleur des réformes en cours dans les marchés de l'électricité et du gaz et le fait que ces marchés soient toujours en phase de transition et en cours de consolidation.

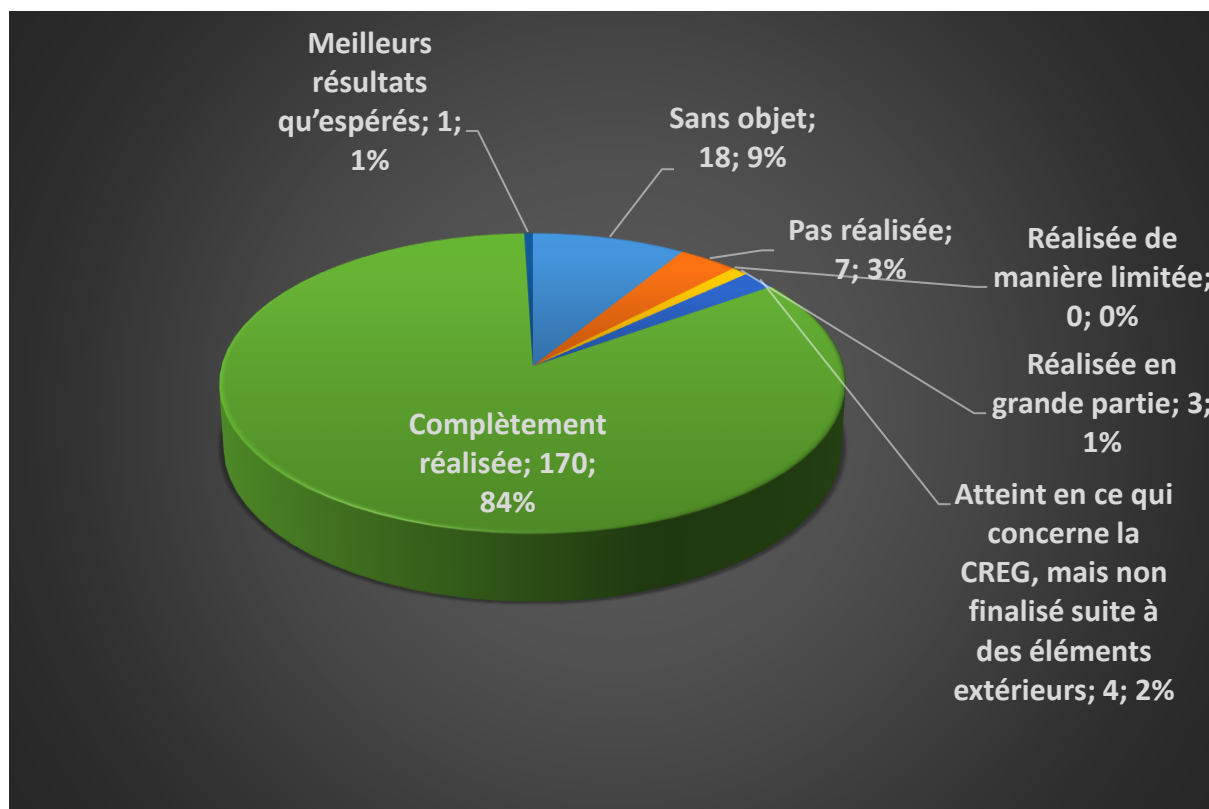
Dans ce chapitre, il a été choisi d'aborder successivement les thèmes d'activité, puis les différents livrables qui le composent.

² <https://www.creg.be/fr/publications>

4. ÉVALUATION SYNTHÉTIQUE DU DEGRÉ DE RÉALISATION DES OBJECTIFS DE LA CREG EN 2022

Dans le cadre de ses activités, la CREG a identifié, dans sa note de politique générale pour 2022, un total de 15 thèmes généraux, dont les multiples objectifs sont concrétisés par 203 livrables.

L'évaluation globale du degré de réalisation des 203 livrables par la CREG en 2022 permet d'aboutir au graphique suivant (nombre et pourcentage):



4.1. AXE N°1 : ACTIVITÉS LIBÉRALISÉES

Thème 1 : exercer une surveillance des prix

Note de politique générale pour 2022 : p. 8

1. Graphiques : 1) structure du prix total de l'énergie dans les trois régions belges ainsi que 2) évolution du prix de l'énergie et du prix total en Belgique et dans les pays voisins

Pas réalisée	Réalisée de manière limitée	Réalisée en grande partie	Atteint en ce qui concerne la CREG, mais non finalisé suite à des éléments extérieurs	Complètement réalisée	Meilleurs résultats qu'espérés
--------------	-----------------------------	---------------------------	---	-----------------------	--------------------------------

2. Tableau de bord de l'évolution des marchés de gros et de détail de l'électricité et du gaz en Belgique

Pas réalisée	Réalisée de manière limitée	Réalisée en grande partie	Atteint en ce qui concerne la CREG, mais non finalisé suite à des éléments extérieurs	Complètement réalisée	Meilleurs résultats qu'espérés
--------------	-----------------------------	---------------------------	---	-----------------------	--------------------------------

3. Rapport mensuel sur l'évolution des prix des produits individuels sur le marché de détail par rapport aux prix de gros

Pas réalisée	Réalisée de manière limitée	Réalisée en grande partie	Atteint en ce qui concerne la CREG, mais non finalisé suite à des éléments extérieurs	Complètement réalisée	Meilleurs résultats qu'espérés
--------------	-----------------------------	---------------------------	---	-----------------------	--------------------------------

4. Etude sur l'évolution des mark-up appliqués par les fournisseurs aux prix des produits sur le marché de détail par rapport aux prix de gros

Pas réalisée	Réalisée de manière limitée	Réalisée en grande partie	Atteint en ce qui concerne la CREG, mais non finalisé suite à des éléments extérieurs	Complètement réalisée	Meilleurs résultats qu'espérés
--------------	-----------------------------	---------------------------	---	-----------------------	--------------------------------

5. Actualisation du CREG Scan

Pas réalisée	Réalisée de manière limitée	Réalisée en grande partie	Atteint en ce qui concerne la CREG, mais non finalisé suite à des éléments extérieurs	Complètement réalisée	Meilleurs résultats qu'espérés
--------------	-----------------------------	---------------------------	---	-----------------------	--------------------------------

6. Infographies pour les particuliers et les PME

Pas réalisée	Réalisée de manière limitée	Réalisée en grande partie	Atteint en ce qui concerne la CREG, mais non finalisé suite à des éléments extérieurs	Complètement réalisée	Meilleurs résultats qu'espérés
--------------	-----------------------------	---------------------------	---	-----------------------	--------------------------------

7. Étude sur les composantes des prix de l'électricité et du gaz naturel

Pas réalisée	Réalisée de manière limitée	Réalisée en grande partie	Atteint en ce qui concerne la CREG, mais non finalisé suite à des éléments extérieurs	Complètement réalisée	Meilleurs résultats qu'espérés
--------------	-----------------------------	---------------------------	---	-----------------------	--------------------------------

8. Rapport dans le cadre de la mission de vérification conformément à la loi sur la sortie du nucléaire et à la Convention Tihange 1

Pas réalisée	Réalisée de manière limitée	Réalisée en grande partie	Atteint en ce qui concerne la CREG, mais non finalisé suite à des éléments extérieurs	Complètement réalisée	Meilleurs résultats qu'espérés
--------------	-----------------------------	---------------------------	---	-----------------------	--------------------------------

9. Avis relatif à la marge de profitabilité de la production industrielle d'électricité par fission de combustibles par les centrales soumises à la contribution de répartition (Doel 3, Doel 4, Tihange 2 et Tihange 3)

Pas réalisée	Réalisée de manière limitée	Réalisée en grande partie	Atteint en ce qui concerne la CREG, mais non finalisé suite à des éléments extérieurs	Complètement réalisée	Meilleurs résultats qu'espérés
--------------	-----------------------------	---------------------------	---	-----------------------	--------------------------------

10. Etude relative aux prix pratiqués sur le marché belge du gaz naturel en 2021

Pas réalisée	Réalisée de manière limitée	Réalisée en grande partie	Atteint en ce qui concerne la CREG, mais non finalisé suite à des éléments extérieurs	Complètement réalisée	Meilleurs résultats qu'espérés
--------------	-----------------------------	---------------------------	---	-----------------------	--------------------------------

11. En cas de constat d'abus en ce qui concerne les prix pratiqués sur le marché belge du gaz naturel: Rapport relatif à la relation entre les coûts et les prix sur le marché belge du gaz naturel en 2021

Sans objet

Aucun abus n'a été constaté.

12. Publication d'une analyse reprenant une comparaison internationale des prix de l'électricité et du gaz naturel entre les trois régions, la Belgique et les pays voisins pour les clients résidentiels, les indépendants et les PME

Pas réalisée	Réalisée de manière limitée	Réalisée en grande partie	Atteint en ce qui concerne la CREG, mais non finalisé suite à des éléments extérieurs	Complètement réalisée	Meilleurs résultats qu'espérés
--------------	-----------------------------	---------------------------	---	-----------------------	--------------------------------

13. Rapport de surveillance des prix sur le marché de détail

Pas réalisée	Réalisée de manière limitée	Réalisée en grande partie	Atteint en ce qui concerne la CREG, mais non finalisé suite à des éléments extérieurs	Complètement réalisée	Meilleurs résultats qu'espérés
--------------	-----------------------------	---------------------------	---	-----------------------	--------------------------------

14. Rapport de suivi des principales évolutions sur le marché des contrats d'électricité à tarification dynamique, y compris les offres sur le marché et leur impact sur les factures des consommateurs (comme le prévoit la directive Electricité)

Pas réalisée	Réalisée de manière limitée	Réalisée en grande partie	Atteint en ce qui concerne la CREG, mais non finalisé suite à des éléments extérieurs	Complètement réalisée	Meilleurs résultats qu'espérés
--------------	-----------------------------	---------------------------	---	-----------------------	--------------------------------

La directive n'a été transposée qu'en 2022. Pendant une période d'au moins dix ans après l'entrée en vigueur de cette loi, la CREG assure un suivi permanent des principales évolutions sur le marché de ces contrats d'électricité à tarification dynamique, y compris les offres sur le marché et leur impact sur les factures des consommateurs, en particulier le niveau de volatilité des prix, et publie un rapport annuel à cet égard qui doit être notifié au Ministre au plus tard dans les 60 jours ouvrables après le jour anniversaire de l'entrée en vigueur de cette loi. Le premier rapport ne sera donc notifié que 60 jours ouvrables après le 26 octobre 2023.

15. Mission de vérification de l'engagement pris par l'Etat belge à la suite de la prolongation de la durée d'exploitation des centrales nucléaires Tihange 1, Doel 1 et Doel 2 (sur demande du Ministre de l'Energie)

Sans objet

Il n'y a pas eu de demande du Ministre de l'Energie

Thème 2 : exercer une surveillance du fonctionnement des marchés de gros et de détail

Note de politique générale pour 2022 : p. 13

16. Note relative aux évolutions marquantes sur les marchés de gros de l'électricité et du gaz naturel en 2021

Pas réalisée	Réalisée de manière limitée	Réalisée en grande partie	Atteint en ce qui concerne la CREG, mais non finalisé suite à des éléments extérieurs	Complètement réalisée	Meilleurs résultats qu'espérés
--------------	-----------------------------	---------------------------	---	-----------------------	--------------------------------

17. Etude sur la fourniture en gaz naturel des grands clients industriels en Belgique en 2021

Pas réalisée	Réalisée de manière limitée	Réalisée en grande partie	Atteint en ce qui concerne la CREG, mais non finalisé suite à des éléments extérieurs	Complètement réalisée	Meilleurs résultats qu'espérés
--------------	-----------------------------	---------------------------	---	-----------------------	--------------------------------

18. Étude sur la fourniture en électricité des grands clients industriels

Pas réalisée	Réalisée de manière limitée	Réalisée en grande partie	Atteint en ce qui concerne la CREG, mais non finalisé suite à des éléments extérieurs	Complètement réalisée	Meilleurs résultats qu'espérés
--------------	-----------------------------	---------------------------	---	-----------------------	--------------------------------

19. Collecte et traitement des données des portefeuilles de produits des fournisseurs actifs sur les marchés de l'énergie pour les résidentiels, les indépendants et les PME (parts de marché)

Pas réalisée	Réalisée de manière limitée	Réalisée en grande partie	Atteint en ce qui concerne la CREG, mais non finalisé suite à des éléments extérieurs	Complètement réalisée	Meilleurs résultats qu'espérés
--------------	-----------------------------	---------------------------	---	-----------------------	--------------------------------

20. Information périodique portant sur les résultats des analyses du marché de gros

Pas réalisée	Réalisée de manière limitée	Réalisée en grande partie	Atteint en ce qui concerne la CREG, mais non finalisé suite à des éléments extérieurs	Complètement réalisée	Meilleurs résultats qu'espérés
--------------	-----------------------------	---------------------------	---	-----------------------	--------------------------------

21. Réalisation d'analyses relatives aux évènements marquants ou intéressants sur les marchés de gros de l'énergie en Belgique

Pas réalisée	Réalisée de manière limitée	Réalisée en grande partie	Atteint en ce qui concerne la CREG, mais non finalisé suite à des éléments extérieurs	Complètement réalisée	Meilleurs résultats qu'espérés
--------------	-----------------------------	---------------------------	---	-----------------------	--------------------------------

22. Enquêter sur les transactions suspectes rapportées dans le cadre du règlement REMIT et réalisation de notes informatives pour les acteurs de marché

Pas réalisée	Réalisée de manière limitée	Réalisée en grande partie	Atteint en ce qui concerne la CREG, mais non finalisé suite à des éléments extérieurs	Complètement réalisée	Meilleurs résultats qu'espérés
--------------	-----------------------------	---------------------------	---	-----------------------	--------------------------------

En 2022, la CREG a poursuivi les procédures d'investigation en cours et a initié plusieurs enquêtes et analyses ad hoc suite à des questions des acteurs du marché ou de sa propre initiative, relatives à de potentielles infractions du règlement REMIT. La CREG n'a pas publié de notes informatives pour les acteurs du marché dans la mesure où de telles communications n'ont pas été jugées nécessaires.

Thème 3 : protéger les intérêts de tous les consommateurs belges

Note de politique générale pour 2022 : p. 19

23. Infographies du marché de l'énergie

Pas réalisée	Réalisée de manière limitée	Réalisée en grande partie	Atteint en ce qui concerne la CREG, mais non finalisé suite à des éléments extérieurs	Complètement réalisée	Meilleurs résultats qu'espérés
--------------	-----------------------------	---------------------------	---	-----------------------	--------------------------------

24. Mise à jour du CREG Scan

Pas réalisée	Réalisée de manière limitée	Réalisée en grande partie	Atteint en ce qui concerne la CREG, mais non finalisé suite à des éléments extérieurs	Complètement réalisée	Meilleurs résultats qu'espérés
--------------	-----------------------------	---------------------------	---	-----------------------	--------------------------------

25. Graphiques : 1) structure du prix total de l'énergie dans les trois régions belges ainsi que 2) évolution du prix de l'énergie et du prix total en Belgique et dans les pays voisins

Pas réalisée	Réalisée de manière limitée	Réalisée en grande partie	Atteint en ce qui concerne la CREG, mais non finalisé suite à des éléments extérieurs	Complètement réalisée	Meilleurs résultats qu'espérés
--------------	-----------------------------	---------------------------	---	-----------------------	--------------------------------

26. Actualisation et publication des chiffres-clefs du marché de l'énergie

Pas réalisée	Réalisée de manière limitée	Réalisée en grande partie	Atteint en ce qui concerne la CREG, mais non finalisé suite à des éléments extérieurs	Complètement réalisée	Meilleurs résultats qu'espérés
--------------	-----------------------------	---------------------------	---	-----------------------	--------------------------------

27. Publication d'une analyse reprenant une comparaison internationale des prix de l'électricité et du gaz naturel entre les trois régions, la Belgique et les pays voisins pour les clients résidentiels, les indépendants et les PME

Pas réalisée	Réalisée de manière limitée	Réalisée en grande partie	Atteint en ce qui concerne la CREG, mais non finalisé suite à des éléments extérieurs	Complètement réalisée	Meilleurs résultats qu'espérés
--------------	-----------------------------	---------------------------	---	-----------------------	--------------------------------

28. Publication de l'actualisation de l'étude concernant une comparaison internationale des prix de l'électricité et du gaz naturel pour les clients résidentiels, professionnels et les grands clients industriels

Pas réalisée	Réalisée de manière limitée	Réalisée en grande partie	Atteint en ce qui concerne la CREG, mais non finalisé suite à des éléments extérieurs	Complètement réalisée	Meilleurs résultats qu'espérés
--------------	-----------------------------	---------------------------	---	-----------------------	--------------------------------

29. Mise en place de session de formations pour les acteurs de terrain sur les contrats d'énergie et sur les outils mis à leur disposition pour bien comparer les prix

Pas réalisée	Réalisée de manière limitée	Réalisée en grande partie	Atteint en ce qui concerne la CREG, mais non finalisé suite à des éléments extérieurs	Complètement réalisée	Meilleurs résultats qu'espérés
--------------	-----------------------------	---------------------------	---	-----------------------	--------------------------------

En 2022, en raison de la crise générée par la hausse des prix de l'énergie, la CREG a mis la priorité sur d'autres dossiers et a travaillé sur d'autres publications à visée informative (étude hausse des prix, avis sur la norme énergétique, rapports mensuels de monitoring du marché retail, rapports trimestriels de monitoring de l'extension du tarif social aux BIM...). Elle a également communiqué au travers d'interviews dans la presse.

30. Contrôle et approbation des créances « tarifs sociaux » électricité et gaz naturel

Pas réalisée	Réalisée de manière limitée	Réalisée en grande partie	Atteint en ce qui concerne la CREG, mais non finalisé suite à des éléments extérieurs	Complètement réalisée	Meilleurs résultats qu'espérés
--------------	-----------------------------	---------------------------	---	-----------------------	--------------------------------

31. Contrôle des tarifs clients droppés électricité et gaz naturel calculés par les GRD sur la base des données fournies par la CREG pour chaque trimestre

Pas réalisée	Réalisée de manière limitée	Réalisée en grande partie	Atteint en ce qui concerne la CREG, mais non finalisé suite à des éléments extérieurs	Complètement réalisée	Meilleurs résultats qu'espérés
--------------	-----------------------------	---------------------------	---	-----------------------	--------------------------------

32. Calcul et publication des tarifs sociaux et des tarifs de référence pour l'électricité et le gaz naturel pour chaque trimestre et rédaction d'une note à ce sujet

Pas réalisée	Réalisée de manière limitée	Réalisée en grande partie	Atteint en ce qui concerne la CREG, mais non finalisé suite à des éléments extérieurs	Complètement réalisée	Meilleurs résultats qu'espérés
--------------	-----------------------------	---------------------------	---	-----------------------	--------------------------------

33. Régularisation, avec les gestionnaires des réseaux de distribution, des soldes 2021 de la cotisation fédérale électricité

Pas réalisée	Réalisée de manière limitée	Réalisée en grande partie	Atteint en ce qui concerne la CREG, mais non finalisé suite à des éléments extérieurs	Complètement réalisée	Meilleurs résultats qu'espérés
--------------	-----------------------------	---------------------------	---	-----------------------	--------------------------------

34. Suivi des travaux relatifs à la révision de l'Accord des consommateurs

Pas réalisée	Réalisée de manière limitée	Réalisée en grande partie	Atteint en ce qui concerne la CREG, mais non finalisé suite à des éléments extérieurs	Complètement réalisée	Meilleurs résultats qu'espérés
--------------	-----------------------------	---------------------------	---	-----------------------	--------------------------------

35. Publication d'une analyse du marché résidentiel en Belgique portant, d'une part, sur l'évolution des prix des contrats de fourniture d'énergie adressés aux consommateurs et, d'autre part, sur les caractéristiques spécifiques de ce segment de marché

Pas réalisée	Réalisée de manière limitée	Réalisée en grande partie	Atteint en ce qui concerne la CREG, mais non finalisé suite à des éléments extérieurs	Complètement réalisée	Meilleurs résultats qu'espérés
--------------	-----------------------------	---------------------------	---	-----------------------	--------------------------------

36. Octroi et prolongation éventuelle du label de qualité CREG et contrôle du respect des critères de la charte

Pas réalisée	Réalisée de manière limitée	Réalisée en grande partie	Atteint en ce qui concerne la CREG, mais non finalisé suite à des éléments extérieurs	Complètement réalisée	Meilleurs résultats qu'espérés
--------------	-----------------------------	---------------------------	---	-----------------------	--------------------------------

37. Suivi et poursuite des travaux du GT «Précarité énergétique», en collaboration avec le SPF Economie, sur base des orientations définies par les ministres compétents

Pas réalisée	Réalisée de manière limitée	Réalisée en grande partie	Atteint en ce qui concerne la CREG, mais non finalisé suite à des éléments extérieurs	Complètement réalisée	Meilleurs résultats qu'espérés
--------------	-----------------------------	---------------------------	---	-----------------------	--------------------------------

Thème 4 : promouvoir la coopération avec les pouvoirs publics et autres instances en Belgique

Note de politique générale pour 2022 : p. 27

38. Envoi de nos statistiques de plaintes au SME

Pas réalisée	Réalisée de manière limitée	Réalisée en grande partie	Atteint en ce qui concerne la CREG, mais non finalisé suite à des éléments extérieurs	Complètement réalisée	Meilleurs résultats qu'espérés
--------------	-----------------------------	---------------------------	---	-----------------------	--------------------------------

39. Publication de l'actualisation de l'étude concernant une comparaison internationale des prix de l'électricité et du gaz naturel pour les clients résidentiels, professionnels et les grands clients industriels

Pas réalisée	Réalisée de manière limitée	Réalisée en grande partie	Atteint en ce qui concerne la CREG, mais non finalisé suite à des éléments extérieurs	Complètement réalisée	Meilleurs résultats qu'espérés
--------------	-----------------------------	---------------------------	---	-----------------------	--------------------------------

40. Réalisation et communication du Rapport national de la Belgique

Pas réalisée	Réalisée de manière limitée	Réalisée en grande partie	Atteint en ce qui concerne la CREG, mais non finalisé suite à des éléments extérieurs	Complètement réalisée	Meilleurs résultats qu'espérés
--------------	-----------------------------	---------------------------	---	-----------------------	--------------------------------

41. Rapport annuel d'activités et rapport comparatif des objectifs et des réalisations de la CREG

Pas réalisée	Réalisée de manière limitée	Réalisée en grande partie	Atteint en ce qui concerne la CREG, mais non finalisé suite à des éléments extérieurs	Complètement réalisée	Meilleurs résultats qu'espérés
--------------	-----------------------------	---------------------------	---	-----------------------	--------------------------------

42. Rapport d'activités annuel du Forbeg intégré dans le rapport annuel d'activités de la CREG

Pas réalisée	Réalisée de manière limitée	Réalisée en grande partie	Atteint en ce qui concerne la CREG, mais non finalisé suite à des éléments extérieurs	Complètement réalisée	Meilleurs résultats qu'espérés
--------------	-----------------------------	---------------------------	---	-----------------------	--------------------------------

43. Publication du rapport conjoint sur l'évolution des marchés du gaz et de l'électricité en Belgique

Pas réalisée	Réalisée de manière limitée	Réalisée en grande partie	Atteint en ce qui concerne la CREG, mais non finalisé suite à des éléments extérieurs	Complètement réalisée	Meilleurs résultats qu'espérés
--------------	-----------------------------	---------------------------	---	-----------------------	--------------------------------

44. Communication de la note de politique générale pour l'année 2023 à la Chambre des représentants

Pas réalisée	Réalisée de manière limitée	Réalisée en grande partie	Atteint en ce qui concerne la CREG, mais non finalisé suite à des éléments extérieurs	Complètement réalisée	Meilleurs résultats qu'espérés
--------------	-----------------------------	---------------------------	---	-----------------------	--------------------------------

45. Présentation du budget pour l'année 2023 à la Chambre des représentants

Pas réalisée	Réalisée de manière limitée	Réalisée en grande partie	Atteint en ce qui concerne la CREG, mais non finalisé suite à des éléments extérieurs	Complètement réalisée	Meilleurs résultats qu'espérés
--------------	-----------------------------	---------------------------	---	-----------------------	--------------------------------

46. Apporter une contribution aux questionnaires et publications dépendant des différentes initiatives des groupes de travail et workstreams de l'ACER/du CEER, telles qu'aux publications dans le cadre des sources d'énergie renouvelables

Pas réalisée	Réalisée de manière limitée	Réalisée en grande partie	Atteint en ce qui concerne la CREG, mais non finalisé suite à des éléments extérieurs	Complètement réalisée	Meilleurs résultats qu'espérés
--------------	-----------------------------	---------------------------	---	-----------------------	--------------------------------

47. Réactivation de la collaboration entre la CREG et la FSMA

Pas réalisée	Réalisée de manière limitée	Réalisée en grande partie	Atteint en ce qui concerne la CREG, mais non finalisé suite à des éléments extérieurs	Complètement réalisée	Meilleurs résultats qu'espérés
--------------	-----------------------------	---------------------------	---	-----------------------	--------------------------------

48. Réactivation de la collaboration entre la CREG et l'IBPT

Pas réalisée	Réalisée de manière limitée	Réalisée en grande partie	Atteint en ce qui concerne la CREG, mais non finalisé suite à des éléments extérieurs	Complètement réalisée	Meilleurs résultats qu'espérés
--------------	-----------------------------	---------------------------	---	-----------------------	--------------------------------

49. Organisation de réunions de concertation avec l'ABC (au moins une fois par an)

Pas réalisée	Réalisée de manière limitée	Réalisée en grande partie	Atteint en ce qui concerne la CREG, mais non finalisé suite à des éléments extérieurs	Complètement réalisée	Meilleurs résultats qu'espérés
--------------	-----------------------------	---------------------------	---	-----------------------	--------------------------------

50. Planning et organisation du groupe de travail «Échange d'informations» du Forbeg

Pas réalisée	Réalisée de manière limitée	Réalisée en grande partie	Atteint en ce qui concerne la CREG, mais non finalisé suite à des éléments extérieurs	Complètement réalisée	Meilleurs résultats qu'espérés
--------------	-----------------------------	---------------------------	---	-----------------------	--------------------------------

51. Planning et organisation du groupe de travail «Europe» du Forbeg

Pas réalisée	Réalisée de manière limitée	Réalisée en grande partie	Atteint en ce qui concerne la CREG, mais non finalisé suite à des éléments extérieurs	Complètement réalisée	Meilleurs résultats qu'espérés
--------------	-----------------------------	---------------------------	---	-----------------------	--------------------------------

52. Planning et organisation du groupe de travail « Systèmes de distribution » du Forbeg

Pas réalisée	Réalisée de manière limitée	Réalisée en grande partie	Atteint en ce qui concerne la CREG, mais non finalisé suite à des éléments extérieurs	Complètement réalisée	Meilleurs résultats qu'espérés
--------------	-----------------------------	---------------------------	---	-----------------------	--------------------------------

53. Poursuivre la collaboration avec la Direction générale de l'Énergie dans le cadre de la modification des arrêtés royaux relatifs aux conditions d'octroi des autorisations de fourniture d'électricité et de gaz naturel

Pas réalisée	Réalisée de manière limitée	Réalisée en grande partie	Atteint en ce qui concerne la CREG, mais non finalisé suite à des éléments extérieurs	Complètement réalisée	Meilleurs résultats qu'espérés
--------------	-----------------------------	---------------------------	---	-----------------------	--------------------------------

54. Poursuivre la collaboration avec des universités et écoles supérieures et la participation à des colloques concernant le secteur énergie, ainsi que participer à des activités scientifiques d'universités et d'écoles supérieures, si la demande en sera formulée

Pas réalisée	Réalisée de manière limitée	Réalisée en grande partie	Atteint en ce qui concerne la CREG, mais non finalisé suite à des éléments extérieurs	Complètement réalisée	Meilleurs résultats qu'espérés
--------------	-----------------------------	---------------------------	---	-----------------------	--------------------------------

55. Organiser le « Prix CREG » pour deux travaux de fin d'étude en lien avec le secteur de l'énergie et octroi de deux prix

Pas réalisée	Réalisée de manière limitée	Réalisée en grande partie	Atteint en ce qui concerne la CREG, mais non finalisé suite à des éléments extérieurs	Complètement réalisée	Meilleurs résultats qu'espérés
--------------	-----------------------------	---------------------------	---	-----------------------	--------------------------------

Il y a eu trois lauréats en 2022 pour trois travaux de fin d'étude ; un néerlandophone et deux francophones qui se sont partagés le prix destiné au lauréat francophone.

Thème 5 : collaborer avec les instances au niveau européen et international

Note de politique générale pour 2022 : p. 36

56. Participation aux activités de RegulaE.fr

Pas réalisée	Réalisée de manière limitée	Réalisée en grande partie	Atteint en ce qui concerne la CREG, mais non finalisé suite à des éléments extérieurs	Complètement réalisée	Meilleurs résultats qu'espérés
--------------	-----------------------------	---------------------------	---	-----------------------	--------------------------------

57. Evaluation à l'aide d'indicateurs métriques identifiés dans le *Position Paper on Well-functioning Retail Energy Markets* et définis dans le manuel du même nom afin d'évaluer la performance de régulateur en la matière

Pas réalisée	Réalisée de manière limitée	Réalisée en grande partie	Atteint en ce qui concerne la CREG, mais non finalisé suite à des éléments extérieurs	Complètement réalisée	Meilleurs résultats qu'espérés
--------------	-----------------------------	---------------------------	---	-----------------------	--------------------------------

58. Préparation du *benchmarking* structurel triennal européen de l'efficacité des GRT de gaz et d'électricité

Pas réalisée	Réalisée de manière limitée	Réalisée en grande partie	Atteint en ce qui concerne la CREG, mais non finalisé suite à des éléments extérieurs	Complètement réalisée	Meilleurs résultats qu'espérés
--------------	-----------------------------	---------------------------	---	-----------------------	--------------------------------

La CREG ne participe plus à ce *benchmark*, ni pour le gaz ni pour l'électricité, étant donné que le processus n'a pas pu être rendu plus transparent pour traiter utilement les résultats. Il en résulte un déséquilibre entre l'investissement dans la participation au processus, d'une part, et la création de valeur ajoutée dans le cadre régulé belge, d'autre part.

59. Soutien du CEER et de l'ACER, dans leur fonctionnement et dans la représentation de ces organisations

Pas réalisée	Réalisée de manière limitée	Réalisée en grande partie	Atteint en ce qui concerne la CREG, mais non finalisé suite à des éléments extérieurs	Complètement réalisée	Meilleurs résultats qu'espérés
--------------	-----------------------------	---------------------------	---	-----------------------	--------------------------------

60. Assurer la vice-présidence du CEER

Pas réalisée	Réalisée de manière limitée	Réalisée en grande partie	Atteint en ce qui concerne la CREG, mais non finalisé suite à des éléments extérieurs	Complètement réalisée	Meilleurs résultats qu'espérés
--------------	-----------------------------	---------------------------	---	-----------------------	--------------------------------

61. Assurer la présidence et la vice-présidence du *Legal Affairs Committee* (LAC), la responsabilité et la co-présidence du *Legal Expert Network* (LEN)

Pas réalisée	Réalisée de manière limitée	Réalisée en grande partie	Atteint en ce qui concerne la CREG, mais non finalisé suite à des éléments extérieurs	Complètement réalisée	Meilleurs résultats qu'espérés
--------------	-----------------------------	---------------------------	---	-----------------------	--------------------------------

62. Assurer la vice-présidence du *Gas Working Group* du CEER et de l'ACER

Pas réalisée	Réalisée de manière limitée	Réalisée en grande partie	Atteint en ce qui concerne la CREG, mais non finalisé suite à des éléments extérieurs	Complètement réalisée	Meilleurs résultats qu'espérés
--------------	-----------------------------	---------------------------	---	-----------------------	--------------------------------

63. Présider le *Gas Security of Supply Network of Experts (SoS NE)* au sein du CEER

Pas réalisée	Réalisée de manière limitée	Réalisée en grande partie	Atteint en ce qui concerne la CREG, mais non finalisé suite à des éléments extérieurs	Complètement réalisée	Meilleurs résultats qu'espérés
--------------	-----------------------------	---------------------------	---	-----------------------	--------------------------------

64. Assurer la vice-présidence de la *Future Policy Workstream*

Pas réalisée	Réalisée de manière limitée	Réalisée en grande partie	Atteint en ce qui concerne la CREG, mais non finalisé suite à des éléments extérieurs	Complètement réalisée	Meilleurs résultats qu'espérés
--------------	-----------------------------	---------------------------	---	-----------------------	--------------------------------

Pour des raisons d'organisation interne, la vice-présidence de la FP WS n'a plus été assurée par la CREG en 2022. La CREG a décidé d'assumer d'autres présidences au sein des groupes de travail et task forces de l'ACER et du CEER.

65. Assurer la co-présidence du CACM et FCA *Task Force*

Pas réalisée	Réalisée de manière limitée	Réalisée en grande partie	Atteint en ce qui concerne la CREG, mais non finalisé suite à des éléments extérieurs	Complètement réalisée	Meilleurs résultats qu'espérés
--------------	-----------------------------	---------------------------	---	-----------------------	--------------------------------

66. Assurer la co-présidence du *Adequacy & CRM Task Force*

Pas réalisée	Réalisée de manière limitée	Réalisée en grande partie	Atteint en ce qui concerne la CREG, mais non finalisé suite à des éléments extérieurs	Complètement réalisée	Meilleurs résultats qu'espérés
--------------	-----------------------------	---------------------------	---	-----------------------	--------------------------------

Pour des raisons d'organisation interne, la co-présidence de l'ACRM TF n'a plus été assurée par la CREG en 2022. La CREG a décidé d'assumer d'autres présidences au sein des groupes de travail et *task forces* de l'ACER et du CEER.

67. En tant que membre associé, suivi des activités de l'EASEE-gas (*European Association for the Streamlining of Energy Exchange-gas*)

Pas réalisée	Réalisée de manière limitée	Réalisée en grande partie	Atteint en ce qui concerne la CREG, mais non finalisé suite à des éléments extérieurs	Complètement réalisée	Meilleurs résultats qu'espérés
--------------	-----------------------------	---------------------------	---	-----------------------	--------------------------------

68. Participation au réseau OCDE des régulateurs économiques (NER)

Pas réalisée	Réalisée de manière limitée	Réalisée en grande partie	Atteint en ce qui concerne la CREG, mais non finalisé suite à des éléments extérieurs	Complètement réalisée	Meilleurs résultats qu'espérés
--------------	-----------------------------	---------------------------	---	-----------------------	--------------------------------

69. Concrétisation des analyses juridiques, des exercices de *benchmarking* européen et du monitoring des marchés de l'énergie au sein du CEER et de l'ACER

Pas réalisée	Réalisée de manière limitée	Réalisée en grande partie	Atteint en ce qui concerne la CREG, mais non finalisé suite à des éléments extérieurs	Complètement réalisée	Meilleurs résultats qu'espérés
--------------	-----------------------------	---------------------------	---	-----------------------	--------------------------------

70. Fournir la contribution belge aux rapports de surveillance annuels portant sur le fonctionnement des marchés de gros et de détail de l'électricité et du gaz naturel

Pas réalisée	Réalisée de manière limitée	Réalisée en grande partie	Atteint en ce qui concerne la CREG, mais non finalisé suite à des éléments extérieurs	Complètement réalisée	Meilleurs résultats qu'espérés
--------------	-----------------------------	---------------------------	---	-----------------------	--------------------------------

71. Suivi du potentiel pour l'avenir du marché belge du gaz dans le cadre d'une politique de décarbonisation et de transition énergétique

Pas réalisée	Réalisée de manière limitée	Réalisée en grande partie	Atteint en ce qui concerne la CREG, mais non finalisé suite à des éléments extérieurs	Complètement réalisée	Meilleurs résultats qu'espérés
--------------	-----------------------------	---------------------------	---	-----------------------	--------------------------------

72. Suivi des innovations réglementaires pour l'intégration des secteurs de l'électricité et du gaz ainsi que des développements sur le plan de l'énergie renouvelable *offshore* et de l'hydrogène

Pas réalisée	Réalisée de manière limitée	Réalisée en grande partie	Atteint en ce qui concerne la CREG, mais non finalisé suite à des éléments extérieurs	Complètement réalisée	Meilleurs résultats qu'espérés
--------------	-----------------------------	---------------------------	---	-----------------------	--------------------------------

73. Contribution aux nombreux questionnaires transmis par l'ACER et le CEER, en participant à leur rédaction et en y répondant

Pas réalisée	Réalisée de manière limitée	Réalisée en grande partie	Atteint en ce qui concerne la CREG, mais non finalisé suite à des éléments extérieurs	Complètement réalisée	Meilleurs résultats qu'espérés
--------------	-----------------------------	---------------------------	---	-----------------------	--------------------------------

74. Organisation, participation et gestion des différentes activités de formation organisées par le CEER

Pas réalisée	Réalisée de manière limitée	Réalisée en grande partie	Atteint en ce qui concerne la CREG, mais non finalisé suite à des éléments extérieurs	Complètement réalisée	Meilleurs résultats qu'espérés
--------------	-----------------------------	---------------------------	---	-----------------------	--------------------------------

75. Participation à *The Partnership for the Enforcement of European Rights* (PEER) au sein du CEER

Pas réalisée	Réalisée de manière limitée	Réalisée en grande partie	Atteint en ce qui concerne la CREG, mais non finalisé suite à des éléments extérieurs	Complètement réalisée	Meilleurs résultats qu'espérés
--------------	-----------------------------	---------------------------	---	-----------------------	--------------------------------

76. Réponse aux consultations et requêtes de participation émanant d'institutions européennes

Pas réalisée	Réalisée de manière limitée	Réalisée en grande partie	Atteint en ce qui concerne la CREG, mais non finalisé suite à des éléments extérieurs	Complètement réalisée	Meilleurs résultats qu'espérés
--------------	-----------------------------	---------------------------	---	-----------------------	--------------------------------

77. Contribution et participation au suivi des questions prioritaires au sein de la *European Policy Unit* du CEER

Pas réalisée	Réalisée de manière limitée	Réalisée en grande partie	Atteint en ce qui concerne la CREG, mais non finalisé suite à des éléments extérieurs	Complètement réalisée	Meilleurs résultats qu'espérés
--------------	-----------------------------	---------------------------	---	-----------------------	--------------------------------

78. Participation aux réunions de *l'Electricity Coordination Group* et du *Gas Coordination Group*

Pas réalisée	Réalisée de manière limitée	Réalisée en grande partie	Atteint en ce qui concerne la CREG, mais non finalisé suite à des éléments extérieurs	Complètement réalisée	Meilleurs résultats qu'espérés
--------------	-----------------------------	---------------------------	---	-----------------------	--------------------------------

79. Participation active aux forums relatifs au gaz, à l'électricité, aux consommateurs et aux infrastructures

Pas réalisée	Réalisée de manière limitée	Réalisée en grande partie	Atteint en ce qui concerne la CREG, mais non finalisé suite à des éléments extérieurs	Complètement réalisée	Meilleurs résultats qu'espérés
--------------	-----------------------------	---------------------------	---	-----------------------	--------------------------------

80. Tenue de réunions bilatérales avec l'autorité de régulation des pays voisins afin d'échanger la connaissance et l'information

Pas réalisée	Réalisée de manière limitée	Réalisée en grande partie	Atteint en ce qui concerne la CREG, mais non finalisé suite à des éléments extérieurs	Complètement réalisée	Meilleurs résultats qu'espérés
--------------	-----------------------------	---------------------------	---	-----------------------	--------------------------------

81. Suivi et participation à des groupes de discussion avec les autorités compétentes et les autres autorités de régulation afin d'étudier les conséquences du Brexit sur le plan de la régulation

Pas réalisée	Réalisée de manière limitée	Réalisée en grande partie	Atteint en ce qui concerne la CREG, mais non finalisé suite à des éléments extérieurs	Complètement réalisée	Meilleurs résultats qu'espérés
--------------	-----------------------------	---------------------------	---	-----------------------	--------------------------------

82. Suivre de près les conséquences pratiques du Brexit

Pas réalisée	Réalisée de manière limitée	Réalisée en grande partie	Atteint en ce qui concerne la CREG, mais non finalisé suite à des éléments extérieurs	Complètement réalisée	Meilleurs résultats qu'espérés
--------------	-----------------------------	---------------------------	---	-----------------------	--------------------------------

83. Le cas échéant, identification des abus de marché sur la base de la surveillance des activités de *trading* des produits énergétiques de gros

Pas réalisée	Réalisée de manière limitée	Réalisée en grande partie	Atteint en ce qui concerne la CREG, mais non finalisé suite à des éléments extérieurs	Complètement réalisée	Meilleurs résultats qu'espérés
--------------	-----------------------------	---------------------------	---	-----------------------	--------------------------------

84. Suivi de la situation de crise du Covid-19

Pas réalisée	Réalisée de manière limitée	Réalisée en grande partie	Atteint en ce qui concerne la CREG, mais non finalisé suite à des éléments extérieurs	Complètement réalisée	Meilleurs résultats qu'espérés
--------------	-----------------------------	---------------------------	---	-----------------------	--------------------------------

4.2. AXE N°2 : ACTIVITÉS RÉGULÉES

Thème 6 : garantir un fonctionnement adéquat et efficace des réseaux et de leur gestionnaire dans l'intérêt de leurs utilisateurs

Note de politique générale pour 2022 : p. 46

85. Avis conforme dans les 30 jours calendrier à dater de la notification de la nomination des administrateurs indépendants des gestionnaires de réseau de transport

Pas réalisée	Réalisée de manière limitée	Réalisée en grande partie	Atteint en ce qui concerne la CREG, mais non finalisé suite à des éléments extérieurs	Complètement réalisée	Meilleurs résultats qu'espérés
--------------	-----------------------------	---------------------------	---	-----------------------	--------------------------------

86. Mise à jour de l'étude relative à la transparence en l'orientant sur la problématique de la qualité des données publiées par Elia Transmission Belgium et des résultats de l'incitant relatif à cet effet

Pas réalisée	Réalisée de manière limitée	Réalisée en grande partie	Atteint en ce qui concerne la CREG, mais non finalisé suite à des éléments extérieurs	Complètement réalisée	Meilleurs résultats qu'espérés
--------------	-----------------------------	---------------------------	---	-----------------------	--------------------------------

Par rapport aux résultats observés sur les différents *streams* au cours du temps, la plus-value annuelle ne s'imposait pas : aucun changement significatif d'atteinte des objectifs par Elia ne justifiait une nouvelle étude.

87. Avis de la CREG sur les demandes d'attribution de la qualité de gestionnaire d'un réseau industriel fermé (électricité)

Sans objet

Il n'y a pas eu de telles demandes en 2022.

88. Décisions relatives aux contrats types de raccordement, d'accès, des responsables d'équilibre, pour la fourniture de services d'équilibrage, pour la fourniture de services auxiliaires autre que les services d'équilibrages, de responsable de la programmation, de responsable de la planification des indisponibilités, pour l'échange d'informations avec les fournisseurs d'électricité et les fournisseurs de services auxiliaires, de collaboration avec les gestionnaires de réseau public de distribution, ainsi que l'accord visé à l'article 40, paragraphe 7 de la ligne directrice européenne SOGL (électricité)

Pas réalisée	Réalisée de manière limitée	Réalisée en grande partie	Atteint en ce qui concerne la CREG, mais non finalisé suite à des éléments extérieurs	Complètement réalisée	Meilleurs résultats qu'espérés
--------------	-----------------------------	---------------------------	---	-----------------------	--------------------------------

89. Surveillance et décisions relatives à la mise en œuvre des mécanismes régionaux d'allocation coordonnée des capacités en *day-ahead* et *intraday* (électricité)

Pas réalisée	Réalisée de manière limitée	Réalisée en grande partie	Atteint en ce qui concerne la CREG, mais non finalisé suite à des éléments extérieurs	Complètement réalisée	Meilleurs résultats qu'espérés
--------------	-----------------------------	---------------------------	---	-----------------------	--------------------------------

90. Décisions relatives à la mise en œuvre coordonnée (au niveau européen ou régional) des règlements CACM, FCA, EB et SO

Pas réalisée	Réalisée de manière limitée	Réalisée en grande partie	Atteint en ce qui concerne la CREG, mais non finalisé suite à des éléments extérieurs	Complètement réalisée	Meilleurs résultats qu'espérés
--------------	-----------------------------	---------------------------	---	-----------------------	--------------------------------

91. Décisions relatives aux adaptations des conditions principales de Fluxys Belgium et de Balansys, et du modèle de transport gazier

Pas réalisée	Réalisée de manière limitée	Réalisée en grande partie	Atteint en ce qui concerne la CREG, mais non finalisé suite à des éléments extérieurs	Complètement réalisée	Meilleurs résultats qu'espérés
--------------	-----------------------------	---------------------------	---	-----------------------	--------------------------------

92. Décisions relatives à l'adaptation des conditions principales d'*Interconnector* (UK)

Pas réalisée	Réalisée de manière limitée	Réalisée en grande partie	Atteint en ce qui concerne la CREG, mais non finalisé suite à des éléments extérieurs	Complètement réalisée	Meilleurs résultats qu'espérés
--------------	-----------------------------	---------------------------	---	-----------------------	--------------------------------

93. Décisions relatives aux adaptations des conditions principales de Fluxys Belgium pour ce qui concerne le stockage

Pas réalisée	Réalisée de manière limitée	Réalisée en grande partie	Atteint en ce qui concerne la CREG, mais non finalisé suite à des éléments extérieurs	Complètement réalisée	Meilleurs résultats qu'espérés
--------------	-----------------------------	---------------------------	---	-----------------------	--------------------------------

Thème 7 : développer et contrôler la bonne application des codes de réseau

Note de politique générale pour 2022 : p. 63

94. Participation active à la mise à jour des recommandations dans le cadre de l'ACER sur des principes communs concernant les méthodologies tarifaires pour le transport et la distribution d'électricité

Pas réalisée	Réalisée de manière limitée	Réalisée en grande partie	Atteint en ce qui concerne la CREG, mais non finalisé suite à des éléments extérieurs	Complètement réalisée	Meilleurs résultats qu'espérés
--------------	-----------------------------	---------------------------	---	-----------------------	--------------------------------

95. Nombreuses décisions de la CREG, le cas échéant, prises en coordination avec les autres régulateurs européens et régionaux (*Core*) concernant les codes de réseau CACM, FCA, *Balancing*, *Grid Connection* et *System Operations*, ainsi que le règlement 2019/943

Pas réalisée	Réalisée de manière limitée	Réalisée en grande partie	Atteint en ce qui concerne la CREG, mais non finalisé suite à des éléments extérieurs	Complètement réalisée	Meilleurs résultats qu'espérés
--------------	-----------------------------	---------------------------	---	-----------------------	--------------------------------

96. Suivi de la mise en œuvre du NC CAM, BAL, INT + CMP via la publication annuelle de rapports au sein du WG de l'ACER. Contribution active de la CREG à l'établissement de ces rapports

Pas réalisée	Réalisée de manière limitée	Réalisée en grande partie	Atteint en ce qui concerne la CREG, mais non finalisé suite à des éléments extérieurs	Complètement réalisée	Meilleurs résultats qu'espérés
--------------	-----------------------------	---------------------------	---	-----------------------	--------------------------------

97. Décision relative aux adaptations des conditions principales de Fluxys Belgium (transport et stockage), Fluxys LNG, Balansys et *Interconnector* (UK)

Pas réalisée	Réalisée de manière limitée	Réalisée en grande partie	Atteint en ce qui concerne la CREG, mais non finalisé suite à des éléments extérieurs	Complètement réalisée	Meilleurs résultats qu'espérés
--------------	-----------------------------	---------------------------	---	-----------------------	--------------------------------

98. Avis, le cas échéant, relatif à une adaptation du règlement technique

Pas réalisée	Réalisée de manière limitée	Réalisée en grande partie	Atteint en ce qui concerne la CREG, mais non finalisé suite à des éléments extérieurs	Complètement réalisée	Meilleurs résultats qu'espérés
--------------	-----------------------------	---------------------------	---	-----------------------	--------------------------------

Conformément à l'article 11 de la loi électricité, depuis le 1er septembre 2022, le Roi élabore un règlement technique pour la gestion du réseau de transport et la CREG établit un code de bonne conduite pour les conditions de raccordement et d'accès au réseau de transport et les méthodes pour le calcul ou la

détermination des conditions en ce qui concerne la dispense de services auxiliaires et d'accès à l'infrastructure transfrontalière, en ce compris les procédures pour l'attribution de capacité et la gestion des congestions.

Le code de bonne conduite électricité de la CREG est entré en vigueur le 20 octobre 2022.

Le règlement technique doit être modifié en conséquence. Le 13 décembre 2022, la CREG a reçu de la part de la Ministre fédérale en charge de l'Energie, une demande d'avis sur le projet d'arrêté royal établissant un règlement technique pour la gestion du réseau de transport de l'électricité. Cet avis (A)2501 a été rendu après approbation lors de la réunion du comité de direction le 18 janvier 2023, soit dans un délai de 40 jours calendrier à compter de la réception de la demande, conformément à la loi.

99. Elaboration d'un code de bonne conduite

Pas réalisée	Réalisée de manière limitée	Réalisée en grande partie	Atteint en ce qui concerne la CREG, mais non finalisé suite à des éléments extérieurs	Complètement réalisée	Meilleurs résultats qu'espérés
--------------	-----------------------------	---------------------------	---	-----------------------	--------------------------------

Thème 8 : fixer les tarifs de réseau (ex ante et ex post)

Note de politique générale pour 2022 : p. 68

100. Fixer une nouvelle valeur pour le petit ajustement et/ou tarif de rééquilibrage de Balansys

Pas réalisée	Réalisée de manière limitée	Réalisée en grande partie	Atteint en ce qui concerne la CREG, mais non finalisé suite à des éléments extérieurs	Complètement réalisée	Meilleurs résultats qu'espérés
--------------	-----------------------------	---------------------------	---	-----------------------	--------------------------------

101. Suivi et analyse des projets menés par Elia dans le cadre des incitants à la promotion de l'équilibre du système en 2022

Pas réalisée	Réalisée de manière limitée	Réalisée en grande partie	Atteint en ce qui concerne la CREG, mais non finalisé suite à des éléments extérieurs	Complètement réalisée	Meilleurs résultats qu'espérés
--------------	-----------------------------	---------------------------	---	-----------------------	--------------------------------

102. Contrôle du rapport tarifaire relatif à 2021 (Elia; ex post)

Pas réalisée	Réalisée de manière limitée	Réalisée en grande partie	Atteint en ce qui concerne la CREG, mais non finalisé suite à des éléments extérieurs	Complètement réalisée	Meilleurs résultats qu'espérés
--------------	-----------------------------	---------------------------	---	-----------------------	--------------------------------

103. Décision relative à la détermination des objectifs à atteindre en 2023 dans le cadre de l'incitant à la promotion de l'équilibre du système visé à l'article 27 (incitant discrétionnaire) de la méthodologie tarifaire

Pas réalisée	Réalisée de manière limitée	Réalisée en grande partie	Atteint en ce qui concerne la CREG, mais non finalisé suite à des éléments extérieurs	Complètement réalisée	Meilleurs résultats qu'espérés
--------------	-----------------------------	---------------------------	---	-----------------------	--------------------------------

104. Contrôle des rapports tarifaires annuels (Fluxys Belgium) y compris la décision sur les soldes des coûts gérables et non gérables

Pas réalisée	Réalisée de manière limitée	Réalisée en grande partie	Atteint en ce qui concerne la CREG, mais non finalisé suite à des éléments extérieurs	Complètement réalisée	Meilleurs résultats qu'espérés
--------------	-----------------------------	---------------------------	---	-----------------------	--------------------------------

105. Contrôle des rapports tarifaires annuels y compris la décision sur les soldes (Fluxys LNG)

Pas réalisée	Réalisée de manière limitée	Réalisée en grande partie	Atteint en ce qui concerne la CREG, mais non finalisé suite à des éléments extérieurs	Complètement réalisée	Meilleurs résultats qu'espérés
--------------	-----------------------------	---------------------------	---	-----------------------	--------------------------------

106. Contrôle du rapport tarifaire 2021 d'Interconnector

Pas réalisée	Réalisée de manière limitée	Réalisée en grande partie	Atteint en ce qui concerne la CREG, mais non finalisé suite à des éléments extérieurs	Complètement réalisée	Meilleurs résultats qu'espérés
--------------	-----------------------------	---------------------------	---	-----------------------	--------------------------------

107. Veiller à la bonne application de la méthodologie tarifaire (électricité)

Pas réalisée	Réalisée de manière limitée	Réalisée en grande partie	Atteint en ce qui concerne la CREG, mais non finalisé suite à des éléments extérieurs	Complètement réalisée	Meilleurs résultats qu'espérés
--------------	-----------------------------	---------------------------	---	-----------------------	--------------------------------

108. Veiller à la bonne application de la méthodologie tarifaire (gaz naturel)

Pas réalisée	Réalisée de manière limitée	Réalisée en grande partie	Atteint en ce qui concerne la CREG, mais non finalisé suite à des éléments extérieurs	Complètement réalisée	Meilleurs résultats qu'espérés
--------------	-----------------------------	---------------------------	---	-----------------------	--------------------------------

109. Concertation avec Elia Transmission Belgium et consultation publique pour la détermination de la méthodologie tarifaire 2024-2027

Pas réalisée	Réalisée de manière limitée	Réalisée en grande partie	Atteint en ce qui concerne la CREG, mais non finalisé suite à des éléments extérieurs	Complètement réalisée	Meilleurs résultats qu'espérés
--------------	-----------------------------	---------------------------	---	-----------------------	--------------------------------

110. Conclure un nouvel accord avec Elia Transmission Belgium concernant la procédure d'adoption de la méthodologie tarifaire et d'approbation de la proposition tarifaire pour la période 2024-2027

Pas réalisée	Réalisée de manière limitée	Réalisée en grande partie	Atteint en ce qui concerne la CREG, mais non finalisé suite à des éléments extérieurs	Complètement réalisée	Meilleurs résultats qu'espérés
--------------	-----------------------------	---------------------------	---	-----------------------	--------------------------------

111. Concertation avec Fluxys Belgium et consultation publique pour la détermination de la méthodologie tarifaire 2024-2027

Pas réalisée	Réalisée de manière limitée	Réalisée en grande partie	Atteint en ce qui concerne la CREG, mais non finalisé suite à des éléments extérieurs	Complètement réalisée	Meilleurs résultats qu'espérés
--------------	-----------------------------	---------------------------	---	-----------------------	--------------------------------

112. Conclure un nouvel accord avec Fluxys Belgium concernant la procédure d'adoption de la méthodologie tarifaire et d'approbation des propositions tarifaires pour la période 2024-2027 en tenant compte du code de réseau européen sur l'harmonisation des structures tarifaires pour le transport du gaz naturel

Pas réalisée	Réalisée de manière limitée	Réalisée en grande partie	Atteint en ce qui concerne la CREG, mais non finalisé suite à des éléments extérieurs	Complètement réalisée	Meilleurs résultats qu'espérés
--------------	-----------------------------	---------------------------	---	-----------------------	--------------------------------

113. Décision relative à l'éventuelle proposition de mise à jour du plan de recherche et développement d'Elia dans le cadre de l'incitant visé à l'article 26, § 2, de la méthodologie tarifaire

Pas réalisée	Réalisée de manière limitée	Réalisée en grande partie	Atteint en ce qui concerne la CREG, mais non finalisé suite à des éléments extérieurs	Complètement réalisée	Meilleurs résultats qu'espérés
--------------	-----------------------------	---------------------------	---	-----------------------	--------------------------------

114. Le cas échéant, adaptation et/ou révision des décisions tarifaires (par exemple en cas de fusion des zones) (gaz naturel)

Pas réalisée	Réalisée de manière limitée	Réalisée en grande partie	Atteint en ce qui concerne la CREG, mais non finalisé suite à des éléments extérieurs	Complètement réalisée	Meilleurs résultats qu'espérés
--------------	-----------------------------	---------------------------	---	-----------------------	--------------------------------

115. Décision relative à la proposition d'Elia sur les valeurs des tarifs des obligations de service public (OSP) et surcharges pour l'année 2023

Pas réalisée	Réalisée de manière limitée	Réalisée en grande partie	Atteint en ce qui concerne la CREG, mais non finalisé suite à des éléments extérieurs	Complètement réalisée	Meilleurs résultats qu'espérés
--------------	-----------------------------	---------------------------	---	-----------------------	--------------------------------

116. Traiter les recours introduits le cas échéant contre les décisions tarifaires de la CREG (électricité & gaz)

Sans objet

Il n'y a pas eu de recours.

Thème 9 : développer et encadrer le marché des services auxiliaires (électricité)

Note de politique générale pour 2022 : p. 74

117. Rapport *ex-post* à l'ACER sur l'utilisation des revenus des congestions de l'année 2021 du gestionnaire du réseau

Pas réalisée	Réalisée de manière limitée	Réalisée en grande partie	Atteint en ce qui concerne la CREG, mais non finalisé suite à des éléments extérieurs	Complètement réalisée	Meilleurs résultats qu'espérés
--------------	-----------------------------	---------------------------	---	-----------------------	--------------------------------

118. Décision sur la proposition d'Elia sur l'utilisation des revenus de congestion en 2023

Pas réalisée	Réalisée de manière limitée	Réalisée en grande partie	Atteint en ce qui concerne la CREG, mais non finalisé suite à des éléments extérieurs	Complètement réalisée	Meilleurs résultats qu'espérés
--------------	-----------------------------	---------------------------	---	-----------------------	--------------------------------

119. Approbation le cas échéant des modalités et conditions générales régissant le rôle des fournisseurs contractuels de services de défense sur proposition du gestionnaire du réseau de transport

Sans objet

Non applicable tant qu'aucun service de défense du réseau n'est nécessaire pour le plan de défense du réseau.

120. Approbation le cas échéant des modifications des conditions pour intervenir en tant que fournisseur contractuel de services de reconstitution sur proposition du gestionnaire du réseau de transport

Sans objet

Il n'y a pas eu de proposition d'Elia et la CREG n'a donc entrepris aucune procédure.

121. Approbation des règles relatives à la suspension et au rétablissement des activités de marché, et des règles spécifiques régissant le règlement des déséquilibres et le règlement du rééquilibrage en cas de suspension des activités de marché (sur proposition du gestionnaire du réseau de transport)

Pas réalisée	Réalisée de manière limitée	Réalisée en grande partie	Atteint en ce qui concerne la CREG, mais non finalisé suite à des éléments extérieurs	Complètement réalisée	Meilleurs résultats qu'espérés
--------------	-----------------------------	---------------------------	---	-----------------------	--------------------------------

122. Rapport sur les offres pour le service de réglage de la tension en 2023

Pas réalisée	Réalisée de manière limitée	Réalisée en grande partie	Atteint en ce qui concerne la CREG, mais non finalisé suite à des éléments extérieurs	Complètement réalisée	Meilleurs résultats qu'espérés
--------------	-----------------------------	---------------------------	---	-----------------------	--------------------------------

123. Approbation des modifications des conditions pour intervenir en tant que fournisseur contractuel de services de réglage de la tension et de l'énergie réactive sur proposition du gestionnaire du réseau de transport

Pas réalisée	Réalisée de manière limitée	Réalisée en grande partie	Atteint en ce qui concerne la CREG, mais non finalisé suite à des éléments extérieurs	Complètement réalisée	Meilleurs résultats qu'espérés
--------------	-----------------------------	---------------------------	---	-----------------------	--------------------------------

124. Avis le cas échéant sur des modifications du plan de défense du réseau et du plan de reconstitution, ainsi que des listes des utilisateurs significatifs du réseau et des utilisateurs significatifs du réseau de haute priorité visées par le code de réseau européen *Emergency and Restoration*

Pas réalisée	Réalisée de manière limitée	Réalisée en grande partie	Atteint en ce qui concerne la CREG, mais non finalisé suite à des éléments extérieurs	Complètement réalisée	Meilleurs résultats qu'espérés
--------------	-----------------------------	---------------------------	---	-----------------------	--------------------------------

Elia n'a pas révisé le plan de défense du réseau ni le plan de reconstitution et par conséquent aucun dossier n'a été soumis à la CREG pour avis. Toutefois, la CREG a rendu un avis sur la liste modifiée des HPSNG (avis (A)2330 du 21 janvier 2022).

125. Avis le cas échéant sur le *test plan* du gestionnaire du réseau de transport

Sans objet

Elia n'a pas révisé le test plan et donc aucun dossier n'a été soumis à la CREG pour avis.

126. Décision concernant la demande d'approbation de la méthode d'évaluation et de la détermination de la puissance de réserve FCR, aFRR et mFRR pour 2022 ou son équivalent à la suite des nouveaux Codes de réseaux européens

Pas réalisée	Réalisée de manière limitée	Réalisée en grande partie	Atteint en ce qui concerne la CREG, mais non finalisé suite à des éléments extérieurs	Complètement réalisée	Meilleurs résultats qu'espérés
--------------	-----------------------------	---------------------------	---	-----------------------	--------------------------------

127. Décisions concernant la proposition éventuelle du gestionnaire du réseau de transport concernant l'adaptation des règles de fonctionnement du marché relatif à la compensation des déséquilibres quart-horaires (équilibrage), y compris celles relatives aux modalités et conditions pour la fourniture des services d'équilibrage

Pas réalisée	Réalisée de manière limitée	Réalisée en grande partie	Atteint en ce qui concerne la CREG, mais non finalisé suite à des éléments extérieurs	Complètement réalisée	Meilleurs résultats qu'espérés
--------------	-----------------------------	---------------------------	---	-----------------------	--------------------------------

Thème 10 : collaborer avec les instances au niveau européen et international

Note de politique générale pour 2022 : p. 79

128. Promouvoir la coordination entre les régulateurs, les gestionnaires des systèmes de transmission et les gestionnaires désignés du marché de l'électricité et garantir la mise en œuvre de la ligne directrice CACM via les conditions ou méthodologies approuvées

Pas réalisée	Réalisée de manière limitée	Réalisée en grande partie	Atteint en ce qui concerne la CREG, mais non finalisé suite à des éléments extérieurs	Complètement réalisée	Meilleurs résultats qu'espérés
--------------	-----------------------------	---------------------------	---	-----------------------	--------------------------------

129. Contribuer, dans le cadre de la révision de la ligne directrice CACM, à une recommandation avec des propositions de modifications motivées

Pas réalisée	Réalisée de manière limitée	Réalisée en grande partie	Atteint en ce qui concerne la CREG, mais non finalisé suite à des éléments extérieurs	Complètement réalisée	Meilleurs résultats qu'espérés
--------------	-----------------------------	---------------------------	---	-----------------------	--------------------------------

Tâche non réalisée suite à une revue à la baisse de son niveau de priorité par la Commission européenne

130. Promouvoir la coordination entre les régulateurs et les gestionnaires des systèmes de transmission et garantir la mise en œuvre de la ligne directrice FCA via les conditions ou méthodologies approuvées

Pas réalisée	Réalisée de manière limitée	Réalisée en grande partie	Atteint en ce qui concerne la CREG, mais non finalisé suite à des éléments extérieurs	Complètement réalisée	Meilleurs résultats qu'espérés
--------------	-----------------------------	---------------------------	---	-----------------------	--------------------------------

131. Garantir la mise en œuvre des EB GL via les conditions ou méthodologies approuvées

Pas réalisée	Réalisée de manière limitée	Réalisée en grande partie	Atteint en ce qui concerne la CREG, mais non finalisé suite à des éléments extérieurs	Complètement réalisée	Meilleurs résultats qu'espérés
--------------	-----------------------------	---------------------------	---	-----------------------	--------------------------------

132. Garantir la mise en œuvre des SO GL via les conditions ou méthodologies approuvées

Pas réalisée	Réalisée de manière limitée	Réalisée en grande partie	Atteint en ce qui concerne la CREG, mais non finalisé suite à des éléments extérieurs	Complètement réalisée	Meilleurs résultats qu'espérés
--------------	-----------------------------	---------------------------	---	-----------------------	--------------------------------

133. Garantir la mise en œuvre du code réseau E&R via les conditions ou méthodologies approuvées

Pas réalisée	Réalisée de manière limitée	Réalisée en grande partie	Atteint en ce qui concerne la CREG, mais non finalisé suite à des éléments extérieurs	Complètement réalisée	Meilleurs résultats qu'espérés
--------------	-----------------------------	---------------------------	---	-----------------------	--------------------------------

134. Contribuer à la mise en œuvre des codes réseau RfG, HVDC et DCC

Pas réalisée	Réalisée de manière limitée	Réalisée en grande partie	Atteint en ce qui concerne la CREG, mais non finalisé suite à des éléments extérieurs	Complètement réalisée	Meilleurs résultats qu'espérés
--------------	-----------------------------	---------------------------	---	-----------------------	--------------------------------

135. Participer, au sein du *North Seas Energy Cooperation* (NSEC) de la Commission européenne, au *NSEC Support Group 1 «Hybrid and joint projects»* et *Support Group 4 «Delivering 2050»* (en collaboration avec la Direction générale de l'Énergie) et contribuer à ses livrables. Le SG4 se concentrera en 2022 sur les *«challenges ahead to 2050»*, en explorant notamment des idées visionnaires telles que les concepts *hub-and-spoke*, *power-to-x* et d'autres technologies *offshore* potentielles

Pas réalisée	Réalisée de manière limitée	Réalisée en grande partie	Atteint en ce qui concerne la CREG, mais non finalisé suite à des éléments extérieurs	Complètement réalisée	Meilleurs résultats qu'espérés
--------------	-----------------------------	---------------------------	---	-----------------------	--------------------------------

136. Assurer le suivi de l'instauration de mesures de support (transfrontalières) au niveau européen

Pas réalisée	Réalisée de manière limitée	Réalisée en grande partie	Atteint en ce qui concerne la CREG, mais non finalisé suite à des éléments extérieurs	Complètement réalisée	Meilleurs résultats qu'espérés
--------------	-----------------------------	---------------------------	---	-----------------------	--------------------------------

137. Collaborer au sein du CEER à l'échange d'expérience sur les outils et processus de réglementation dynamique

Pas réalisée	Réalisée de manière limitée	Réalisée en grande partie	Atteint en ce qui concerne la CREG, mais non finalisé suite à des éléments extérieurs	Complètement réalisée	Meilleurs résultats qu'espérés
--------------	-----------------------------	---------------------------	---	-----------------------	--------------------------------

138. Assurer le suivi des règlements et directives que la Commission européenne développera dans le futur en matière d'énergie, en particulier s'agissant de la mise à jour du marché gazier

Pas réalisée	Réalisée de manière limitée	Réalisée en grande partie	Atteint en ce qui concerne la CREG, mais non finalisé suite à des éléments extérieurs	Complètement réalisée	Meilleurs résultats qu'espérés
--------------	-----------------------------	---------------------------	---	-----------------------	--------------------------------

139. Participer au *North-South Interconnections (NSI) West Gas Regional Group* et au *North-South Interconnections (NSI) West Electricity Regional Group* de la Commission européenne

Pas réalisée	Réalisée de manière limitée	Réalisée en grande partie	Atteint en ce qui concerne la CREG, mais non finalisé suite à des éléments extérieurs	Complètement réalisée	Meilleurs résultats qu'espérés
--------------	-----------------------------	---------------------------	---	-----------------------	--------------------------------

140. Suivre les initiatives ciblant la construction de nouvelles installations ayant un impact sur l'offre en matière de capacité de transport

Pas réalisée	Réalisée de manière limitée	Réalisée en grande partie	Atteint en ce qui concerne la CREG, mais non finalisé suite à des éléments extérieurs	Complètement réalisée	Meilleurs résultats qu'espérés
--------------	-----------------------------	---------------------------	---	-----------------------	--------------------------------

141. Suivre le projet et la mise en œuvre du modèle de marché pour l'utilisation des interconnexions avec les pays voisins

Pas réalisée	Réalisée de manière limitée	Réalisée en grande partie	Atteint en ce qui concerne la CREG, mais non finalisé suite à des éléments extérieurs	Complètement réalisée	Meilleurs résultats qu'espérés
--------------	-----------------------------	---------------------------	---	-----------------------	--------------------------------

142. Contrôler la mise en œuvre effective des méthodologies et conditions déjà approuvées résultant des lignes directrices (CACM, FCA, EB et SO)

Pas réalisée	Réalisée de manière limitée	Réalisée en grande partie	Atteint en ce qui concerne la CREG, mais non finalisé suite à des éléments extérieurs	Complètement réalisée	Meilleurs résultats qu'espérés
--------------	-----------------------------	---------------------------	---	-----------------------	--------------------------------

143. Contrôler le respect de l'obligation de mettre à disposition des acteurs du marché une capacité d'interconnexion minimale de 70%

Pas réalisée	Réalisée de manière limitée	Réalisée en grande partie	Atteint en ce qui concerne la CREG, mais non finalisé suite à des éléments extérieurs	Complètement réalisée	Meilleurs résultats qu'espérés
--------------	-----------------------------	---------------------------	---	-----------------------	--------------------------------

144. Participation aux réunions de la plateforme gazière au sein du Secrétariat général Benelux dans le but d'assurer la coordination internationale de la conversion du gaz L vers le gaz H dans les pays concernés (Belgique, Allemagne, France et Pays-Bas)

Pas réalisée	Réalisée de manière limitée	Réalisée en grande partie	Atteint en ce qui concerne la CREG, mais non finalisé suite à des éléments extérieurs	Complètement réalisée	Meilleurs résultats qu'espérés
--------------	-----------------------------	---------------------------	---	-----------------------	--------------------------------

4.3. AXE N°3 : TRANSITION ENERGETIQUE, INTEGRATION DES SOURCES D'ENERGIE RENOUVELABLES ET BESOINS DE FLEXIBILITE CROISSANTS

Thème 11 : encourager un renforcement maximal de la flexibilité sur le marché belge

Note de politique générale pour 2022 : p. 86

145. Le cas échéant, décision relative à une demande d'approbation des règles de transfert d'énergie en vue de sa mise en œuvre sur le marché de l'aFRR

Pas réalisée	Réalisée de manière limitée	Réalisée en grande partie	Atteint en ce qui concerne la CREG, mais non finalisé suite à des éléments extérieurs	Complètement réalisée	Meilleurs résultats qu'espérés
--------------	-----------------------------	---------------------------	---	-----------------------	--------------------------------

En l'absence de proposition de la part d'Elia, aucune décision n'a été prise.

146. Le cas échéant, décision relative à l'approbation des *Terms & Conditions BRP*

Pas réalisée	Réalisée de manière limitée	Réalisée en grande partie	Atteint en ce qui concerne la CREG, mais non finalisé suite à des éléments extérieurs	Complètement réalisée	Meilleurs résultats qu'espérés
--------------	-----------------------------	---------------------------	---	-----------------------	--------------------------------

147. Le cas échéant, décisions relatives aux demandes d'application de la formule de détermination du prix de transfert par défaut

Sans objet

Il n'y a pas eu de demandes.

148. Examen du fonctionnement simulé du design détaillé du mécanisme de *scarcity pricing* adapté à la Belgique qui tienne compte de l'interaction avec les pays voisins pour une mise en œuvre éventuelle

Pas réalisée	Réalisée de manière limitée	Réalisée en grande partie	Atteint en ce qui concerne la CREG, mais non finalisé suite à des éléments extérieurs	Complètement réalisée	Meilleurs résultats qu'espérés
--------------	-----------------------------	---------------------------	---	-----------------------	--------------------------------

Thème 12 : suivre les évolutions en matière de sécurité d'approvisionnement et de sécurité opérationnelle

Note de politique générale pour 2022 : p. 90

149. Décision relative aux règles de fonctionnement du CRM

Pas réalisée	Réalisée de manière limitée	Réalisée en grande partie	Atteint en ce qui concerne la CREG, mais non finalisé suite à des éléments extérieurs	Complètement réalisée	Meilleurs résultats qu'espérés
--------------	-----------------------------	---------------------------	---	-----------------------	--------------------------------

150. Le cas échéant, décision relative à la modification du contrat-type de capacité

Pas réalisée	Réalisée de manière limitée	Réalisée en grande partie	Atteint en ce qui concerne la CREG, mais non finalisé suite à des éléments extérieurs	Complètement réalisée	Meilleurs résultats qu'espérés
--------------	-----------------------------	---------------------------	---	-----------------------	--------------------------------

151. Avis sur les paramètres de la courbe de demande

Pas réalisée	Réalisée de manière limitée	Réalisée en grande partie	Atteint en ce qui concerne la CREG, mais non finalisé suite à des éléments extérieurs	Complètement réalisée	Meilleurs résultats qu'espérés
--------------	-----------------------------	---------------------------	---	-----------------------	--------------------------------

152. Proposition des paramètres déterminant la quantité de capacité à acheter

Pas réalisée	Réalisée de manière limitée	Réalisée en grande partie	Atteint en ce qui concerne la CREG, mais non finalisé suite à des éléments extérieurs	Complètement réalisée	Meilleurs résultats qu'espérés
--------------	-----------------------------	---------------------------	---	-----------------------	--------------------------------

153. Le cas échéant, conclusion d'accords avec les NRA voisins relatifs au contrôle du respect des seuils d'investissement et aux dispositions administratives permettant l'exécution des pénalités d'indisponibilités dans le cadre de la participation des capacités étrangères au CRM belge

Pas réalisée	Réalisée de manière limitée	Réalisée en grande partie	Atteint en ce qui concerne la CREG, mais non finalisé suite à des éléments extérieurs	Complètement réalisée	Meilleurs résultats qu'espérés
--------------	-----------------------------	---------------------------	---	-----------------------	--------------------------------

Les capacités étrangères n'étaient pas autorisées à participer au CRM belge en 2022.

154. Concertation avec Elia relative aux hypothèses et scénarios de base, ainsi que la méthodologie utilisés pour l'analyse bisannuelle relative aux besoins du système électrique belge en matière d'adéquation et de flexibilité du pays sur un horizon de dix ans

Pas réalisée	Réalisée de manière limitée	Réalisée en grande partie	Atteint en ce qui concerne la CREG, mais non finalisé suite à des éléments extérieurs	Complètement réalisée	Meilleurs résultats qu'espérés
--------------	-----------------------------	---------------------------	---	-----------------------	--------------------------------

155. Décisions relatives aux demandes de contrats pluriannuels

Pas réalisée	Réalisée de manière limitée	Réalisée en grande partie	Atteint en ce qui concerne la CREG, mais non finalisé suite à des éléments extérieurs	Complètement réalisée	Meilleurs résultats qu'espérés
--------------	-----------------------------	---------------------------	---	-----------------------	--------------------------------

156. Décisions relatives aux demandes de dérogation aux plafonds de prix intermédiaires

Pas réalisée	Réalisée de manière limitée	Réalisée en grande partie	Atteint en ce qui concerne la CREG, mais non finalisé suite à des éléments extérieurs	Complètement réalisée	Meilleurs résultats qu'espérés
--------------	-----------------------------	---------------------------	---	-----------------------	--------------------------------

A noter que les dossiers de demande de dérogation aux plafonds de prix intermédiaires pour les enchères 2022 relatives à la période de livraison 2026-2027 ont été traités et ont fait l'objet de décisions. En revanche, les dossiers de demande de dérogation aux plafonds de prix intermédiaires pour les enchères 2021 relatives à la période de livraison 2025-2026 devaient être traités en *ex-post* en 2022. Ils ont été analysés et ont fait l'objet de projets de décision. La CREG a mis en suspens la finalisation des décisions à la suite du recours d'Electrabel sur les conditions de forme des demandes de dérogation 2022, ainsi qu'en vue d'assurer la cohérence entre le traitement des dossiers de demande de dérogation pour 2021 et pour 2022.

157. Décision relative aux soldes de la réserve stratégique 2021

Pas réalisée	Réalisée de manière limitée	Réalisée en grande partie	Atteint en ce qui concerne la CREG, mais non finalisé suite à des éléments extérieurs	Complètement réalisée	Meilleurs résultats qu'espérés
--------------	-----------------------------	---------------------------	---	-----------------------	--------------------------------

158. Vérification du calcul des capacités transfrontalières réalisé par Elia

Pas réalisée	Réalisée de manière limitée	Réalisée en grande partie	Atteint en ce qui concerne la CREG, mais non finalisé suite à des éléments extérieurs	Complètement réalisée	Meilleurs résultats qu'espérés
--------------	-----------------------------	---------------------------	---	-----------------------	--------------------------------

159. Concertation avec Elia pour la sélection d'un ou plusieurs scénarios et sensibilités

Pas réalisée	Réalisée de manière limitée	Réalisée en grande partie	Atteint en ce qui concerne la CREG, mais non finalisé suite à des éléments extérieurs	Complètement réalisée	Meilleurs résultats qu'espérés
--------------	-----------------------------	---------------------------	---	-----------------------	--------------------------------

160. Proposition des données et hypothèses constituant le scénario de référence

Pas réalisée	Réalisée de manière limitée	Réalisée en grande partie	Atteint en ce qui concerne la CREG, mais non finalisé suite à des éléments extérieurs	Complètement réalisée	Meilleurs résultats qu'espérés
--------------	-----------------------------	---------------------------	---	-----------------------	--------------------------------

161. Proposition des valeurs intermédiaires (CONE, facteur X, WACC) en collaboration avec Elia

Pas réalisée	Réalisée de manière limitée	Réalisée en grande partie	Atteint en ce qui concerne la CREG, mais non finalisé suite à des éléments extérieurs	Complètement réalisée	Meilleurs résultats qu'espérés
--------------	-----------------------------	---------------------------	---	-----------------------	--------------------------------

162. Examen des dossiers d'investissement et classement des capacités dans les catégories de capacités

Pas réalisée	Réalisée de manière limitée	Réalisée en grande partie	Atteint en ce qui concerne la CREG, mais non finalisé suite à des éléments extérieurs	Complètement réalisée	Meilleurs résultats qu'espérés
--------------	-----------------------------	---------------------------	---	-----------------------	--------------------------------

163. Contrôle des procédures de préqualification et d'enchères

Pas réalisée	Réalisée de manière limitée	Réalisée en grande partie	Atteint en ce qui concerne la CREG, mais non finalisé suite à des éléments extérieurs	Complètement réalisée	Meilleurs résultats qu'espérés
--------------	-----------------------------	---------------------------	---	-----------------------	--------------------------------

164. Décision relative à l'approbation de la proposition d'Elia relative à l'OSP réserve stratégique (CRM)

Pas réalisée	Réalisée de manière limitée	Réalisée en grande partie	Atteint en ce qui concerne la CREG, mais non finalisé suite à des éléments extérieurs	Complètement réalisée	Meilleurs résultats qu'espérés
--------------	-----------------------------	---------------------------	---	-----------------------	--------------------------------

165. Participation aux réunions du comité de suivi, aux auditions du Parlement, aux TF CRM

Pas réalisée	Réalisée de manière limitée	Réalisée en grande partie	Atteint en ce qui concerne la CREG, mais non finalisé suite à des éléments extérieurs	Complètement réalisée	Meilleurs résultats qu'espérés
--------------	-----------------------------	---------------------------	---	-----------------------	--------------------------------

166. Participation aux groupes de travail de l'ACER relatifs aux méthodologies d'évaluation de l'adéquation, de la norme de fiabilité et à la participation transfrontalière au CRM

Pas réalisée	Réalisée de manière limitée	Réalisée en grande partie	Atteint en ce qui concerne la CREG, mais non finalisé suite à des éléments extérieurs	Complètement réalisée	Meilleurs résultats qu'espérés
--------------	-----------------------------	---------------------------	---	-----------------------	--------------------------------

167. Suivi des études du *Pentalateral Energy Forum* (PLEF)

Pas réalisée	Réalisée de manière limitée	Réalisée en grande partie	Atteint en ce qui concerne la CREG, mais non finalisé suite à des éléments extérieurs	Complètement réalisée	Meilleurs résultats qu'espérés
--------------	-----------------------------	---------------------------	---	-----------------------	--------------------------------

168. Le cas échéant, prêter son concours à la rédaction de l'étude prospective en matière de l'électricité que la Direction générale de l'Énergie doit adapter tous les quatre ans

Sans objet

Il n'y a pas eu d'étude prospective.

169. Prendre connaissance des mises hors service définitives ou temporaires des installations de production d'électricité

Pas réalisée	Réalisée de manière limitée	Réalisée en grande partie	Atteint en ce qui concerne la CREG, mais non finalisé suite à des éléments extérieurs	Complètement réalisée	Meilleurs résultats qu'espérés
--------------	-----------------------------	---------------------------	---	-----------------------	--------------------------------

170. Suivre les évolutions au niveau européen relatives au mécanisme de rémunération de la capacité (DG COMP–aides d’Etat, décisions relatives aux mécanismes de capacité à l’étranger) ainsi que la gestion de situations de crise conjointe entre pays adjacents (DG ENER)

Pas réalisée	Réalisée de manière limitée	Réalisée en grande partie	Atteint en ce qui concerne la CREG, mais non finalisé suite à des éléments extérieurs	Complètement réalisée	Meilleurs résultats qu’espérés
--------------	-----------------------------	---------------------------	---	-----------------------	--------------------------------

171. Le cas échéant, remettre un avis sur l'arrêté royal qui élabore la procédure pour l'obligation d'information préalable pour les mises hors service temporaires des installations de production d'électricité

Sans objet

Il n’y a pas eu de demande d’avis.

172. Monitorer les «*parallel runs*» des signaux de rareté effectuées par Elia, finaliser le design pour une possible mise en œuvre et engager avec Elia les travaux nécessaires pour une mise en œuvre éventuelle le 1^{er} janvier 2022 si la décision d’implémentation est prise

Pas réalisée	Réalisée de manière limitée	Réalisée en grande partie	Atteint en ce qui concerne la CREG, mais non finalisé suite à des éléments extérieurs	Complètement réalisée	Meilleurs résultats qu’espérés
--------------	-----------------------------	---------------------------	---	-----------------------	--------------------------------

173. Collaborer avec l’autorité compétente à l’élaboration de l’évaluation des risques pour la sécurité de l’approvisionnement électrique

Pas réalisée	Réalisée de manière limitée	Réalisée en grande partie	Atteint en ce qui concerne la CREG, mais non finalisé suite à des éléments extérieurs	Complètement réalisée	Meilleurs résultats qu’espérés
--------------	-----------------------------	---------------------------	---	-----------------------	--------------------------------

174. Remettre une réponse à la consultation prévue par la loi d’ENTSO-E sur la méthodologie d’identification de scénarios régionaux de crise de l’électricité

Sans objet

Il n’y a pas eu d’actualisation de la méthodologie par ENTSO-E en 2022.

175. Collaborer avec ENTSO-E à l’identification des scénarios régionaux pertinents de crise électrique. Par la suite, cet exercice est répété au moins tous les quatre ans

Sans objet

Cet exercice n’a pas été répété en 2022.

176. Remettre une réponse à la consultation prévue par la loi par l'autorité compétente pour l'identification des scénarios nationaux de crise de l'électricité

Pas réalisée	Réalisée de manière limitée	Réalisée en grande partie	Atteint en ce qui concerne la CREG, mais non finalisé suite à des éléments extérieurs	Complètement réalisée	Meilleurs résultats qu'espérés
--------------	-----------------------------	---------------------------	---	-----------------------	--------------------------------

177. Remettre une réponse à la consultation prévue par la loi d'ENTSO-E pour l'élaboration de la méthodologie d'évaluation de l'adéquation à court terme et saisonnière

Sans objet

Il n'y a pas eu de consultation par ENTSO-E en 2022.

178. Remettre une réponse à la consultation prévue par la loi par l'autorité compétente pour la rédaction du plan de préparation aux risques (il s'agit d'un exercice qui est répété tous les quatre ans)

Pas réalisée	Réalisée de manière limitée	Réalisée en grande partie	Atteint en ce qui concerne la CREG, mais non finalisé suite à des éléments extérieurs	Complètement réalisée	Meilleurs résultats qu'espérés
--------------	-----------------------------	---------------------------	---	-----------------------	--------------------------------

179. En cas de crise de l'électricité, se concerter avec l'autorité compétente pour la rédaction du rapport d'évaluation *ex-post*

Sans objet

Il n'y a pas eu de crise de l'électricité en 2022, ni en termes de stabilité du réseau ni de sécurité d'approvisionnement (« adéquation »).

180. Se concerter avec la Direction générale de l'Énergie dans le cadre de son rapport annuel (en collaboration avec le Bureau fédéral du Plan) sur le suivi de la sécurité d'approvisionnement dans le secteur du gaz naturel

Sans objet

En 2022, la Direction générale de l'Énergie n'a pas établi ce rapport de suivi.

181. Collaborer avec la Direction générale de l'Énergie dans le cadre de toutes les analyses/tous les plans visés au règlement (UE) n° 2017/1938

Pas réalisée	Réalisée de manière limitée	Réalisée en grande partie	Atteint en ce qui concerne la CREG, mais non finalisé suite à des éléments extérieurs	Complètement réalisée	Meilleurs résultats qu'espérés
--------------	-----------------------------	---------------------------	---	-----------------------	--------------------------------

182. Collaborer avec la Direction générale de l'Énergie à la rédaction de l'évaluation des risques liés à la sécurité de l'approvisionnement en gaz naturel (cet exercice est répété au moins tous les quatre ans)

Pas réalisée	Réalisée de manière limitée	Réalisée en grande partie	Atteint en ce qui concerne la CREG, mais non finalisé suite à des éléments extérieurs	Complètement réalisée	Meilleurs résultats qu'espérés
--------------	-----------------------------	---------------------------	---	-----------------------	--------------------------------

183. Collaborer avec la Direction générale de l'Énergie à la rédaction du plan d'action préventif et du plan d'urgence (gaz naturel) (cet exercice est répété au moins tous les quatre ans)

Pas réalisée	Réalisée de manière limitée	Réalisée en grande partie	Atteint en ce qui concerne la CREG, mais non finalisé suite à des éléments extérieurs	Complètement réalisée	Meilleurs résultats qu'espérés
--------------	-----------------------------	---------------------------	---	-----------------------	--------------------------------

184. Réaliser l'analyse d'impact des mesures préventives non fondées sur le marché (conséquences pour le marché gazier national, concurrence à l'échelle nationale et conséquences pour le marché intérieur) dans le secteur du gaz naturel à la demande de la Commission européenne

Sans objet

Il n'y a pas eu de demande de la Commission européenne.

185. Adopter des décisions coordonnées sur la capacité de transport bidirectionnelle pour le gaz naturel sur la base d'une proposition/demande de la SA Fluxys Belgium

Pas réalisée	Réalisée de manière limitée	Réalisée en grande partie	Atteint en ce qui concerne la CREG, mais non finalisé suite à des éléments extérieurs	Complètement réalisée	Meilleurs résultats qu'espérés
--------------	-----------------------------	---------------------------	---	-----------------------	--------------------------------

186. Tant pour le gaz que l'électricité, alimenter ses bases de données qui permettent de suivre le marché belge

Pas réalisée	Réalisée de manière limitée	Réalisée en grande partie	Atteint en ce qui concerne la CREG, mais non finalisé suite à des éléments extérieurs	Complètement réalisée	Meilleurs résultats qu'espérés
--------------	-----------------------------	---------------------------	---	-----------------------	--------------------------------

Thème 13 : réguler le marché d'énergie offshore

Note de politique générale pour 2022 : p. 100

187. Calcul du prix d'achat minimum des certificats verts

Pas réalisée	Réalisée de manière limitée	Réalisée en grande partie	Atteint en ce qui concerne la CREG, mais non finalisé suite à des éléments extérieurs	Complètement réalisée	Meilleurs résultats qu'espérés
--------------	-----------------------------	---------------------------	---	-----------------------	--------------------------------

188. Contrôle de la production nette d'énergie éolienne offshore et de l'octroi des certificats verts s'y rattachant

Pas réalisée	Réalisée de manière limitée	Réalisée en grande partie	Atteint en ce qui concerne la CREG, mais non finalisé suite à des éléments extérieurs	Complètement réalisée	Meilleurs résultats qu'espérés
--------------	-----------------------------	---------------------------	---	-----------------------	--------------------------------

189. Mise en œuvre du système d'avances et de décomptes pour l'aide octroyée aux parcs *Mermaid, Seastar et Northwester 2*

Pas réalisée	Réalisée de manière limitée	Réalisée en grande partie	Atteint en ce qui concerne la CREG, mais non finalisé suite à des éléments extérieurs	Complètement réalisée	Meilleurs résultats qu'espérés
--------------	-----------------------------	---------------------------	---	-----------------------	--------------------------------

190. Approbation du facteur de correction entrant en ligne de compte pour la fixation du prix minimum par concession domaniale

Pas réalisée	Réalisée de manière limitée	Réalisée en grande partie	Atteint en ce qui concerne la CREG, mais non finalisé suite à des éléments extérieurs	Complètement réalisée	Meilleurs résultats qu'espérés
--------------	-----------------------------	---------------------------	---	-----------------------	--------------------------------

191. Avis relatifs à d'éventuelles modifications ou d'éventuels transferts de concessions domaniales

Sans objet

Il n'y a pas eu de modifications ni de transferts de concessions domaniales.

192. Octroi et transfert des garanties d'origine

Pas réalisée	Réalisée de manière limitée	Réalisée en grande partie	Atteint en ce qui concerne la CREG, mais non finalisé suite à des éléments extérieurs	Complètement réalisée	Meilleurs résultats qu'espérés
--------------	-----------------------------	---------------------------	---	-----------------------	--------------------------------

193. Enregistrement des titulaires de garanties d'origine

Pas réalisée	Réalisée de manière limitée	Réalisée en grande partie	Atteint en ce qui concerne la CREG, mais non finalisé suite à des éléments extérieurs	Complètement réalisée	Meilleurs résultats qu'espérés
--------------	-----------------------------	---------------------------	---	-----------------------	--------------------------------

194. Fournir des avis et propositions en vue de l'élaboration d'une procédure de mise en concurrence pour l'octroi de la deuxième zone *offshore* et l'extension du *Modular Offshore Grid*

Pas réalisée	Réalisée de manière limitée	Réalisée en grande partie	Atteint en ce qui concerne la CREG, mais non finalisé suite à des éléments extérieurs	Complètement réalisée	Meilleurs résultats qu'espérés
--------------	-----------------------------	---------------------------	---	-----------------------	--------------------------------

Thème 14 : promouvoir l'innovation dans l'intérêt du consommateur final

La CREG n'a pas identifié de livrables pour ce thème en 2022.

Thème 15 : promouvoir les objectifs du développement durable au niveau des actions de la CREG

Note de politique générale pour 2022 : p. 104

195. Poursuite de l'élaboration des sept ODD sélectionnés par le groupe de travail interne «Développement durable» : définition des sous-objectifs pertinents des ODD sélectionnés avec lesquels la CREG peut continuer à travailler

Pas réalisée	Réalisée de manière limitée	Réalisée en grande partie	Atteint en ce qui concerne la CREG, mais non finalisé suite à des éléments extérieurs	Complètement réalisée	Meilleurs résultats qu'espérés
--------------	-----------------------------	---------------------------	---	-----------------------	--------------------------------

196. Réalisation d'un plan d'actions relatif à l'intégration des ODD dans le cadre des actions concrètes de la CREG

Pas réalisée	Réalisée de manière limitée	Réalisée en grande partie	Atteint en ce qui concerne la CREG, mais non finalisé suite à des éléments extérieurs	Complètement réalisée	Meilleurs résultats qu'espérés
--------------	-----------------------------	---------------------------	---	-----------------------	--------------------------------

Cette tâche a été initialement planifiée pour la période 2022-2023 et n'est donc pas achevée.

4.4. FONCTIONNEMENT ET COMMUNICATION

Organisation interne

Note de politique générale pour 2022 : p. 107

197. Monitoring du réseau CREG et de l'infrastructure ICT

Pas réalisée	Réalisée de manière limitée	Réalisée en grande partie	Atteint en ce qui concerne la CREG, mais non finalisé suite à des éléments extérieurs	Complètement réalisée	Meilleurs résultats qu'espérés
--------------	-----------------------------	---------------------------	---	-----------------------	--------------------------------

198. Gestion et optimisation de l'intranet (informatif + collaboratif)

Pas réalisée	Réalisée de manière limitée	Réalisée en grande partie	Atteint en ce qui concerne la CREG, mais non finalisé suite à des éléments extérieurs	Complètement réalisée	Meilleurs résultats qu'espérés
--------------	-----------------------------	---------------------------	---	-----------------------	--------------------------------

199. Suivi et évaluation des trajets RH en cours

Pas réalisée	Réalisée de manière limitée	Réalisée en grande partie	Atteint en ce qui concerne la CREG, mais non finalisé suite à des éléments extérieurs	Complètement réalisée	Meilleurs résultats qu'espérés
--------------	-----------------------------	---------------------------	---	-----------------------	--------------------------------

200. Suivi de l'implémentation de la politique de mobilité

Pas réalisée	Réalisée de manière limitée	Réalisée en grande partie	Atteint en ce qui concerne la CREG, mais non finalisé suite à des éléments extérieurs	Complètement réalisée	Meilleurs résultats qu'espérés
--------------	-----------------------------	---------------------------	---	-----------------------	--------------------------------

201. Modification du règlement d'ordre intérieur

Sans objet

Il n'a pas été nécessaire de modifier le règlement d'ordre intérieur.

Communication externe

Note de politique générale pour 2022 : p. 109

202. Recherche de formes de communication adéquates orientées « consommateur »

Pas réalisée	Réalisée de manière limitée	Réalisée en grande partie	Atteint en ce qui concerne la CREG, mais non finalisé suite à des éléments extérieurs	Complètement réalisée	Meilleurs résultats qu'espérés
--------------	-----------------------------	---------------------------	---	-----------------------	--------------------------------

203. Publication régulière de lettres d'information et de communiqués de presse

Pas réalisée	Réalisée de manière limitée	Réalisée en grande partie	Atteint en ce qui concerne la CREG, mais non finalisé suite à des éléments extérieurs	Complètement réalisée	Meilleurs résultats qu'espérés
--------------	-----------------------------	---------------------------	---	-----------------------	--------------------------------