

CHAMBRE DES REPRÉSENTANTS
DE BELGIQUE

3 décembre 2019

**BUDGET ET
NOTE DE POLITIQUE GÉNÉRALE**

de la Commission de régulation
de l'électricité et du gaz (CREG)
pour l'année 2020

RAPPORT

FAIT AU NOM DE LA COMMISSION
DE L'ÉNERGIE, DE L'ENVIRONNEMENT
ET DU CLIMAT
PAR
M. **Daniel SENESAEL**

SOMMAIRE

Pages

I. Présentation du budget et de la note de politique générale de la CREG pour l'année 2020	3
II. Échange de vues	3
A. Questions et observations des membres	3
B. Réponses de la CREG	13
C. Répliques	31
III. Votes sur le budget	32
IV. Annexes	33

BELGISCHE KAMER VAN
VOLKSVERTEGENWOORDIGERS

3 december 2019

**BEGROTING EN
ALGEMENE BELEIDSNOTA**

van de Commissie voor de Regulering
van de elektriciteit en het gas (CREG)
voor het begrotingsjaar 2020

VERSLAG

NAMENS DE COMMISSIE
VOOR ENERGIE, LEEFMILIEU
EN KLIMAAT
UITGEBRACHT DOOR
DE HEER **Daniel SENESAEL**

INHOUD

Blz.

I. Voorstelling van de begroting en de algemene beleidsnota voor het jaar 2020 van de CREG	3
II. Gedachtewisseling	3
A. Vragen en opmerkingen van de leden	3
B. Antwoorden van de CREG	13
C. Replieken	31
III. Stemming over de begroting	32
IV. Bijlagen	33

**Composition de la commission à la date de dépôt du rapport/
Samenstelling van de commissie op de datum van indiening van het verslag**
Président/Voorzitter: Vincent Van Quickenborne

A. — Titulaires / Vaste leden:

N-VA	Yngvild Ingels, Anneleen Van Bossuyt, Bert Wollants
Ecolo-Groen	Samuel Cogolati, Sarah Schlitz, Tinne Van der Straeten
PS	Malik Ben Achour, Mélissa Hanus, Daniel Senesael
VB	Kurt Ravyts, Reccino Van Lommel
MR	David Clarinval, Marie-Christine Marghem
CD&V	Nawal Farih
PVDA-PTB	Thierry Warmoes
Open Vld	Vincent Van Quickenborne
sp.a	Kris Verduyck

B. — Suppléants / Plaatsvervangers:

Sophie De Wit, Tomas Roggeman, Jan Spooren, Kristien Van Vaerenbergh
Séverine de Laveleye, Barbara Creemers, Albert Vicaire, Evita Willaert
Christophe Lacroix, Patrick Prévot, Eliane Tillieux, Laurence Zanchetta
Ortwin Depoortere, Nathalie Dewulf, Erik Gilissen
Michel De Maegd, Philippe Goffin, Benoît Piedboeuf
Jan Briers, Leen Dierick
Greet Daems, Raoul Hedebouw
Christian Leysen, Kathleen Verhelst
Meryame Kitir, Joris Vandenbroucke

C. — Membre sans voix délibérative / Niet-stemgerechtigd lid:

cdH	Georges Dallemagne
-----	--------------------

N-VA	: Nieuw-Vlaamse Alliantie
Ecolo-Groen	: Ecologistes Confédérés pour l'organisation de luttes originales – Groen
PS	: Parti Socialiste
VB	: Vlaams Belang
MR	: Mouvement Réformateur
CD&V	: Christen-Democratisch en Vlaams
PVDA-PTB	: Partij van de Arbeid van België – Parti du Travail de Belgique
Open Vld	: Open Vlaamse liberalen en democraten
sp.a	: socialistische partij anders
cdH	: centre démocrate Humaniste
DéFI	: Démocrate Fédéraliste Indépendant
INDEP-ONAFH	: Indépendant - Onafhankelijk

Abréviations dans la numérotation des publications:		Afkorting bij de numerering van de publicaties:	
DOC 55 0000/000	Document de la 55 ^e législature, suivi du numéro de base et numéro de suivi	DOC 55 0000/000	Parlementair document van de 55 ^e zittingsperiode + basisnummer en volgnummer
QRVA	Questions et Réponses écrites	QRVA	Schriftelijke Vragen en Antwoorden
CRIV	Version provisoire du Compte Rendu Intégral	CRIV	Voorlopige versie van het Integraal Verslag
CRABV	Compte Rendu Analytique	CRABV	Beknopt Verslag
CRIV	Compte Rendu Intégral, avec, à gauche, le compte rendu intégral et, à droite, le compte rendu analytique traduit des interventions (avec les annexes)	CRIV	Integraal Verslag, met links het definitieve integraal verslag en rechts het vertaald beknopt verslag van de toespraken (met de bijlagen)
PLEN	Séance plénière	PLEN	Plenum
COM	Réunion de commission	COM	Commissievergadering
MOT	Motions déposées en conclusion d'interpellations (papier beige)	MOT	Moties tot besluit van interpellaties (beigekleurig papier)

MESDAMES, MESSIEURS,

Votre commission a examiné, au cours de sa réunion du 20 novembre 2019, le budget et la note de politique générale de la Commission de régulation de l'électricité et du gaz (CREG) pour l'année 2020. Cet examen a eu lieu conformément à l'article 25, § 5, de la loi du 29 avril 1999 relative à l'organisation du marché de l'électricité.

I. — PRÉSENTATION DU BUDGET ET DE LA NOTE DE POLITIQUE GÉNÉRALE DE LA CREG POUR L'ANNÉE 2020

Le budget et la note de politique générale ont été commentés au nom de la CREG par les orateurs suivants au moyen d'une présentation PowerPoint:

— M. Koen Locquet, Directeur administratif et Président f.f. du Comité de direction de la CREG;

— M. Andreas Tirez, Directeur Fonctionnement technique des marchés de la CREG;

— M. Laurent Jacquet, Directeur Contrôle Prix et Comptes de la CREG.

La note de politique générale de la CREG pour 2020 a été distribuée aux membres et peut être consultée sur le site de la Chambre (en annexe sous le DOC 55 813/001).

Le budget et la présentation PowerPoint des représentants de la CREG sont repris intégralement dans l'annexe au présent rapport.

II. — ÉCHANGE DE VUES

A. Questions et observations des membres

M. Bert Wollants (N-VA) remercie les représentants de la CREG pour leurs commentaires détaillés et note que, pour la deuxième fois depuis 2012, la CREG a prévu pour le budget 2020 un montant plus élevé que celui des années précédentes. Et ce, alors que les années précédentes, on a parfois aussi observé une augmentation du coût de la vie. L'intervenant demande dans quelle mesure une augmentation est réellement nécessaire. À cet égard, il souligne que le comité de direction de la CREG fonctionne, depuis un certain temps, avec trois membres au lieu de quatre. Il faudra tout de même que

DAMES EN HEREN,

Uw commissie heeft de begroting en de algemene beleidsnota voor het begrotingsjaar 2020 van de Commissie voor de Regulering van de Elektriciteit en het Gas (CREG) besproken tijdens haar vergadering van 20 november 2019. Die bespreking gebeurde overeenkomstig artikel 25, § 5, van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt.

I. — VOORSTELLING VAN DE BEGROTING EN DE ALGEMENE BELEIDSNOTA VOOR HET JAAR 2020 VAN DE CREG

Namens de CREG hebben de volgende sprekers de begroting en de algemene beleidsnota toegelicht aan de hand van een tekstprojectie:

— de heer Koen Locquet, Administratief directeur en Waarnemend voorzitter van het Directiecomité van de CREG;

— de heer Andreas Tirez, Directeur Technische werking van de markten van de CREG;

— de heer Laurent Jacquet, Directeur Controle Prijzen en Rekeningen van de CREG.

De algemene beleidsnota van de CREG voor 2020 werd uitgedeeld aan de leden en kan worden geraadpleegd op de website van de Kamer (als bijlage onder het document DOC 55 813/001).

De begroting en de tekstprojectie van de vertegenwoordigers van de CREG worden integraal opgenomen in de bijlage bij dit verslag.

II. — GEDACHTEWISSELING

A. Vragen en opmerkingen van de leden

De heer Bert Wollants (N-VA) dankt de vertegenwoordigers van de CREG voor de uitgebreide toelichting en hij stelt vast dat voor de tweede maal sinds 2012 de CREG een hoger bedrag voor de begroting 2020 voorziet dan de vorige jaren. Dit terwijl er de vorige jaren soms ook sprake was van een stijging van de levensduurte. Spreker wenst te vernemen in welke mate de nood reëel is voor een stijgende begroting. In dit verband wijst hij erop dat het directiecomité van de CREG sinds een bepaalde tijd functioneert met drie in plaats van vier leden. Dit zal dan toch moeten blijken uit de rekeningen voor 2019. Voorts

cela ressorte des chiffres pour 2019. L'intervenant évoque par ailleurs le rapport annuel 2018 de la CREG, qui mentionne qu'une réserve de 8 millions d'euros a été placée dans des fonds gérés par la CREG. Le membre s'enquiert de la destination de ces réserves. Il se dit prêt à débattre de ce sujet avec la CREG de manière plus approfondie. Il existe en effet plusieurs fonds qui peuvent être sollicités pour répondre aux besoins formulés précédemment. Comment la CREG gère-t-elle ces fonds? Les questions que le membre a posées à cet égard à la ministre compétente n'ont pas obtenu de réponse satisfaisante. À l'avenir, comment la CREG conçoit-elle concrètement la manière de procéder de l'autorité fédérale en ce qui concerne les tarifs sociaux en matière d'énergie?

L'intervenant constate ensuite que les moyens prévus pour l'assistance en cas de procédures juridiques ont nettement augmenté au cours des dernières années. Pour la période 2017-2018, on note en effet une hausse de 40 %. Un montant aussi élevé reste-t-il toujours nécessaire à l'heure actuelle ou constate-t-on d'autres évolutions?

Récemment, le législateur a confié à la CREG une compétence de contrôle à l'égard des achats groupés et des intermédiaires actifs dans ce domaine. Comment la CREG exercera-t-elle concrètement ce contrôle? Cette information n'apparaît pas suffisamment clairement dans la note de politique générale de la CREG pour 2020.

En ce qui concerne le CREG Scan, l'intervenant rappelle qu'au moment de son lancement, il disposait d'un certain nombre de serveurs. Serait-il possible de faire rapport sur l'utilisation du CREG Scan? M. Wollants a également constaté que le concept du CREG Scan donnait parfois lieu à des abus. Aujourd'hui, certains fournisseurs de comparateurs de prix sur internet ont créé une page sur leur site au nom du CREG scan. Ils en font même la publicité en ligne. Quelle action la CREG entreprendra-t-elle contre ces pratiques? Fera-t-elle protéger le CREG Scan par un droit d'auteur? Pour l'heure, l'intervenant doit bien constater que le CREG Scan ne satisfait pas à la Charte que la CREG a elle-même rédigée pour les comparateurs de prix sur internet.

Actuellement, il y a encore une série d'obstacles dans la loi électricité empêchant de miser davantage sur la gestion de la demande dans le cadre de la transition énergétique. Ces obstacles devraient être supprimés: si le compteur digital est bientôt déployé en Flandre, il serait intéressant que les fournisseurs puissent aussi proposer des contrats qui en tiennent compte. En même temps, il est inscrit dans la loi électricité que l'indexation

verwijst de spreker naar het jaarverslag van 2018 van de CREG waarin wordt vermeld dat er voor 8 miljoen euro reserves in de door de CREG beheerde fondsen zitten. Wat gebeurt er met deze reserves, zo wenst de spreker te vernemen. De spreker verklaart bereid te zijn met de CREG hierover een diepgaander debat te voeren. Er bestaan immers verschillende fondsen die kunnen worden aangesproken om aan eerder geformuleerde noden te voldoen. Op welke wijze beheert de CREG deze fondsen? De vragen die het lid hierover aan de bevoegde minister stelde in het verleden, kregen immers geen afdoend antwoord. Hoe ziet de CREG concreet de werkwijze voor de toekomst voor de federale overheid wat de sociale tarieven inzake energie betreft?

Voorts stelt de spreker vast dat de voorziene middelen voor bijstand in juridische procedures de afgelopen jaren sterk zijn toegenomen. Voor de periode 2017-2018 is er immers een stijging met 40 % te noteren. Blijft een dergelijk hoog bedrag op vandaag ook nog steeds nodig of stelt men andere evoluties vast?

Recent heeft de wetgever aan de CREG de bevoegdheid toevertrouwd om een controle uit te oefenen op de groepsaankopen en de in deze actieve tussenpersonen. Hoe zal de CREG deze controle concreet uitoefenen? Dit blijkt onvoldoende duidelijk uit de beleidsnota voor 2020.

Voor wat de CREG-scan betreft, herinnert de spreker eraan dat hij bij de lancering ervan enige reserves had. Kan er over het gebruik van de CREG-scan verslag worden uitgebracht? Voorts heeft hij vastgesteld dat het concept van de CREG-scan soms wordt misbruikt. Immers, vandaag zijn er een aantal aanbieders van prijsvergelijkingsites die een webpagina hebben gemaakt, onder de naam CREG-scan. Zij adverteren hiermee zelfs op het Internet. Wat zal de CREG hiertegen doen? Zal de CREG de CREG-scan auteursrechtelijk laten beschermen? Spreker kan nu enkel vaststellen dat de CREG-scan zelf op vandaag immers niet voldoet aan het Charter van de CREG zelf voor prijsvergelijkingsites.

Op vandaag zitten er in de elektriciteitswet nog een aantal drempels om in het kader van de energietransitie meer in te zetten op vraagbeheer. Deze drempels zouden moeten worden weggewerkt: als in Vlaanderen binnenkort de digitale meter zal zijn uitgerold, is het interessant dat leveranciers ook contracten zouden kunnen aanbieden die daarop inspelen. Tegelijkertijd is in de elektriciteitswet ingeschreven dat er slechts maximaal vier keer per jaar

ne peut être appliquée que quatre fois par an au maximum. Faut-il revoir cette disposition, eu égard aux évolutions imminentes?

En ce qui concerne la transposition des directives UE 2009/72 et 2009/73 relatives au marché intérieur de l'électricité et du gaz naturel, les autorités belges sont, depuis cet été, un peu plus proches d'une procédure devant la Cour de justice. Comment la CREG évalue-t-elle cette question?

En ce qui concerne l'adaptation de l'évaluation de la zone de dépôt des offres (*bidding zone review*), une évaluation européenne est en cours. Le ministre de l'Énergie a déclaré qu'Elia et la CREG ont opté ensemble en faveur de la piste de la dérogation temporaire. Pourtant, dans ses rapports annuels, la CREG a toujours mentionné le fait que les flux de bouclage (*loop flows*) portent atteinte au droit européen et ne constituent pas un exemple d'un marché de l'énergie qui fonctionne correctement. Pourquoi la CREG opte-t-elle dès lors en faveur de la procédure de la dérogation au droit communautaire européen plutôt que de proposer d'autres mesures?

Mme Tinne Van der Straeten, Ecolo-Groen, souligne en premier lieu qu'avec d'autres collègues membres de la commission, elle est demandeuse d'une coopération structurelle avec le régulateur fédéral de l'énergie. L'intervenante pose ensuite les questions suivantes concernant le budget et la note de politique générale pour 2020.

La CREG gère les fonds qui lui sont confiés de manière proactive. Comment cela se passe-t-il concrètement? Les économies réalisées sont-elles réparties proportionnellement entre les différents fonds? Quels choix politiques la CREG effectue-t-elle à cet égard? Un choix pourrait par exemple être de prévoir également une indexation pour le Fonds gaz-électricité.

La CREG affecte un budget assez important aux voitures en *leasing* et il existe aussi un budget mobilité. Cela signifie-t-il que la CREG recherche des manières de concrétiser autrement le budget mobilité?

L'intervenante peut comprendre le poste budgétaire consacré aux procédures juridiques, mais elle estime qu'un montant important est prévu pour le poste consacré aux études extérieures. Sur quels critères la CREG se base-t-elle pour décider d'externaliser ou non des études et analyses? La CREG manque-t-elle de certains experts ou bien ses effectifs sont-ils insuffisants pour mener à bien les missions qui lui sont confiées? Pourquoi ne choisit-elle pas, par exemple, de renforcer ses propres services juridiques?

mag worden geïndexeerd. Moet deze bepaling, met het oog op de nakende evoluties, worden herzien?

Voor de omzetting van de EU-richtlijnen 2009/72 en 2009/73 betreffende de interne markt voor elektriciteit en aardgas, staat de Belgische overheid sinds deze zomer een stapje dichterbij een procedure voor het Hof van Justitie. Hoe evalueert de CREG deze aangelegenheid?

Voor wat de aanpassing van de biedzone beoordeling (ENG: *bidding zone review*) betreft, loopt een Europese evaluatie. De minister van Energie heeft verklaard dat Elia en de CREG samen hebben gekozen voor het bewandelen van de piste van de tijdelijke uitzondering. Nochtans heeft de CREG in zijn jaarverslagen steeds melding gemaakt van het feit dat kringstromen (ENG: *loop flows*) een aanfluiting zijn van het Europees recht en geen toonbeeld zijn van een degelijk werkende energiemarkt. Waarom kiest de CREG dan voor de procedure van de uitzondering op het Europees gemeenschapsrecht, eerder dan andere maatregelen voor te stellen?

Mevrouw Tinne Van der Straeten, Ecolo-Groen, wijst er in de eerste plaats op dat zij, samen met andere collega-commissieleden, vragende partij is voor een structurele samenwerking met de federale energieregulator. Vervolgens stelt de spreekster de volgende vragen met betrekking tot de begroting en de beleidsnota voor 2020.

De CREG beheert de haar toevertrouwde fondsen op een proactieve wijze. Hoe verloopt dit concreet? Worden gerealiseerde besparingen a rato verdeeld over de verschillende fondsen? Welke beleidskeuzes maakt de CREG in dit verband? Een keuze zou bijvoorbeeld kunnen zijn om voor het Fonds voor Gas en Elektriciteit ook een indexering te voorzien.

De CREG trekt een vrij groot budget uit voor *leasing*wagens en er bestaat ook een mobiliteitsbudget. Betekent dit dat de CREG zoekt naar manieren om het mobiliteitsbudget op andere manieren vorm te geven?

Voor de post in de begroting voor juridische procedures kan de spreekster begrip opbrengen, maar voor de post externe studies wordt ook een belangrijk bedrag voorzien. Welke criteria hanteert de CREG om te beslissen over al dan niet uitbesteding van studies en analyses? Mist de CREG bepaalde experts of is ze onderbestaft voor de haar toevertrouwde opdrachten? Waarom wordt er niet geopteerd om bijvoorbeeld de eigen juridische diensten te versterken?

En ce qui concerne les discussions relatives aux tarifs sociaux et aux délais de forclusion pour leur récupération, l'intervenante pensait avoir compris que cette discussion était tranchée et que des délais de forclusion avaient été fixés par arrêté royal. Est-ce exact ou bien des problèmes se posent-ils encore dans l'état actuel de la législation?

Ensuite, Mme Van der Straeten attend impatiemment une approche proactive de la CREG en ce qui concerne l'évaluation des achats groupés et des intermédiaires. De gros problèmes se posent actuellement en ce qui concerne les achats groupés. Il appartient à la CREG de mener des enquêtes et de clarifier les choses. Il faut notamment clarifier le point des commissions commerciales dans le cadre des achats groupés. Ces commissions, qui sont payées aux fournisseurs ou autres intermédiaires – également des organisations de défense des consommateurs – pour l'apport de clients, doivent être examinées. Il convient aussi de vérifier s'il n'y a pas conflit d'intérêts: une organisation de défense des consommateurs a-t-elle actuellement le droit, sur son site internet, de renvoyer directement les consommateurs à un service lié à cette même organisation? À cet égard, on n'a en outre aucune garantie que l'on souscrit au produit le moins cher. Nous disposons d'une bonne législation et de bons codes de conduite pour protéger les consommateurs. Il y a toutefois des moyens de les contourner, mais un régulateur doit, par excellence, pouvoir les analyser de manière approfondie, et formuler des avis à l'attention des responsables politiques sur la manière d'y remédier.

L'intervenante formule une remarque similaire concernant les produits dormants: elle insiste auprès de la CREG pour qu'elle intègre ces produits dans le CREG-scan. Vu le savoir-faire acquis par la CREG, elle ne peut qu'avoir accumulé un trésor d'informations sur le marché. Elle estime ensuite que le CREG-scan n'est pas facile à utiliser pour les utilisateurs non exercés. Est-il possible d'y remédier?

La CREG peut-elle indiquer combien de clients résidentiels sont encore liés en Belgique à leur fournisseur par des contrats dormants? En tout cas, le membre souhaiterait que la CREG étudie la question en profondeur et lui demande de formuler des propositions pour que l'on puisse agir de manière régulatoire contre la situation actuelle. Il estime en tout cas que la CREG devrait pouvoir agir de manière plus proactive pour sortir de l'impasse en la matière. Les articles 23^{ter} et *bis* de la loi sur l'électricité offrent en effet quand même des leviers permettant à la CREG d'agir.

Voor wat de discussies met betrekking tot de sociale tarieven en de vervalltermijnen voor terugvordering betreft, meende de spreekster begrepen te hebben dat deze discussie was beslecht en dat er bij koninklijk besluit vervalltermijnen zijn vastgesteld. Klopt dit of doen er zich nog problemen voor in de huidige stand van de wetgeving?

Voorts kijkt mevrouw Van der Straeten uit naar een proactieve aanpak van de CREG voor wat de evaluatie van de groepsaankopen en de tussenpersonen betreft. Er bestaan vandaag grote knelpunten bij de groepsaankopen. Het is aan de CREG om onderzoeken door te voeren en duidelijkheid te brengen. Er moet onder meer duidelijkheid komen over de commerciële vergoedingen in de groepsaankopen. Deze vergoedingen, die verstrekt worden aan leveranciers of andere tussenpersonen voor het aanbrengen van klanten – ook consumentenorganisaties – moeten worden onderzocht. Ook mogelijke belangenvermenging moet worden onderzocht: kan het dat een consumentenorganisatie op vandaag consumenten op haar website rechtstreeks toe leidt naar een dienst die gelinkt is aan de consumentenorganisatie zelf? Hierbij heeft men bovendien geen enkele garantie dat men inschrijft op het goedkoopste product. Er bestaan goede wetgeving en goede gedragscodes om de consumenten te beschermen. En dan verschijnen er achterpoortjes, maar een regulator moet bij uitstek geplaatst zijn om dit grondig te analyseren, en adviezen ter remediëring voor de beleidsmakers te formuleren.

Spreekster heeft een gelijkaardige opmerking voor de slapende producten: zij dringt er bij de CREG op aan dat zij deze producten ook zouden integreren in de CREG-scan. Gezien de knowhow die de CREG heeft opgebouwd, kan het niet anders dan dat de CREG een schat aan marktinformatie heeft opgebouwd. Voorts is zij van oordeel dat de CREG-scan niet eenvoudig te hanteren is voor niet-geoeffende gebruikers. Kan hieraan worden geredieerd?

Kan de CREG meedelen hoeveel residentiële klanten in België nog verbonden zijn aan hun leverancier door slapende contracten? In elk geval is het lid vragende partij naar een diepgaand onderzoek door de CREG hierover en verzoekt zij de CREG voorstellen voor het beleid te formuleren opdat er tegen de huidige situatie regulerend zou kunnen worden opgetreden. In elk geval is het lid van oordeel dat de CREG proactiever zou kunnen optreden om de patstelling ter zake te doorbreken. Immers, de artikelen 23^{ter} en *bis* van de elektriciteitswet bieden de CREG toch handvaten om in deze op te treden?

Mme Van der Straeten pose ensuite une question concernant l'application de l'article 20^{quater} de la loi sur l'électricité. En ce qui concerne le coût de transaction forfaitaire dans le cadre des certificats verts, une proposition est attendue de la part de la CREG pour que cette partie de la facture d'électricité puisse aussi être diminuée. Où en est ce dossier?

La note de politique générale 2020 accorde une large attention à la collaboration entre la CREG et d'autres régulateurs et institutions, comme l'Autorité belge de la concurrence (ABC). Lors de ces moments de concertation, évoque-t-on également l'élaboration d'une méthodologie commune, en ce qui concerne par exemple les parts de marché. Les régulateurs publient annuellement un document relatif au marché. Il y a par ailleurs de nombreux autres rapports d'autres régulateurs qui diffusent des informations sur les parts de marché des fournisseurs. Chaque rapport est cependant établi différemment, de sorte qu'il est très difficile d'interpréter correctement les informations disponibles et de les comparer. Ne pourrait-on pas structurer davantage les informations qui sont diffusées par les différents régulateurs? Cela contribuerait à avoir une vue plus large du marché énergétique.

M. Daniel Senesael (PS) demande pourquoi, outre le budget 2020, la CREG ne présente pas une synthèse des comptes annuels de 2018 et de l'évolution au premier trimestre de 2019. L'intervenant souhaiterait également un relevé des évolutions des réserves des fonds gérés par la CREG. Il aimerait par ailleurs des précisions sur les actions en justice en cours contre Engie Electrabel et EDF-Luminus. Où en sont ces dossiers? Les frais liés à ces procédures juridiques sont-ils encore appelés à augmenter?

L'intervenant souhaite aussi plus de clarté sur l'épuisement des marges budgétaires annoncé par la CREG. À cet égard, la CREG évoque aussi certaines incertitudes qui auront une incidence sur son fonctionnement, comme notamment le CRM.

Les trois points suivants de la note de politique générale 2020 ont attiré l'attention du membre:

— la surveillance des prix de l'énergie: s'agit-il en l'occurrence d'une tâche exercée de manière récurrente par la CREG ou de nouvelles approches sont-elles prévues en 2020?

— la surveillance d'un risque de pénurie: de nouvelles directives européennes sont-elles en préparation en la matière?

Vervolgens heeft mevrouw Van der Straeten nog een vraag met betrekking tot de toepassing van artikel 20^{quater} van de elektriciteitswet. Voor wat de forfaitaire transactiekost in het kader van de groene stroomcertificaten betreft, wordt een voorstel van de CREG verwacht opdat dit onderdeel van de elektriciteitsfactuur ook zou kunnen worden verlaagd. Wat is in deze de stand van zaken?

In de beleidsnota 2020 wordt ruim aandacht besteed aan samenwerking van de CREG met andere regulatoren en andere instellingen, zoals de Belgische Mededingingsautoriteit (BMA). Wordt er tijdens deze overlegmomenten ook nagedacht over het streven naar de opmaak van een gemeenschappelijke methodologie, zoals bijvoorbeeld in verband met marktaandelen. Jaarlijks publiceren de regulatoren een document over de markt. Daarnaast zijn er nog heel wat andere rapporten van andere regulatoren die publicaties verspreiden over marktaandelen van leveranciers. Elk verslag is echter anders opgesteld, waardoor het zeer moeilijk is om de beschikbare informatie juist te interpreteren en te vergelijken. Kan er niet meer structuur gebracht worden in de informatie die door de verschillende regulatoren wordt verspreid? Het zou bijdragen tot een breder inzicht in de energiemarkt.

De heer Daniel Senesael (PS) vraagt waarom er, naast de begroting 2020, geen overzicht van de jaarrekening voor 2018 wordt gepresenteerd en een overzicht van de evolutie voor het eerste trimester van 2019. Voorts wenst spreker ook een overzicht van de evoluties van de reserves in de door de CREG beheerde fondsen. Voorts wenst de spreker meer te vernemen over de lopende rechtszaken tegen Engie Electrabel en EDF-Luminus. Wat is de stand van zaken? Zullen de kosten ingevolge deze juridische procedures nog verder oplopen?

Ook wenst de spreker meer duidelijkheid over de door de CREG aangekondigde uitputting van de budgettaire marges. In dit verband wijst de CREG ook op bepaalde onzekerheden die een invloed zullen hebben op de werking van de CREG, zoals onder meer het CRM.

In de beleidsnota 2020 hebben de drie volgende punten de aandacht van het lid weerhouden:

— controle van de energieprijzen: betreft het in deze een recurrent uitgevoerde taak vanwege de CREG of zijn er nieuwe benaderingen te verwachten in 2020;

— controle op mogelijke schaarste: zijn er in deze aangelegenheid nieuwe EU-richtlijnen in de maak;

— le nouveau pouvoir de surveillance de la CREG en ce qui concerne les achats groupés: comment sera-t-il concrétisé et quand les consommateurs en percevront-ils les premiers résultats?

M. Reccino Van Lommel (VB) souligne l'importance du consommateur et renvoie à la réponse fournie à sa question orale par la ministre de l'Emploi, de l'Économie et des Consommateurs, qui indiquait avoir demandé une étude sur la nécessité éventuelle de renforcer le Code de conduite de 2017. L'intervenant suppose que la CREG prendra largement part à cet exercice.

Mme Leen Dierick (CD&V) fait sienne l'idée des collègues Wollants et Van der Straeten consistant à organiser une concertation plus structurée entre la CREG et la commission parlementaire.

L'intervenante constate, elle aussi, que la CREG a pu maintenir son budget au même niveau depuis 2012, mais qu'un changement est intervenu à ce niveau depuis 2019 et que cela fait deux années de suite que l'on constate une légère augmentation du budget. L'intervenante souhaiterait dès lors avoir une idée des prévisions à long terme, à l'instar de ce qui se fait dans toutes les villes et communes. En l'absence de telles prévisions, il est difficile de dégager un certain nombre de tendances dans le budget. De telles prévisions existent-elles et la commission peut-elle en être informée?

Au vu du budget 2020, l'intervenante comprend que l'augmentation se produit principalement dans les domaines suivants: les frais de personnel. Comment cette augmentation s'explique-t-elle? De nouveaux recrutements sont-ils prévus? Les frais de leasing des voitures s'inscrivent également en hausse. La CREG s'efforce-t-elle de verdir son parc automobile? Un montant important est prévu pour des études et avis extérieurs: ne serait-il pas plus opportun d'investir davantage dans le *know how* interne?

Mme Dierick retient des explications de la CREG sur les fonds gérés que grâce à l'optimisation des calculs, le montant de la contribution fédérale pour 2019 est inférieur à celui des années précédentes. C'est un fait positif. L'intervenante aimerait avoir un aperçu pluriannuel de la question.

Ensuite, Mme Dierick a deux questions à poser au sujet de la note de politique générale 2020:

— Le Scan de la CREG: il est souvent difficile pour le consommateur de s'y retrouver. Ne serait-il pas préférable de collaborer avec les quatre régulateurs pour mettre en place un scan intégré pour le consommateur?

— de nieuwe controlebevoegdheid van de CREG inzake de groepsaankopen: hoe zal deze worden ingevuld en wanneer zullen de consumenten de eerste resultaten hiervan kunnen ervaren?

De heer Reccino Van Lommel (VB) onderstreept het belang van de consument en verwijst naar het antwoord van de minister van Werk, Economie en Consumenten, op zijn mondelinge vraag, waarin de minister stelde een studie gevraagd te hebben over de mogelijke noodzaak over het aanscherpen van de Gedragscode van 2017. De spreker gaat ervan uit dat de CREG een belangrijk aandeel zal hebben in deze oefening.

Mevrouw Leen Dierick (CD&V) sluit zich aan bij de idee van de collega's Wollants en Van der Straeten om een meer structureel overleg tussen de CREG en de parlementaire commissie te organiseren.

Ook de spreekster heeft vastgesteld dat de CREG sedert 2012 de begroting jarenlang op peil heeft kunnen houden, maar dat hierin sedert 2019 verandering is gekomen en men nu twee jaren op rij een lichte stijging van de begroting vaststelt. Graag kreeg de spreekster dan ook een zicht op de vooruitzichten voor de lange termijn, zoals ook geschiedt in elke stad en gemeente. Door het ontbreken van dergelijke vooruitzichten, is het moeilijk om in de begroting een aantal tendensen vast te stellen. Bestaan dergelijke vooruitzichten en kan de commissie hiervan ook in kennis worden gesteld?

Uit de begroting 2020 begrijpt het lid dat er zich voornamelijk een verhoging voordoet in de volgende domeinen: de personeelskosten. Hoe kan deze verhoging worden verklaard? Zijn er nieuwe aanwervingen gepland? Ook de kosten voor leasingwagens nemen toe. Doet de CREG inspanningen voor de vergroening van het wagenpark? Er wordt een ruim bedrag voorzien voor externe studies en adviezen: is het niet meer aangewezen om meer te investeren in interne knowhow?

Uit de uitleg van de CREG over de beheerde fondsen, begrijpt mevrouw Dierick dat door de optimalisatie van de berekeningen het bedrag voor de federale bijdrage voor 2019 lager is dan de vorige jaren. Dit is een positief gegeven. De spreekster kreeg graag een meerjarenoverzicht hierover.

Vervolgens heeft mevrouw Dierick twee vragen over de beleidsnota 2020:

— de CREG-scan: voor de consument is het vaak moeilijk om door de bomen het bos te zien. Kan er niet beter worden samengewerkt met de vier reguleratoren om tot één geïntegreerde scan voor de consument te

Cette question est-elle discutée au sein du Forum des régulateurs belges de l'énergie (FORBEG), l'organe de concertation des régulateurs de l'énergie en Belgique? Combien de personnes ont eu recours au Scan de la CREG au cours de l'année écoulée?

— En mai 2019, les quatre régulateurs belges de l'énergie ont lancé une procédure d'étude préparatoire en vue d'introduire une norme énergétique. Cette étude a été confiée à un consultant. Quel est son état d'avancement? Quel consultant réalisera cette étude et à quel coût? Cette étude comprendra-t-elle des recommandations politiques?

M. Thierry Warmoes (PVDA-PTB) recommande à la CREG d'ajouter à l'avenir un lexique au texte de la note de politique générale. Ce serait certainement une bonne chose pour un lecteur inexpérimenté de textes concernant le secteur de l'énergie. Le membre souhaite également des précisions sur la question des charges sociales, qui représentent pas moins de 78 % du budget total de la CREG. Au 1^{er} novembre 2019, la CREG employait 53 salariés à temps plein. Selon l'intervenant, ces chiffres ne semblent pas être corrects si on les compare au montant total alloué par la CREG pour ses frais de personnel. Par ailleurs, l'intervenant s'interroge sur le montant de 100 000 euros réservé aux jetons de présence des 40 membres du Conseil consultatif. Quel est le rythme des réunions du Conseil? Ce conseil compte également dans ses rangs des représentants des travailleurs et des petits consommateurs d'énergie. S'agit-il des syndicats et des associations de consommateurs? En ce qui concerne les voitures en leasing, le membre souscrit aux commentaires de M. Van der Straeten. Lui aussi est convaincu qu'il vaudrait mieux investir dans le savoir-faire interne de la CREG plutôt que d'affecter autant d'argent à des consultants externes.

Enfin, M. Warmoes se souvient de la remarque de M. Locquet selon laquelle la CREG est toujours à la recherche de plus d'efficacité et d'économies. La Belgique compte actuellement quatre régulateurs de l'énergie, un fédéral et trois régionaux. Ne serait-il pas concevable d'évoluer vers un régulateur unique de l'énergie pour le marché belge de l'énergie?

En ce qui concerne la note de politique générale 2020, l'intervenant se pose encore les questions suivantes. La CREG annonce que des recherches seront menées en vue de l'élaboration d'un mécanisme de soutien visant à atténuer les coûts énergétiques des grands consommateurs. Cela reviendrait, en d'autres termes, à opérer une distinction entre les consommateurs électro-intensifs et les consommateurs non-électro-intensifs. Or, les grands consommateurs paient déjà moins de 10 centimes d'euro

komen? Wordt er hierover gesproken in het Forum van Belgische Energieregulatoren (FORBEG), het overlegorgaan van de energieregulatoren in België? Hoeveel personen hebben het afgelopen jaar gebruik gemaakt van de CREG-scan?

— In mei 2019 hebben de vier Belgische energieregulatoren een procedure gelanceerd voor een voorbereidende studie met het oog op het introduceren van een energienorm. Deze studie werd aan een consultant toevertrouwd. Wat is in deze de stand van zaken? Welke consultant zal deze studie uitvoeren en tegen welke kostprijs? Zal deze studie ook aanbevelingen voor het beleid bevatten?

De heer Thierry Warmoes (PVDA-PTB) beveelt de CREG aan om in de toekomst een lexicon aan de tekst van de beleidsnota toe te voegen. Dit is zeker welkom voor een niet-geëfende lezer van teksten aangaande de energiesector. Voorts wenst de spreker meer verduidelijking bij de sociale lasten, die toch 78 % van het totale budget van de CREG uitmaken. Op 1 november 2019 waren er 53 personeelsleden voltijds in dienst bij de CREG. Dit lijkt niet te kloppen volgens de spreker als men dit vergelijkt met het totaal bedrag dat de CREG voor personeelskosten heeft uitgetrokken. Voorts stelt de spreker zich vragen bij het bedrag van 100 000 euro dat voor presentiegelden is gereserveerd voor de 40 leden van de Adviesraad. Wat is het vergaderritme van deze raad? In deze raad is ook een vertegenwoordiging voorzien van de werknemers en de kleine energiegebruikers. Betreft dit de vakbonden en de consumentenverenigingen? Voor wat de leasingwagens betreft, sluit de spreker zich aan bij de opmerkingen van collega Van der Straeten. Ook de spreker is ervan overtuigd dat er beter in interne knowhow kan worden geïnvesteerd door de CREG, eerder dan zoveel uit te besteden aan externe consultants.

Tot slot onthoudt de heer Warmoes de opmerking van de heer Locquet dat de CREG steeds opzoek gaat naar meer efficiëntie en kostenbesparing. Op vandaag kent België vier energieregulatoren, één federale en drie gewestelijke. Is het niet denkbaar dat zou worden geëvolueerd naar één energieregulator voor de Belgische energiemarkt?

Met betrekking tot de beleidsnota 2020, heeft de spreker nog de volgende vragen. De CREG kondigt aan dat er onderzoek zal gebeuren naar een steunmechanisme om de energiekost voor de grootverbruikers te milderen. Er zou met andere woorden een onderscheid gemaakt worden tussen de elektro-intensieve en de niet-elektro-intensieve verbruikers. Nochtans betalen de grootverbruikers nu reeds minder dan 10 eurocent per kilowattuur, terwijl de kleine particuliere consumenten

par kilowattheure, contre environ 30 centimes d'euro pour les petits consommateurs particuliers. Pourtant, la CREG ne propose aucune mesure structurelle afin de réduire les coûts énergétiques des petits consommateurs particuliers. La précarité énergétique a doublé au cours des dix dernières années, comme le montrent les études de la Plateforme de lutte contre la précarité énergétique de la Fondation Roi Baudouin. Il est donc alarmant que la CREG constate que 50 à 60 % des ménages ont souscrit à l'un des dix contrats d'électricité les plus chers, tandis que seuls 10 à 15 % des ménages ont souscrit à l'un des dix contrats d'électricité les moins chers. La CREG a également constaté que, chaque année, 360 000 ménages paient environ 600 euros de trop pour leur consommation d'électricité. Que pense la CREG de l'introduction, pour l'ensemble des consommateurs, d'un prix maximum pour l'électricité? Par ailleurs, les prix de l'électricité ne cessent d'augmenter en raison de leur indexation sur le coût de la vie. Il y a jusqu'à quatre indexations par an. Que pense la CREG de la proposition visant à n'autoriser l'indexation des prix de l'électricité qu'une seule fois par an?

L'intervenant estime ensuite que la CREG ferait mieux de plaider pour l'optimisation des processus de production dans le secteur de l'industrie afin d'y rationaliser davantage la consommation d'énergie, plutôt que d'œuvrer à un mécanisme de soutien visant à réduire la facture d'électricité des consommateurs électro-intensifs. En effet, l'industrie belge consomme environ 50 % de toute l'électricité utilisée en Belgique, alors que l'ensemble des ménages n'en consomme qu'environ 20 %.

Selon la CREG, les prix élevés de l'électricité s'expliquent en grande partie par les coûts de distribution élevés. La Belgique fait-elle office d'exception à cet égard par rapport aux autres États membres de l'UE? Que peut-on faire pour remédier à cette situation?

Les prix élevés de l'électricité dans notre pays s'expliquent aussi en partie par les surcharges à payer. L'orateur souligne que la suppression de la contribution fédérale de la facture d'électricité et le financement de cette contribution à partir des moyens généraux serait une solution concrète à ce problème. Que pense la CREG de cette solution?

L'intervenant n'est pas convaincu qu'un marché de l'énergie totalement libéralisé soit une bonne chose. Jusqu'à présent, cela n'a pas conduit à des réductions de prix pour les consommateurs. En outre, M. Warmoes constate que le régulateur européen de l'énergie ACER préfère surveiller les nouveaux fournisseurs plutôt que les fournisseurs existants. Quel est le point de vue de la CREG à ce sujet? Les fournisseurs existants ne devraient-ils pas aussi être contrôlés?

ongeveer 30 eurocent per kilowattuur betalen. Toch formuleert de CREG geen structurele maatregelen om de energiekost voor de kleine particuliere consumenten te laten dalen. De energiearmoede is de laatste tien jaar verdubbeld. Zo blijkt uit de studies van het Platform tegen energiearmoede van de koning Boudewijnstichting. Het is dan ook alarmerend dat de CREG vaststelt dat de tien duurste elektriciteitscontracten door 50 tot 60 % van de huishoudens worden onderschreven, terwijl de tien goedkoopste elektriciteitscontracten slechts door 10 tot 15 % van de huishoudens worden afgesloten. Ook heeft de CREG vastgesteld dat 360 000 huishoudens ongeveer 600 euro per jaar te veel betalen voor hun elektriciteitsgebruik. Wat denkt de CREG van het invoeren van een maximumprijs voor elektriciteit voor alle gebruikers? Voorts stijgen de elektriciteitsprijzen voortdurend omwille van de aanpassing aan de levensduurte. Dit gebeurt tot vier keer per jaar. Wat vindt de CREG van het voorstel om slechts éénmaal per jaar een indexering van de elektriciteitsprijzen toe te laten?

Voorts is de spreker van oordeel dat de CREG beter zou pleiten voor het optimaliseren van de productieprocessen bij de industrie om tot een rationeler energieverbruik te komen, eerder dan het werken aan een steunmechanisme om de elektriciteitsfactuur voor de elektro-intensieve gebruikers te milderen. Immers, de Belgische industrie consumeert ongeveer 50 % van alle elektriciteit in België en alle huishoudens samen consumeren ongeveer 20 %.

Volgens de CREG worden de hoge elektriciteitsprijzen in hoge mate verklaard door de hoge distributiekosten. Vormt België hierin een uitzondering ten opzichte van de andere Europese lidstaten? Wat kan worden gedaan om aan deze situatie te remediëren?

Een ander deel van de verklaring voor de hoge elektriciteitsprijzen in ons land, zijn de te betalen toeslagen. Spreker wijst erop dat het onttrekken van de federale bijdrage aan de elektriciteitsfactuur en deze bijdrage te financieren vanuit de algemene middelen, een concrete oplossing is voor dit probleem. Wat denkt de CREG van deze oplossing?

De spreker is er niet van overtuigd dat een volledig geliberaliseerde energiemarkt een goede zaak is. Tot nog toe heeft dit niet geleid tot prijsdalingen voor de consumenten. Bovendien stelt de heer Warmoes vast dat de Europese Energieregulator ACER de voorkeur geeft aan controle op nieuwe leveranciers, eerder dan op de bestaande leveranciers. Wat is de visie van de CREG in deze. Moeten ook de bestaande leveranciers niet worden gecontroleerd?

L'intervenant renvoie ensuite au rapport suivant de la *European Public Service Union* de novembre 2018: "Face à l'échec de la libéralisation du marché européen de l'électricité, la réglementation des prix reste une solution pour protéger les ménages". Cette étude indique que la libéralisation du marché de l'énergie n'a pas entraîné de baisse des prix de l'énergie pour les consommateurs. Quelles mesures concrètes la CREG propose-t-elle dans la lutte contre la pauvreté énergétique en Belgique et dans le reste de l'Union européenne?

En outre, l'intervenant est d'avis que le secteur des énergies renouvelables n'a pu se développer que parce qu'il n'a pas eu à concurrencer les autres producteurs d'électricité sur un marché de l'énergie libéralisé. En effet, les subventions allouées aux sources d'énergie renouvelables n'ont pas été considérées comme des aides d'État par la Commission européenne. En principe, ces subventions vont à l'encontre de l'objectif de créer un marché unique de l'énergie pour l'Union européenne. Comment veillera-t-on à ce que les possibilités d'expansion des sources d'énergie renouvelables soient encore suffisantes?

Pour la période 2020-2023, Elia prévoit un budget annuel qui affiche une tendance à la baisse par rapport à 2019, notamment en raison de la réduction des coûts au profit du consommateur. Quel impact cette décision autonome peut-elle avoir sur l'entretien du réseau à haute tension? Et pourquoi cette décision n'a-t-elle pas été prise plus tôt?

M. Kris Verduyckt (sp.a) déclare avoir également constaté, à la lecture du budget 2020, qu'une augmentation du budget était proposée, après une période quand même assez longue au cours de laquelle les budgets sont restés constants. Quels efforts ont été consentis par la CREG par le passé afin de maintenir le budget à un niveau constant? La CREG a ensuite fait elle-même remarquer que la mise en place du CRM entraînerait un surcroît de travail pour la CREG. Quelle charge de travail prévoit-on à cet égard? L'actuelle loi électricité est-elle conforme aux nouvelles dispositions du *Clean Energy Package* de l'UE ou d'autres modifications législatives seront-elles encore nécessaires? Ou suffit-il que la nouvelle réglementation européenne puisse être mise en œuvre par voie d'arrêté royal? L'intervenant demande ensuite à la CREG d'exercer le plus rapidement possible un contrôle sur les achats groupés. Si l'émergence du concept d'achats groupés est certes positive, il faut tout de même veiller, au niveau de sa mise en œuvre, qu'il permette effectivement au consommateur de bénéficier du prix le plus bas. L'intervenant espère que la CREG soumettra cette pratique à un contrôle méticuleux et souhaiterait en attendant avoir un aperçu des problèmes

Vervolgens verwijst de spreker naar het volgende verslag van de *European Public Service Union*: "Face à l'échec de la libéralisation du marché européen de l'électricité, la réglementation des prix reste une solution pour protéger les ménages" van november 2018. Uit deze studie blijkt dat de liberalisering van de energiemarkt niet tot een daling van de energieprijzen voor de consument heeft geleid. Welke maatregelen stelt de CREG concreet voor in de strijd tegen de energiearmoede in België en in de rest van de Europese Unie?

Voorts is de spreker van oordeel dat de sector van de hernieuwbare energie zich maar heeft kunnen ontwikkelen omdat deze sector niet in een geliberaliseerde energiemarkt met andere elektriciteitsproducenten heeft moeten concurreren. Immers, subsidies aan de hernieuwbare energiebronnen werden door de Europese Commissie niet als staatssteun aangemerkt. In principe zijn deze subsidies in strijd met het streven naar een ééngemaakte energiemarkt voor de Europese Unie. Hoe zal erover worden gewaakt dat er toch voldoende ruimte blijft voor de expansie van hernieuwbare energiebronnen?

Voor de periode 2020-2023 voorziet Elia een jaarbegroting die een dalende trend vertoont ten opzichte van 2019, dit onder meer door het drukken van de kosten ten voordele van de consument. Wat kan deze autonome beslissing voor gevolg hebben voor het onderhoud van het hoogspanningsnet en waarom werd een dergelijke beslissing niet eerder genomen?

De heer Kris Verduyckt (sp.a) verklaart ook uit de begroting 2020 te hebben vastgesteld dat er een budgetverhoging wordt voorgesteld, na toch wel een lange periode waarin de begrotingen constant bleven. Welke inspanningen heeft de CREG verricht om de begroting in het verleden constant te houden? De CREG wees er vervolgens zelf op dat de uitwerking van het CRM extra taken voor de CREG betekent. Wat is de te verwachten werklast in dit verband? Is de huidige elektriciteitswet conform de nieuwe bepalingen van het EU-*Clean Energy package* of zullen er nog wetswijzigingen nodig zijn? Of volstaat het dat de nieuwe Europese regelgeving bij koninklijk besluit kan worden geïmplementeerd? Vervolgens verzoekt de spreker de CREG om zo snel als mogelijk een controle uit te oefenen op de groepsaankopen. Immers, het concept van groepsaankopen is een positief gegeven, maar moet toch bij de uitwerking ook garantie bieden op de laagste prijs voor de consument. Het lid hoopt op een grondige controle door de CREG en krijgt graag een overzicht van de problemen die zich met de groepsaankopen zouden voordoen. Tot slot wijst

liés aux achats groupés. Enfin, l'intervenant souligne qu'il souhaite lui aussi que l'on fasse le ménage parmi les fonds existants et que l'on supprime ceux qui n'ont plus de raison d'être.

M. Vincent Van Quickenborne (Open Vld), président, formule encore les questions et observations suivantes.

Une première constatation est qu'en Belgique, les quatre régulateurs du secteur de l'énergie emploient au total 170 personnes, alors qu'en France, le régulateur de l'énergie n'occupe que 156 personnes. Dans ce domaine, la régionalisation a donc entraîné une augmentation des prélèvements publics. Un élément intéressant est que la CREG est parvenue à faire baisser la cotisation fédérale électricité. La CREG a-t-elle fait un exercice similaire pour l'année 2019? Pour quel montant?

L'intervenant souscrit également aux questions posées précédemment à propos des voitures de leasing. De combien de véhicules s'agit-il et combien de voitures électriques en font partie?

En ce qui concerne la norme énergétique, la CREG renvoie, pour 2020, à une future étude qui a été commandée à un consultant. La CREG évoque une "union des forces": cela signifie-t-il que l'étude n'a pas encore commencé? Quelle étude sera réalisée en vue d'établir un *benchmark*?

Pour mieux faire connaître le CREG Scan, il est suggéré de faire figurer un lien vers ce scan sur les sites internet des régulateurs régionaux. Est-ce réalisable? L'intervenant estime par ailleurs que les contrats dormants devraient, eux aussi, être intégrés dans les scans ou tests régionaux.

En ce qui concerne les tarifs sociaux, M. Van Quickenborne souligne que l'octroi de ces tarifs ne serait plus budgétairement neutre pour les fournisseurs d'énergie. Ceux-ci pointent les charges administratives importantes liées à ce système et les problèmes rencontrés au niveau de l'échange d'informations. L'intervenant demande à la CREG ce que l'on pourrait faire pour améliorer la situation.

Pour ce qui est des activités régulées, Elia a indiqué dans un communiqué de presse que la CREG a approuvé ses tarifs de transport, qui diminueront d'1 % en 2020-2023. Quel sera l'impact sur la facture du consommateur final?

Eu égard à l'importance des marchés internationaux, la CREG a développé des incitants tarifaires. Quels en ont été les résultats en 2018 et quels incitants la CREG prévoit-elle encore pour l'avenir?

de spreker erop dat ook hij voorstander is van het opkuisen van fondsen waarvan de relevantie is verdwenen.

De heer Vincent Van Quickenborne (Open Vld), voorzitter, formuleert nog de volgende vragen en opmerkingen.

Een eerste vaststelling is dat er in België 170 personen werkzaam zijn bij de vier energieregulators samen. In Frankrijk telt de energieregulator slechts 153 personeelsleden. In deze heeft de regionalisering dan ook geleid tot een toename van het overheidsbeslag. Interessant is dat de CREG de federale bijdrage voor elektriciteit heeft kunnen doen dalen. Heeft de CREG voor 2019 een gelijkaardige oefening gedaan? Voor welk bedrag?

Ook de spreker sluit zich aan bij de eerder gestelde vragen met betrekking tot de leasewagens. Over hoeveel wagens gaat het en hoeveel elektrische wagens zijn er hierbij?

Voor wat de energienorm betreft, verwijst de CREG voor 2020 naar een te verwachten studie die werd uitbesteed. De CREG spreekt over "krachten bundelen", betekent dit dan dat de studie nog geen aanvang heeft genomen? Welk onderzoek zal worden verricht om tot een *benchmark* te komen?

Om de CREG-Scan beter bekend te maken, wordt gesuggereerd om een link te leggen naar deze scan vanuit de websites van de regionale regulators. Zou dit kunnen worden gerealiseerd: voorts is de spreker er voorstander van om ook de slapende contracten mee op te nemen in de regionale scans of testen.

Voor wat de sociale tarieven betreft, wijst de heer Van Quickenborne erop dat het verstrekken ervan voor de energieleveranciers niet meer budgettair neutraal zou zijn. Zij wijzen naar de grote administratieve lasten van het systeem waarbij de uitwisseling van informatie niet optimaal verloopt. Waar ziet de CREG in deze mogelijkheid tot verbetering?

Voor wat de gereguleerde activiteiten betreft, heeft Elia in een persbericht meegedeeld dat de CREG de transmissietarieven van Elia heeft goedgekeurd, en dat zij met 1 % zullen dalen in 2020-2023. Wat is hiervan het effect op de factuur van de eindverbruiker?

Gezien het belang van internationale markten, heeft de CREG tarifaire stimuleringsmaatregelen ontwikkeld. Wat waren de resultaten hiervan voor 2018 en welke stimuli voorziet de CREG nog voor de toekomst?

En ce qui concerne le passage du gaz L au gaz H, le membre souligne qu'il s'agit d'une transition nécessaire, car à partir de 2030, la Belgique ne pourra plus compter sur les importations de gaz naturel néerlandais. Un calendrier a été élaboré jusqu'en 2029 pour la transition, mais certains le remettent en cause. En outre, il n'est pas certain que les Pays-Bas tiendront leurs promesses. Il est possible qu'ils abandonnent les extractions de gaz plus vite que prévu. Que pense la CREG de ces évolutions? Tout se passe-t-il encore comme prévu?

M. Van Quickenborne réplique ensuite à la déclaration de M. Warmoes selon laquelle la libéralisation du marché de l'énergie n'aurait nullement profité aux consommateurs que la CREG a clairement démontré dans le cadre d'une séance d'information que grâce à la libéralisation européenne du marché du gaz, c'est en Belgique que les consommateurs bénéficient des tarifs les plus bas d'Europe. L'interconnexion est capitale en la matière.

B. Réponses de la CREG

M. Koen Locquet, président f.f. du Comité de direction, répond comme suit:

Consultation structurelle CREG – Commission parlementaire CREG

La CREG accueille favorablement cette proposition et examinera une méthode de travail appropriée. Il y a peut-être en Allemagne un précédent dont la Belgique pourrait s'inspirer. La récente session d'information organisée par la CREG mérite certainement un suivi.

Comparaison du budget et des comptes annuels

Les comptes annuels sont publiés chaque année dans le rapport annuel de la CREG. Ceux-ci peuvent être comparés aux budgets proposés.

Taxe fédérale

La taxe fédérale est fixée en fonction des besoins des fonds. Les besoins des fonds sont fixés par la loi ou par voie d'arrêté royal. Le budget de la CREG, tel qu'approuvé, fait partie de la cotisation fédérale. Cette cotisation fédérale contient les ressources destinées aux CPAS. Le Fonds de Kyoto a été ramené à zéro. Les ressources du fonds de dénucléarisation sont fixées pour trois ans par arrêté royal. Pour les tarifs sociaux, la CREG effectue actuellement les calculs sur la base des créances qu'elle reçoit. Au total, ces fonds représentent un montant de 280 à 290 millions d'euros pour le gaz et l'électricité réunis. La CREG fixe la cotisation fédérale sur la base des données relatives à l'électricité transportée. S'il y a plus de recettes ou moins de dépenses

Voor wat de transitie van L-gas naar H-gas betreft, wijst het lid erop dat deze transitie nodig is omdat België vanaf 2030 niet meer zal kunnen rekenen op import van Nederlands aardgas. Voor de transitie werd een tijdspad tot 2029 uitgewerkt, maar sommigen stellen de haalbaarheid van deze timing voor de volledige transitie in vraag. Komt hierbij dat het niet zeker is dat Nederland zijn beloften zal nakomen en mogelijks sneller uit de gaswinning zal uitstappen. Wat is de visie van de CREG op deze evoluties? Loopt alles nog volgens plan?

Tot slot repliceert de heer Van Quickenborne op de stelling van de heer Warmoes dat de liberalisering van de energiemarkt voor de consumenten niets zou hebben opgebracht, dat de CREG tijdens een infosessie duidelijk heeft aangetoond dat dankzij de Europese liberalisering van de gasmarkt, België de laagste tarieven voor de consument kent van heel Europa. Interconnectie is hierbij van groot belang.

B. Antwoorden van de CREG

De heer Koen Locquet, waarnemend voorzitter van het directiecomité, antwoordt als volgt.

Structureel overleg CREG – Parlementaire commissie

De CREG staat positief tegenover dit voorstel en zal een gepaste werkwijze onderzoeken. Mogelijks bestaat er een precedent ter zake in Duitsland dat België zou kunnen inspireren. De recente informatiesessie, georganiseerd door de CREG, verdient zeker navolging.

Vergelijking van de begroting en de jaarrekeningen

Elk jaar worden in het jaarverslag van de CREG de jaarrekeningen gepubliceerd. Deze kunnen ter vergelijking naast de voorgestelde begrotingen worden gelegd.

Federale heffing

De federale heffing wordt bepaald in functie van de noden van de fondsen. De noden van de fondsen worden bij wet of bij koninklijk besluit bepaald. De begroting van de CREG, zoals deze wordt goedgekeurd, zit vervat in de federale heffing. Deze federale heffing bevat de middelen bestemd voor de OCMW's. Het Kyotofonds werd tot 0 teruggebracht. De middelen voor het denuclearisatiefonds worden bij KB voor drie jaar vastgelegd. Voor de sociale tarieven worden door de CREG momenteel de berekeningen gemaakt op basis van de schuldverdringen die bij de CREG binnenkomen. Al deze fondsen samen zijn goed voor een bedrag van 280-290 miljoen euro, voor gas en elektriciteit samen. Op basis van de gegevens over de getransporteerde elektriciteit, bepaalt

que prévu, ces excédents sont pris en compte pour le calcul de la cotisation fédérale suivante. Les excédents sont ensuite restitués au consommateur.

Affaires judiciaires en cours

Un montant de 179 000 euros est budgétisé pour couvrir les coûts à cet égard. Dans un passé pas trop lointain, la CREG devait budgétiser un montant de 600 000 à 700 000 euros pour les affaires en cours. Lors de l'entrée en fonction de l'actuel comité de direction, les montants réservés à cet effet ont diminué, une légère augmentation de 192 000 euros ayant eu lieu en 2018. Celle-ci est due aux deux procès en cours, intentés par EDF-Luminus et Electrabel contre l'Etat belge et la CREG. Ces affaires sont toujours en cours et les montants en jeu sont considérables (à hauteur de quelques dizaines de millions d'euros). Dès le début, la CREG s'est préparée à une longue bataille juridique. Depuis 2016, la CREG a dû dépenser 180 000 euros en frais de procédure exclusivement pour ces deux affaires. Actuellement, l'affaire est examinée en appel et les conclusions ont été déposées, comme c'était le cas en 1^{re} instance, ce qui réduit les coûts de la procédure. Le gouvernement fédéral a interjeté appel et la CREG a été citée à comparaître (la CREG a été mise hors de cause en 1^{re} instance). Le gouvernement fédéral se porte garant de la CREG en cas de condamnation de celle-ci. Concrètement, l'enjeu est le suivant: la CREG perçoit la cotisation fédérale mais s'il ressort de la décision judiciaire que la Belgique n'a pas transposé à temps la réglementation de l'Union européenne, l'exonération ou une partie de celle-ci doit être remboursée pour une période précédant 2014, année de la transposition. Pour 2019, la CREG a dépensé 28 000 euros en frais de procédure..

Visite du site web de la CREG: CREG-Scan

Le site web de la CREG compte environ 1 million de visiteurs. Chaque année, 147 000 personnes visitent le site CREG-Scan. Au cours des trois dernières semaines qui ont suivi la dernière conférence de presse de la CREG, le CREG-Scan a été consulté 70 000 fois.

de CREG de la fédérale heffing. Als hier dan meer inkomsten of minder uitgaven zijn dan voorzien, worden deze overschotten meegenomen voor de berekening van de volgende federale heffing. De overschotten komen terug bij de consument terecht.

Lopende rechtszaken

Er wordt voor de kosten in dit verband een bedrag van 179 000 euro begroot. In een niet zo ver verleden moest de CREG voor lopende rechtszaken een bedrag begroten van 600 000 tot 700 000 euro. Met het aantreden van het huidige directiecomité zijn de hiervoor gereserveerde bedragen gedaald, met een lichte stijging in 2018 ten belope van 192 000 euro. Dit heeft te maken met de twee nog lopende rechtszaken ingediend door EDF-Luminus en Electrabel tegen de Belgische Staat en de CREG. Deze zaken lopen nog steeds, de in het geding zijnde bedragen hebben een aanzienlijke omvang (ten belope van enkele tientallen miljoenen euro). De CREG heeft zich van in het begin voorbereid op een lange juridische strijd. Sinds 2016 heeft de CREG uitsluitend voor deze twee rechtszaken 180 000 euro moeten uitgeven aan procedurekosten. Op dit ogenblik wordt de zaak in beroep behandeld en zijn de conclusies neergelegd in lijn met deze van eerste aanleg, waardoor de procedurekosten dalen. De federale Overheid heeft beroep aangetekend en heeft ook de CREG gedagvaard (de CREG werd in eerste aanleg buiten geding gesteld). De federale overheid stelt zich garant voor de CREG, moest deze laatste worden veroordeeld. Concreet gaat het om het volgende: de CREG int de federale heffing, maar als uit de gerechtelijke uitspraak zou blijken dat de Belgische overheid de EU-reglementering niet tijdig heeft omgezet, dan moet de vrijstelling of een deel ervan terugbetaald worden voor een periode voorafgaand aan 2014, jaar van omzetting. Voor het jaar 2019 heeft de CREG voor 28 000 euro uitgegeven aan procedurekosten.

Bezoek aan de website van de CREG: CREG-Scan

De website van de CREG telt ongeveer 1 miljoen bezoekers. Per jaar bezoeken 147 000 mensen de CREG-scan. De laatste drie weken na de meest recente persconferentie van de CREG, telde de CREG-scan 70 000 raadplegingen.

Transposition des directives européennes 2009/72 et 2009/73

L'État belge a été assigné par la Commission européenne pour transposition incorrecte de la directive européenne en la matière. Il s'agit en premier lieu des dispositions relatives à la structure de propriété des réseaux: la loi belge prévoit que l'exploitant doit être propriétaire de 75 % de l'infrastructure alors que, selon la réglementation européenne, l'exploitant doit être propriétaire de 100 % de l'infrastructure. La réglementation européenne ne pose aucun problème pour Elia et Fluxys, et le problème a également été résolu pour l'infrastructure *offshore*. En ce qui concerne les dispositions relatives aux moyens de sanction, la Commission européenne estime cependant que la CREG n'est pas suffisamment habilitée à sanctionner. La CREG peut certes imposer des amendes administratives mais la perception de celle-ci n'est pas toujours évidente. En cas d'abus de pouvoir sur le marché de l'énergie, la CREG établit un rapport à l'attention de la ministre et de l'Autorité belge de la concurrence (ABC), qui rend ensuite une décision. Enfin, la Commission européenne estime que la CREG devrait être pleinement compétente pour le règlement technique, plutôt que le Roi, comme c'est le cas aujourd'hui, qui décide par voie d'arrêté royal.

Tarifs sociaux

En premier lieu, il est renvoyé à la réponse relative aux fonds gérés par la CREG. Ces fonds sont alimentés proportionnellement aux besoins dans le cadre des tarifs sociaux. La CREG applique la législation, à cet égard, et n'a aucun pouvoir d'appréciation dans ce domaine. Les décisions concernant la méthode de calcul des tarifs et "le gel" éventuel sont des décisions politiques. Chaque année, la CREG demande des instructions sur les différents fonds au ministre compétent en vue du calcul du prélèvement fédéral.

Fonds CPAS

Si le fonds pour le gaz et l'électricité n'avait pas été gelé, un montant supplémentaire de 27 millions d'euros serait disponible aujourd'hui pour la politique énergétique des CPAS.

Gestion proactive des fonds

M. Locquet souligne que le montant de près de 20 millions d'euros prévu pour l'année 2018, dont le règlement est prévu en 2019, sera comptabilisé pour 2020. Ce montant provient du calcul du prélèvement fédéral. Le prélèvement est effectué en cascade: la CREG perçoit les cotisations auprès d'Elia et de Fluxys, qui les

Omzetting EU-richtlijn 2009/72 en 2009/73

De Belgische Staat is gedagvaard door de Europese Commissie omwille van de niet-correcte omzetting van de betreffende EU-richtlijn. Het betreft in de eerste plaats de bepalingen aangaande de eigendomsstructuur van de netten: in de Belgische wet is ingeschreven dat een exploitant voor 75 % eigenaar moet zijn van de infrastructuur, overeenkomstig de Europese regelgeving moet de exploitant voor 100 % eigenaar zijn van de infrastructuur. Voor Elia en Fluxys stelt de Europese regelgeving geen probleem en ook voor wat de *off shore* infrastructuur betreft, is het probleem geregeld. Voor wat de bepalingen met betrekking tot de sanctiemiddelen betreft, is de Europese Commissie van oordeel dat de CREG onvoldoende sanctionerend kan optreden. De CREG kan wel administratieve boetes opleggen, maar de inning ervan is niet altijd evident. Wanneer er sprake is van machtsmisbruik op de energiemarkt, maakt de CREG een verslag op ter attentie van de minister en Belgische Mededingingsautoriteit (BMA), die vervolgens een uitspraak doet. Tot slot is de Europese Commissie van oordeel dat de CREG volledig bevoegd moet zijn voor het Technisch Reglement, en niet de Koning, die bij KB beslist, zoals nu het geval is.

Sociale tarieven

In eerste instantie wordt hierbij verwezen naar het antwoord met betrekking tot de door de CREG beheerde fondsen. De fondsen worden gespijsd à rato van de noden in het kader van de sociale tarieven. De CREG past in deze de wetgeving toe en heeft hierover geen appreciatiebevoegdheid. Beslissingen over de berekeningswijze van de tarieven, over wel of niet "bevrozen", zijn beleidsbeslissingen. Jaarlijks vraagt de CREG – met het oog op de berekening van de federale heffing – de instructies met betrekking tot de diverse fondsen op bij de bevoegde minister.

Fonds voor OCMW

Als de bevrozing van het fonds voor gas en elektriciteit er niet zou zijn, dan zou er op vandaag een extra bedrag ten belope van 27 miljoen euro beschikbaar zijn, bestemd voor de energiepolitiek van het OCMW.

Proactief beheer van de fondsen

De heer Locquet wijst erop dat het bedrag van ongeveer 20 miljoen euro voor het jaar 2018, met afwikkeling in 2019, in rekening zal kunnen worden gebracht voor 2020. Dit bedrag komt voort uit de berekening van de federale heffing. De inning van de heffing gebeurt via cascade: de CREG vraagt het geld op bij Elia en Fluxys, die het

répercutent sur les gestionnaires de réseau de distribution, puis sur les fournisseurs, et c'est l'utilisateur final qui paie en fin de compte. Si – dans le cas de l'électricité – de l'électricité est ajoutée au réseau de distribution, le client paie également pour cette opération. Le client a payé le fournisseur, qui a payé à son tour le GRD. Le GRD a perçu plus que ce qu'il devait à Elia. Le GRD a conservé cette différence, à savoir le solde. La CREG a constaté cette différence, s'est ensuite penchée sur cette question et a remarqué que ce solde résultait de la partie de la cotisation fédérale que le consommateur payait pour l'électricité produite de manière décentralisée. Etant donné que le consommateur doit payer la cotisation fédérale sur l'électricité prélevée, des mesures ont été prises pour percevoir ces montants.

Grâce à une gestion proactive, la gestion des soldes a été réglée par arrêté royal pour l'avenir. En d'autres termes, les 20 millions d'euros seront pris en compte pour le prélèvement fédéral de 2020.

Lorsque le prélèvement fédéral sera calculé pour 2020, ce calcul sera effectué sur la base des données 2019 et, conformément à la loi, la CREG devra ensuite se baser sur le gaz et l'électricité transportés pour 2018. La CREG dispose de statistiques à ce sujet. On s'attend à ce que la quantité d'électricité transportée en 2018 soit légèrement supérieure aux prévisions pour 2020. L'orateur craint dès lors qu'il y ait probablement moins de recettes pour 2020 parce que le calcul sera basé sur une plus grande quantité d'électricité transportée.

En ce qui concerne les soldes du passé, M. Locquet répond que la CREG a soumis ses conclusions à ce sujet au ministre compétent. À partir de 2010, ces soldes se sont progressivement constitués à mesure que la production décentralisée a augmenté. En concertation avec les régions, l'autorité fédérale a accepté de ne pas y toucher. Les conséquences sont finalement les mêmes pour les consommateurs: soit ils ont déjà été inclus dans les tarifs, soit cet argent a été placé sur un compte séparé et n'a pas été utilisé. Les gestionnaires des réseaux de distribution ont été obligés de tenir compte de ces montants lors de la fixation des tarifs de distribution.

Voitures de leasing

La CREG dispose d'un total de 28 voitures en leasing. Jusqu'à présent, elle n'a pas adapté les normes d'émission de CO₂ pour les voitures de leasing aux normes accrues des marques (de facto un durcissement des règles par la CREG). La CREG a ainsi opté pour des voitures moins polluantes. Par le biais du budget mobilité, la CREG travaille au développement d'une mobilité

op hun beurt doorrekenen aan de distributienetbeheerders, vervolgens de leveranciers, en het is tenslotte de eindgebruiker die betaalt. Als er – voor wat elektriciteit betreft – decentraal geproduceerde elektriciteit bijkomt op het distributienet, betaalt de klant hier ook voor. De klant betaalde de leverancier, die op zijn beurt de DNB betaalde. De DNB ontving meer dan wat hij aan Elia diende te betalen. Dit verschil t.t.z. saldo bleef bij de DNB's. De CREG heeft dit opgemerkt en verder onderzocht en vastgesteld dat dit saldo te wijten was aan het deel van de federale heffing die de consument betaalde op decentraal geproduceerde elektriciteit. Aangezien de consument federale heffing moet betalen op de afgenomen elektriciteit, werd actie ondernomen om deze bedragen te kunnen innen.

Door een proactief beheer, zijn de saldi voor de toekomst geregeld bij koninklijk besluit. Met andere woorden, de 20 miljoen euro wordt in rekening genomen voor de federale heffing van 2020.

Als de federale heffing voor 2020 zal worden berekend, gebeurt dit op basis van de gegevens van 2019 en moet de CREG vervolgens, overeenkomstig de wet, zich baseren op de hoeveelheid getransporteerde gas en elektriciteit voor 2018. De CREG beschikt over statistieken hierover. De verwachting is dat de getransporteerde elektriciteit in 2018 iets hoger was dan hetgeen wordt verwacht voor 2020. Daarom vreest de spreker dat er voor 2020 wellicht minder opbrengst zal zijn omdat de berekening zal zijn gebaseerd op een grotere hoeveelheid aan getransporteerde elektriciteit.

Voor wat de saldi voor het verleden betreft, antwoordt de heer Locquet dat de CREG hierover zijn bevindingen aan de bevoegde minister heeft overgemaakt. Deze saldi zijn zich vanaf 2010 geleidelijk aan beginnen opbouwen naarmate de decentrale productie groter werd. De federale overheid heeft in overleg met de gewesten afgesproken om deze middelen te laten waar ze zaten. De gevolgen voor de consument zijn uiteindelijk hetzelfde: ofwel werd het reeds in de tarieven verwerkt, ofwel werd het geld op een afzonderlijke rekening geplaatst en niet gebruikt. De distributienetbeheerders werden verplicht om deze bedragen mee in rekening te brengen bij het vastleggen van de distributietarieven.

Leasingwagens

In totaal beschikt de CREG over 28 leasingwagens. Tot nog toe heeft de CREG de normen inzake CO₂-uitstoot voor leasingwagens niet aangepast aan de verhoogde waarden van de merken (de facto verstrenging van de regels door de CREG). De CREG koos hierdoor voor minder vervuilende wagens. Via het mobiliteitsbudget werkt de CREG aan de evolutie van een groenere

plus verte du personnel. La proposition du comité de direction est en cours de négociation avec les syndicats. Les principes appliqués par le comité de direction sont les suivants: pas de surcoût, pas de discrimination entre les membres du personnel avec et sans voiture de fonction. La CREG se conforme au cadre légal établi par le Parlement. En d'autres termes, aucun *ruling* n'est conclu avec le fisc. À l'avenir, le personnel devra choisir entre des voitures plus écologiques et d'autres solutions de mobilité plus écologiques. Pour le personnel qui ne peut prétendre à une voiture de société, la possibilité d'une indemnité de mobilité est à l'étude. Les négociations avec les représentants du personnel n'ont pas encore abouti, mais elles se poursuivent.

Études et avis externes

Le budget de ce poste est en effet en augmentation. Mais il est souligné que, si l'on considère une plus longue période, ce poste de frais a considérablement diminué ces dernières années. Cette évolution est due à deux facteurs: d'une part, la CREG elle-même a accumulé, au fil des années, un savoir-faire important et, d'autre part, le Comité de direction suit étroitement la loi sur les marchés publics, permettant de mettre en concurrence les marchés. Cela garantit néanmoins un prix compétitif pour la consultance externe. La décision du comité de direction de solliciter un avis juridique externe dépend de plusieurs facteurs: le manque de temps, étant donné le nombre limité de juristes employés par la CREG, et l'expertise, dont la CREG ne dispose pas toujours en interne. Un exemple concret est le développement du nouveau concept de "CRM": le temps presse et la CREG ne dispose pas de toutes les compétences nécessaires en interne. Une dernière raison peut être que le comité de direction considère que, dans un dossier spécifique, une argumentation juridique prudente doit être élaborée à l'appui d'une décision prise par la CREG, dans le but d'éviter d'éventuelles procédures de recours. La CREG teste ainsi sa vision auprès de spécialistes externes.

Le dossier du CRM a donc une incidence sur le budget. L'année dernière, il était encore difficile pour la CREG d'estimer quelle charge de travail il représenterait. La CREG est désormais mieux à même d'évaluer à quelle expertise il convient de faire appel. Ainsi, une étude économique a été commandée en vue de développer le CRM. Cette étude coûte 100 000 euros. La CREG fait également appel à une assistance juridique pour un montant de 80 000 euros. Compte tenu de la complexité du dossier CRM et des contraintes de temps, la CREG ne peut faire l'économie de cette expertise externe. À titre de comparaison, Elia – envers laquelle la CREG doit néanmoins pouvoir exercer un contrôle adéquat

mobilité van het personeel. Het voorstel van het directiecomité wordt momenteel onderhandeld met de representatieve vakorganisaties. De principes die het directiecomité hanteert, zijn: geen meerkost, geen discriminatie tussen personeelsleden met en personeelsleden zonder een bedrijfswagen. De CREG volgt het door het Parlement uitgewerkte wettelijke kader. Er worden met andere woorden geen rulings gemaakt met de fiscus. Het personeel zal voor de toekomst een keuze moeten maken voor groenere wagens of voor andere, groenere mobiliteitsoplossingen. Voor het personeel dat niet in aanmerking komt voor een salariswagen, wordt nagegaan of er een mobiliteitsvergoeding kan worden voorzien. De onderhandelingen met de vertegenwoordigers van het personeel zijn nog niet afgerond, maar worden verdergezet.

Externe studies en adviezen

Het budget voor deze post stijgt inderdaad. Maar er wordt onderlijnd dat, over een langere periode bekeken, deze kostenpost de laatste jaren merkkelijk is gedaald. Dit is toe te schrijven aan twee elementen: over de jaren heen heeft de CREG zelf heel wat knowhow opgebouwd en het directiecomité volgt nauwgezet de wet betreffende de overheidsopdrachten waardoor opdrachten in concurrentie worden gesteld. Dit garandeert toch een scherpe prijs voor externe consultancy. De beslissing van het directiecomité om extern juridisch advies in te winnen, hangt van verschillende aspecten af: tijdsdruk, gezien het beperkt aantal juristen in dienst bij de CREG, en expertise, de CREG heeft niet altijd de vereiste expertise in huis. Een concreet voorbeeld ter zake betreft de uitwerking van het nieuwe concept "CRM": er is tijdsdruk en de CREG heeft niet alle vereiste expertise in huis. Tot slot kan een beweegreden zijn dat het directiecomité van oordeel is dat voor een specifieke casus een zorgvuldige juridische argumentatie moet worden opgebouwd ter staving van een beslissing van de CREG. Dit met het oog op het vermijden van eventuele beroepsprocedures. Op deze wijze toetst de CREG haar visie af met externe specialisten.

Het dossier van het CRM heeft dan ook een impact op de begroting. Vorig jaar was het voor de CREG nog moeilijk om in te schatten wat de werkbelasting in deze zou zijn. Nu kan de CREG beter inschatten welke expertise moet worden gesolliciteerd. Zo werd een economische studie besteld met het oog op het uitwerken van het CRM. Deze studie kost 100 000 euro. Tevens doet de CREG een beroep op juridische bijstand voor een bedrag van 80 000 euro. Gezien de complexiteit van het CRM-dossier en de tijdsdruk, heeft de CREG deze externe expertise nodig. Ter vergelijking: Elia – waarop de CREG toch een adequate controle moet kunnen uitoefenen – heeft op dit ogenblik 9 FTE die werken op

– dispose pour le moment de 9 ETP travaillant sur le dossier CRM et a consulté une expertise externe pour un montant de 1 million d'euros.

La CREG ne fait appel à l'expertise externe que lorsque c'est vraiment nécessaire et elle commande, sur une base annuelle, 4 à 5 études maximum.

Collaboration avec les autres régulateurs de l'énergie

La CREG n'a aucune compétence à l'égard des régulateurs régionaux de l'énergie. Étant donné que chaque régulateur détermine son mode de fonctionnement en toute autonomie, il ne leur est pas simple de collaborer et de publier des analyses communes.

Il est également souligné que l'Union européenne ne reconnaît comme État membre que la Belgique, et non les Régions. Cela s'applique également aux régulateurs de l'énergie. Il s'ensuit que la CREG réclame souvent des informations aux régulateurs régionaux, à la demande des institutions européennes. Il est très difficile d'obtenir des informations coordonnées de la part des régulateurs régionaux. Toutefois, si la Belgique ne parvient pas à fournir aux institutions européennes un ensemble de données belges, la situation belge ne sera pas prise en compte à ce niveau. C'est regrettable. La CREG ne peut cependant pas et ne veut pas imposer quoi que ce soit aux régulateurs régionaux. Elle n'entend pas davantage se substituer aux régulateurs régionaux en calculant elle-même des moyennes, par exemple.

Réserve financière de la CREG

La CREG dispose d'une réserve financière de 15 % qui est prévue par la loi. Cette réserve légale est entièrement libérée, mais ce n'était pas le cas lorsque l'actuel comité de direction est entré en fonction. Grâce notamment à une autre mesure développée par la CREG en concertation avec Elia, la perception de la cotisation fédérale est plus efficace que ce qu'on a quelquefois pu constater par le passé: lorsque la dégressivité peut être appliquée à la cotisation fédérale, elle peut également être demandée au SPF Finances. C'est pour cela qu'il est important qu'Elia transfère autant d'informations que possible à la CREG. Dans le passé, il arrivait souvent qu'Elia applique immédiatement la dégressivité comme il se doit, mais qu'elle ne fournisse pas d'informations correctes à la CREG. Après enquête, la CREG a identifié le problème et elle a pu y remédier par le biais du SPF Finances. Si l'on perçoit un montant de cotisation fédérale supérieur à ce qui a été calculé, ce trop perçu sera affecté à la réserve. Lorsque cette dernière est entièrement libérée, les moyens sont restitués au consommateur. À l'heure actuelle, la réserve de 15 % est entièrement libérée.

het dossier CRM en heeft voor een bedrag van 1 miljoen euro externe expertise geraadpleegd.

De CREG doet enkel een beroep op externe expertise als het echt nodig is en op jaarbasis worden er maximaal 4 tot 5 studies besteld.

Samenwerking met andere energieregulators

De CREG heeft geen bevoegdheid ten aanzien van de gewestelijke energieregulators. Aangezien elke gewestelijke regulator zijn werkwijze autonoom invult, is het niet eenvoudig voor hen om onderling samen te werken en gemeenschappelijke analyses te publiceren.

Voorts wordt onderlijnd dat de Europese Unie enkel België erkent als EU-lidstaat en niet de gewesten. Dit geldt ook op het niveau van de energieregulators. Dit betekent dat de CREG vaak informatie opvraagt bij de regionale regulators op vraag van de Europese instellingen. Het is zeer moeilijk om van de regionale regulators gecoördineerde informatie te bekomen. Nochtans, als België er niet in slaagt om aan de Europese instellingen een geheel van Belgische gegevens over te maken, wordt er op dat niveau geen rekening gehouden met de Belgische situatie. Dit is betreurenswaardig. De CREG kan en wil echter niets opleggen aan de regionale regulators en wenst ook niet in de plaats te treden van de gewestelijke regulators door zelf bijvoorbeeld gemiddelden te berekenen.

Financiële reserve van de CREG

De CREG beschikt over een financiële reserve van 15 %. Dit is wettelijk voorzien. Deze wettelijke reserve is volstort, maar dit was niet zo bij de start van het huidige directiecomité. Mede dankzij nog een andere maatregel die de CREG samen met Elia heeft uitgewerkt, verloopt de inning van de federale bijdrage beter dan in het verleden soms het geval was: wanneer de degressiviteit kan worden toegepast voor de federale bijdrage, dan kan ook bij de FOD Financiën de degressiviteit worden gevraagd. Daarom is een belangrijke informatiedoorstroming van Elia naar de CREG belangrijk. In het verleden paste Elia vaak onmiddellijk de degressiviteit op correcte wijze toe, maar liet ze na de juiste informatie hierover aan de CREG te verstrekken. Na een nader onderzoek heeft de CREG dan vastgesteld wat het probleem was en heeft deze via de FOD Financiën het probleem kunnen rechtzetten. Indien meer federale heffing wordt geïnd dan berekend, dan wordt die bij de reserve gestort. Wanneer deze volstort is, dan komen de middelen bij de consument terecht. Op dit ogenblik is de reserve van 15 % volstort.

L'orateur souligne encore à cet égard que la Cour des comptes a déjà constaté à diverses reprises qu'une réserve de 15 % est tout de même extrêmement faible si l'on considère les frais de fonctionnement. D'autre part, la CREG a accumulé un solde financier depuis sa création. Elle s'est concertée à maintes reprises avec les instances publiques compétentes pour trouver une solution permettant d'utiliser ces moyens en vue de réduire la taxe fédérale. Pour des motifs de technique budgétaire, aucune solution n'a encore pu être dégagée. Les recettes sont effectivement déjà présentes et si la CREG et si la CREG dépensait ces moyens aujourd'hui, cela créerait un déficit. En outre, il existe encore deux fonds qui ne sont plus utilisés mais qui disposent encore de moyens. Il s'agit des fonds suivants: environ 500 000 euros du fonds des communes et un peu plus de 24 millions d'euros du fonds chauffage. La CREG s'est déjà concertée à cet égard avec la ministre en charge de l'Énergie, qui est disposée à l'aider à trouver une solution, mais le ministre du Budget a à nouveau pointé un problème de technique budgétaire. Il s'agit d'une question purement budgétaire. La CREG souhaite qu'une solution soit trouvée en la matière.

Affaires État belge c. Electrabel et EDF Luminus: état des lieux

La CREG a eu gain de cause en première instance, mais l'État belge a été partiellement condamné. L'État belge a interjeté appel du jugement de première instance et la CREG a également été assignée. L'affaire a été introduite devant la cour d'appel. La CREG ignore quand elle sera traitée.

Incidence budgétaire des incertitudes juridiques

Les incertitudes juridiques peuvent effectivement avoir une incidence budgétaire pour la CREG. Lorsque la CREG se voit confier davantage de missions – comme par exemple ce qui est prévu aujourd'hui par le paquet "Énergie propre" de l'Union européenne et les nouvelles missions définies dans le cadre du CRM –, cela a des implications budgétaires pour la CREG. La fixation de nouvelles missions entraîne la nécessité de mobiliser davantage de personnel et d'expertise, tant au niveau interne qu'au niveau externe. Il en va de même pour la consultation d'experts juridiques.

Stratégie à long terme de la CREG

M. Locquet estime, à l'instar de Mme Dierick, qu'il serait utile de développer une stratégie à long terme. L'orateur sait toutefois d'expérience que l'on est souvent

In dit verband wijst de spreker er nog op dat het Rekenhof reeds verscheidene malen heeft opgemerkt dat een reserve van 15 % toch wel heel weinig is indien men dit omzet naar werkingskosten. Anderzijds sleept de CREG reeds sedert de beginjaren een financieel overschot mee. De CREG heeft reeds verscheidene malen met de bevoegde overheidsinstanties overleg gepleegd om een oplossing te vinden om deze middelen toch te kunnen aanwenden om op deze wijze de federale heffing te kunnen doen dalen. Om zuivere begrotingstechnische redenen, is er hiervoor nog steeds geen oplossing voorhanden. De inkomsten zijn immers reeds aanwezig en wanneer de CREG deze middelen zou uitgeven, wordt een deficit gecreëerd. Daarnaast zijn er nog twee fondsen die niet meer gebruikt worden en waarin er nog middelen zitten. Het betreft de middelen uit de volgende fondsen: ongeveer 500 000 euro van het fonds voor de gemeenten en iets meer dan 24 miljoen euro van het verwarmingsfonds. De CREG heeft hierover reeds gesprekken gehad met de minister, bevoegd voor Energie, die bereid is mee naar een oplossing te zoeken, maar de minister van Begroting wees opnieuw op het begrotingstechnisch probleem. Het betreft een zuiver budgettair probleem en de CREG is vragende partij dat hiervoor een oplossing zou worden gevonden.

Rechtszaken Belgische Staat v. Electrabel en EDF Luminus: stand van zaken

In eerste aanleg werd de CREG vrijgepleit, maar werd de Belgische Staat gedeeltelijk veroordeeld. De Belgische Staat heeft beroep aangetekend tegen het vonnis in eerste aanleg en de CREG werd ook gedagvaard. De zaak voor het Hof van Beroep werd ingeleid en de CREG weet niet wanneer de zaak haar beslag zal krijgen.

Budgettaire implicaties van juridische onzekerheden

Juridische onzekerheden kunnen inderdaad een budgettaire impact hebben voor de CREG. Wanneer er aan de CREG meer taken worden toevertrouwd, bijvoorbeeld zoals nu is voorzien in het *Clean Energy Package* van de Europese Unie en de nieuwe taken in het kader van het CRM, dan zal dit budgettaire gevolgen hebben voor de CREG. Nieuwe taken betekent nood aan meer personeel en meer expertise, zowel intern als extern. Dit geldt ook voor het beroep op juridische adviesverlening.

Lange termijnstrategie CREG

De heer Locquet deelt de mening van mevrouw Dierick dat het nuttig is om te werken aan een lange termijnstrategie. Uit ervaring weet de spreker dat er toch vaak

confronté à certains dossiers inattendus, ce qui signifie qu'il n'est pas toujours possible de travailler dans le cadre d'une stratégie à long terme. Lors du déploiement du CRM, plusieurs nouvelles missions de contrôle seront confiées à la CREG au niveau des enchères T-4 et T-1. Il faudra développer à cet effet un nouvel outil IT. Ces tâches doivent être planifiées et entamées à temps; d'autre part, on n'a pas pu prévoir quelles tâches la CREG devrait exécuter dans le cadre du CRM.

Légère augmentation des frais de personnel

On a procédé l'année passée à une légère indexation pour plusieurs mois. De plus, trois membres du personnel partiront à la retraite l'année prochaine. Lors d'une mise à la retraite, la CREG doit également, en qualité d'employeur, verser un pécule de vacances anticipé, etc.

Transmission des connaissances

L'un des collaborateurs retraités sera remplacé par une personne qui travaille déjà à la CREG. Cette personne est déjà en train de suivre le parcours nécessaire pour acquérir les connaissances requises. Ces deux personnes exerceront la même fonction pendant une période transitoire limitée. Une troisième personne sera engagée en qualité d'assistant.

Jetons de présence – Conseil consultatif gaz et électricité

Les jetons de présence s'élèvent à 170 euros brut par réunion. Le Conseil consultatif se réunit généralement une fois par mois, sauf pendant les mois de vacances. Mais il existe également des groupes de travail constitués en fonction des dossiers à traiter.

M. Locquet fait observer que le Conseil consultatif ne fait pas partie de la CREG. Depuis 2012, ce Conseil doit, conformément aux lignes directrices du troisième "paquet énergie" (directive 2009/72/CE du Parlement européen et du Conseil du 13 juillet 2009 concernant des règles communes pour le marché intérieur de l'électricité et abrogeant la directive 2003/54/CE) fonctionner de manière totalement indépendante de la CREG. Depuis lors, le Conseil consultatif n'a plus rien à dire concernant le budget de la CREG. Ce Conseil consultatif est composé de représentants du gouvernement fédéral et des gouvernements des Régions, des gestionnaires du réseau de transport et de distribution, des organisations représentatives des travailleurs et des organisations représentatives des employeurs, des associations des consommateurs et des associations environnementales, des représentants de FEBEG, Febeliec, Agoria, ...

bepaalde onverwachte dossiers zich aandienen die voor gevolg hebben dat het niet altijd mogelijk is om binnen een lange termijnstrategie te werken. Als het CRM wordt uitgerold, zullen aan de CREG een aantal nieuwe taken worden toevertrouwd met betrekking tot de controle op de T-4 en T-1 veilingen. Hiervoor moet een nieuwe IT-tool worden ontwikkeld. Dit zijn zaken die moeten gepland worden en tijdig aangevat; anderzijds kon vorig jaar nog niet voorzien worden welke taken de CREG in het kader van het CRM zou moeten uitvoeren.

Lichte stijging van de personeelskost

Vorig jaar werd een kleine indexaanpassing doorgevoerd voor een aantal maanden. Daarenboven gaan drie personeelsleden volgend jaar met pensioen. Bij een oppensioenstelling moet de CREG als werkgever ook anticipatief vakantiegeld en dergelijke uitbetalen.

Kennisoverdracht

Eén van de gepensioneerde medewerkers zal worden vervangen door een reeds in de CREG aanwezige personeelslid. Deze persoon volgt nu reeds het traject om de noodzakelijke kennis te verwerven. Tijdens een korte overgangsperiode zullen beide personen eenzelfde functie uitoefenen, waarbij een derde persoon als assistent in dienst zal worden genomen.

Presentiegelden – Adviesraad Gas en Elektriciteit

Per zitting bedraagt het presentiegeld 170 euro bruto. In de regel vergadert de Adviesraad éénmaal per maand, behoudens de vakantiemaanden. Maar in functie van de te behandelen dossiers, zijn er ook werkgroepen.

De heer Locquet wijst erop dat de Adviesraad geen onderdeel uitmaakt van de CREG. Sedert 2012 moet, overeenkomstig de voorschriften van het derde energiepakket (richtlijn 2009/72/EG van het Europees Parlement en de Raad van 13 juli 2009 betreffende gemeenschappelijke regels voor de interne markt voor elektriciteit en tot intrekking van richtlijn 2003/54/EG), de Adviesraad volledig los van de CREG functioneren. Sedertdien heeft de Adviesraad ook geen zeggenschap meer over de begroting van de CREG. Deze Adviesraad bestaat uit vertegenwoordigers van de federale regeringen en de gewestregeringen, de distributienetbeheerders, de werkgevers- en werknemersorganisaties, de consumentenverenigingen en de milieuverenigingen, FEBEG, Febeliec, Agoria, ...

La CREG n'intervient que comme facilitateur logistique du Conseil consultatif et paie les jetons de présence.

Coopération entre les régulateurs de l'énergie

La CREG est le régulateur de l'énergie pour les compétences fédérales, les trois régulateurs régionaux sont compétents pour les matières régionales. Autrement dit, ils sont soumis à une législation de base différente et accomplissent leur missions de manière autonome.

M. Locquet souligne en outre qu'il est difficile de comparer le nombre de membres du personnel par régulateur au niveau européen. Ainsi, le régulateur allemand de l'énergie, *Bundesnetzagentur (BNetzA)*, est également régulateur pour le secteur de télécommunications et des chemins de fer. Il compte quelque 2500 membres du personnel. Les *Länder* allemands demandent que BNetzA exécute pour certains sujets des missions à leur place. Le régulateur autrichien de l'énergie occupe près de 135 personnes. Quant au régulateur britannique pour le gaz et l'électricité (*Ofgem*), il occupe entre 800 et 900 travailleurs.

À la CREG, l'effectif se compose actuellement de 73 membres du personnel. Pour l'année prochaine, 74 membres du personnel sont inscrits au budget.

Mesures d'efficacité

À titre d'exemple des mesures d'efficacité prises par la CREG, citons:

- la renégociation du contrat de location: celle-ci a permis de réduire la facture des loyers de 110 000 euro par an; une réduction de 30 000 euros pendant cinq ans a également été obtenue et les charges locatives ont baissé de 30 000 euros; en 2020, le bail devra être renégocié;

- les photocopieuses: la CREG a résilié les contrats de leasing pour un montant de 105 000 euros par an et a racheté les appareils pour un montant de 43 000 euros. L'amortissement de cet achat et du contrat d'entretien correspond à une charge financière de 37 000 euros par an, contre 105 000 euros précédemment;

- la consommation de papier a très fortement diminué: 25 % de réduction en l'espace d'un an; il a été décidé d'évoluer vers un environnement de travail *paperless*;

- la révision des contrats d'assurances: des adjudications publiques sont en cours;

- certaines affiliations et abonnements ont été résiliés;

De CREG treedt enkel op als logistiek facilitator van de Adviesraad en betaalt de presentiegelden.

Samenwerking tussen de energieregulators

De CREG is de energieregulator voor de federale bevoegdheden, de drie gewestelijke regulators zijn bevoegd voor de gewestelijke aangelegenheden. Zij hebben met andere woorden andere basiswetgeving die op hen van toepassing is en vullen hun taken autonoom in.

Voorts wijst de heer Locquet erop dat het moeilijk is om het aantal personeelsleden per regulator op Europees niveau te vergelijken. Zo is bijvoorbeeld de Duitse energieregulator *Bundesnetzagentur (BNetzA)* ook de regulator voor de telecomsector en de spoorwegen. Daar werken ongeveer 2500 personeelsleden. De Duitse *Länder* zijn vragende partij dat BNetzA voor een aantal onderwerpen taken uitvoert in hun plaats. De Oostenrijkse energieregulator heeft ongeveer 135 mensen in dienst. Bij de Britse regulator voor gas en elektriciteit (*Ofgem*) werken tussen de 800 en 900 mensen.

Bij de CREG zijn momenteel 73 personeelsleden in dienst. Voor volgend jaar voorziet de begroting 74 personeelsleden.

Efficiëntiemaatregelen

Enkele voorbeelden van door de CREG genomen efficiëntiemaatregelen zijn:

- heronderhandeling van het huurcontract: dit heeft geleid tot een daling van de jaarlijkse huurfactuur met 110 000 euro per jaar; er werd ook een korting van 30 000 euro gedurende vijf jaar bekomen en de huurlasten zijn gedaald met 30 000 euro; in 2020 zal het huurcontract moeten worden heronderhandeld;

- fotokopieerapparaten: de CREG heeft de leasecontracten voor een bedrag van 105 000 euro per jaar opgezegd en de apparaten aangekocht voor een bedrag van 43 000 euro. De afschrijving van deze aankoop plus onderhoudscontract komt neer op een financiële last van ongeveer 37 000 par jaar, tegenover 105 000 vroeger.

- het papierverbruik is zeer sterk afgenomen: 25 % vermindering in 1 jaar tijd; er is beslist om te evolveren naar een *paperless* werkomgeving;

- herziening van verzekeringscontracten: er zijn openbare aanbestedingen lopende;

- bepaalde lidmaatschappen en abonnementen werden stopgezet;

— l'archivage de dossiers papier a été revu. Le lieu de stockage a été supprimé.

Charges de personnel

Sont également compris dans les charges de personnel: les contrôles médicaux, l'adhésion à l'assurance de groupe, l'assurance hospitalisation, les titres-repas, les chèques cadeau en cas de naissance, le reclassement professionnel, les contrats d'étudiants jobistes pour 2 à 3 étudiants par an, la prime de fin d'année, le pécule de vacances et le versement anticipé du pécule de vacances en cas de départ à la retraite d'un collaborateur.

Cotisation fédérale

À la question d'un membre de savoir si la cotisation fédérale pourrait être financée par d'autres moyens, M Locquet répond qu'il s'agit de choix politiques sur lesquels la CREG n'a pas à se prononcer.

— archivering van papieren dossiers werd herzien. De opslagruimte werd werd afgeschaft.

Personeelskosten

In de personeelskost zit ook vervat: de medische controles, aansluiting van de groepsverzekering, hospitalisatieverzekering, maaltijdcheques, cadeaucheques ingeval van geboorte, outplacement, studentencontracten voor 2-3 studenten per jaar, premie woon-werkverkeer, eindejaarspremie, vakantiegeld en anticiperend uitbetalen van vakantiegeld ingeval van pensionering van een medewerker.

Federale Heffing

Op een vraag van een lid of de federale heffing niet via andere middelen zou kunnen worden gefinancierd, antwoordt de heer Locquet dat het in deze om een beleidskeuze gaat waarover de CREG zich niet uit te spreken heeft.

M. Laurent Jacquet (CREG) revient sur la question des achats groupés d'électricité.

Les conclusions de l'étude réalisée en 2018 par la CREG sont toujours valables. Il en ressort qu'environ 300 000 ménages sont approvisionnés par le biais d'achats groupés. L'étude met cependant en avant un problème dans la communication du potentiel d'économies pouvant être réalisées. Le calcul n'est pas clair, peu objectif, et la méthode d'évaluation change d'un organisateur d'achat groupés à un autre. Le marché compte actuellement quatre acteurs.

M. Jacquet ajoute que l'achat groupé ne permet pas d'obtenir le meilleur prix, c'est-à-dire le prix le moins cher sur le marché. Les raisons en sont que tous les fournisseurs ne participent pas à ces ventes et que rien ne les oblige à proposer le meilleur prix dans ce cadre.

L'orateur ajoute qu'en vertu d'une nouvelle compétence reçue en mai 2019, la CREG est habilitée à demander des informations aux organisateurs d'achat groupés. Sa compétence se limite cependant à des demandes d'information et ne s'étend pas à la question des rapports ni de la liaison entre les coûts et les prix.

Grâce à cette nouvelle compétence, la CREG dispose désormais d'informations complètes, qui ont permis de confirmer les résultats de l'étude réalisée en 2018. Le prix des achats est désormais intégré dans le CREG Scan. Les ménages disposent donc d'une échelle de référence pour situer leur contrat. La Charte de bonnes pratiques pour les comparaisons de prix a, dans sa version 2018, été élargie aux achats groupés et les fournisseurs concernés invités à s'y affilier. Certains ont répondu positivement et la procédure de labélisation est en cours.

M. Jacquet répond ensuite aux questions sur le CREG Scan.

La question de son intégration avec les comparateurs des régulateurs régionaux a été mise à l'ordre du jour du FORBEG (le forum belge des régulateurs) à plusieurs reprises, sans qu'un accord ait pu être trouvé. Si les comparateurs de la CWaE et Brugel sont comparables, le V-test a son propre modèle fort spécifique. Outre leurs spécificités, ces outils sont en outre complémentaires. Le CREG Scan permet au consommateur de situer son contrat sur une échelle entre le contrat le plus cher et le moins cher. Le CREG Scan tient compte pour ce faire des 12 500 contrats dormants sur le marché belge pour lesquels des factures sont encore envoyées. Si le consommateur décide après cette première évaluation de changer de fournisseur, il consulte le comparateur

De heer Laurent Jacquet (CREG) gaat in op de vraag met betrekking tot de groepsaankopen van elektriciteit.

De conclusies van het onderzoek dat de CREG in 2018 heeft uitgevoerd, zijn nog steeds geldig. Daaruit blijkt dat ongeveer 300 000 huishoudens door een groepsaankoop van elektriciteit worden voorzien. Het onderzoek stipt evenwel een probleem aan inzake de communicatie over de potentiële besparingen. De berekening is niet duidelijk, weinig objectief en de evaluatiemethode varieert van de ene organisator van een groepsaankoop tot de andere. Op de markt zijn momenteel vier spelers actief.

De heer Jacquet voegt daaraan toe dat een groepsaankoop niet altijd de beste prijzen biedt - dat wil zeggen de minst dure marktprijs - want niet alle leveranciers nemen deel aan die verkopen, en niets dwingt ze om ter zake de beste prijzen voor te stellen.

De spreker voegt eraan toe dat de CREG door een nieuwe bevoegdheid die in 2019 werd toegewezen, voortaan bevoegd is om informatie te vragen bij de organisatoren van groepsaankopen. De bevoegdheid van de CREG blijft evenwel beperkt tot informatievragen en strekt zich niet uit tot de verbanden tussen de kosten en de prijzen, noch tot de koppeling van beide.

Met die nieuwe bevoegdheid beschikt de CREG voortaan over volledige gegevens, die de resultaten van de studie uit 2018 bevestigen. De aankooprijzen worden thans opgenomen in de CREG Scan. De huishoudens beschikken dus over een referentieschaal waarop ze hun contract kunnen situeren. Het 'Charter voor goede praktijken voor prijsvergelijking' werd in de versie van 2018 uitgebreid naar de groepsaankopen, en de betrokken leveranciers werden verzocht zich daar bij aan te sluiten. Bepaalde leveranciers hebben positief geantwoord en de keurmerkprocedure is aan de gang.

De heer Jacquet beantwoordt vervolgens de vragen over de CREG Scan.

Het vraagstuk van de integratie van de CREG Scan met de prijsvergelijkingsinstrumenten van de gewestre-gulatoren stond meermaals op de agenda van FORBEG (Forum van Belgische Energieregulatoren), maar ter zake kon geen overeenstemming worden bereikt. Terwijl de prijsvergelijkingsinstrumenten van de CWaPE en Brugel vergelijkbaar zijn, hanteert de V-test een eigen en heel specifiek model. Los van hun specifieke kenmerken lijken die instrumenten wel complementair te zijn. Met de CREG Scan kan de consument nagaan waar zijn contract zich bevindt op een schaal die het duurste en het goedkoopste contract aangeeft; daartoe houdt de CREG Scan rekening met de 12 500 'slapende contracten' op de Belgische markt waarvoor nog facturen

régional qui lui donne la liste des fournisseurs pour sa Région ainsi que, pour chaque fournisseur la liste des produits du plus cher au moins cher. L'on dénombre à ce niveau-là 600 contrats différents encore actifs. La fusion des 12 5000 contrats dormants avec ces contrats actifs donnerait une liste beaucoup trop longue et compliquée à gérer. M. Jacquet estime qu'il est préférable de continuer à travailler en deux étapes.

Les récentes campagnes de communication autour du CREG Scan ont été efficaces. Alors que l'on dénombre en temps normal environ 100 clics par jour, l'on a atteint le chiffre de 40 000 consultations le jour de la conférence de presse et de 80 000 dans la semaine qui a suivi.

M. Jacquet précise que 600 000 ménages et 70 000 indépendants n'ont pas changé de contrat depuis plusieurs années. La durée du contrat de ces consommateurs est de 2 à 5 ans. Ces chiffres sont inquiétants: il s'agit de contrats de prolongation, le plus souvent dormants, à prix fixe, et couvrant de longues périodes, c'est-à-dire des contrats les plus chers. M. Jacquet estime donc qu'il faudrait analyser de quelle façon l'on peut encourager les consommateurs à se montrer plus actifs.

Pour remédier à ce problème, M. Jacquet conseille de retravailler l'accord "Le consommateur dans le marché libéralisé de l'électricité et du gaz" (ci-dessous l'Accord du consommateur"). L'Accord du consommateur a été conclu entre le ministre en charge de la protection des consommateurs et les fournisseurs. Il a été mis à jour en 2017. Cependant de nouveaux acteurs sont depuis arrivés sur le marché. Pour M. Jacquet, ces derniers devraient également être invités à signer l'Accord.

L'orateur relève ensuite que l'Accord permet la prolongation tacite des contrats. Cela pose problème car la prolongation tacite donne souvent lieu au renouvellement de contrats pour une longue durée et avec des tarifs fixes, qui sont les contrats les plus chers. La CREG demande également que l'Accord interdise aux fournisseurs de prolonger au moyen de contrats dormants afin de proposer uniquement des contrats de prolongation basés sur des produits actifs.

M. Jacquet revient sur la question de Mme Van der Straeten concernant l'Accord et indique qu'un dossier a été adressé par la CREG à l'Inspection Economique. Cette dernière a cependant classé sans suites car aucun préjudice n'a pu être établi.

worden verstuurd. Indien de consument na die eerste evaluatie beslist om van leverancier te veranderen, zal het prijsvergelijkingsinstrument van de gewestregulator hem de lijst bezorgen van de leveranciers in zijn gewest, met voor elke leverancier een op prijs gerangschikte productenlijst. Aldus blijken nog 600 verschillende contracten actief te zijn. Het bijeenvoegen van de 12 500 'slapende contracten' met die actieve contracten zou een veel te lange en amper werkbare lijst opleveren. De heer Jacquet acht het beter in twee fases te blijven werken.

De jongste communicatiecampagnes in verband met de CREG Scan hebben hun effect niet gemist. Terwijl de website op een gewone dag ongeveer 100 keer wordt aangeklikt, waren er dat 40 000 op de dag van de persconferentie en 80 000 in de week erna.

De heer Jacquet stipt aan dat 600 000 gezinnen en 70 000 zelfstandigen al meerdere jaren niet meer van contract zijn veranderd. De looptijd van de contracten van die consumenten bedraagt tussen 2 en 5 jaar. Die cijfers zijn zorgwekkend: het gaat om telkens verlengde en meestal 'slapende contracten' met een vast tarief, voor langere periodes; het zijn met andere woorden de duurste contracten. Volgens de heer Jacquet dient derhalve te worden nagegaan hoe de consument tot een actiever optreden kan worden aangezet.

Om dat euvel te verhelpen, adviseert de heer Jacquet het akkoord "De consument in de vrijgemaakte elektriciteits- en gasmarkt" – hierna "het Consumentenakkoord" – bij te sturen. Dat Akkoord werd gesloten tussen de minister van Consumentenzaken en de leveranciers; het werd in 2017 geüpdated, maar sindsdien zijn er nieuwe spelers op de markt gekomen. De heer Jacquet vindt dat ook die nieuwe spelers dit Consumentenakkoord moeten ondertekenen.

De spreker wijst er vervolgens op dat stilzwijgende contractverlenging volgens het Consumentenakkoord mogelijk is. Dat is een heikel punt, want stilzwijgende verlenging leidt vaak tot de voortzetting van de duurste contracten, namelijk de contracten van lange duur en met vaste tarieven. De CREG vraagt ook dat het Akkoord de leveranciers zou verbieden om via 'slapende contracten' leveringen te verlengen; er zouden alleen contractverlengingen op basis van actieve producten mogen worden aangeboden.

De heer Jacquet gaat in op de vraag van mevrouw Van der Straeten over het Akkoord. Hij geeft aan dat de CREG een dossier aan de dienst Economische Inspectie heeft bezorgd. Die dienst heeft echter geen gevolg gegeven aan het dossier, aangezien geen nadeel kon worden vastgesteld.

Enfin, la CREG a constaté que certains fournisseurs facturent leurs frais fixes (par le biais de la redevance ou abonnement) à l'année même si le consommateur a changé de fournisseur en cours d'année. La CREG demande que le calcul soit fait au prorata du nombre de mois au cours duquel le contrat a été effectif.

Le filet de sécurité prévoyait une indexation trimestrielle sur les quotations boursières. Le filet n'est plus d'application depuis le 1^{er} janvier 2018. Dans la pratique, la CREG a cependant constaté que les fournisseurs continuent à indexer sur les cotations boursières. La CREG invite le gouvernement à rester vigilant: si aucun dérapage n'a été constaté pour l'instant, il convient de continuer à surveiller les fournisseurs. Si des problèmes devaient survenir le filet de sécurité devrait être rétabli.

La CREG indique avoir été active sur la question du *demand response management*. Sur proposition de la CREG, la loi électricité a été modifiée afin de conférer au consommateur final le droit de valoriser sa flexibilité de consommation. Le consommateur final qui accepte de consommer moins a désormais le droit de faire jouer la valeur de cette baisse de consommation au niveau du marché. La mise en œuvre se fait progressivement au fur et à mesure de la mise en place de certains mécanismes. La gestion de la demande a d'abord été établie au niveau de la réserve tertiaire en 2018. Elle sera mise en œuvre au niveau de la réserve stratégique en 2019 puis de la réserve secondaire en 2020 après ouverture d'une série de produits notamment des produits de *balancing*. M. Jacquet ajoute que la CREG se concerte à cet égard avec les opérateurs régionaux compétents pour les réseaux de distribution.

M. Jacquet rappelle que les tarifs sociaux pour le gaz et l'électricité ont été gelés au cours du premier semestre 2019 afin d'éviter une forte hausse. Il en a été de même au 2^e semestre pour l'électricité. A la demande des ministres en charge de l'Economie et de l'Energie, la CREG a fait une proposition afin d'éviter de fortes hausses de ces tarifs dans le futur. La CREG plaide pour la fixation d'un plafond: les augmentations du tarif social ne pourront pas dépasser un certain niveau à fixer par les ministres. Le tarif serait à l'avenir fixé sur une base trimestrielle et non plus semestrielle afin de mieux suivre les évolutions du marché et d'éviter que le tarif social reste élevé quand le marché est à la baisse.

Toujours concernant le tarif social, M. Jacquet revient sur la question du délai endéans lequel les fournisseurs

Tot slot heeft de CREG vastgesteld dat sommige leveranciers vaste kosten voor een heel jaar aanrekenen (via de retributie of het abonnement), zelfs wanneer de consument in de loop van het jaar van leverancier is veranderd. De CREG vraagt dat die kosten zouden worden berekend naar rata van het aantal maanden dat het contract van toepassing was.

In het raam van het 'vangnet' was voorzien in een met de koersen op de elektriciteitsbeurzen verbonden kwartaalindexering. Sinds 1 januari 2018 is dat 'vangnet' niet langer van toepassing, maar de CREG heeft vastgesteld dat de leveranciers in de praktijk de indexering blijven toepassen op de beursnoteringen. De CREG spoort de regering ertoe aan waakzaam te blijven. Tot dusver werden dan wel geen uitwassen vastgesteld, toch moet men op de leveranciers blijven toezien. Bij eventuele problemen zou het 'vangnet' opnieuw moeten worden toegepast.

De CREG geeft aan actief te zijn geweest rond *demand response management*. Op voorstel van de CREG werd de elektriciteitswet gewijzigd, teneinde de eindconsument het recht te geven zijn flexibiliteit op consumptievlak te gelde te maken. De eindconsument die bereid is minder te verbruiken, heeft voortaan het recht de waarde van die verbruiksdaling op de markt uit te spelen. De tenuitvoerlegging gebeurt geleidelijk en parallel met de instelling van bepaalde regelingen. Het vraagbeheer werd eerst ingesteld omtrent de tertiaire reserve, in 2018; in 2019 zal het systeem op de strategische reserve worden toegepast en vervolgens in 2020 op de secundaire reserve, na de opstart van een aantal producten, in het bijzonder in verband met *balancing*. De heer Jacquet voegt eraan toe dat de CREG ter zake overleg pleegt met de voor de distributienetwerken bevoegde gewestelijke operatoren.

De heer Jacquet wijst erop dat de sociale tarieven voor gas en elektriciteit onveranderd bleven in het eerste halfjaar van 2019, om sterke prijsstijgingen te voorkomen; voor elektriciteit geldt zulks tevens voor de tweede helft van het jaar. Op verzoek van de ministers die bevoegd zijn voor Economie en voor Energie heeft de CREG een voorstel geformuleerd om toekomstige forse prijsstijgingen te voorkomen. De CREG pleit voor het instellen van een bovengrens, waarbij de stijgingen van het sociaal tarief een bepaald (door de ministers vast te stellen) niveau niet zouden mogen overschrijden. Het tarief zou voortaan niet langer worden vastgesteld per semester, maar per kwartaal; aldus kan de marktevolutie beter worden gevolgd en kan worden voorkomen dat het sociaal tarief bij dalende marktprijzen niettemin hoog blijft.

Nog in verband met het sociaal tarief komt de heer Jacquet terug op de termijn waarbinnen de leveranciers

peuvent faire valoir leur créance. Le délai maximal est fixé par arrêté royal et non par la loi. Un fournisseur a obtenu gain de cause devant la Justice qui l'a autorisé à faire valoir ses créances malgré le dépassement du délai. La CREG a attiré l'attention de la ministre sur cette question et l'a invitée à modifier la loi afin que le délai pour l'introduction des créances soit prévu par la loi et plus uniquement par arrêté royal.

Concernant la norme énergétique, la CREG a lancé, en collaboration avec les régulateurs régionaux un appel d'offre sur la base d'un cahier des charges rédigé en commun. Il s'agit de comparer les prix de l'électricité et du gaz pour une série de clients-types. L'objectif est d'obtenir une comparaison des Régions entre elles mais également de la Belgique dans son ensemble par rapport aux pays voisins. Le marché a été attribué à PWC. Les résultats de la comparaison sont attendus pour le printemps 2020. Le marché court sur plusieurs années de sorte que de nouvelles comparaisons seront faites dans les trois années qui suivront. Les conclusions seront renvoyées par les régulateurs vers les niveaux de pouvoirs compétents.

La CREG souhaite que la norme énergétique soit adoptée sur la base de l'étude de comparaison pour être la plus objective possible. Au niveau fédéral, l'électro-intensité des entreprises pose un vrai problème. La CREG a fait des propositions à la ministre à cet égard pour améliorer la situation en travaillant sur la cotisation fédérale, la surcharge *offshore* et les tarifs de transport. La CREG souhaite que ce travail puisse être mis en avant.

M. Jacquet rappelle qu'il appartient au ministre en charge de l'Economie de fixer les prix maximaux de l'électricité.

La CREG publiera très prochainement les résultats d'une étude relative au poids de la facture d'énergie sur le budget des ménages. Il en ressort que ce sont surtout les isolés et les familles monoparentales qui éprouvent des difficultés. La CREG recommande que la Belgique, à l'instar d'autres pays de l'Union européenne, et conformément aux recommandations de la Commission européenne, définisse le concept de précarité énergétique. Une seconde recommandation sera adressée par la CREG dans son étude et concerne la guidance au niveau des CPAS.

Quant au prix élevé de certains contrats, la loi prévoit que, lorsque la CREG constate l'absence de lien objectif entre le coût d'approvisionnement du gaz et de l'électricité au niveau du fournisseur et le prix de vente au consommateur, elle fournisse un rapport au ministre

hun schuldvordering kunnen doen gelden. De maximumtermijn wordt bepaald bij koninklijk besluit, niet bij wet. Een leverancier heeft een rechtszaak in dat verband gewonnen: hij mocht zijn schuldvorderingen doen gelden hoewel de termijn verstreken was. De CREG heeft de minister op deze kwestie gewezen en haar verzocht de wetgeving in die zin te wijzigen dat de termijn voor het indienen van de schuldvorderingen niet langer louter bij koninklijk besluit, maar bij wet zou worden bepaald.

Met betrekking tot de energienorm heeft de CREG, in samenwerking met de gewestelijke regulatoren, een offerteaanvraag gedaan op basis van een gezamenlijk opgesteld bestek. Het is de bedoeling de gas- en elektriciteitsprijzen voor een aantal typeklanten te vergelijken, om aldus niet alleen de prijzen in de gewesten onderling te kunnen vergelijken, maar ook de prijzen in heel België te kunnen aftoetsen aan die in de buurlanden. De opdracht werd toegewezen aan PWC. De resultaten van die vergelijking worden verwacht in het voorjaar van 2020. De opdracht bestrijkt meerdere jaren, zodat de prijzen de komende drie jaar andermaal zullen worden vergeleken. De regulatoren zullen de conclusies aan de bevoegde beleidsniveaus bezorgen.

De CREG wil dat de energienorm wordt aangenomen op grond van het vergelijkend onderzoek, om die norm zo objectief mogelijk te maken. Op federaal niveau is de elektro-intensiteit van de ondernemingen een heus probleem. De CREG heeft de minister mogelijke oplossingen aangereikt om dat probleem weg te werken: men zou de federale bijdrage kunnen bijsturen, of de offshore toeslagen en de transporttarieven aanpakken. De CREG wil dat ter zake vooruitgang wordt geboekt.

De heer Jacquet wijst erop dat het de taak is van de minister bevoegd voor Economie om de maximumprijzen voor elektriciteit vast te leggen.

De CREG zal heel binnenkort de resultaten bekendmaken van een onderzoek naar het aandeel van de energiefactuur in het gezinsbudget. Daaruit blijkt dat vooral alleenstaanden en eenoudergezinnen het moeilijk hebben. De CREG beveelt België aan om, net als andere EU-landen en overeenkomstig de aanbevelingen van de Europese Commissie, het begrip "energiearmoede" te definiëren. Het CREG-onderzoek bevat nog een tweede aanbeveling, die betrekking heeft op de begeleiding door de OCMW's.

In verband met de hoge prijzen van bepaalde contracten bepaalt de wet dat indien de CREG vaststelt dat er geen objectief verband bestaat tussen de bevoorradingskosten voor gas en elektriciteit voor de leverancier enerzijds, en de verkoopprijs aan de consument anderzijds,

de l'Energie et à l'Autorité belge de la Concurrence. La CREG indique envoyer régulièrement ce type de rapport lorsque des anomalies sont constatées.

La loi électricité prévoit que la CREG doit proposer un coût de transaction forfaitaire, c'est-à-dire le coût de l'obligation des certificats verts. En 2015, la CREG a réalisé une analyse approfondie des pratiques des fournisseurs. Il en est ressorti que chaque fournisseur répercute différemment ces coûts sur ses clients. Il est difficile de fixer un coût moyen car cela avantagerait certains fournisseurs et en pénaliserait d'autres. La CREG a informé les ministres de l'Economie et de l'Energie qui ont pris la décision de le laisser le système fonctionner tel quel: ce coût est intégré dans la composante énergie afin que la concurrence puisse jouer.

La CREG prend acte des remarques concernant la clarté des communiqués fait par les quatre régulateurs. M. Jacquet rappelle cependant que la matière est technique et que la CREG se doit d'être précise et exacte.

M. Jacquet rappelle que le tarif de distribution est une compétence du régulateur régional depuis 2014. Quant aux surcharges fédérales, la CREG applique la loi. C'est donc au niveau législatif qu'il convient d'intervenir.

M. Jacquet aborde les questions relatives à la fiabilité des fournisseurs en termes de solidité financière et de capacité technique. La CREG est responsable pour ce qui concerne le réseau de transport, donc l'approvisionnement en gaz et électricité des grands consommateurs. Ce sont par contre les régulateurs régionaux qui sont responsables pour les licences de fourniture pour le réseau de distribution, où l'on retrouve les fournisseurs qui se font concurrence sur le marché de détail. La CREG et les régulateurs régionaux collaborent au sein du FORBEG, lorsqu'il y a un problème de faillite ou d'arrêt de livraison d'un fournisseur.

La CREG réalise des rapports de monitoring concernant les prix. Il en ressort que depuis la libéralisation du marché en 2007, la composante énergie n'a que légèrement augmenté. Ce sont surtout les tarifs des réseaux de distribution ainsi que les taxes et surcharges à la fois fédérales et régionales qui ont augmenté, et ce en raison des choix posés par les différents législateurs.

Les tarifs de transport d'Elia seront en 2020 globalement en baisse de 2,1 % pour le consommateur. Les

de CREG un rapport doit opstelen voor de minister van Energie en de Belgische Mededingingsautoriteit. De CREG stipt aan dat ze regelmatig dergelijke rapporten voorlegt wanneer anomalieën worden vastgesteld.

De elektriciteitswet bepaalt dat de CREG een forfaitaire transactiekost moet voorstellen; die stemt overeen met de kosten van de verplichting die voortvloeit uit de groene stroomcertificaten. In 2015 heeft de CREG de praktijken van de leveranciers aan een grondige analyse onderworpen. Daaruit is gebleken dat elke leverancier die kosten op een andere manier aan zijn klanten doorrekent. Het is moeilijk een gemiddelde prijs vast te stellen daar dit bepaalde leveranciers zou bevoordelen en andere zou benadelen. De CREG heeft de ministers van Economie en Energie daarvan op de hoogte gebracht; zij hebben beslist de regeling ongewijzigd te laten: die kosten worden opgenomen in de energiecomponent om de concurrentie te laten spelen.

De CREG neemt akte van de opmerkingen over de duidelijkheid van communiqués van de vier regulatoren. De heer Jacquet merkt evenwel op dat het een technische materie betreft en dat de CREG geacht wordt nauwkeurig en correct te communiceren.

De heer Jacquet wijst erop dat het distributietarief sinds 2014 een bevoegdheid is van de gewestelijke regulator. Wat de federale toeslagen betreft, past de CREG gewoon de wet toe. Het is met andere woorden de wetgever die moet handelen.

De heer Jacquet gaat in op de vragen over de betrouwbaarheid van de leveranciers, wat hun financiële soliditeit en technische capaciteit betreft. De CREG is verantwoordelijk voor het transmissienet, en dus voor de levering van gas en elektriciteit aan de grote verbruikers. De regionale regulatoren zijn echter bevoegd inzake de leveringslicenties voor het distributienet, waar de leveranciers concurreren op de detailmarkt. De CREG en de regionale regulatoren werken samen binnen FORBEG, wanneer er een probleem is van faillissement of van stopzetting van levering door een leverancier.

De CREG stelt monitoringrapporten op over de prijzen. Daaruit blijkt dat de prijs voor de energiecomponent slechts licht is toegenomen sinds de liberalisering van de markt in 2007. Vooral de tarieven van de distributienetten zijn gestegen, evenals de belastingen en toeslagen die zowel federaal als regionaal worden geheven; een en ander vloeit voort uit de keuzes van de verschillende wetgevers.

De transmissietarieven van Elia zullen in 2020 algemeen genomen met 2,1 % dalen voor de consument;

prévisions pour 2023 sont de -1 %. Cela ne met pas en péril la capacité de gestion, ni d'investissement d'Elia, ni la sécurité d'approvisionnement. Cette baisse a pu être obtenue grâce au travail du régulateur. La CREG a en effet refusé une première proposition tarifaire d'Elia. Un travail d'efficience dans la gestion des coûts a été réalisé. Une solution a également été trouvée pour les soldes du passé: il s'agit de différences entre les coûts prévus au budget (sur lequel sont basés les tarifs) et ceux initialement réalisés. Ces soldes sont désormais reportés à la période suivante. Ces adaptations de la proposition tarifaire ont permis son approbation par la CREG, et ont entraîné une baisse des tarifs.

Quant à la question des gaz L et H, M. Jacquet rappelle que suite à des problèmes géologiques rencontrés dans le gisement de Groningen aux Pays-Bas (entre autres des tremblements de terre), ces derniers pourraient ne pas respecter leur engagement de fourniture de gaz L à la Belgique jusqu'à l'échéance prévue. La CREG a dès lors imposé un incitant financier à Fluxys afin que tout soit mis en œuvre le plus rapidement possible sur le réseau de transport pour permettre le passage du gaz L au gaz H.

En ce qui concerne les soldes de la cotisation fédérale, l'orateur précise que les soldes du passé s'élèvent à 85 millions d'euros constitués en Flandre et remboursés sur deux années via les tarifs de distribution. Pour Bruxelles le solde est de 100 000€ et pour la Région Wallonne de 14 millions€. La CREG rappelle que c'est grâce à son intervention que ce problème a été découvert et solutionné tant pour les soldes du passé que pour l'avenir.

pour 2023 is de verwachting -1 %. Dat brengt de beheers- of investeringscapaciteit van Elia niet in gevaar, noch de bevoorradingszekerheid. Die daling kwam er dankzij de regulator: de CREG heeft immers een eerste tariefvoorstel van Elia geweigerd, en het kostenbeheer werd doeltreffender gemaakt. Er werd ook een oplossing uitgewerkt voor de saldi uit het verleden: het gaat over de verschillen tussen de begrote kosten (waarop de tarieven gebaseerd zijn) en de aanvankelijk verwezenlijkte kosten. Die saldi worden voortaan overgedragen naar de volgende periode. Dat aangepaste tariefvoorstel kreeg de goedkeuring van de CREG, en leidde tot lagere tarieven.

Wat de L- en H-gassen betreft, wijst de heer Jacquet erop dat ingevolge geologische problemen met het aardgasveld in Groningen (onder andere aardbevingen) Nederland misschien niet de verbintenis zal kunnen nakomen om L-gas aan België te leveren tot aan de voorziene vervaldatum. De CREG heeft Fluxys derhalve een financiële stimulans opgelegd: alles moet in het werk worden gesteld om op het transmissienet zo snel mogelijk van L-gas naar H-gas te kunnen overschakelen.

Wat de saldi van de federale bijdrage betreft, wijst de spreker erop dat het saldo uit het verleden voor Vlaanderen 85 miljoen euro bedraagt, op twee jaar terugbetaald via de distributietarieven. Voor Brussel bedraagt het saldo 100 000 euro, voor het Waals Gewest gaat het om 14 miljoen euro. De CREG wijst erop dat dit pijnpunt dankzij haar optreden werd ontdekt en opgelost, voor zowel de saldi uit het verleden als voor de toekomst.

M. Andreas Tirez, membre du comité de direction de la CREG, répond ensuite aux questions relatives au fonctionnement du marché de gros.

Évaluation des zones d'offre (bidding zone review)

Elia a demandé une dérogation. La CREG accède à cette demande. Dans le paquet “Énergie propre” (*Clean energy Package*), il a été convenu qu’au moins 70 % de RAM de la capacité d’interconnexion au marché de l’électricité européen doivent être mis à disposition. C’est un objectif très ambitieux et tous les États membres de l’UE ne pourront pas le réaliser à partir du 1^{er} janvier 2020. Un État membre a ainsi la possibilité d’opter pour un plan d’action (cette option a été en fait prévue sur mesure pour l’Allemagne). Il doit alors établir un trajet linéaire afin d’atteindre ces 70 % entre 2020 et 2025. Le choix d’adopter ce trajet signifie cependant que pendant cette période transitoire, une moindre capacité d’interconnexion est mise à disposition par cet État membre, ce qui est néfaste pour les autres États membres. Ce sont les “flux de bouclage” (*loop flows*). Concrètement: si l’Allemagne opte pour un plan d’action, la Belgique doit autoriser plus de ces flux de bouclage et ceux-ci font qu’il sera plus difficile de respecter les 70 % de RAM sur les lignes à haute tension belges. C’est pourquoi Elia demande à la CREG d’approuver une dérogation pour ce problème concret. La CREG a cependant donné un incitant à Elia, en ce sens que celle-ci peut accroître ses revenus si elle met quand même une capacité d’interconnexion plus importante à disposition. La situation dans laquelle se trouve à présent Elia est la conséquence de décisions qui ont été prises par d’autres États membres à la suite de l’application de la réglementation européenne.

Quid en cas de problème de pénurie?

Deux règlements européens sont en vigueur à cet effet:

— le règlement (UE) 2017/2196 établissant un code de réseau sur l’état d’urgence et la reconstitution du réseau électrique: ce code est appliqué entre gestionnaires de réseau. Ces gestionnaires de réseaux doivent établir des plans qui doivent être approuvés par les régulateurs;

— le Règlement (UE) 2019/941 sur la préparation aux risques dans le secteur de l’électricité: ce Règlement règle les relations entre les États membres eux-mêmes.

Ces deux règlements européens se chevauchent toutefois, ce qui complique l’élaboration de bonnes règles. Mais l’essentiel est qu’il doit y avoir de bons accords entre les opérateurs de réseaux et les États membres, que les consommateurs ne soient pas délestés tant que,

De heer Andreas Tirez, lid van het directiecomité van de CREG, antwoordt vervolgens op de vragen met betrekking tot de werking van de groothandelsmarkt.

Biedzone beoordeling (Bidding zone review)

Elia heeft een afwijking gevraagd. De CREG gaat akkoord met dit verzoek. In het *Clean energy Package* is er afgesproken dat minstens 70 % RAM van de interconnectiecapaciteit aan de Europese elektriciteitsmarkt moet worden ter beschikking gesteld. Dat is zeer ambitieus en niet alle EU-lidstaten zullen dit kunnen verwezenlijken vanaf 1 januari 2020. Een lidstaat heeft de mogelijkheid om te kiezen voor een actieplan (deze optie werd in feite geschreven op maat van Duitsland). Zo moet er een lineair traject worden vastgesteld om tussen 2020 en 2025 deze 70 % te halen. Kiezen voor dit traject betekent wel dat er in deze overgangsperiode door een lidstaat minder interconnectiecapaciteit wordt ter beschikking gesteld, wat nadelig is voor de andere lidstaten. Dit zijn de zogenaamde kringstromen (*loop flows*). Concreet: als Duitsland kiest voor een actieplan moet België meer van deze kringstromen toelaten en deze kringstromen maken het dan moeilijk om de 70 % RAM te respecteren op de Belgische hoogspanningslijnen. Daarom vraagt Elia voor dit concreet probleem een afwijking aan die de CREG moet goedkeuren. De CREG heeft wel een *incentive* gegeven aan Elia in die zin dat Elia meer kan verdienen als ze toch meer interconnectiecapaciteit ter beschikking stelt. De situatie waarin Elia zich nu bevindt, is het gevolg van beslissingen die door andere lidstaten werden genomen ingevolge de toepassing van Europese regelgeving.

Aanpak van een schaarstecrisis

Hiervoor zijn er twee Europese Verordeningen in voege:

— de Verordening (EU) 2017/2196 tot vaststelling van een netcode voor de noodtoestand en het herstel van het elektriciteitsnet: dit is een code die tussen netbeheerders wordt toegepast. Deze netbeheerders moeten plannen maken die moeten worden goedgekeurd door de reguleratoren;

— de Verordening (EU) 2019/941 betreffende risico-pariteit in de elektriciteitssector: deze Verordening regelt de verhoudingen tussen de lidstaten zelf.

Er bestaat wel een overlap tussen beide Europese Verordeningen, wat het bemoeilijkt om tot goede regels te komen. Maar de essentie is wel dat er goede afspraken moeten zijn tussen netbeheerders en lidstaten, dat consumenten niet worden afgeschakeld vooraleer er

quelque part en Europe, il y a de la capacité utilisable par l'État membre en proie à une pénurie. Toutes les capacités disponibles sur le marché, mais aussi en dehors du marché, doivent d'abord être utilisées avant de procéder à délestage involontaire des consommateurs.

Missions supplémentaires pour la CREG dans le cadre du CRM

Des méthodologies seront mises au point au niveau européen pour effectuer certains calculs, tels que, par exemple, la *value of Loss of Load*, c'est-à-dire le coût du délestage des consommateurs, le *cost of new entry*, c'est-à-dire le coût d'un nouvel entrant sur le marché, les normes de fiabilité à respecter et comment calculer quand un pays a un problème de sécurité d'approvisionnement.

Il s'agit de quatre méthodologies proposées par les gestionnaires de réseaux européens et qui devront être approuvées ou adaptées par les régulateurs nationaux, dont la CREG. Compte tenu de son importance pour la Belgique, la CREG participera très activement à ces discussions, qui précéderont les décisions.

Il y a aussi un impact direct sur la loi sur l'électricité: la législation européenne habilite le régulateur à faire une proposition concernant le volume d'achat dans le cadre du CRM. Pour l'instant, la loi sur l'électricité attribue cette compétence au gestionnaire de réseau.

La CREG contrôlera également le fonctionnement de la mise aux enchères elle-même et le mécanisme de détermination de la capacité.

La CREG doit formuler un certain nombre de propositions sur la base d'une notification à la Commission européenne.

Le système actuel de réserves stratégiques doit également respecter les dispositions du *Clean Energy Package*.

Conversion de gaz L en gaz H

Un certain nombre de contrats à long terme ont été signés en vertu desquels les Pays-Bas doivent respecter leurs obligations et fournir une certaine quantité de gaz à faible valeur calorifique à la Belgique.

Il n'est pas exact que, si la production de gaz à Groningue devait être arrêtée, il n'y aurait pas suffisamment de gaz à faible valeur calorifique disponible. Ce gaz peut également être produit synthétiquement

ergens in Europa nog capaciteit is die kan dienen voor de lidstaat die met problemen kampt. Alle nog beschikbare capaciteit in de markt, maar ook buiten de markt, moet eerst gebruikt worden vooraleer er overgegaan wordt tot een onvrijwillige afschakeling van consumenten.

Extra taken voor de CREG in het kader van het CRM

Op Europees niveau zullen er methodologieën worden opgesteld om bepaalde berekeningen te kunnen maken, zoals bijvoorbeeld de *value of Loss of Load*, met andere woorden de kosten van het afschakelen van consumenten, de *cost of new entry*, met andere woorden de kost van een nieuwkomer op de markt, de betrouwbaarheidsnormen die moeten worden gehaald, en hoe moet worden berekend wanneer een land een bevoorradingszekerheidsprobleem heeft.

Dit zijn vier methodologieën die worden voorgesteld door de Europese netbeheerders en die door de nationale regulatoren – waaronder ook de CREG – zullen moeten worden goedgekeurd of aangepast. Gezien het belang voor België zal de CREG zeer actief deelnemen aan deze discussies die aan de beslissingen zullen voorafgaan.

Er is bovendien ook een rechtstreekse impact op de elektriciteitswet: de Europese wetgeving geeft aan de regulator de bevoegdheid om een voorstel te doen betreffende het te kopen aankoopvolume in het CRM. De elektriciteitswet kent deze bevoegdheid vooralsnog toe aan de netbeheerder.

De CREG zal ook een controle uitoefenen op de werking van de veiling zelf en op het mechanisme van de capaciteitsbepaling.

De CREG moet een aantal voorstellen formuleren in functie van een notificatie aan de Europese Commissie.

Het huidige systeem van strategische reserves moet ook voldoen aan de bepalingen van het *Clean Energy Package*.

Conversie L-gas naar H-gas

Er zijn een aantal lange termijncontracten getekend waardoor Nederland haar verplichtingen moet nakomen en een bepaalde hoeveelheid laag calorisch gas aan België moet leveren.

Het is niet zo dat, indien de gaswinning in Groningen zou worden stilgelegd, er onvoldoende laag calorisch gas ter beschikking zou zijn. Dit gas kan ook synthetisch worden aangemaakt, op basis van een verrijking met

par enrichissement à l'azote. Les Pays-Bas ont fait les investissements nécessaires dans ce domaine.

Impact de la libéralisation du marché européen de l'énergie sur les prix à la consommation

Avec la libéralisation du marché européen du gaz, ce marché est devenu très concurrentiel, ce qui a entraîné une baisse des prix du gaz. La Belgique en profite pleinement par rapport aux autres États membres de l'UE.

Le coût du *balancing*: les réserves fournies pour maintenir l'équilibre du système ont réduit le coût au fil des ans. Cela s'explique principalement par l'arrivée de nouveaux acteurs sur le marché, ce qui se traduit par une concurrence accrue et des prix à la baisse pour les consommateurs.

Couplage des marchés: en 2018 et 2019, le couplage des marchés s'est nettement amélioré, ce qui permet d'accroître les importations. Il y a une évolution de 3500 MW à 6000 MW aujourd'hui, et jusqu'à 7500 MW à l'avenir. Fin décembre 2018, la CREG a observé une pointe d'importation de 5200 MW car c'était moins cher. Il en résulte donc une baisse des prix pour le consommateur. C'est certainement aussi un facteur positif en termes de sécurité d'approvisionnement. Par exemple, le 21 novembre dernier, le prix maximum de près de 500 euros par mégawattheure a été atteint. Si, à l'époque, le système de couplage des marchés *flow based* n'avait pas fonctionné correctement, les prix auraient été encore beaucoup plus élevés.

C. Répliques

M. Bert Wollants (N-VA) constate que la note de politique générale de la CREG pour l'année 2020 a donné lieu à de nombreuses discussions, ce qui renforce sa conviction qu'il s'indiquerait d'organiser régulièrement une concertation entre la commission parlementaire et la CREG.

En ce qui concerne la comparaison entre le budget 2020 et les comptes annuels 2018, cet exercice fait conclure à M. Wollants que pour l'année 2018, 200 000 euros de moins ont été dépensés par rapport au budget initial. Par conséquent, il est clair que pour 2020, la CREG prévoit un budget supérieur. L'année prochaine, il faudra donc refaire cet exercice de comparaison, avec les comptes 2019 cette fois.

M. Koen Locquet (CREG) répond que la CREG applique le principe suivant: si les recettes prévues dans le budget ne sont pas totalement dépensées, cet excédent est reporté et affecté à la taxe fédérale de l'année suivante.

stikstof. Nederland is hiervoor de nodige investeringen aangegaan.

Impact van de liberalisering van de Europese energiemarkt op de consumptieprijzen

Door de liberalisering van de Europese gasmarkt, is deze markt zeer concurrentieel geworden, wat heeft geleid tot lagere gasprijzen. België profiteert hiervan ten volle, in vergelijking tot andere EU-lidstaten.

De kost van *balancing*: door de reserves die worden geleverd om het systeem in evenwicht te houden, is de kost doorheen de jaren afgenomen. Dit is in hoofdzaak te danken aan de toetreding van nieuwe marktspelers, wat zorgt voor meer concurrentie en lagere prijzen voor de consument.

De marktkoppeling: in 2018 en in 2019 is een sterke verbetering van de marktkoppeling waargenomen. Daardoor kan er meer worden ingevoerd. Er is een evolutie van 3500 MW naar 6000 MW vandaag, en voor de toekomst tot 7500 MW. Eind december 2018 heeft de CREG een piekinvoer waargenomen van 5200 MW omdat dat goedkoper was. Dit leidt dan ook tot lagere prijzen voor de consument. Dit is zeker ook een positief gegeven naar de bevoorradingszekerheid toe. Zo was er bijvoorbeeld op 21 november ll. een hoge piekprijs van bijna 500 euro per megawattuur. Indien op dat ogenblik het systeem van de *flow based* marktkoppeling niet goed zou hebben gewerkt, dan zouden de prijzen nog veel hoger zijn geweest.

C. Replieken

De heer Bert Wollants (N-VA) stelt vast dat de beleidsnota 2020 van de CREG heel wat stof tot discussie heeft aangebracht, wat de spreker sterkt in de overtuiging dat een regelmatig overleg tussen de parlementaire commissie en de CREG zeker is aangewezen.

Voor wat de vergelijking begroting 2020 – jaarrekening 2018 betreft, stelt de spreker vast dat deze oefening hem deed besluiten dat er voor het jaar 2018 200 000 euro minder is uitgegeven ten opzichte van hetgeen initieel werd begroot. Voor 2020 begroot de CREG dus wel duidelijk een hoger bedrag. Het zal erop aankomen volgend jaar opnieuw de vergelijking te maken met de jaarrekening voor 2019.

De heer Koen Locquet (CREG) repliceert dat de CREG het volgende principe hanteert: als de ten belope van het budget voorziene inkomsten niet volledig worden uitgegeven, wordt dit overschot in rekening gebracht van de federale heffing voor het volgend jaar.

M. Thierry Warmoes (PVDA-PTB) annonce que son groupe s'abstiendra, non pas parce qu'un régulateur de l'énergie ne serait pas nécessaire à ses yeux, bien au contraire. Mais l'intervenant estime que le budget de la CREG manque encore de transparence, et il n'est en outre pas convaincu des avantages d'un marché de l'énergie libéralisé.

III. — VOTE SUR LE BUDGET

M. Vincent Van Quickenborne (Open Vld), président de la commission, soumet le budget 2020 de la CREG (15 394 320 euros) au vote. Les membres de la commission approuvent ce budget par 10 voix et une abstention.

Le résultat du vote nominatif est le suivant:

ont voté pour:

N-VA: Yngvild Ingels, Bert Wollants;

Ecolo-Groen: Samuel Cogolati, Tinne Van der Straeten, Albert Vicaire;

PS: Daniel Senesael;

VB: Reccino Van Lommel;

MR: Michel De Maegd;

CD&V: Leen Dierick;

Open Vld: Vincent Van Quickenborne.

ont voté contre: –

s'est abstenu:

PVDA-PTB: Thierry Warmoes.

Le rapporteur,

Le président,

Daniel SENESAEL

Vincent VAN QUICKENBORNE

De heer Thierry Warmoes (PVDA-PTB) kondigt aan dat zijn fractie zich zal onthouden, niet omdat zij een energieregulator niet nodig vindt, wel in tegendeel. Maar de spreker is van oordeel dat de begroting van de CREG nog onvoldoende transparant is en hij is niet overtuigd van de voordelen van een geliberaliseerde energiemarkt.

III. — STEMMING OVER DE BEGROTING

De heer Vincent Van Quickenborne (Open Vld), voorzitter van de commissie, legt de begroting van de CREG (bedrag van 15 394 320 euro) voor het jaar 2020 ter stemming voor. De leden van de commissie keuren deze begroting goed met 10 stemmen en 1 onthouding.

De naamstemming is als volgt:

hebben voorgestemd:

N-VA: Yngvild Ingels, Bert Wollants;

Ecolo-Groen: Samuel Cogolati, Tinne Van der Straeten, Albert Vicaire;

PS: Daniel Senesael;

VB: Reccino Van Lommel;

MR: Michel De Maegd;

CD&V: Leen Dierick;

Open Vld: Vincent Van Quickenborne.

hebben tegengestemd: –

heeft zich onthouden:

PVDA-PTB: Thierry Warmoes.

De rapporteur,

De voorzitter,

Daniel SENESAEL

Vincent VAN QUICKENBORNE

IV. — ANNEXES

1. a) Lettre du 25 octobre 2019 du président faisant fonction du comité de direction de la CREG: budget 2020

1.b) Budget 2020 de la CREG

2. CREG: Budget et note de politique générale 2020: slides de la présentation

3.a) *Beleidsnota 2020 van de CREG*

3.b) Note de politique générale 2020 de la CREG.

IV. — BIJLAGEN

1.a) Brief van de waarnemend voorzitter van het directiecomité van de CREG van 25 oktober 2019: begroting 2020

1.b) Begroting 2020 van de CREG

2. CREG: Begroting en beleidsnota 2020: slides van de presentatie

3.a) Beleidsnota 2020 van de CREG

3.b) Note de politique générale 2020 de la CREG.

ANNEXE-BIJLAGE 1.a)



Commissie voor de Regulering van de Elektriciteit en het Gas

KAMER VAN VOLKSVERTEGENWOORDIGERS
De heer V. Van Quickenborne
Voorzitter van de commissie voor Energie,
Leefmilieu en Klimaat
1008 Brussel

Per drager met ontvangstbewijs

Directie
Voorzitterschap

Brussel
25.10.2019

Uw kenmerk

Ons kenmerk
2019/A391/V549-CDC10.25
KLO/PSC/ewy

Contactpersoon
Koen Locquet
+32 2 289 76 88
klo@creg.be

Begroting en algemene beleidsnota van de CREG voor het jaar 2020

Geachte heer Voorzitter,

Krachtens artikel 21, 21bis en 21ter van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt (hierna: "de elektriciteitswet") en artikel 15/11 van de wet van 12 april 1965 betreffende het vervoer van gasachtige producten en andere door middel van leidingen wordt een toeslag, "de federale bijdrage", toegewezen aan de verschillende fondsen die de CREG beheert, waaronder het fonds voor de financiering van haar eigen werkingskosten.

Conform artikel 25, § 5 van de elektriciteitswet maakt het Directiecomité van de CREG u zijn ontwerpbegroting 2020 en algemene beleidsnota voor het jaar 2020 in bijlage over.

We zouden u willen vragen om het bijgaande ontwerp van begroting ter goedkeuring voor te leggen aan de leden van uw Commissie en dit conform artikel 25, § 5 van de elektriciteitswet.

Een soortgelijke brief wordt deze dag verstuurd aan de heer P. Dewael, Voorzitter van de Kamer van Volksvertegenwoordigers.

We wensen u goede ontvangst van deze documenten.

Met de meeste hoogachting,

Laurent JACQUET
Directeur

Bijlagen: zoals vermeld

Koen LOCQUET
Wvd. Voorzitter van het Directiecomité

CREG – Nijverheidsstraat 26-38, 1040 Brussel, België – T +32 2 289 76 11 – F + 32 2 289 76 09 – www.creg.be

ANNEXE-BIJLAGE 1.b)

Budget CREG 2020

Rubrique	Description	Budget 2020	Budget 2019 approuvé	Budget 2020 / budget 2019	Budget 2020 / budget 2019	Description
Rubriek	Beschrijving	Budget 2020	Goedgekeurd Budget 2019	Budget 2020 / budget 2019	Budget 2020 / budget 2019	Beschrijving
Frais de personnel	Rémunérations et charges	11.972.384	11.805.888	1,4%	166.495	Wedden en lasten
Personneelskosten	Leasing voitures personnel CREG	280.043	272.766	2,7%	7.277	Leasingwagens personeel CREG
	Frais de recrutement	34.600	40.500	-14,6%	-5.900	Aanwervingskosten
	Personnel intérimaire	0	0	0,0%	0	Interimpersoneel
	Formations, séminaires	132.500	127.500	3,9%	5.000	Opleidingen, seminaries
	12.419.527	12.246.654	1,4%	172.873		
Cons. Consultatif	Jetons présence	100.000	100.000	0,0%	0	Presentiegeld
Adviesraad		100.000	100.000	0,0%	0	
	S-total "Frais de personnel"	12.519.527	12.346.654	1,4%	172.873	S-totaal "Personeelskosten"
Experts extérieurs	Etudes extérieures CD+CC (consultants et avocats)	240.000	210.000	14,3%	30.000	Externe studies DC+AR (consulenten en advocaten)
Externe experten	Service de communication	70.000	70.000	0,0%	0	Communicatiedienst
	Serv. ext. (réviseur, traduct, secret soc.,...)	129.915	131.100	-0,9%	-1.185	Ext. Diensten (revisor, vertaler, sociaal secret.)
	Recours décisions CREG et frais procédures	179.000	179.000	0,0%	0	Beroep beslis. CREG + rechtsplegingsvergoed.
	618.915	590.100	4,9%	28.815		
Fonctionnement	Loyer bâtiment, parkings + charges	921.211	915.663	0,6%	5.548	Huur lokalen, parking en gemeenschap. lasten
Werking	Entretien locaux et sécurité bâtiment	124.775	128.700	-3,0%	-3.925	Onderhoud lokalen en veiligheid gebouw
	Maintenance générale et informatique	239.750	203.445	14,3%	36.305	Algemene + informatica maintenance
	Software d'exploitation pour REMIT	50.000	50.000	0,0%	0	Exploitatiesoftware voor REMIT
	Documentation	153.500	150.500	2,0%	3.000	Documentatie
	Téléphonie, poste, courrier express	46.450	46.500	-0,1%	-50	Telefoon, GSM, Post, express delivery
	Fournitures de bureau	14.500	12.025	20,6%	2.475	Kantoorbehoeften
	Frais de réunions et de représentation	107.152	116.453	-8,0%	-9.301	Vergaderings- en representatiekosten
	Frais de déplacements	83.000	83.000	0,0%	0	Reiskosten
	Frais d'affiliation	46.640	44.280	5,3%	2.360	Lidgeld aan verenigingen
	Frais divers	20.150	19.000	6,1%	1.150	Diverse kosten
	Assurances	138.170	137.630	0,4%	540	Verzekeringen
	Taxes	153.500	153.510	0,0%	-10	Taksen
	2.098.798	2.060.706	1,8%	38.092		
Investissements	Investissements	62.500	62.500	0,0%	0	Investeringskosten
	62.500	62.500	0,0%	0		
Financière lasten	Charges financières diverses	15.700	15.600	0,6%	100	Andere
	15.700	15.600	0,6%	100		
	S-total "Frais de fonctionnement"	2.795.913	2.728.906	2,5%	67.007	S-totaal "werkingskosten"
	Total CREG	15.315.440	15.075.561	1,6%	239.879	Totaal CREG
	Adaptation comptable BOSA	78.880	0		78.880	Boekhoudige aanpassing BOSA

ANNEXE-BIJLAGE 2

Budget - Note de politique générale 2020 Begroting - Algemene beleidsnota 2020

**COMMISSION DE L'ÉNERGIE, DE L'ENVIRONNEMENT
ET DU CLIMAT
COMMISSIE VOOR ENERGIE, LEEFMILIEU EN KLIMAAT**

20.11.2019



— **CREG** —

Budget 2020

KOEN LOCQUET

Président f.f. du Comité de direction



Budget 2020

1. Cadre réglementaire
2. Budget et missions de la CREG
3. Financement de la CREG
4. Gestion proactive des fonds
5. Budget et note de politique générale 2020
6. Principales hypothèses de travail sous-jacentes au budget 2020
 - 6.1. Principes de base
 - 6.2. Gestion du personnel
 - 6.3. Politique d'investissements
 - 6.4. Poursuite du dialogue constructif
7. Budget 2020
8. Synthèse

— CREG —

3

1. CADRE REGULATORIOIRE ^(1/3)

- La CREG est l'unique autorité de régulation nationale des marchés de l'électricité et du gaz naturel, créée en vertu du 3^{ème} paquet Energie (*article 35, §1, directive 2009 électricité; article 39, §1 Directive 2009 gaz*)
- La CREG est un organisme autonome doté d'une personnalité juridique qui tient compte du critère d'indépendance fixé par le 3^{ème} paquet Energie, lequel constitue la pierre angulaire de la mise en œuvre du marché intérieur de l'énergie :

«Les États membres garantissent l'indépendance de l'autorité de régulation et veillent à ce qu'elle exerce ses compétences de manière impartiale et transparente. À cet effet, les États membres veillent à ce que, dans l'exécution des tâches de régulation qui lui sont conférées par la présente directive et la législation connexe :

 - a) l'autorité de régulation soit juridiquement distincte et fonctionnellement indépendante de toute autre entité publique ou privée ;*
 - b) l'autorité de régulation veille à ce que son personnel et les personnes chargées de sa gestion:*
 - i) agissent indépendamment de tout intérêt commercial ; et*
 - ii) ne sollicitent ni n'acceptent d'instructions directes d'aucun gouvernement ou autre entité publique ou privée dans l'exécution des tâches de régulation. (...).» (article 35, §4, directive 2009 électricité, article 39, §4, directive 2009 gaz).*
- Le 3^{ème} paquet Energie contient aussi des dispositions relatives à l'autonomie budgétaire du régulateur:

«Afin de protéger l'indépendance de l'autorité de régulation, les États membres veillent notamment à ce que :

 - a) l'autorité de régulation puisse prendre des décisions de manière autonome, indépendamment de tout organe politique, bénéficie de crédits budgétaires annuels séparés et d'une autonomie dans l'exécution du budget alloué, et dispose de ressources humaines et financières suffisantes pour s'acquitter de ses obligations; (...).» (article 35, §5, directive 2009 électricité, article 39, §5, directive 2009 gaz)*

— CREG —

4

1. CADRE REGULATORIOIRE ^(2/3)

- En exécution de l'esprit du 3^{ème} paquet, la note interprétative de la Commission européenne sur les autorités de régulation (22 janvier 2010) précise que :
 - l'approbation, par le législateur national, du budget du régulateur ne fait pas obstacle à son autonomie budgétaire
 - le rôle du législateur national - à savoir le parlement national - lors de l'approbation du budget du régulateur est de lui octroyer une allocation financière globale afin de lui permettre de s'acquitter de ses tâches et d'exercer ses pouvoirs, de manière efficace et efficiente.
- Ces dispositions européennes ont été transposées dans la loi électricité (notamment à l'article 25, §5, 3^e alinéa)

«Le projet de budget de la commission est établi par le comité de direction. Le projet de budget de la commission est soumis, accompagné d'une note de politique générale établie par le comité de direction, pour approbation à la Chambre des représentants avant le 30 octobre de l'année précédant celle à laquelle il se rapporte.(...)» (art.25, §5,3^e alinéa)
- La nouvelle directive électricité (5 juin 2019) prévoit un renforcement de l'article 35 de la directive électricité 2009 relatif à la désignation et à l'indépendance des autorités de régulation, notamment que :

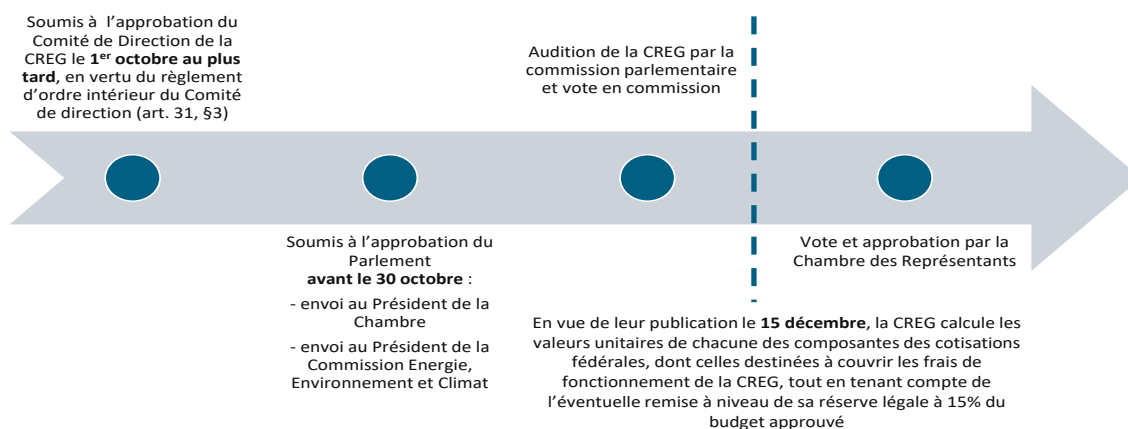
« Au plus tard le 5 juillet 2022 et tous les quatre ans par la suite, la Commission présente au Parlement européen et au Conseil un rapport relatif au respect par les autorités nationales du principe d'indépendance énoncé au présent article. » (article 57, 7, de la directive électricité 2019)

— CREG —

5

1. CADRE REGULATORIOIRE ^(3/3)

La procédure budgétaire en pratique



— CREG —

6

2. BUDGET ET MISSIONS DE LA CREG ^(1/2)

- Le projet de budget de la CREG couvre les missions attribuées à la CREG, régulées et non régulées, fixées par la loi (conformément aux directives européennes) et par les règlements européens
 - Chaque année, la CREG détaille ses objectifs et ses missions dans une note de politique générale comme la loi l'y soumet. D'une manière générale, la CREG est investie d'une double mission :
 - elle veille à la bonne application des lois et règlements relatifs aux marchés de l'électricité et du gaz naturel ;
 - elle remplit un large éventail de missions de conseil auprès des autorités publiques.
 - Le périmètre des compétences CREG n'a cessé de s'élargir et de se renforcer dans le temps, pour y inclure dorénavant également des missions liées notamment :
 - au mécanisme de rémunération de la capacité (CRM) ;
 - au nucléaire ;
 - à l'éolien *offshore*.
- + toutes les nouvelles missions prévues par le *Clean Energy for all Europeans Package* et autres textes européens (ex: codes de réseau)

— CREG —

7

2. BUDGET ET MISSIONS DE LA CREG ^(2/2)

- Au-delà de son périmètre d'action réglementaire proprement dit, la CREG se charge également :
 - d'exécuter la mission de gestion de fonds liés à certaines obligations de service public - indépendants du financement de la CREG - qui lui a été confiée par la loi ;
 - de gérer et de contrôler l'application des exonérations des cotisations fédérales (électricité et gaz naturel) et des dégressivités, ainsi que leur remboursement.



Aussi, la CREG mobilise une partie de ses ressources propres pour couvrir cette charge de travail supplémentaire, qui s'ajoute à celle liée aux missions essentielles de régulation des marchés de l'électricité et du gaz naturel

— CREG —

8

3. FINANCEMENT DE LA CREG ^(1/2)

3.1. PRINCIPE DE FINANCEMENT

- La CREG est financée par une partie du produit des cotisations fédérales, facturées aux consommateurs finaux sous forme d'une surcharge sur les quantités de gaz naturel et d'électricité prélevées sur les réseaux de transport et consommées sur le territoire belge
- Ses frais de fonctionnement sont financés à 69% par le produit de la cotisation fédérale sur l'électricité et à 31% par le produit de la cotisation fédérale sur le gaz naturel
- Le fait que la CREG perçoive elle-même les cotisations fédérales contribue à son indépendance
- Ce principe de financement, fixé dans la loi, implique que le budget de la CREG est donc indépendant du budget de l'Etat
- En outre, dans la mesure où les dépenses de la CREG sont intégralement couvertes par le produit des cotisations fédérales, ces dépenses n'ont aucun impact sur les comptes de l'Etat

— CREG —

9

3. FINANCEMENT DE LA CREG ^(2/2)

3.2. COMPOSITION DE LA COTISATION FEDERALE

- Les produits de la cotisation fédérale servent d'une part, à alimenter différents fonds destinés à financer des obligations de service public, et d'autre part, à financer le fonctionnement de la CREG
- La cotisation fédérale étant un impôt, le législateur détermine le montant que chaque fonds reçoit annuellement. La CREG calcule le niveau de la surcharge unitaire par MWh qui doit être facturée l'année t pour percevoir le montant fixé

Cotisation fédérale électricité pour 2019	Montant absolu du fonds (€)	Poids relatif de la surcharge unitaire (%)	Valeur unitaire (€/MWh)	Coût pour client résidentiel moyen (€)
CREG	10.318.212	4,7%	0,1565	0,55
OSP	30.808.394	14,2%	0,4755	1,66
Gaz effet de serre	0	0%	0,0000	0
Dénucléarisation	69.124.128	31,9%	1,0668	3,73
Clients protégés	106.734.754	49,2%	1,6473	5,77
TOTAL	216.805.488	100%	3,3461	11,71

Cotisation fédérale gaz pour 2019	Montant absolu du fonds (€)	Poids relatif de la surcharge unitaire (%)	Valeur unitaire (€/MWh)	Coût pour un client résidentiel moyen (€)
CREG	3.612.047	4,7%	0,0285	0,66
OSP	17.195.077	22,4%	0,1355	3,15
Clients protégés	55.857.683	72,9%	0,4403	10,24
TOTAL	76.664.807	100%	0,6043	14,05

— CREG —

10

4. LA GESTION PROACTIVE DES FONDS ^(1/2)

- La CREG a, d'initiative, contribué à optimiser le prélèvement des cotisations fédérales et la gestion des fonds qui lui incombe, en proposant des améliorations au système de prélèvement
- Les actions initiées par la CREG ont été suivies d'effets concrets, formalisés au besoin par l'adoption de mesures réglementaires additionnelles
- Exemple le plus récent : soldes 2018 et futurs des GRD

L'initiative de la CREG a conduit à l'adoption de l'arrêté royal du 31 octobre 2017 modifiant l'arrêté royal du 24 mars 2003, qui prévoit :

- un mécanisme annuel de régularisation entre la CREG et chaque GRD, par le biais duquel les soldes sont restitués au profit des fonds gérés par la CREG ;
- la prise en compte, par la CREG, de ces soldes lors du calcul de la valeur unitaire de la cotisation fédérale électricité de l'année suivant l'année de la régularisation.

— CREG —

11

4. LA GESTION PROACTIVE DES FONDS ^(2/2)

- Solde 2018 : approbation par la CREG le 10/10/2019 et prise en compte dans le calcul de la cotisation fédérale électricité 2020

Fonds 2019	Montant de référence pour la cotisation fédérale électricité (€)	Montant régularisé avec les GRD (€)	Economies générées par l'action CREG (%)
TOTAL	216.805.488	20.097.818	- 9,3%

	Sans prise en compte de l'initiative CREG « soldes des GRD 2018 »	Avec prise en compte de l'initiative CREG « solde des GRD 2018 »	Variation en %
Cotisation Electricité 2019	3,3461€/MWh	3,0359€/MWh	-9,3%

— CREG —

12

5. BUDGET ET NOTE DE POLITIQUE GENERALE 2020 ^(1/4)

- Le projet de budget est accompagné d'une note de politique générale (art. 25, §5, 3^e alinéa de la loi électricité)
- Mise en œuvre des objectifs 2020 et réalisation des livrables 2020, dans le respect des tâches légales de la CREG et des orientations stratégiques en matière d'énergie élaborées par les autorités belges et européennes
- La réalisation des livrables implique une charge de travail préparatoire non négligeable et difficilement prévisible (ex. : traductions, procédures de consultation, traitement de la confidentialité, examen approfondi et implémentation des nouvelles législations européenne et nationale, ...)
- En outre, l'implication de la CREG dans le travail préparatoire législatif s'est renforcée ces dernières années, à la demande des autorités publiques et dans le respect de son indépendance

→ Les objectifs et livrables de la NPG 2020 ne reflètent pas nécessairement la totalité de la charge de travail de la CREG

— CREG —

13

5. BUDGET ET NOTE DE POLITIQUE GENERALE 2020 ^(2/4)

En parallèle :

- Le budget de la CREG a été maintenu pendant 7 années consécutives (2012-2018), au même niveau que le budget de l'année 2011

MAIS

- Augmentation du coût de la vie, impactant tous les postes budgétaires depuis 2011

→ Des efforts d'économies substantiels et continus ont été réalisés ces dernières années, dans un souci d'efficacité et d'efficacité, à l'initiative du Comité de direction

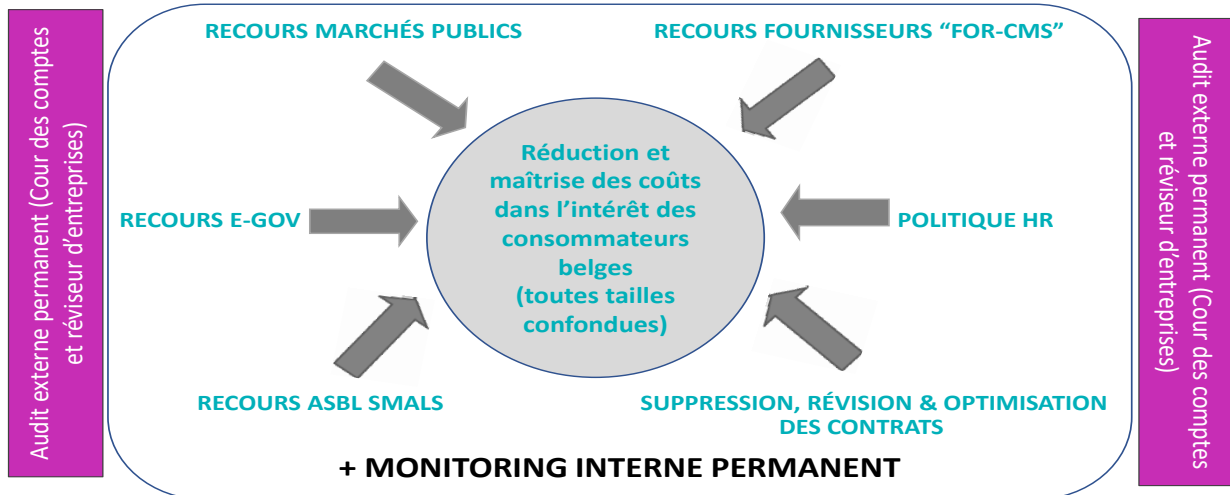
- Budget 2019 : poursuite du maintien budgétaire + impact du dépassement de l'indice pivot (Bureau fédéral du Plan)

— CREG —

14

5. BUDGET ET NOTE DE POLITIQUE GENERALE 2020 ^(3/4)

Résultats imputables à la mise en œuvre de stratégies diverses et complémentaires sur le long terme



— CREG —

15

5. BUDGET ET NOTE DE POLITIQUE GENERALE 2020 ^(4/4)

Exemples de réduction et de maîtrise de coûts sur le long terme

	Budget 2020	Budget 2014	Variation absolue 2020/2014	Variation 2020/2014 (%)	Taux annuel moyen 2020/2014 (%)
Loyer bâtiment et charges locatives	921.211	1.069.039	-147.828	-13,8	-2,3
Entretien et sécurité	124.775	149.000	-24.225	-16,3	-2,7
Téléphone, poste, internet	46.450	50.000	- 3.550	-7,1	-1,2
Fournitures de bureau	14.500	25.000	-10.500	-42,0	-7,0
Frais d'affiliation	46.640	72.000	-25.360	-35,2	-5,9
Assurances	138.170	153.800	-15.630	-10,2	-1,7
Frais divers	20.150	22.250	-2.100	-9,4	-1,6
Etudes extérieures	240.000	400.000	-160.000	-40,0	-6,7

— CREG —

16

6. PRINCIPALES HYPOTHESES DE TRAVAIL SOUS-JACENTES AU BUDGET 2020 ^(1/6)

6.1. PRINCIPES DE BASE

- Poursuite de la recherche d'efficacité et d'efficience, bien que les marges d'économies se soient estompées
- Souci de responsabilité sociale à l'égard des consommateurs belges, quelle que soit leur taille (consommateurs résidentiels, PME, indépendants et consommateurs industriels)
- Prise en compte des prévisions d'indexation du Bureau fédéral du Plan au 02/10/2019 (indexation prévue en mars 2020)
- Calibrage sur les montants réels

— CREG —

17

6. PRINCIPALES HYPOTHESES DE TRAVAIL SOUS-JACENTES AU BUDGET 2020 ^(2/6)

6.2. GESTION DU PERSONNEL

- Stabilité générale du personnel par rapport à 2019
- Politique intégrée des ressources humaines et orientée vers la connaissance :
 - développement des compétences et des connaissances, visant notamment à satisfaire les exigences liées aux missions de la CREG, en particulier la transition énergétique et la gouvernance européenne
 - transfert intergénérationnel du *know-how* (maintien interne de l'expertise)
 - mise sur pied de programmes de formation sur mesure pour rencontrer les besoins internes

— CREG —

18

6. PRINCIPALES HYPOTHESES DE TRAVAIL SOUS-JACENTES AU BUDGET 2020 ^(3/6)

6.3. POLITIQUE D'INVESTISSEMENTS

- Déterminants des dépenses ICT CREG :
 - évolution de l'environnement technologique et alignement sur les nouvelles technologies disponibles (Cybersecurity et autres mesures de sécurité et de fiabilité du réseau informatique)
 - exécution des missions légales confiées à la CREG (Remit, certificats verts, garanties d'origine, ...)
 - répondre aux besoins des consommateurs (ex. CREG Scan, website CREG, ...)

— CREG —

19

6. PRINCIPALES HYPOTHESES DE TRAVAIL SOUS-JACENTES AU BUDGET 2020 ^(4/6)

6.3. POLITIQUE D'INVESTISSEMENTS

DÉPENSES INFORMATIQUES (ICT)

- Dépenses de maintenance et d'utilisation :
 - maintenance du système de comptabilité publique
 - maintenance/updates du Firewall et des systèmes de backup
 - maintenance du matériel (serveurs/switches/Wifi)
 - mises à jour de sécurité (antivirus/ransomware/cryptoware)
 - maintenance du Website CREG et du CREG Scan
 - assistance "à la demande" à Smals
 - droit d'utilisation des logiciels de bureautique / logiciels spécifiques
 - maintenance diverse
- Dépenses d'expansion/renforcement :
 - *Security Policies/REMIT*
 - Hardware & software

— CREG —

20

6. PRINCIPALES HYPOTHESES DE TRAVAIL SOUS-JACENTES AU BUDGET 2020 ^(5/6)

6.4. POURSUITE DU DIALOGUE CONSTRUCTIF

- Grâce aux investissements technologiques réalisés : transparence, consultations et ouverture au dialogue renforcées à l'égard :
 - des différents stakeholders, dont les membres du Conseil consultatif du gaz et de l'électricité (CCGE)
 - des autorités publiques nationales et internationales
 - des consommateurs belges en vue notamment d'améliorer leur participation et engagement dans le marché énergétique
- Effets recherchés :
 - meilleure compréhension mutuelle (consultations, ...)
 - diminution des sources d'éventuels conflits potentiels
 - sans préjudice de l'indépendance du régulateur, des intérêts des consommateurs belges et de l'intérêt général

— CREG —

21

6. PRINCIPALES HYPOTHESES DE TRAVAIL SOUS-JACENTES AU BUDGET 2020 ^(6/6)

6.4. POURSUITE DU DIALOGUE CONSTRUCTIF

- Depuis 2014 : 12 recours, dont 2 toujours en cours, 4 retirés, 5 conclus en faveur de la CREG et 1 en faveur de la partie adverse
- Recours en cours (depuis 2016) :
 - EdF LUMINUS / Etat belge - CREG - Shippers (exonération de la cotisation fédérale gaz pour les sites de production d'électricité)
 - ELECTRABEL / Etat belge - CREG - Shippers (exonération de la cotisation fédérale gaz pour les sites de production d'électricité)

— CREG —

22

7. BUDGET 2020 ^(1/6)

Aperçu général sur la période 2019 - 2020

Description	Budget 2020	Budget 2019	2020 / 2019
Personnel	12.519.527	12.346.654	+ 1,4 %
Frais de fonctionnement	2.795.913	2.728.906	+ 2,5 %
Total CREG	15.315.440	15.075.561	+ 1,6 %
Adaptation BOSA	78.880	-	-
TOTAL	15.394.320	15.075.561	+ 2,1 %

— CREG —

23

7. BUDGET 2020 ^(2/6)

• Décomposition par poste

I. Frais de personnel et instances

Description	Budget 2020	Budget 2019	2020 / 2019
Rémunérations et charges	12.006.984	11.846.388	+ 1,3 %
Leasing voitures personnel CREG	280.043	272.766	+ 2,7 %
Formations, séminaires	132.500	127.500	+ 3,9 %
sous-total	12.419.527	12.246.654	+ 1,4 %
Jetons présence des membres du Conseil consultatif	100.000	100.000	0,0 %
sous-total	100.000	100.000	0,0 %
TOTAL « Frais de personnel » :	12.519.527	12.346.654	+ 1,4 %

— CREG —

24

7. BUDGET 2020 ^(3/6)

- **Décomposition par poste**

II. Frais de fonctionnement

(1) Services extérieurs

Description	Budget 2020	Budget 2019	2020 / 2019
Etudes extérieures	240.000	210.000	+ 14,3 %
Service communication	70.000	70.000	0,0 %
Services extérieurs (réviseur, traduction, secrétariat social,...)	129.915	131.100	- 0,9 %
Recours contre décisions CREG et frais de procédures	179.000	179.000	0,0 %
sous-total	618.915	590.100	+ 4,9 %

— CREG —

25

7. BUDGET 2020 ^(4/6)

II. Frais de fonctionnement (suite)

(2) Frais de fonctionnement généraux

Description	Budget 2020	Budget 2019	2020 / 2019
Loyer bâtiment, parkings + charges	921.211	915.663	+ 0,6 %
Entretien et sécurité locaux et bâtiment	124.775	128.700	- 3,0 %
Maintenance générale + informatique	239.750	203.445	+ 14,3 %
Software d'exploitation REMIT	50.000	50.000	
Documentation	153.500	150.500	+ 2,0 %
Téléphone, poste, courrier express	46.450	46.500	- 0,1 %
Fournitures de bureau	14.500	12.025	+ 20,6 %
Frais réunions et représentation	107.152	116.453	- 8,0 %
Frais de déplacements	83.000	83.000	0,0 %
Frais d'affiliation	46.640	44.280	+ 5,3 %
Assurances	138.170	137.630	+ 0,4 %
Frais divers	20.150	19.000	+ 6,1 %
Taxes et assimilés	153.500	153.510	0,0 %
sous-total	2.098.798	2.060.706	+ 1,8 %

— CREG —

26

7. BUDGET 2020 ^(5/6)

- **Décomposition par poste**

II. Frais de fonctionnement (suite)

(3) Acquisitions et charges diverses

Description	Budget 2020	Budget 2019	2020 / 2019
Acquisitions	62.500	62.500	0,0 %
sous-total	62.500	62.500	0,0 %
Autres charges	15.700	15.600	0,6 %
sous-total	15.700	15.600	0,6 %
sous-total	78.200	78.100	0,1 %
TOTAL « Frais fonctionnement » (1) + (2) + (3) :	2.795.913	2.728.906	+ 2,5 %

— **CREG** —

27

7. BUDGET 2020 ^(6/6)

Exemples d'études technico-économiques externes

- *Budget Mobilité (2019)*
- *Impact of Interconnector (UK) tariffs on prices gas hubs (2019)*
- *Etude sur le design général d'un mécanisme pour la rémunération des réserves en situation de rareté (2019)*
- *An European comparison of electricity and gas prices for large industrial consumers (actualisation) (2019)*

— **CREG** —

28

8. SYNTHÈSE

- Maintien du budget CREG au même niveau du budget 2011 pendant sept années consécutives (2012-2018), rendu possible par la poursuite des objectifs d'efficacité et d'efficience
- En raison du maintien budgétaire et de la hausse générale du coût de la vie - grevant tous les postes budgétaires - la CREG s'est engagée à économiser, de manière proactive, près de 1.900.000€ en 2019 par rapport à 2011, par la mise en oeuvre de différentes stratégies de réduction et de maîtrise de coûts
- 2019 : épuisement du potentiel d'économies → budget 2019 = budget 2018 ajusté à l'indexation (BfP)

— CREG —

29

8. SYNTHÈSE

- 2020 : même dynamique d'efficacité et d'efficience (malgré l'épuisement des marges) et ajustement à l'indexation prévue par le BfP :
 - réajustement limité à 1,6% (hors ajustement comptable BOSA, facteur **exogène** à la CREG)
 - réajustement (+ 318.759 € BOSA inclus) inférieur aux économies réelles générées par l'action CREG dans le cadre du prélèvement de la cotisation fédérale électricité (soldes GRD : 20.097.818 €)
- Facteurs d'incertitude: nouvelles initiatives législatives (CRM, ...)? Impacts du *Clean Energy for all Europeans Package* ? REMIT ? ...
- Proposition d'approbation :

Budget de frais de fonctionnement CREG 2020 (15.315.440 €) + Ajustement comptable BOSA (78.880 €)

TOTAL = 15.394.320 €

— CREG —

30

Note de politique générale 2020

COMITÉ DE DIRECTION DE LA CREG

Structure de la note de politique générale

Introduction

Méthodologie

AXE 1 - Activités libéralisées

AXE 2 - Activités régulées

AXE 3 - Transition énergétique, intégration des sources
d'énergie renouvelable et besoins de flexibilité accrus

Fonctionnement de la CREG & communication

Introduction

➤ Des défis à plusieurs niveaux :

✓ Européen :

○ **Clean Energy Package :**

- Entrée en vigueur en 2020
- Travail d'analyse et de mise en œuvre/transposition

○ **Green Deal et Decarbonisation Package :**

- Cadre du travail de la Commission européenne en 2020
- Nouveau cadre pour le marché du gaz
- Enjeux des questions climatiques

○ **Brexit :** toujours d'actualité

✓ **Fédéral :** poursuite du travail sur les dossiers-clefs (*offshore*, CRM, gestion de la demande, nucléaire, cotisation fédérale...) et protection de l'ensemble des consommateurs

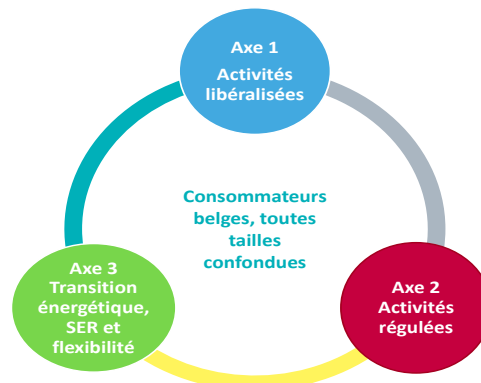
✓ **Régional :** poursuite de la collaboration continue avec les régulateurs régionaux (décentralisation accrue, ...)

— **CREG** —

33

Méthodologie ^(1/2)

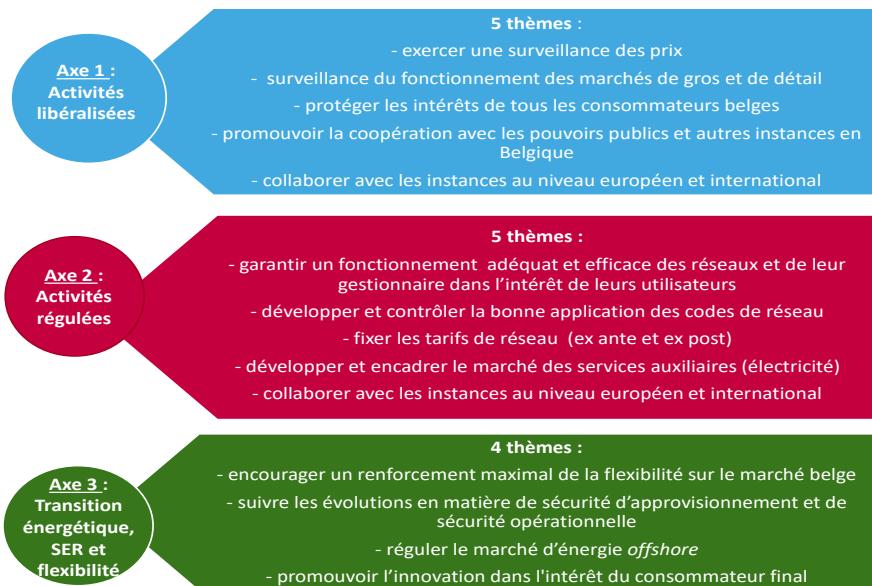
- Poursuite de la logique du plan stratégique
→ reprise des trois mêmes axes stratégiques
- Les axes sont complémentaires entre eux : ils se renforcent mutuellement dans l'intérêt du consommateur belge
- 14 thèmes pour 3 axes



— **CREG** —

34

Méthodologie (2/2)



Intérêts des consommateurs belges, toutes tailles confondues

— CREG —

35

AS 1 - Geliberaliseerde activiteiten

- Vrij beperkte beslissingsbevoegdheid: voorstelbevoegdheid van de CREG
- Monitoringopdrachten:
 - bescherming van de belangen van alle consumenten, van de allergrootste tot de meest kwetsbare, van kmo's tot zelfstandigen
 - bevorderen van duurzame en doeltreffende werking van de groot- en kleinhandelsmarkten
 - prijsvorming

— CREG —

36

AS 1

Thema 1: toezicht houden op de prijzen

Belangrijke opdrachten van algemeen en specifiek toezicht met het oog op het verzekeren van het respect voor en de verdediging van het belang van de consumenten

- Activiteiten verbonden aan het toezicht op de prijzen (CREG Scan, boordtabel, studies, ...)
- Opdrachten in het kader van de levensduurverlenging van Tihange 1, de raming van de winstmarge van de centrales onderworpen aan de nucleaire repartitiebijdrage (Doel 3, Doel 4, Tihange 2 en Tihange 3) en het jaarlijks minimumbedrag van deze repartitiebijdrage
- Diverse specifieke analyses (CNG, kleinhandelsmarkten, internationale prijsvergelijking, ...)

— CREG —

37

AS 1

Thema 2: toezicht op de werking van de groot- en kleinhandelsmarkten

Verbetering van de werking van de geliberaliseerde markt:

- Algemeen toezicht (analyse van de gebeurtenissen met gevolgen voor de groot- en kleinhandelsmarkt voor energie, publicatie van studies, REMIT-waarschuwingen, opvolging van de productportefeuilles van de leveranciers, ...)
- Specifiek toezicht:
 - activiteiten in het kader van de REMIT-verordening
 - *ad-hoc*toezicht in geval van (risico op) schaarste

— CREG —

38

AS 1

Thema 3: belangen van alle Belgische consumenten beschermen

- Alle Belgische consumenten (kwetsbare consumenten, huishoudelijke consumenten, kmo's, zelfstandigen & industriële verbruikers) voldoende, duidelijke en correcte informatie verstrekken
 - CREG Scan – bijzondere aandacht voor verlengingsproducten en slapende producten
 - Pedagogische infografieken, beter begrip van de factuur
 - Charter voor goede praktijken voor prijsvergelijkingswebsites
- Groepsaankopen: nieuwe analysebevoegdheid
- Kwetsbare verbruikers: sociale tarieven
- Gezinnen, kmo's en industrie: gemeenschappelijke consultancystudie van de 4 Belgische energieregulators (energienorm)
- Federale bijdrage / Beheer van de fondsen

— CREG —

39

AXE 1

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

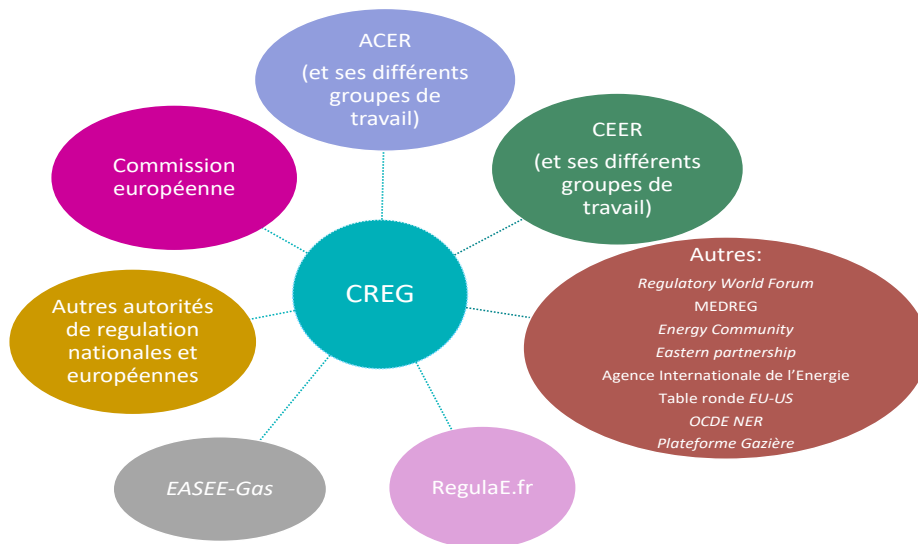
- Parlements et gouvernements (féd. + rég.)
- Autres instances fédérales :
 - SPF Economie, ABC, FSMA, IBPT, SME, Régie des bâtiments, BNB, Bureau fédéral du Plan, Conseil central de l'économie
- Conseil consultatif du gaz et de l'électricité
- Forbeg
- Fédérations professionnelles du secteur
- Universités et écoles supérieures

— CREG —

40

AXE 1

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



— CREG —

41

AXE 2 - Activités régulées

- Régulation indispensable pour garantir des prix et un service optimal aux consommateurs
- Premiers effets de la régulation incitative
- Nécessité de veiller à un développement adéquat des réseaux (sûrs, fiables, performants, transparents, non discriminatoires, ...)
- Veiller à l'absence de subsides croisés entre activités régulées et non régulées
- Accès non discriminatoire aux réseaux
- Services auxiliaires (électricité)

— CREG —

42

AXE 2

Thème 6 : garantir un fonctionnement adéquat et efficace des réseaux et de leur gestion dans l'intérêt des consommateurs

- **Dissociation des structures de propriété (*unbundling*) et certification** : Elia (suivi de la restructuration), IUK (Brexite), Balansys et suivi classique
- **Garantir l'indépendance et impartialité des gestionnaires de réseau** : *corporate governance*, nominations d'administrateurs des GRT
- **Promotion de l'intégration des marchés de l'électricité et du gaz** : *Flow based market coupling*, conversion gaz L-H, intégration transfrontalière des zones d'équilibrage
- **Surveillance des investissements, dans l'intérêt de la sécurité d'approvisionnement et du bon fonctionnement du marché** : PCIs, impact des activités non régulées sur le régulé, grands projets de renforcement réseau (électricité), optimisation du modèle *entry-exit* (gaz)
- **Amélioration de la transparence, de l'offre et de l'utilisation des capacités de réseaux de transport** : transparence, qualité et disponibilité des données pour le marché, réalisation de monitorings, création d'un incitant tarifaire pour la période 2020-2023
- **Garantir l'accès non discriminatoire aux réseaux de transport** : ICAROS, stockage gaz

— CREG —

43

AXE 2

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

Participation active de la CREG à l'élaboration des règles mettant en œuvre les codes de réseau européens, tant au niveau belge qu'euro péen

- Agir en qualité de "conseiller" des pouvoirs publics
- Participer à la modification, la mise en œuvre et l'exécution
 - du règlement technique électricité (nouvelles compétences d'approbation de contrats-type)
 - du code de bonne conduite gaz
 - d'un nombre important de décisions découlant de ces codes prises en coordination avec les autres régulateurs européens via les groupes de travail d' ACER notamment
- Rédiger une nouvelle mouture du code de bonne conduite gaz
- Surveiller la mise en œuvre des processus et des mécanismes prévus dans les codes de réseau
- Contrôler le respect des règles en vigueur par les entreprises d'électricité et de gaz naturel

— CREG —

44

AS 2

Thema 8: nettarieven vastleggen

- Toezicht op de correcte toepassing van de aangenomen tariefmethodologie voor de periode 2020-2023
- Toepassing van de tarieven aangenomen op basis van de tariefmethodologie geldig voor de periode 2020-2023
- Jaarlijkse opvolging tariefstimulansen
- Analyse, opvolging en ondersteuning van de investeringen in de infrastructuur. De CREG zal bijzondere aandacht besteden aan:
 - geplande projecten, de relevantie ervan en de correcte uitvoering ervan door de TNB's
 - belangrijke investeringsprojecten voor de Belgische markt (TYNDP, PCI's...)
 - het beheer van de kosten
 - de aanvaarding door het publiek van grote infrastructuurprojecten (ook vergoeding)
- Aanpassing en/of herziening van tariefbeslissingen in geval van nieuwe diensten, aanpassing van diensten, wetswijzigingen of fusie van zones (gas)
- Saldi van het jaar 2019

— CREG —

45

AS 2

Thema 9: de markt van de ondersteunende diensten ontwikkelen en omkaderen (elektriciteit)

- De specifieke markt van de ondersteunende diensten en de balancering ontwikkelen en omkaderen zodat er zoveel mogelijk spelers aan kunnen deelnemen, zowel op het gebied van productie als op het gebied van het beheer van de vraag en de opslag
- Dienst voor het congestiebeheer en beheer van reactieve energie
- Netwerkkode “*Emergency and restoration*”: regels / toepasselijke codes in geval van crisis (testplan, beschermingsplan, heropbouwplan, rol van de leveranciers van de diensten in dat kader, ...)

— CREG —

46

AS 2

Thema 10: samenwerken met instanties op Europees en internationaal niveau

- Opvolging van verordeningen en richtlijnen als gevolg van “*Clean Energy for All Europeans*”; er zal bijzondere aandacht worden besteed aan o.a. :
 - de toekomstige rol en bevoegdheden van de reguleringsinstanties binnen ACER en de nieuwe taken die aan ACER zijn toevertrouwd;
 - de nieuwe opdrachten van de regulator op nationaal en regionaal niveau;
 - de nieuwe werkingsregels van de markt.
- Opvolging van de werkzaamheden rond het toekomstige kader van toepassing op de gasmarkt (*Decarbonisation Package*) en de *Green Deal* die de toekomstige Europese Commissie voor 2020 heeft aangekondigd
- Oprichting van de interne energiemarkt met o.a. de implementatie van Europese netwerkcodes en richtlijnen, en de marktkoppeling
- Opvolging en analyse van PCI's in het kader van de richtsnoeren voor de trans-Europese energie-infrastructuur
- Controle van de tienjarige ontwikkelingsplannen van ENTSO-E/G
- Verbetering van het ter beschikking stellen van de transmissiecapaciteiten

— CREG —

47

AXE 3 - Transition énergétique, intégration des sources d'énergie renouvelable et besoins de flexibilité accrus

- Transition d'un système énergétique centralisé vers un système énergétique décentralisé, basé de manière croissante sur des sources d'énergie renouvelable
- Priorité internationale, européenne et nationale, dans le cadre d'une politique énergétique et climatique globale
- Réponse urgente aux défis actuels et futurs

— CREG —

48

AXE 3

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



— CREG —

49

AXE 3

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

- Contrôle de l'application du code de réseau "*Emergency and Restoration*"
- Mise en œuvre du règlement européen "*Risk-Preparedness*" :
 - collaboration avec la DG Energie pour l'évaluation des risques "SoS" électricité
 - collaboration avec ENTSO-E sur les scénarii de crises & l'évaluation de l'adéquation à court terme et saisonnière
- Collaboration avec la DG Energie pour la rédaction du rapport biennuel sur la SoS (électricité), du rapport annuel du suivi SoS (gaz), de l'étude prospective quadriennale (électricité) et de toutes les analyses/plans visés par le règlement (UE) n°2017/1938
- **Scarcity pricing** : monitoring, design et mise en œuvre avec Elia
- **Réserve stratégique** : adaptation des règles de fonctionnement au CEP, décision sur les "tarifs OSP 2021", décision sur les "soldes 2019", observation sur le rapport d'Elia sur les volumes à constituer pour 2021-2022, ensemble des décisions/avis si un appel d'offres est lancé pour 2020-2021
- **Capacity Remuneration Mechanism** : décisions et avis sur les différents volets nécessaires à la mise en œuvre ; participation active au comité de suivi
- **Capacités bidirectionnelles gaz**

— CREG —

50

AXE 3

Thème 13 : réguler le marché d'énergie *offshore*

- Gestion des garanties d'origine
- Calcul du prix d'achat minimum des CV *offshore* et contrôle mensuel de la production d'énergie éolienne *offshore* et octroi des CV y afférents
- Traitement des demandes d'intervention introduites dans le cadre du financement du raccordement de parcs éoliens *offshore* par câble sous-marin
- Avis et propositions dans le cadre du *Modular Offshore Grid*
- Suivi des évolutions techniques, financières et juridiques afférentes à l'énergie éolienne *offshore*
- Approbation du facteur de correction pour la fixation du prix minimum par concession domaniale
- Mise en œuvre du système d'avances et de décomptes pour l'aide octroyée à Northwester 2, Seastar et Mermaid
- Collaboration à l'élaboration du cadre actuel en vue de la mise en place d'un système de mise en concurrence dans le cadre de l'attribution des futures concessions *offshore*

— CREG —

51

AXE 3

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

- Poursuite des actions visant à lever les obstacles au développement de la gestion de la demande et à l'instauration d'un *level playing field*
- Suivi des évolutions technologiques :
 - *Power to Gas* (P2G)
 - Stockage de l'électricité et du gaz naturel (ex : batteries, *fast cycle storage*)
 - Voitures électriques
- Mesures incitatives pour les gestionnaires de réseau
- Information active du consommateur

— CREG —

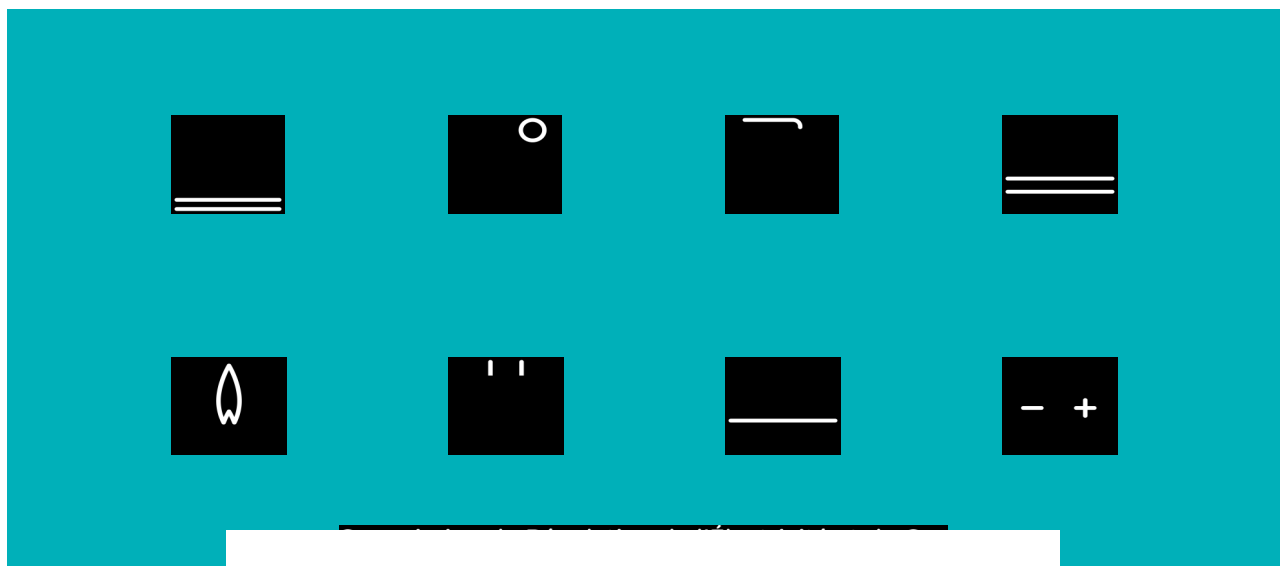
52

Fonctionnement de la CREG & communication



— CREG —

53



— CRI —

The logo for the Commission de Régulation de l'Électricité et du Gaz (CREG) features the word "CREG" in a bold, white, sans-serif font. It is preceded by a short horizontal white line and followed by a longer horizontal white line that extends across the top right of the teal header area.

Commission de Régulation
de l'Électricité et du Gaz

Note de politique générale

(Z)1999
25.10.2019

Note de politique générale pour l'année 2020

Réalisée en application de l'article 25, § 5, alinéa 3, de la loi du 29 avril 1999 relative à l'organisation du marché de l'électricité

Non-confidentiel

CREG – rue de l'Industrie 26-38, 1040 Bruxelles, Belgique
T +32 2 289 76 11 – F + 32 2 289 76 09 – www.creg.be

TABLE DES MATIERES

TABLE DES MATIERES	2
INTRODUCTION	4
1. MÉTHODOLOGIE.....	6
2. AXE N°1 : ACTIVITÉS LIBÉRALISÉES	7
2.1. THÈME 1 : EXERCER UNE SURVEILLANCE DES PRIX	7
2.1.1. Objectifs de la CREG	7
2.1.2. Activités à réaliser	8
2.1.3. Liste des livrables pour l'année 2020	10
2.2. THÈME 2 : SURVEILLANCE DU FONCTIONNEMENT DES MARCHÉS DE GROS ET DE DÉTAIL.....	11
2.2.1. Objectifs de la CREG	11
2.2.2. Activités à réaliser	13
2.2.3. Liste des livrables pour l'année 2020	15
2.3. THÈME 3 : PROTÉGER LES INTÉRÊTS DE TOUS LES CONSOMMATEURS BELGES	16
2.3.1. Objectifs de la CREG	16
2.3.2. Activités à réaliser	17
2.3.3. Liste des livrables pour l'année 2020	21
2.4. THÈME 4 : PROMOUVOIR LA COOPÉRATION AVEC LES POUVOIRS PUBLICS ET AUTRES INSTANCES EN BELGIQUE.....	23
2.4.1. Objectifs de la CREG	23
2.4.2. Activités à réaliser	23
2.4.3. Liste des livrables pour l'année 2020	28
2.5. THÈME 5 : COLLABORER AVEC LES INSTANCES AU NIVEAU EUROPÉEN ET INTERNATIONAL	30
2.5.1. Objectifs de la CREG	30
2.5.2. Activités à réaliser	32
2.5.3. Liste des livrables pour l'année 2020	35
3. AXE N°2 : ACTIVITÉS RÉGULÉES	39
3.1. THÈME 6 : GARANTIR UN FONCTIONNEMENT ADÉQUAT ET EFFICACE DES RÉSEAUX ET DE LEUR GESTIONNAIRE DANS L'INTÉRÊT DE LEURS UTILISATEURS	40
3.1.1. Objectifs de la CREG	40
3.1.2. Activités à réaliser	46
3.1.3. Liste des livrables pour l'année 2020	54
3.2. THÈME 7 : DÉVELOPPER ET CONTRÔLER LA BONNE APPLICATION DES CODES DE RESEAU	56
3.2.1. Objectifs de la CREG	56
3.2.2. Activités à réaliser	58
3.2.3. Liste des livrables pour l'année 2020	60
3.3. THÈME 8 : FIXER LES TARIFS DE RÉSEAU (EX ANTE ET EX POST).....	60
3.3.1. Objectifs de la CREG	60

3.3.2.	Activités à réaliser	64
3.3.3.	Liste des livrables pour l'année 2020	66
3.4.	THÈME 9 : DÉVELOPPER ET ENCADRER LE MARCHÉ DES SERVICES AUXILIAIRES (ÉLECTRICITÉ)	68
3.4.1.	Objectifs de la CREG	68
3.4.2.	Activités à réaliser	68
3.4.3.	Liste des livrables pour l'année 2020	70
3.5.	THÈME 10 : COLLABORER AVEC LES INSTANCES AU NIVEAU EUROPÉEN ET INTERNATIONAL ..	71
3.5.1.	Objectifs de la CREG	71
3.5.2.	Activités à réaliser	72
3.5.3.	Liste des livrables pour l'année 2020	74
4.	AXE N°3 : TRANSITION ÉNERGÉTIQUE, INTÉGRATION DES SOURCES D'ÉNERGIE RENOUVELABLES ET BESOINS DE FLEXIBILITÉ CROISSANTS	77
4.1.	THÈME 11 : ENCOURAGER UN RENFORCEMENT MAXIMAL DE LA FLÉXIBILITÉ SUR LE MARCHÉ BELGE.....	77
4.1.1.	Objectifs de la CREG	77
4.1.2.	Activités à réaliser	79
4.1.3.	Liste de livrables pour l'année 2020.....	80
4.2.	THÈME 12 : SUIVRE LES ÉVOLUTIONS EN MATIÈRE DE SÉCURITÉ D'APPROVISIONNEMENT ET DE SÉCURITÉ OPÉRATIONNELLE	81
4.2.1.	Objectifs de la CREG	81
4.2.2.	Activités à réaliser	82
4.2.1.	Liste de livrables pour l'année 2020.....	85
4.3.	THÈME 13 : RÉGULER LE MARCHÉ D'ÉNERGIE <i>OFFSHORE</i>	92
4.3.1.	Objectifs de la CREG	92
4.3.2.	Activités à réaliser	92
4.3.3.	Liste des livrables pour l'année 2020	93
4.4.	THÈME 14 : PROMOUVOIR L'INNOVATION DANS L'INTÉRÊT DU CONSOMMATEUR FINAL.....	95
5.	FONCTIONNEMENT ET COMMUNICATION	97
5.1.	ORGANISATION INTERNE	97
5.1.1.	Vision de la CREG.....	97
5.1.2.	Activités à réaliser	98
5.1.3.	Liste de livrables pour l'année 2020.....	99
5.2.	COMMUNICATION EXTERNE	99
5.2.1.	Vision de la CREG.....	99
5.2.2.	Activités à réaliser	100
5.2.3.	Liste des livrables pour l'année 2020	100
	ANNEXE 1 : Liste des abréviations.....	101
	ANNEXE 2 : Liste des livrables	104

INTRODUCTION

La COMMISSION DE REGULATION DE L'ELECTRICITE ET DU GAZ (ci-après, « CREG ») présente sa note de politique générale pour l'année 2020, établie en exécution de l'article 25, § 5, alinéa 3, de la loi du 29 avril 1999 relative à l'organisation du marché de l'électricité (ci-après, « loi électricité »).

La note de politique générale étaye les **objectifs qui seront poursuivis par la CREG au cours de l'année 2020** dans le respect de ses tâches légales et dans le cadre des orientations stratégiques en matière d'énergie élaborées par le Parlement fédéral et par le Gouvernement fédéral. Chaque objectif spécifique poursuivi est détaillé, ainsi que les activités qui en découlent pour l'année 2020 avec une liste de livrables mentionnant un délai indicatif de réalisation. Cette manière de procéder dans la note de politique générale a pour but d'augmenter la lisibilité et la transparence du travail réalisé par la CREG pour les acteurs et opérateurs de marchés, les consommateurs, les parties prenantes et l'ensemble des destinataires directs ou indirects de son travail.

Dans l'ensemble de ses actions et de ses réalisations, la CREG veillera à **coopérer activement** avec l'ensemble des autorités, opérateurs, acteurs et parties prenantes, tant sur la scène belge qu'européenne et internationale. Cette coopération sera mise en œuvre soit par le biais d'une collaboration informelle, soit par le biais d'une coopération formelle s'inscrivant dans un processus préalablement défini (par ex. procédure de consultation, concertation, ...). Cette initiative traduit la volonté de faciliter, d'une part, le dialogue entre les parties prenantes, et d'autre part, de proposer une régulation adaptée au plus près des réalités rencontrées.

La CREG poursuivra en 2020 l'examen des nouvelles dispositions émanant des règlements et directives européens du *Clean Energy Package for All Europeans* (ci-après, « *Clean Energy Package* »). Dans ce cadre, la CREG continuera d'analyser dans quelle mesure les normes applicables au niveau fédéral devront évoluer et poursuivra son travail d'analyse quant à la manière dont cette évolution devrait se traduire. La CREG tient son expertise à l'entière disposition des institutions compétentes.

Dans le cadre de ses travaux au sein du CEER et de l'ACER, la CREG participera aux nombreux groupes de travail et réunions visant à préciser l'interprétation des textes du *Clean Energy Package* de telle manière à mieux saisir l'interprétation qu'il convient de leur donner. La CREG tâchera d'y collecter également les interprétations et indications données par la Commission européenne sur les différents textes du *Clean Energy Package*.

La CREG collaborera aussi – comme elle le fait sur d'autres thématiques – avec l'ensemble des régions à la mise en œuvre et à la transposition du *Clean Energy Package* pour les volets qui impliquent une telle collaboration.

Enfin, la CREG sera tout particulièrement attentive à l'identification des conséquences possibles pour l'ensemble des consommateurs découlant de la mise en œuvre du *Clean Energy Package*.

En 2020, la CREG suivra également très attentivement les travaux du *Green Deal*, axé sur le développement durable et la transition, annoncé par la Commission européenne pour la fin 2019 et dont les travaux débiteront dès 2020. Dans ce cadre, la CREG portera une attention particulière à la première loi climat européenne annoncée par la Présidente de la future Commission européenne Mme Von der Leyen ainsi qu'au paquet « décarbonisation » qui devrait comporter les nouvelles dispositions applicables pour le fonctionnement du marché intérieur du gaz naturel entre autres. La CREG apportera sa contribution notamment via le CEER et l'ACER aux différents travaux sur les textes en question, en ce compris au cours du processus d'adoption européen de ces textes.

En fonction de l'état des discussions relatives au BREXIT, la CREG continuera à en suivre les discussions, à apporter les éclaircissements techniques et réglementaires nécessaires aux différentes autorités impliquées dans les négociations et à suivre la mise en œuvre le cas échéant du BREXIT et de ses effets.

Parallèlement au travail mené dans le cadre européen et aux missions tarifaires et de contrôles des gestionnaires de réseau de transport, la CREG poursuivra en 2020 son implication dans l'ensemble des dossiers stratégiques au niveau belge, tels qu'entre autres, l'offshore, le développement du cadre réglementaire du mécanisme de rémunération de capacité, la gestion de la demande, les formes de prélèvement sur les unités de production industrielle d'électricité par fission de combustibles nucléaires, la facture d'énergie ou encore la cotisation fédérale. La CREG portera également une attention particulière à l'ensemble des consommateurs (particuliers, PME ou encore industriels) et continuera à développer différents outils ou études permettant de soutenir une protection adéquate des consommateurs et/ou formuler des propositions le permettant.

Dans l'exercice de ses missions, la CREG **coopérera** activement **avec les régulateurs régionaux** pour les matières qui relèvent de leurs compétences **ainsi qu'avec les autres autorités compétentes** au niveau fédéral, notamment la Direction Energie du SPF Economie, PME, Classes moyennes et Energie. De même, la CREG continuera son travail proactif au sein du Conseil des Régulateurs de l'énergie européens (CEER) et de l'Agence européenne de coopération des régulateurs de l'énergie (ACER), notamment afin de peser sur les positions européennes qui seront défendues.

La CREG veillera à assurer une **communication externe compréhensible et transparente**, tant vis-à-vis du consommateur final que de tous les acteurs et opérateurs du marché. Le site Internet de la CREG ainsi que le CREG Scan permettent aux consommateurs de s'outiller pour mieux comprendre et connaître le marché afin de faire des choix éclairés. Les professionnels de l'énergie y trouvent, quant à eux, notamment une présentation optimisée des consultations publiques et des publications ainsi que la liste de livrables mentionnant le délai indicatif de réalisation.

La CREG procèdera aussi à un **renforcement de la communication interne** en poursuivant le développement d'un intranet, qui présentera l'avantage de promouvoir la collaboration entre les directions.

Enfin, des **ressources suffisantes** seront nécessaires pour réaliser l'ensemble des objectifs et défis qui s'annoncent pour 2020. Tant dans sa gestion opérationnelle et logistique que dans sa politique interne globale, la CREG poursuivra ses efforts en matière de respect des principes de développement durable.

La présente note de politique générale, tout comme le budget 2020 qu'elle accompagne, feront l'objet d'une présentation détaillée et motivée à la Chambre des représentants dans le cadre de l'approbation du budget de la CREG. Lors de ces auditions parlementaires, ces deux documents complémentaires feront, en outre, l'objet de questions-réponses. Sur cette base, le Comité de direction complètera et affinera, en conséquence, sa présentation et son rapport auprès des parlementaires.

La présente note de politique générale a été approuvée par le Comité de direction de la CREG le 25 octobre 2019. Pour la facilité du lecteur, une liste des abréviations, reprises dans le corps du texte, est reprise en annexe 1 de ce document.

1. MÉTHODOLOGIE

Conformément à la loi électricité, la CREG doit établir chaque année une note de politique générale. La présente note de politique générale décrit aussi bien les thèmes à court terme qu'à moyen terme sur lesquels la CREG travaillera. Elle vise à identifier les objectifs pour lesquels la CREG réalisera un certain nombre d'activités.

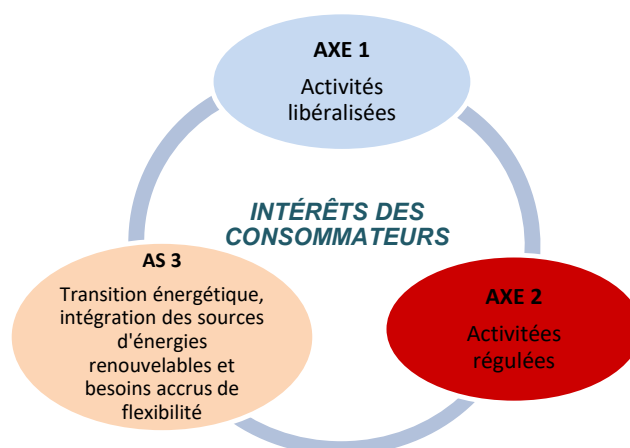
Tout comme pour l'année 2019, certaines activités constituent des livrables clairement identifiables pour l'année 2020 et pour lesquels un délai de réalisation indicatif peut être précisé. Ces livrables sont repris, par objectif et – en annexe – chronologiquement, en indiquant le délai de réalisation. La réalisation de chaque livrable repose, à chaque fois, sur la synergie des compétences propres à chacune des directions de la CREG. Elle implique également une charge de travail préparatoire non négligeable (par ex. : procédure de consultation des acteurs de marché, traitement de la confidentialité, ...) et difficilement quantifiable. En ce sens, l'inventaire dressé des livrables ne reflète pas nécessairement la charge de travail réelle sous-jacente de la CREG.

D'autres activités constituent un travail à plus long terme. Ces activités peuvent notamment s'étaler dans le temps. Certains des objectifs fixés pour 2020 sont donc susceptibles de se retrouver, à nouveau, dans les notes de politique générale des années ultérieures.

Pour le surplus, la CREG contribuera à la rédaction du programme de travail du CEER et de l'ACER ainsi qu'à la réalisation des livrables qui y sont mentionnés. En raison d'une absence de visibilité au moment de la rédaction de la présente note quant au contenu exact et précis du programme de travail du CEER et de l'ACER, l'ensemble des livrables qui devront être réalisés par la CREG en la matière n'est pas nécessairement repris dans la présente note de politique générale.

La CREG travaillera, en 2020, à l'ensemble des objectifs de sa note de politique générale. Néanmoins, il importera de tenir compte de divers éléments tels qu'entre autres, l'évolution progressive de la législation, le temps nécessaire pour la concertation avec les acteurs concernés ou encore la période dont le marché a besoin pour réagir ou s'adapter au nouveau cadre légal. Certaines activités et certains livrables sont ainsi susceptibles d'être postposés au regard de demandes spécifiques qui pourraient être formulées ou d'une évolution sectorielle particulière. Les objectifs à long terme servent, quant à eux, à donner, dans le cadre défini, la direction dans laquelle le système énergétique est susceptible d'évoluer.

Pour soutenir et mener à bien la mission et les objectifs précités, trois axes stratégiques ont été identifiés dans une optique de complémentarité et de renforcements mutuels.



2. AXE N°1 : ACTIVITÉS LIBÉRALISÉES

Les activités libéralisées de production, d'importation-exportation et de fourniture d'électricité et de gaz, bien que soumises à la concurrence, doivent faire l'objet d'un monitoring de la CREG de manière à promouvoir un fonctionnement efficace et durable des marchés. La CREG ne dispose que d'un **pouvoir de décision limité**, mais elle exerce un contrôle et peut faire des propositions aux autorités visant à mieux défendre les intérêts et les besoins des consommateurs.

Cette mission de monitoring a trait :

- à la formation des prix de gros et des prix facturés aux différentes catégories de consommateurs ; et
- au fonctionnement des bourses de l'électricité et du gaz – y compris la production et les importations/exportations, l'ouverture à la concurrence et le développement des marchés de l'électricité et du gaz.

Dans le cadre de sa mission de surveillance des prix et du fonctionnement des marchés de gros et de détail, la CREG accordera une attention particulière à la protection des intérêts de tous les consommateurs, des plus grands jusqu'aux plus vulnérables, en passant par les PME et les indépendants.

2.1. THÈME 1 : EXERCER UNE SURVEILLANCE DES PRIX

2.1.1. Objectifs de la CREG

Dans le cadre de sa mission de contrôle des prix sur le marché de gros et de détail, la CREG vise à fournir un meilleur aperçu :

- de la composition des prix de l'énergie ;
- de l'évolution des diverses composantes des prix de l'énergie ;
- du rapport entre les prix de l'énergie en Belgique et ceux des pays voisins ; et
- des raisons sous-jacentes aux évolutions constatées afin de tirer des conclusions globales et de formuler éventuellement des recommandations.

Compte tenu de l'intégration du marché belge de l'électricité et du gaz dans les marchés régionaux européens, la surveillance des prix exercée par la CREG portera également sur les composantes fondamentales supranationales qui constituent les éléments moteurs de ces marchés.

De plus, la CREG poursuivra le développement, dans le cadre de sa mission de contrôle des prix sur le marché de gros et de détail, de ses bases de données, qui fournissent une image complète des produits de l'électricité et du gaz naturel existants (types de produit, composition et calcul des prix des matières premières, parts de marché des fournisseurs et des produits, ...) pour les consommateurs résidentiels et les PME. Dans ce cadre, la CREG assurera le suivi et l'analyse des nouveautés (annoncées), qui auront un impact sur le marché de l'énergie. De même, les bases de données existantes seront complétées et optimisées dans le cadre des comparaisons internationales des prix.

La CREG est également chargée de missions dans le cadre de la prolongation de la durée de vie de la centrale nucléaire de Tihange 1 et du calcul de la marge bénéficiaire des centrales nucléaires, qui sont soumises à une contribution de répartition.

Au cours de l'année 2020, la CREG exercera ces missions importantes de surveillance générale et spécifique afin de garantir le respect et la défense des intérêts des consommateurs.

2.1.2. Activités à réaliser

➤ *Surveillance permanente des prix de l'électricité et du gaz*

En ce qui concerne les prix de l'électricité et du gaz sur les marchés de gros et de détail en Belgique, la CREG :

- analysera les évolutions observées et les causes sous-jacentes à ces évolutions ;
 - mettra à jour le CREG Scan, qui fournit un aperçu de tous les produits d'électricité et de gaz naturel existants pour les particuliers et les PME ;
 - publiera périodiquement sur son site Internet :
 - un tableau de bord de l'évolution des marchés de gros et de détail de l'électricité et du gaz en Belgique. Ce tableau de bord illustrera notamment l'évolution (sur une période de trois mois) d'une série de chiffres-clefs du marché de l'énergie ;
 - des infographies pour les particuliers, les PME et les indépendants fournissant, par région, un aperçu des fournisseurs actifs, des produits existants et des potentiels d'économies ;
 - des graphiques à destination des particuliers, des PME et des indépendants illustrant, par région, la structure du prix total de l'énergie ainsi que l'évolution du prix de l'énergie¹ en Belgique par rapport aux pays limitrophes (Pays-Bas, France, Allemagne, Royaume-Uni), tant pour la seule composante énergie que pour le prix total de l'énergie ;
 - une note reprenant une comparaison internationale des prix de l'énergie entre la Belgique et ses pays voisins (Pays-Bas, France, Allemagne et Royaume-Uni) sur une base semestrielle. Les graphiques donnent un aperçu des différentes composantes d'une facture énergétique annuelle moyenne, tant pour les particuliers que pour les PME et les indépendants ;
 - publiera, en début d'année, un état des lieux du marché de gros de l'électricité et du gaz naturel reprenant les faits marquants de l'année écoulée ;
 - publiera un rapport de surveillance concernant l'évolution du prix sur le marché de gros de l'électricité pour l'année précédente. La CREG s'attachera à identifier spécifiquement les principales différences par rapport aux années précédentes, ainsi que les événements inattendus.
- *Rapport relatif à la relation entre les coûts et les prix sur le marché belge du gaz naturel en 2019 et étude relative aux prix pratiqués sur le marché belge du gaz naturel en 2019*

L'étude sur le marché belge du gaz naturel effectuée annuellement analysera les prix et les coûts au niveau de l'importation, de la revente et de la fourniture au client final (particuliers, entreprises et industries) et aux centrales électriques.

- *Missions dans le cadre de la prolongation de la durée de vie de la centrale nucléaire de Tihange 1 et du calcul de la marge bénéficiaire des centrales nucléaires qui sont soumises à une contribution de répartition*

¹ Le prix de l'énergie est le prix de la facture globale pour l'électricité ou pour le gaz.

Conformément à l'article 4/1 de la loi du 31 janvier 2003 sur la sortie progressive de l'énergie nucléaire à des fins de production industrielle d'électricité (ci-après : « *loi de sortie du nucléaire* ») et à la Convention Tihange 1, la CREG dispose d'une mission de vérification de la marge, qui sert de base au calcul de la redevance annuelle.

Cette mission de vérification sera réalisée en 2020 pour la période comprise entre le 1^{er} janvier 2019 et le 31 décembre 2019. La CREG examinera les diverses composantes de la différence entre, d'une part, le produit de la vente d'électricité et, d'autre part, l'ensemble des charges réelles liées à l'exploitation de la centrale, majorées d'une rémunération destinée à couvrir le coût du projet de prolongation de la durée d'exploitation et la marge négative des années précédentes. La CREG rendra compte de ce point dans son rapport au ministre ayant l'énergie dans ses attributions.

A la suite de la modification de la loi du 11 avril 2003 sur les provisions constituées pour le démantèlement des centrales nucléaires et pour la gestion des matières fissiles irradiées dans ces centrales (ci-après : « *loi du 11 avril 2003* »), la CREG est chargée de missions supplémentaires :

- conformément à la loi précitée du 11 avril 2003, la CREG doit statuer, d'ici le 30 juin 2020 au plus tard, sur la révision triennale des coûts fixes et variables, visée dans la section 5 de l'annexe de la loi. En 2020, la CREG contrôlera à cette fin les coûts fixes et variables supportés par les exploitants nucléaires au cours de la période triennale précédente. Cet avis est remis au ministre ayant l'énergie dans ses attributions et à la Direction Générale Énergie visée à l'article 2, 28° de la loi électricité ;
- en outre, la CREG doit, pour le 30 juin 2020, remettre un avis sur la marge bénéficiaire des centrales nucléaires de Doel 3, Doel 4, Tihange 2 et Tihange 3 sur la base des dispositions visées en annexe de la loi susmentionnée. Cet avis est remis au ministre ayant l'énergie dans ses attributions, à la Direction Générale Énergie visée à l'article 2, 28°, de la loi électricité et aux exploitants nucléaires et aux sociétés visées à l'article 24, § 1^{er}, de la loi du 11 avril 2003 ;
- enfin, la CREG doit, pour le 31 juillet 2020 au plus tard, rendre un avis sur la détermination du montant minimum annuel de la contribution de répartition qui s'applique à la prochaine période de 3 ans (2020-2021 et 2022). Cet avis est remis au ministre ayant l'énergie dans ses attributions et à la Direction Générale Énergie visée à l'article 2, 28°, de la loi électricité.

Par ailleurs, sur demande de la ministre ayant l'énergie dans ses attributions, la CREG vérifiera l'engagement de l'État belge pris dans le cadre de la prolongation de la durée d'exploitation des centrales nucléaires de Tihange 1, Doel 1 et Doel 2, tel que décrit dans la décision C-2017-1516 de la Commission européenne du 17 mars 2017.

➤ *Surveillance des tarifs de distribution*

Nonobstant la régionalisation des tarifs de distribution au 1^{er} juillet 2014, la CREG continuera de suivre l'évolution de ceux-ci dans les trois régions, de manière à pouvoir les intégrer, ainsi que leurs composantes sous-jacentes, dans le prix total pour les diverses catégories de consommateurs.

Depuis 2008, la CREG réalise chaque année une étude sur les composantes des prix de l'électricité et du gaz naturel, qui fournit des informations importantes quant à l'évolution des éléments constitutifs spécifiques de ce prix pour l'utilisateur final. Dans ce cadre, la CREG constitue une base de données qui suit en détail les tarifs des réseaux de distribution dans les trois régions.

Afin d'assurer un suivi adéquat de l'évolution des tarifs de distribution, la CREG coopérera activement avec les régulateurs régionaux au sein de Forbeg.

➤ *Rapport de monitoring relatif au marché de détail*

La CREG poursuivra ses travaux relatifs à la mise à disposition d'informations transparentes sur les prix du marché de détail. La publication d'un rapport de surveillance reprenant les principales évolutions et constatations observées sur le marché de détail du gaz naturel et de l'électricité est prévue en 2020.

2.1.3. Liste des livrables pour l'année 2020

Livable	Description	Echéance	Axe – Objectif
2.1.2.	Tableau de bord de l'évolution des marchés de gros et de détail de l'électricité et du gaz en Belgique	Mensuelle	Activités libéralisées – surveillance des prix
2.1.2.	Actualisation du CREG Scan	Mensuelle	Activités libéralisées – surveillance des prix
2.1.2.	Infographies pour les particuliers et les PME	Mensuelle	Activités libéralisées – surveillance des prix
2.1.2.	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	Mensuelle	Activités libéralisées – surveillance des prix
2.1.2.	Étude sur les composantes des prix de l'électricité et du gaz naturel	Q1	Activités libéralisées – surveillance des prix - surveillance des tarifs de distribution
2.1.2.	Rapport dans le cadre de la mission de vérification conformément à la loi sur la sortie du nucléaire et à la Convention Tihange 1	Q2	Activités libéralisées – surveillance des prix
2.1.2.	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)	Q2	Activités libéralisées – surveillance des prix
2.1.2.	Fixation des coûts fixes et variables pour la prochaine période triennale après contrôle de ces coûts portant sur la période triennale précédente.	Q2 (30-06-2020)	Activités libéralisées – surveillance des prix
2.1.2.	Rapport relatif à la relation entre les coûts et les prix sur le marché belge du gaz naturel en 2019	Q2	Activités libéralisées – surveillance des prix
2.1.2.	Etude relative aux prix pratiqués sur le marché belge du gaz naturel en 2019	Q2	Activités libéralisées – surveillance des prix
2.1.2.	Publication d'une note 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	Q2-Q4	Activités libéralisées – surveillance des prix
2.1.2.	Mission de vérification de l'engagement pris par l'Etat belge à la suite de la	Q3	Activités libéralisées – surveillance des prix

	prolongation de la durée d'exploitation des centrales nucléaires Tihange 1, Doel 1 et Doel 2		
2.1.2.	Rapport de surveillance des prix sur le marché de détail	Q3	Activités libéralisées – surveillance des prix
2.1.2	Avis sur la détermination du montant minimum annuel de la contribution de répartition pour la période 2020-2021 et 2022	Q3 (31-07-2020)	Activités libéralisées – surveillance des prix

2.2. THÈME 2 : SURVEILLANCE DU FONCTIONNEMENT DES MARCHÉS DE GROS ET DE DÉTAIL

2.2.1. Objectifs de la CREG

➤ *Objectif général en matière de surveillance du fonctionnement des marchés de gros et de détail*

A travers cette surveillance, étayée dans ses rapports annuels, la CREG souhaite améliorer le fonctionnement du marché libéralisé. En cas d'indices de dysfonctionnement du marché, d'éventuelles enquêtes *ad hoc* plus approfondies portant sur les marchés de gros pourraient également avoir lieu. Un dysfonctionnement peut survenir en cas :

- de pratiques restrictives de la concurrence ;
- de manipulation du marché ou de tentative de manipulation du marché ;
- de divulgation tardive et/ou inadéquate d'informations privilégiées ;
- de délit d'initié ; ou
- de violation des réglementations européennes et nationales.

Plus spécifiquement, la CREG poursuivra les objectifs suivants :

- en ce qui concerne l'électricité :

La CREG analysera les aspects suivants du marché de gros de l'électricité :

- la production d'électricité, plus spécifiquement l'évolution de la production, la capacité de marché disponible et la combinaison des technologies implémentées ;
- la consommation d'électricité, plus spécifiquement l'évolution de la consommation totale et industrielle ;
- les échanges d'électricité et les marchés à court et à long terme ;
- les interconnexions avec les pays voisins ; ainsi que
- les réserves de puissance active et le *balancing*.

En cas de pénurie d'électricité, la CREG pourrait être amenée à poursuivre des missions spécifiques de surveillance.

- en ce qui concerne le gaz :

Concernant les aspects du marché de gros du gaz, la CREG analysera les aspects suivants :

- la fourniture de gaz ;
- l'échange transfrontalier de gaz ;
- la consommation de gaz ;
- la disponibilité et l'utilisation de la capacité de transport ;
- l'intégration du marché et la convergence des prix ;
- la gestion des incidents et situations d'urgence ;
- le GNL ;
- le stockage ;
- l'équilibrage du réseau ; et
- les projets d'injection de gaz verts² dans le réseau de transport de gaz.

➤ *Objectif spécifique de surveillance dans le cadre du règlement REMIT*

Le règlement (UE) n°1227/2011 du Parlement européen et du Conseil du 25 octobre 2011 concernant l'intégrité et la transparence du marché de gros de l'énergie (ci-après, « règlement REMIT ») a créé un cadre européen en matière de transparence et d'intégrité pour le marché de gros afin d'en améliorer le fonctionnement et, le cas échéant, de sanctionner les abus constatés (manipulation de marché, tentative de manipulation du marché ou délit d'initié). L'objectif consiste donc à décourager tout comportement susceptible d'entraîner une concurrence déloyale et d'affecter la confiance des acteurs du marché de l'énergie.

Conformément à la législation belge mettant en œuvre le règlement REMIT, la CREG doit surveiller et contrôler les échanges commerciaux de produits énergétiques de gros au sens dudit règlement, dans le respect des compétences respectives de l'Autorité belge de la concurrence (ci-après, « ABC ») et de l'Autorité des services et marchés financiers (ci-après, « FSMA »).

En cas d'infractions aux dispositions du règlement REMIT portant sur le délit d'initié ou la manipulation de marché, la CREG dispose d'un pouvoir de sanction. Ce pouvoir ne s'étendant pas aux acteurs du marché dont le siège social est situé dans un autre pays, alors que certains d'entre eux ont un impact considérable en Belgique, la CREG continuera ses efforts pour obtenir une modification légale sur ce point.

Dans l'exercice de ses missions, la CREG coopère, au niveau national, avec l'ABC et la FSMA en échangeant et en communiquant l'information nécessaire et pertinente à la bonne exécution du règlement REMIT tout en garantissant la confidentialité des informations.

En outre, la CREG continuera à coopérer avec les régulateurs énergétiques des Etats limitrophes en cas d'observations ayant un impact transnational. Elle intensifiera aussi la collaboration avec tous les régulateurs nationaux européens et l'ACER en participant aux groupes de travail.

² Par 'gaz vert', on entend le biogaz, le biométhane, l'hydrogène produit à partir d'électricité d'origine renouvelable, le gaz naturel synthétique.

Par ailleurs, afin de protéger les intérêts des consommateurs belges, la CREG continuera, comme par le passé, à jouer un rôle proactif pour mieux comprendre le fonctionnement des marchés de gros en Europe occidentale.

2.2.2. Activités à réaliser

➤ *Activités générales en matière de surveillance du fonctionnement des marchés de gros et de détail*

La CREG traitera toutes les demandes des parties prenantes et/ou des acteurs du marché et analysera en profondeur les événements importants ou intéressants impactant le marché de l'énergie de gros et de détail.

Dans le cas où elle viendrait à constater une infraction aux articles 3, 4 ou 5 du règlement REMIT³, la CREG prendra des mesures visant à corriger le comportement inapproprié et/ou imposera des sanctions conformément à l'article 18 du règlement REMIT et aux articles 31 de la loi électricité et article 20/2 de la loi gaz.

La CREG informera, périodiquement, les parties prenantes et/ou acteurs du marché des résultats de ses analyses du marché de gros. Si nécessaire, elle prendra l'initiative de leur proposer des mesures pour mettre un terme à d'éventuelles anomalies ou infractions à la réglementation européenne et fédérale qu'elle aurait constatées, afin d'améliorer le fonctionnement du marché libre.

Plus spécifiquement, la CREG réalisera les tâches suivantes :

- en ce qui concerne l'électricité :

La CREG accordera une attention particulière à l'utilisation physique des interconnexions et des échanges commerciaux sur les marchés à divers horizons de temps (long terme, *day ahead*, *intraday* et *balancing*).

La CREG examinera également l'opportunité de publier - de sa propre initiative et/ou le cas échéant, à la suite de demandes spécifiques des parties prenantes et/ou des acteurs du marché - des études concernant des événements importants ou intéressants (par ex. : la formation des prix élevés). La CREG continuera à renforcer son expertise et ses compétences dans ce domaine.

- en ce qui concerne le gaz naturel :

La CREG accordera une attention particulière à la fourniture de gaz (tant au niveau des volumes qu'au niveau des prix), à la disponibilité et l'utilisation de la capacité de transport, à l'intégration des marchés et à la convergence des prix entre ces marchés ainsi qu'à l'utilisation physique des infrastructures. La CREG va de plus en plus examiner l'avenir du gaz dans un contexte de décarbonisation, ce qui passe par une attention toute particulière pour les projets d'injection de gaz vert dans le réseau de transport.

➤ *Activités spécifiques en cas de (risque de) pénurie d'électricité*

La CREG exercera une surveillance *ad hoc* de l'évolution des prix en cas de (risque de) pénurie d'électricité. La capacité d'importation commerciale mise à la disposition du marché, l'offre quotidienne d'énergie renouvelable sur le marché belge et les prévisions relatives à la demande seront, le cas échéant, analysées et ce, notamment dans le cadre de l'application du code de réseau

³ Règlement n° 1227/2011 du Parlement européen et du Conseil du 25 octobre 2011 concernant l'intégrité et la transparence du marché de gros de l'énergie.

« *emergency & restoration* » et du règlement (UE) 2019/941 du Parlement européen et du conseil du 5 juin 2019 sur la préparation aux risques dans le secteur de l'électricité et abrogeant la directive 2005/89/CE. La CREG voit en effet sa compétence accrue en la matière à la suite de l'adoption de ce règlement (UE) 2019/941 dans le cadre du *Clean Energy Package*.

La CREG est également à la disposition des autorités compétentes pour apporter son savoir-faire en matière de responsabilités en cas de coupures ou pour définir plus en détail les critères de l'arrêté royal et de l'arrêté ministériel.

➤ *Surveillance du marché de détail de l'électricité et du gaz naturel : corrélation de l'offre avec la composition des portefeuilles des fournisseurs (parts de marché)*

L'analyse des marchés de détail de l'électricité et du gaz naturel peut contribuer à une meilleure compréhension de la manière dont les fournisseurs d'électricité et de gaz naturel approchent les consommateurs, construisent et différencient leurs portefeuilles de clients. La CREG continuera à suivre l'évolution des portefeuilles de produits des différents fournisseurs jusqu'au niveau des régions et actualisera l'analyse précédente. La CREG recueillera toutes les données nécessaires et les traitera dans ses bases de données pour les particuliers, les PME et les indépendants.

➤ *Activités spécifiques dans le cadre du règlement REMIT*

La CREG continuera à enregistrer les nouveaux acteurs de marché qui entreprennent des transactions pour qu'ils puissent ensuite déclarer leurs données à l'ACER, et à suivre les mises à jour des acteurs déjà enregistrés afin d'actualiser le registre d'enregistrement des acteurs de marché en Belgique. La CREG sera sollicitée par plusieurs acteurs de marché qui sont enregistrés auprès d'Ofgem lors de la décision du Brexit pour changer leur enregistrement. En effet, lorsque le Brexit sera prononcé effectivement, les acteurs de marché enregistrés en Grande-Bretagne devront choisir un régulateur national européen auprès duquel ils désirent s'enregistrer.

La CREG informera les acteurs de marché des évolutions de la réglementation REMIT et des obligations qui en découleront pour eux. Elle restera leur interlocuteur local pour toute question relative à l'application du règlement REMIT.

La CREG répondra à toutes les demandes d'investigation de l'ACER portant sur des infractions présumées au règlement REMIT, ainsi qu'à toutes les plaintes émanant d'acteurs du marché s'estimant lésés par un abus de marché. Si la CREG rencontre des problèmes de mise en œuvre dans le cadre de ces investigations, elle continuera d'en informer le législateur. La CREG mènera à bien toutes les investigations dans les délais impartis et selon un niveau de qualité constant, de manière à respecter les obligations découlant du règlement REMIT et dans le respect des prescrits de la réglementation relative à la protection de la vie privée (notamment le RGPD⁴). Dans ce cadre, la CREG demandera l'élargissement de son pouvoir de sanction aux acteurs de marchés actifs en Belgique mais dont le siège sociale n'est pas en Belgique.

La CREG réalisera des notes informatives pour les acteurs de marché relatives à des enquêtes sur des transactions suspectes rapportées dans le cadre du règlement REMIT où sur les comportements de marché lors de situations atypiques.

La CREG tentera de finaliser le processus informatique avec ACER afin de recevoir les données collectées par ACER. Lors de la réception des données la CREG veillera à la qualité des données en réalisant des tests de validité. Afin de faciliter le traitement des données et détecter les abus de

⁴ Règlement général sur la protection des données : règlement (UE) 2016/679 du Parlement européen et du Conseil du 27 avril 2016 relatif à la protection des personnes physiques à l'égard du traitement des données à caractère personnel et à la libre circulation de ces données, et abrogeant la directive 95/46/CE.

marché, la CREG pourrait se faire aider par un outil informatique. Les données reçues par ACER pourront également bénéficier à l'ensemble de la CREG, une fois les données anonymisées et /ou consolidées. Pour ce faire, les personnes en charge des données REMIT devront donc se charger, une fois la qualité des données avérée, de mettre les données à la disposition du personnel de la CREG avec l'aide éventuelle d'un support externe.

Une nouvelle de version de REMIT pourrait être envisagée par la Commission. Dans ce cadre, la CREG prendra contact le cas échéant avec la FSMA ou l'ABC si l'évolution de la législation serait en lien avec leur domaine de compétences.

Dans le cadre de la coopération avec les régulateurs nationaux limitrophes la CREG continuera, dans le respect de l'article 15 du règlement REMIT⁵, la surveillance du JAO⁶ avec les régulateurs néerlandais⁷ et luxembourgeois⁸. De plus, la CREG approfondira l'analyse de l'application dudit article 15 pour les GRT belges.

La CREG participera également à la réunion annuelle du groupe de travail de la zone CWE qui rassemblera les régulateurs nationaux limitrophes (France, Pays-Bas, Allemagne, Grand-Duché de Luxembourg) ainsi qu'autrichien, afin d'échanger leurs expériences et connaissances sur les problématiques communes.

La CREG poursuivra la collaboration avec tous les régulateurs nationaux européens et l'ACER en participant aux différents groupes de travail et en utilisant les canaux sécurisés de communication de transmission des informations. La CREG déploiera des ressources afin de jouer un rôle actif dans l'élaboration des lignes directrices d'ACER à destination des acteurs du marché afin de clarifier l'interprétation du règlement REMIT.

➤ *Organigrammes de sociétés*

La CREG poursuivra son travail visant une bonne compréhension des marchés en relevant les noms des acteurs économiques engagés dans le secteur de l'énergie ainsi que le niveau de leurs engagements réciproques dans les entités régulées, et ce, selon les données disponibles, comme ce fut le cas pour le secteur *offshore* et pour les fournisseurs d'électricité et de gaz.

2.2.3. Liste des livrables pour l'année 2020

Livrable	Description	Echéance	Axe – Objectif
2.2.2.	Note relative aux évolutions marquantes sur les marchés de gros de l'électricité et du gaz naturel en 2019	Q1	Activités libéralisées – surveillance du fonctionnement du marché de gros
2.2.2.	Information périodique portant sur les résultats des analyses du marché de gros	Q2	Activités libéralisées – surveillance du fonctionnement du marché de gros et de détail

⁵ Article 15 - Obligations des personnes organisant des transactions à titre professionnel

« Toute personne organisant des transactions sur des produits énergétiques de gros à titre professionnel avertit sans délai l'autorité de régulation nationale si elle a des raisons de suspecter qu'une transaction pourrait enfreindre les articles 3 ou 5. Les personnes organisant des transactions sur des produits énergétiques de gros à titre professionnel établissent et conservent des dispositions et des procédures efficaces pour déceler les infractions à l'article 3 ou 5. ».

⁶ Joint Allocation Office.

⁷ Autoriteit Consument en Markt.

⁸ Institut Luxembourgeois de Régulation.

2.2.2.	Étude relative au fonctionnement et à l'évolution des prix du marché de gros belge de l'électricité - rapport de monitoring 2019	Q2	Activités libéralisées – surveillance du fonctionnement du marché de gros
2.2.2.	Étude relative au fonctionnement et à l'évolution des prix du marché de gros belge du gaz – rapport de monitoring 2019	Q2	Activités libéralisées – surveillance du fonctionnement du marché de gros
2.2.2.	Etude sur la fourniture en gaz naturel des grands clients industriels en Belgique	Q2	Activités libéralisées – surveillance du fonctionnement du marché de gros
2.2.2.	Étude sur la fourniture en électricité des grands clients industriels	Q3	Activités libéralisées – surveillance du fonctionnement du marché de gros
2.2.2	Collecte et traitement des données des portefeuilles de produits des fournisseurs actifs sur les marchés de l'énergie pour les particuliers, les indépendants et les PME (parts de marché)	2020	Activités libéralisées – surveillance du fonctionnement du marché de gros et de détail
2.2.2.	Réalisation d'analyses relatives aux événements marquants ou intéressants sur les marchés de gros de l'énergie en Belgique	<i>Ad hoc</i>	Activités libéralisées – surveillance du fonctionnement du marché de gros
2.2.2.	Enquêteur sur les transactions suspectes rapportées dans le cadre du règlement REMIT et réalisation de notes informatives pour les acteurs de marché	<i>Ad hoc</i>	Activités libéralisées – surveillance du fonctionnement du marché de gros et de détail

2.3. THÈME 3 : PROTÉGER LES INTÉRÊTS DE TOUS LES CONSOMMATEURS BELGES

2.3.1. Objectifs de la CREG

Aux fins d'un bon fonctionnement du marché de l'énergie, il est essentiel que toutes les parties qui sont actives sur ce marché puissent disposer d'informations claires et correctes.

Le CREG Scan, mis en ligne en 2017, est un outil, conçu par la CREG, qui vise à rencontrer ces préoccupations. Le CREG Scan n'est pas un site Internet de comparaison des prix comme les autres. En effet, il permet au consommateur de comparer son contrat d'électricité et/ou de gaz naturel avec l'ensemble des contrats existant sur le marché, y compris les contrats dormants. En ce sens, il est complémentaire aux autres sites de comparaison des prix, qui comparent uniquement les produits d'énergie actifs.

En 2020, la CREG continuera à transmettre des informations aux consommateurs via son site Internet et ses bulletins d'informations. À cette fin, elle continuera à développer et compléter ses bases de données. La poursuite de l'automatisation de la collecte des données pour ces bases de données reste également un point d'attention. Ces dernières centralisent toutes les données pertinentes sur les

fournisseurs, les produits, les prix et les parts de marché. Elles constituent la base de plusieurs publications récurrentes, d'outils (par exemple : CREG Scan, infographies) et d'analyses *ad hoc* (par ex. : composition des portefeuilles de produits des fournisseurs) de la CREG.

Les vues d'ensemble des prix de l'électricité et du gaz naturel, la Charte de bonnes pratiques pour une fourniture efficace d'informations dans le cadre de la comparaison des prix pour l'électricité et le gaz ainsi que l'Accord « *Le Consommateur dans le marché libéralisé de l'électricité et du gaz* » sont autant d'outils qui contribueront aux objectifs de la CREG en matière de protection des consommateurs.

2.3.2. Activités à réaliser

➤ *Garantir le flux d'informations vers le consommateur*

L'identification des besoins d'informations des consommateurs et le développement de nouveaux outils sont une priorité absolue au sein de la CREG. Vu la complexité du marché de l'énergie, il est important dans ce cadre de distinguer clairement les différentes catégories de consommateurs, ayant chacune leurs propres besoins d'information. La CREG continuera donc de ventiler et affiner les informations à destination des consommateurs, par le biais, par exemple, de publications et de campagnes d'information spécifiques.

En 2020, la CREG s'attachera donc à :

- proposer d'autres outils d'information clairs, lisibles et accessibles pouvant être utilisés en ligne sur le site Internet de la CREG ;
- poursuivre la collecte d'informations afin d'alimenter le CREG Scan, qui permet aux consommateurs résidentiels, aux PME et aux indépendants de comparer leurs contrats avec l'offre actuelle du marché ;
- créer des infographies accessibles relatives au marché et destinées aux consommateurs résidentiels, aux PME et aux indépendants ;
- fournir une vue d'ensemble des prix de l'électricité et du gaz appliqués aux clients résidentiels, aux PME et aux indépendants ainsi que de leur évolution ;
- assurer un suivi de la composition et de l'évolution des portefeuilles de produits par fournisseur ;
- publier, de manière récurrente, des graphiques illustrant la structure du prix de l'énergie dans les régions belges ainsi que l'évolution du prix de l'énergie et du prix total de l'énergie au cours des treize derniers mois en Belgique et dans les pays voisins ;
- actualiser la note semestrielle reprenant une comparaison internationale des prix de l'électricité et du gaz naturel entre les trois régions, la Belgique et ses pays voisins (Pays-Bas, France, Allemagne et Royaume-Uni). Les graphiques donnent un aperçu des différentes composantes d'une facture énergétique annuelle moyenne, tant pour les clients résidentiels, que les PME et les indépendants ;
- actualiser et publier annuellement les chiffres-clefs du marché de l'énergie.

➤ *Fournir un aperçu de tous les produits disponibles sur le marché de détail de l'électricité et du gaz naturel (en ce compris les produits de prolongation et les produits dormants)*

Depuis quelques années, la CREG suit la problématique des produits dormants et produits de prolongation. Une partie considérable des consommateurs d'électricité et de gaz naturel (particuliers,

PME et indépendants) dispose de produits ou de versions de produits n'apparaissant plus dans les résultats des comparateurs de prix en ligne existants. Dans ce cadre, la CREG a développé le CREG Scan.

Le CREG Scan se distingue des comparateurs de prix en ligne existants et les complète simultanément. Les comparateurs de prix en ligne existants fournissent au consommateur un aperçu détaillé de l'offre actuelle sur le marché de l'énergie. Les produits historiques, dormants ou issus de prolongation, ne figurent pas dans les résultats. Dès lors, il est pratiquement impossible pour le consommateur d'évaluer si le produit, pour lequel il a opté dans le passé, reste concurrentiel aujourd'hui.

Le CREG Scan permet au consommateur de vérifier comment son contrat se comporte par rapport à l'offre actuelle du marché. Cela signifie qu'il est mieux informé de la position spécifique de son contrat énergie et lui permettra, le cas échéant, de faire un meilleur choix. Depuis sa mise en ligne à la mi-février 2017, des centaines de milliers de visiteurs ont utilisé le CREG Scan. Cette application en ligne fournit au consommateur des informations lui permettant d'être mieux renseigné grâce à des informations claires, lisibles et utiles et de jouer ainsi pleinement son rôle sur le marché libéralisé de l'électricité et du gaz.

La CREG vise une amélioration continue du CREG Scan et de la manière dont l'information est mise à la disposition des consommateurs par le biais de cet outil. Une nouvelle subdivision entre produits à prix de l'énergie fixe et variable et le recours aux informations de consommation les plus récentes doivent être considérés dans ce contexte.

Le CREG Scan offre un aperçu de tous les produits sur le marché de détail, ce qui englobe tant les produits actifs, les produits proposés par le biais d'achats groupés, les produits de prolongation que les produits dormants.

➤ *Achats groupés*

Il ressort d'une précédente analyse que l'organisation d'achats groupés a un impact non négligeable sur le marché de détail de l'électricité et du gaz naturel. Ils peuvent entre autres imposer aux fournisseurs d'énergie que leurs produits répondent à certaines conditions et spécifications, fixer la manière dont les coûts d'abonnement doivent être calculés, avoir une influence sur le pourcentage de changements de fournisseurs (pourcentage de switch) et sur la communication du potentiel d'économies pour les consommateurs.

La participation à un achat groupé ne garantit pas nécessairement au consommateur le produit le moins cher. En effet, tous les fournisseurs n'y participent pas. Et les fournisseurs qui y participent ne sont pas tenus de proposer le prix le plus bas.

Les organisateurs d'achats groupés sont depuis définis comme des acteurs de marché spécifiques dans la réglementation, ce qui permet entre autres à la CREG de disposer de compétences élargies en matière de demandes d'informations et d'approfondir son analyse sur l'organisation d'achats groupés.

➤ *La Charte de bonnes pratiques pour une fourniture efficace d'informations dans le cadre de la comparaison des prix pour l'électricité et le gaz*

La Charte de bonnes pratiques pour une fourniture efficace d'informations dans le cadre de la comparaison des prix pour l'électricité et le gaz vise à attribuer un label aux comparateurs de prix afin que le client qui compare les prix soit assuré d'être correctement informé. Une fourniture efficace d'informations implique de recevoir de l'information claire, intuitive, simple et précise, et pour le prestataire de service, d'agir de manière responsable. Dans le cadre de sa mission de protection du consommateur, la CREG octroie, après enquête, une accréditation à la demande des prestataires de services et veille au respect des dispositions de la Charte par les adhérents.

➤ *Consommateurs vulnérables*

La CREG veillera à ce que les fournisseurs continuent d'appliquer les obligations de service public et les mesures de protection des consommateurs les plus vulnérables (clients protégés et drossés). Au besoin, elle proposera des mesures visant à améliorer la réglementation existante.

Tout comme pour les consommateurs résidentiels, les PME et les indépendants, la CREG veillera à communiquer au sujet des informations et des services qu'elle peut offrir aux consommateurs vulnérables, notamment en :

- continuant à calculer et à publier, tous les six mois, les tarifs sociaux pour l'électricité et le gaz naturel ;
- veillant au contrôle et à l'approbation des créances « *tarifs sociaux* »⁹. Il s'agit du remboursement au fournisseur concerné de la différence entre le tarif normal¹⁰ et le tarif social par l'intermédiaire d'un fonds géré par la CREG et financé par la cotisation fédérale¹¹ ; et
- continuant à transmettre aux gestionnaires du réseau de distribution les données nécessaires pour le calcul des prix maximum pour la fourniture d'électricité et de gaz naturel aux consommateurs finals non protégés dont le contrat de fourniture a été résilié par leur fournisseur.

➤ *Grands utilisateurs*

En 2016, un consultant avait comparé, pour le compte de la CREG, les prix de l'énergie de six types de consommateurs industriels (quatre en électricité et deux en gaz naturel) en Belgique et dans quatre pays voisins : Allemagne, Pays-Bas, France et Royaume-Uni. Une actualisation de l'étude a été publiée par la CREG en 2017, en 2018 et en 2019.

Pour l'électricité, les résultats de 2019 sont très semblables à ceux des années précédentes à savoir que les consommateurs industriels belges en concurrence avec des consommateurs considérés comme électro-intensifs dans les pays voisins ont un net handicap concurrentiel en termes de coût énergétique total. *A contrario*, les consommateurs industriels belges en concurrence avec des consommateurs qui ne sont pas considérés comme électro-intensifs dans les pays voisins ont un net avantage concurrentiel en termes de coût énergétique total.

Il pourrait dès lors s'avérer utile de réfléchir à la possibilité d'une réforme des mécanismes de soutien qui existent déjà au niveau régional et fédéral en vue de diminuer le coût de l'électricité pour les grands consommateurs. Pour ce faire, il conviendrait d'établir une distinction claire entre les entreprises électro-intensives et non-électro-intensives, et de définir, comme à l'étranger, des critères d'électro-intensivité.

A partir de 2020, les quatre régulateurs belges de l'énergie (BRUGEL, la CREG, la CWaPE et la VREG) ont décidé d'unir leurs forces pour élaborer ensemble avec un consultant une étude qui servira de référence pour les discussions relatives à une éventuelle « norme énergétique ». Les quatre régulateurs belges souhaitent ainsi garantir l'accès à des informations objectives nécessaires à une

⁹ Arrêtés royaux du 29 mars 2012 fixant les règles de détermination du coût de l'application des tarifs sociaux par les entreprises d'électricité et de gaz naturel et les règles d'intervention pour leur prise en charge.

¹⁰ Depuis 2012, le tarif normal est la somme de la composante énergétique de référence (calculée et publiée tous les six mois par la CREG) et des tarifs réseau.

¹¹ "Le fonds au bénéfice des clients protégés résidentiels visé à l'article 21ter, alinéa 1er, 5°, de la loi, destiné au financement du coût résultant de l'application du tarif social pour la fourniture d'électricité aux clients protégés résidentiels", tel que défini à l'article 1, 6°, de l'Arrêté royal du 29 mars 2012 fixant les règles de détermination du coût de l'application des tarifs sociaux par les entreprises d'électricité et les règles d'intervention pour leur prise en charge.

bonne compréhension du marché de l'énergie et de la position concurrentielle de l'industrie belge pour ce qui concerne sa facture de gaz et d'électricité.

➤ *Gestion des fonds*

La CREG continuera d'une part à assurer, en 2020, la gestion des fonds destinés au financement de certaines obligations de service public fédérales et d'autre part, à exercer son rôle de contrôle du fonctionnement du prélèvement en cascade des cotisations fédérales électricité et gaz naturel.

Elle adaptera sa méthode de calcul des valeurs unitaires des cotisations fédérales ainsi que sa méthode de contrôle des demandes de remboursement de la dégressivité en fonction des modifications légales récentes et à venir. Cela concerne notamment les quantités d'électricité prélevées du réseau par les unités de stockage produisant de l'électricité et qui, conformément à la loi électricité, sont censées être exonérées de la cotisation fédérale. Un arrêté royal d'exécution de cette mesure doit cependant encore être promulgué.

En outre, la CREG tiendra compte également dans le calcul de la cotisation fédérale électricité pour l'année 2021 des montants de cotisation fédérale récoltés en 2020 à l'occasion de la première régularisation annuelle avec les gestionnaires des réseaux de distribution, de leur solde de cotisation fédérale électricité prélevée en 2019. Elle portera aussi une attention particulière aux soldes de l'impact du gel des tarifs sociaux spécifiques 2019 et l'octroi prévu, à partir du 1^{er} janvier 2020, de ce tarif aux utilisateurs d'un réseau de chaleur.

Dans le cadre de cette gestion rigoureuse, la CREG rendra compte trimestriellement au Parlement fédéral et aux ministres fédéraux de l'énergie, du budget et des finances sur :

- l'aperçu et l'évolution des fonds qu'elle gère, alimentés par la cotisation fédérale ; et
- les paiements effectués dans le cadre de la surcharge *offshore*.

La CREG assurera aussi le remboursement, après contrôle, des entreprises ayant accordé à leurs clients des ristournes sur la cotisation fédérale électricité et gaz naturel par le biais de la dégressivité et/ou des exonérations dont les institutions internationales bénéficient conformément à la législation.

La CREG veillera à l'application correcte des exonérations totales ou partielles de la cotisation fédérale gaz naturel appliquées aux quantités de gaz naturel prélevées du réseau de transport du gaz naturel ou d'une conduite directe, destinées à produire de l'électricité qui est injectée sur le réseau électrique. Il en ira de même pour l'exonération totale de la cotisation fédérale électricité appliquée aux quantités d'électricité prélevées par les unités de stockage. Enfin, la CREG vérifiera a posteriori la pertinence des montants liés à la cotisation fédérale électricité réclamés l'année précédente par les entreprises d'électricité grâce aux certifications de leurs réviseurs qu'elles nous auront transmises.

Si de nouveaux fonds à gérer par la CREG devaient être créés par arrêté royal conformément à la législation existante ou si certains fonds disposant encore de moyens, provisoirement non utilisés devaient être réactivés ou encore supprimés, la CREG en assurera la gestion ou le cas échéant, pourvoira à leur liquidation.

La CREG calculera, pour le surplus, les différentes valeurs unitaires de la cotisation fédérale électricité et gaz naturel pour 2021 et les publiera sur son site Internet en décembre 2020, de sorte que ces éléments puissent être appliqués par les acteurs du marché concernés à partir du 1^{er} janvier 2021.

La CREG veillera à l'application correcte de la réglementation en matière de dégressivité de la surcharge *offshore*, y compris son remboursement, après contrôle, aux entreprises d'énergie.

Enfin, la CREG continuera à proposer aux autorités ses compétences juridiques et économiques dans le cadre de l'analyse de dossiers relatifs à la cotisation fédérale électricité et gaz naturel comme par exemple la suppression du fonds « *gaz à effet de serre* » ou l'octroi du tarif social spécifique aux clients résidentiels utilisant un réseau de chaleur.

2.3.3. Liste des livrables pour l'année 2020

Livrable	Description	Echéance	Axe – Objectif
2.3.2.	Infographies du marché de l'énergie	Mensuelle	Activités libéralisées – protéger les intérêts de tous les consommateurs belges - Garantir le flux d'informations vers le consommateur
2.3.2.	Mise à jour du CREG Scan	Mensuelle	Activités libéralisées – protéger les intérêts de tous les consommateurs belges
2.3.2.	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	Mensuelle	Activités libéralisées – surveillance des prix - Garantir le flux d'information vers le consommateur
2.3.2.	Calcul et publication des tarifs sociaux et les tarifs de référence pour l'électricité et le gaz naturel pour la période février-juillet (susceptible de changement sur base de la proposition de la CREG de le réaliser trimestriellement)	Q1	Activités libéralisées – protéger les intérêts de tous les consommateurs belges
2.3.2.	Actualisation et publication des chiffres-clés du marché de l'énergie	Q1	Activités libéralisées – Garantir le flux d'information vers le consommateur
2.3.2.	Contrôle des tarifs clients droppés électricité et gaz naturel calculés par les GRD sur la base des données fournies par la CREG (pour les tarifs du 2 ^{ème} semestre)	Q2	Activités libéralisées – protéger les intérêts de tous les consommateurs belges
2.3.2.	Publication de l'actualisation de l'étude concernant une comparaison européenne des prix de l'électricité et du gaz naturel pour les grands consommateurs industriels	Q2	Activités libéralisées – protéger les intérêts de tous les consommateurs belges
2.3.2.	Publication d'une comparaison internationale des prix de l'électricité et du gaz entre les trois régions, la Belgique et les pays voisins pour les clients résidentiels, les PME et les indépendants	Q2-Q4	Activités libéralisées – protéger les intérêts de tous les consommateurs belges - Garantir le

			flux d'informations vers le consommateur
2.3.2.	Contrôle et approbation des créances 'tarifs sociaux' électricité et gaz naturel	Q2-Q4	Activités libéralisées – protéger les intérêts de tous les consommateurs belges
2.3.2.	Calculer et publier les tarifs sociaux et les tarifs de référence (composante énergie) pour l'électricité et le gaz naturel pour la période août-janvier (susceptible de changement sur base de la proposition de la CREG de le réaliser trimestriellement)	Q3	Activités libéralisées – protéger les intérêts de tous les consommateurs belges
2.3.2.	Calcul des différentes valeurs unitaires de la cotisation fédérale électricité et gaz	Q4	Activités libéralisées – protéger les intérêts de tous les consommateurs belges
2.3.2.	Contrôle des tarifs clients droppés électricité et gaz naturel calculés par les GRD sur la base des données fournies par la CREG (pour les tarifs du 1 ^{er} semestre de l'année N+1)	Q4	Activités libéralisées – protéger les intérêts de tous les consommateurs belges
2.3.2.	Information sur l'état des fonds alimentés par la cotisation fédérale aux ministres compétents	Trimestrielle	Activités libéralisées – protéger les intérêts de tous les consommateurs belges
2.3.2.	Information sur les paiements effectués dans le cadre de la surcharge <i>offshore</i> aux ministres compétents et au Parlement	Trimestrielle	Activités libéralisées – protéger les intérêts de tous les consommateurs belges
2.3.2.	Régularisation, avec les gestionnaires des réseaux de distribution, des soldes 2019 de la cotisation fédérale électricité	2020 (à la clôture des comptes GRD)	Activités libéralisées – protéger les intérêts de tous les consommateurs belges
2.3.2.	Octroi de la charte CREG et contrôle du respect des critères de la charte	<i>Ad hoc</i>	Activités libéralisées – protéger les intérêts de tous les consommateurs belges
2.3.2.	Publication d'une analyse sur l'organisation d'achats groupés	<i>Ad hoc</i>	Activités libéralisées – protéger les intérêts de tous les consommateurs belges

2.4. THÈME 4 : PROMOUVOIR LA COOPÉRATION AVEC LES POUVOIRS PUBLICS ET AUTRES INSTANCES EN BELGIQUE

2.4.1. Objectifs de la CREG

Dans le cadre de ses compétences, de ses prérogatives et de son indépendance, la CREG renforcera, tant au niveau régional que national, les coopérations existantes au bénéfice de l'intérêt général des consommateurs, quelle que soit leur taille.

En 2020, la CREG a l'intention, tout comme elle l'a fait ces dernières années, de consacrer suffisamment de temps aux contacts réguliers avec les diverses institutions belges concernées pour bénéficier de leur point de vue en matière de libéralisation du marché de l'énergie et de son évolution à venir.

Une attention particulière sera portée au Conseil Consultatif du Gaz et de l'Electricité qui rassemble les acteurs du secteur énergétique belge et qui est essentiel pour promouvoir un dialogue positif, ouvert et franc, nécessaire à un bon fonctionnement du marché de l'énergie.

La CREG s'engage à une transparence totale et à publier ces informations sur son site Internet, dès que ces contacts se formaliseront via un accord de coopération ou un protocole d'accord.

Les institutions belges et autres intervenants avec lesquels la CREG souhaite (continuer à) entretenir des contacts étendus sont notamment :

- le Parlement fédéral ;
- le Gouvernement fédéral ;
- les Parlements régionaux et Gouvernements régionaux ;
- le SPF Economie (et plus particulièrement, la Direction Générale Énergie) ;
- l'Autorité Belge de la Concurrence (ABC) ;
- l'Autorité des Services et Marchés Financiers (FSMA) ;
- l'Institut Belge pour la Poste et les Télécoms (IBPT) ;
- le Service fédéral de Médiation de l'Énergie (SME) ;
- la Régie des Bâtiments ;
- la Banque nationale de Belgique (BNB) ;
- le Bureau fédéral du Plan ;
- le Conseil Consultatif du Gaz et de l'Electricité (CCGE) ;
- le Forum des régulateurs belges de l'électricité et du gaz (Forbeg) ;
- les Fédérations professionnelles du secteur ; et
- les Universités et Ecoles supérieures.

2.4.2. Activités à réaliser

Plus spécifiquement, la collaboration avec les différents intervenants publics se poursuivra au cours de l'année 2020 de la manière suivante :

➤ *Parlement fédéral et Gouvernement fédéral*

Tout en tenant compte de son indépendance et de l'intérêt des consommateurs, la CREG fournira son soutien à la prise de décision des autorités fédérales. Elle remplira sa mission de conseil par le biais notamment d'avis, de propositions, d'études, de simulations diverses, mais également via sa participation à des groupes de travail dans les matières relevant de sa compétence et pour lesquelles elle dispose d'une expertise afin de contribuer à la poursuite de l'élaboration de la politique énergétique belge.

La CREG participera également aux auditions et séances de commission du Parlement fédéral auxquelles elle est invitée. A cette occasion, elle apportera son expertise sur des thématiques spécifiques.

➤ *Parlements régionaux et Gouvernements régionaux*

La CREG répondra aux éventuelles demandes de renseignements et d'audition émanant des Parlements et Gouvernements régionaux et ayant trait aux thématiques relevant de ses compétences.

➤ *Autres instances publiques belges compétentes*

- SPF Économie – Direction Générale Énergie

La CREG veillera à une concertation optimale avec la Direction Générale Énergie du Service Public Fédéral Économie dans le respect des règles en vigueur.

Forte de l'expérience acquise lors de l'élaboration de nouvelles propositions dans le cadre du *Clean Energy for All Europeans package* de la Commission européenne, la CREG fournira des informations sur de nouvelles initiatives européennes entraînant une adaptation du design du marché du gaz naturel. Cela doit permettre à la Direction Générale Énergie de se préparer à de nouvelles propositions législatives déjà annoncées par la Commission européenne.

Dans le cadre du BREXIT, la CREG informera la Direction Générale Énergie de la situation réglementaire dans laquelle se trouvent les interconnexions de gaz naturel et d'électricité avec le Royaume-Uni à la date de sortie définie par l'Union européenne. A cette fin, la CREG continuera à prendre part aux groupes de discussion organisés par la Direction Générale Énergie. Elle surveillera également le marché belge de l'électricité et du gaz afin de dresser l'inventaire des conséquences du « Brexit ».

La CREG poursuivra également sa participation au Comité de suivi du CRM (mécanisme de rémunération de capacité), composé du SPF Économie, d'Elia et de la CREG et coordonné par le SPF Économie, en vue de la mise en œuvre du *Capacity Remuneration Mechanism* (ci-après : « CRM »), introduit dans la législation belge par la loi du 22 avril 2019.

Le nouveau règlement technique¹² (électricité) est d'application depuis le 27 avril 2019 afin de répondre à l'évolution rapide du marché, et plus particulièrement, aux nouveautés provenant des codes de réseau européens. En 2020, la CREG continuera de collaborer avec la Direction Générale Énergie à d'éventuelles adaptations, corrections et/ou clarifications du nouveau règlement technique.

En exécution de l'article 15/13 de la loi gaz, la CREG coopérera activement avec la Direction Générale Énergie. Pour l'année 2020, une coopération dans le cadre du rapport de surveillance de la sécurité d'approvisionnement en matière de gaz naturel est attendue (tous les ans). De plus, une collaboration sera instituée afin d'exécuter les tâches spécifiques imposées par le règlement (UE) n°2017/1938. Une des tâches concerne l'exécution d'une analyse des risques qui identifie les faiblesses de la chaîne

¹²Arrêté royal du 22 avril 2019 établissant un règlement technique pour la gestion du réseau de transport de l'électricité et l'accès à celui-ci.

d'approvisionnement en gaz naturel et qui jette les bases d'un plan d'action de prévention et d'un plan d'urgence. Selon ce règlement, ces plans doivent être élaborés tant au niveau national que régional, à savoir avec des groupes de pays pré-identifiés dans le règlement. Ce même règlement impose également la mise sur pied et l'application d'un mécanisme de solidarité entre pays voisins en cas de crise gazière afin de permettre la continuité de la fourniture des clients protégés au sens du règlement. Dans ce cadre, la CREG travaille en étroite collaboration avec la Direction Générale Énergie, compétente en la matière, et Fluxys Belgium afin de mettre en œuvre l'ensemble des dispositions du nouveau règlement.

La loi gaz charge la CREG du suivi et du contrôle en vue de l'application du code de bonne conduite (arrêté royal du 23 décembre 2010), y compris des règles relatives à la sécurité et à la fiabilité du réseau de transport (cf. article 15/14, § 2, 15° et 25°, de la loi gaz). Dans ce cadre, une attention particulière sera portée à l'accompagnement de la transition dans l'approvisionnement de gaz L en gaz H, afin que le fonctionnement du marché du gaz soit le moins entravé possible.

En 2020, la CREG poursuivra sa collaboration, au travers de réunions et d'échanges d'information, avec la Direction Générale Énergie dans le cadre de la modification des arrêtés royaux relatifs, d'une part, à l'octroi des autorisations individuelles couvrant l'établissement d'installations de production d'électricité et, d'autre part, aux conditions générales de fourniture de gaz naturel et aux conditions d'octroi des autorisations de fourniture de gaz naturel. L'objectif est la mise en conformité des arrêtés royaux actuels qui datent respectivement de 2000 et 2001, avec la législation belge et européenne en vigueur, ainsi que la clarification de certaines dispositions pour tenir compte de la situation réelle.

- Autorité belge de la concurrence (ABC)

En exerçant sa mission de surveillance et de contrôle prévue dans le règlement REMIT ainsi que dans le cadre général des missions organisées aux articles 23*bis* et 23*ter* de la loi électricité et aux articles 15/14*bis* et 15/14*ter*, § 3, de la loi gaz, la CREG coopèrera activement avec l'ABC.

De même, il appartiendra notamment à la CREG de dénoncer à l'ABC :

- tout comportement anticoncurrentiel ou toute pratique commerciale déloyale ayant un effet ou susceptible d'avoir un effet sur un marché de l'électricité performant en Belgique ; et
- l'absence de rapport raisonnablement justifié entre les prix offerts par une entreprise d'électricité et les coûts de l'entreprise, ainsi que tout éventuel abus d'une position dominante.

Enfin, il y a la collaboration générale entre la CREG et l'ABC formalisée au moyen d'un arrêté royal¹³ qui régit la coopération entre les deux autorités, l'échange d'informations (notamment confidentielles) et les procédures de collaboration. Depuis 2018, en exécution de cet arrêté royal, une collaboration plus systématique a été instituée entre la CREG et l'ABC, notamment sous la forme de réunions annuelles aux fins d'une concertation et d'un échange général d'informations entre les deux instances. Cette collaboration systématique entre la CREG et l'ABC sera poursuivie en l'année 2020 et à cette fin, d'une ou plusieurs réunions de concertation seront organisées entre les deux autorités selon les sujets à traiter.

- Autorité des services et marchés financiers (FSMA)

En exerçant sa mission de surveillance et de contrôle dans le cadre de l'application du règlement REMIT, la CREG coopèrera avec la FSMA et échangera, le cas échéant réciproquement, les informations

¹³ Arrêté royal du 3 décembre 2017 concernant la coopération entre la Commission de régulation de l'électricité et du gaz et l'Autorité belge de la concurrence.

nécessaires à la bonne exécution du règlement REMIT, conformément au protocole d'accord signé en 2017.

Lorsque la CREG recevra des informations de la part d'autres autorités dans le cadre de sa fonction de surveillance et de contrôle, elle garantira le même niveau de confidentialité que celui auquel est tenue l'autorité qui fournit les informations, conformément à la loi électricité et la loi gaz.

- Institut belge des services postaux et des télécommunications (IBPT)

A la suite d'une première journée d'échanges entre l'IBPT et la CREG en 2017, la CREG souhaite poursuivre sa collaboration avec l'IBPT, en fonction des disponibilités de chacune des institutions. Cette collaboration est l'occasion pour la CREG et l'IBPT d'échanger autour de thématiques communes. La rencontre qui a eu lieu en 2017 a eu trait aux consommateurs et à la digitalisation des secteurs. A cette occasion, la CREG et l'IBPT ont notamment échangé sur les comparateurs/outils à destination des consommateurs ainsi que sur la manière d'aborder de nouvelles réalités sectorielles. L'échange d'expérience permet ainsi notamment d'identifier quels outils sont les plus adaptés pour répondre à de nouvelles réalités ou pour répondre à des difficultés spécifiques.

- Service fédéral de Médiation de l'Energie (SME)

En 2020, la CREG poursuivra son travail de soutien aux services fédéraux et régionaux compétents pour le traitement des plaintes et des questions en matière d'énergie.

Elle continuera également, comme elle le fait depuis 2011, à participer aux réunions organisées périodiquement par le SME en présence des services compétents des régulateurs régionaux de l'énergie (BRUGEL, CWaPE et VREG) et du SPF Économie, PME, Classes moyennes et Énergie (Direction Générale de l'Inspection économique et Direction Générale Énergie), au cours desquelles ces services partagent leurs expériences, apportent leur expertise et échangent leurs points de vue sur les problématiques rencontrées.

- Régie des Bâtiments

La CREG poursuivra l'assistance qu'elle a fournie à la Régie des Bâtiments pendant ces sept dernières années et continuera à mettre volontairement son expertise à la disposition de cette instance pour l'établissement de prescriptions relatives aux marchés pour la fourniture d'électricité et de gaz naturel.

- Banque nationale de Belgique (BNB)

La CREG poursuivra sa collaboration avec la Banque nationale de Belgique.

- Bureau fédéral du Plan

La CREG collaborera avec le Bureau fédéral du Plan, notamment dans le cadre du rapport de monitoring annuel sur la sécurité d'approvisionnement en électricité et en gaz naturel.

➤ *Conseil Consultatif du Gaz et de l'Electricité (CCGE)*

La CREG continuera à suivre les réunions des divers groupes de travail et la plénière du Conseil Consultatif du Gaz et de l'Electricité, et continuera à y prêter son concours et son expertise.

➤ *Forum des régulateurs belges du gaz et de l'électricité (Forbeg)*

La CREG continuera à jouer un rôle actif au sein de Forbeg (plateforme de réflexion réunissant la CREG et les régulateurs de l'énergie régionaux) et, au besoin, à prendre les initiatives nécessaires pour permettre aux régulateurs de l'énergie belges de réagir adéquatement aux requêtes émanant tant des autorités européennes, fédérales et régionales que du secteur de l'énergie. La présidence est assurée alternativement par chaque régulateur durant six mois. En 2020, la présidence sera assurée respectivement par la VREG et la CWaPE.

En 2020, la CREG continuera à assurer la présidence des groupes de travail « Échange d'informations », « Europe » et « Systèmes de distribution ».

La CREG assurera, également en 2020, la coordination et la rédaction du Rapport national de la Belgique à la Commission européenne et à l'ACER, en ce compris les indicateurs qui s'y rapportent. Le rapport national que la CREG, en tant qu'instance de régulation nationale, doit transmettre chaque année à la Commission européenne et à l'ACER, conformément aux dispositions des directives gaz¹⁴ et électricité¹⁵ sera rédigé, en collaboration avec les régulateurs régionaux dans le cadre de Forbeg et le médiateur fédéral de l'énergie pour les aspects qui les concernent respectivement. La structure de ce rapport a été convenue au sein du *Conseil des régulateurs de l'énergie européens* (ci-après, « CEER »).

La CREG collecte et coordonne également les contributions et commentaires des différentes initiatives et/ou questionnaires envoyés par les groupes de travail et *workstreams* ACER/CEER. Ainsi, les contributions et réponses aux indicateurs liés au *Joint Market Monitoring Report for consumers and retail markets* annuel de l'ACER/du CEER seront entre autres traitées au sein du Forbeg, en collaboration avec les régulateurs régionaux. Par ailleurs, après une première publication en 2019¹⁶, une contribution sera également apportée à différentes initiatives visant à répertorier au niveau européen les évolutions, indicateurs et choix politiques observés à l'échelle nationale dans le cadre des sources d'énergie renouvelables.

Chaque année, les quatre régulateurs (fédéral et régionaux) de l'énergie publient un rapport commun portant sur l'évolution des marchés de l'électricité et du gaz en Belgique. La CREG y participera.

Les dossiers européens en cours de traitement seront suivis en collaboration avec les régulateurs régionaux afin de leur donner la possibilité d'exprimer leurs préoccupations et de formuler leurs réactions et d'offrir l'opportunité à la CREG de défendre les préoccupations et les intérêts belges. Une attention spécifique sera prêtée dans ce cadre aux thèmes nécessitant une concertation mutuelle en application de la nouvelle réglementation européenne (à savoir le « *Clean Energy Package* »).

La CREG participera activement aux autres groupes de travail, voire à des groupes de travail *ad hoc*, présidés par un des régulateurs régionaux, tels que : « *Electricité* », « *Gaz* », « *Tarifs* », « *Stratégie* », « *Sources d'énergie renouvelables* » et « *Consommateurs* ».

Dans ce cadre, la CREG s'attend, en 2020, à devoir fournir des efforts structurels supplémentaires en matière de concertation relative aux matières tarifaires au sein du Forbeg : la structure tarifaire fédérale et les méthodologies tarifaires - entre-temps régionalisées et soumises à des changements

¹⁴ Directive 2009/73/CE du Parlement européen et du Conseil du 13 juillet 2009 concernant des règles communes pour le marché intérieur du gaz naturel et abrogeant la directive 2003/55/CE.

¹⁵ Directive 2009/72/CE du Parlement européen et du Conseil du 13 juillet 2009 concernant des règles communes pour le marché intérieur de l'électricité et abrogeant la directive 2003/54/CE.

¹⁶ CEER Public Document 18/06/2018 : "Tendering procedures for RES in Europe: State of play and first lessons learnt".

réguliers - des gestionnaires de réseau de distribution continueront sans doute à s'influencer réciproquement, raison pour laquelle une concertation complémentaire au sein du Forbeg sera nécessaire. Il en va de même pour les adaptations des règlements techniques appliquées en 2020 dans le cadre des codes de réseau européens et de plusieurs décisions devant être prises en raison de ces codes de réseau, sachant qu'une attention particulière est nécessaire pour maintenir la cohérence entre la réglementation technique régionale pour le gestionnaire de réseaux de transport locaux et la compétence tarifaire fédérale pour ces réseaux assurant un rôle de transport.

Plus particulièrement, les quatre régulateurs publieront pour la première fois en 2020 une étude dans laquelle les prix des différentes composantes de la facture seront, pour les ménages et les entreprises de différents secteurs, comparés entre la Belgique - dans sa globalité et pour chacune des trois régions - et les pays voisins.

Dans son rapport annuel, la CREG publiera un rapport succinct portant sur ses activités et sa concertation avec les régulateurs régionaux et ce, afin d'illustrer au mieux les activités nationales.

➤ *Fédérations professionnelles du secteur*

La CREG poursuivra sa collaboration avec les fédérations professionnelles du secteur belge de l'électricité et du gaz en vue de traiter des sujets d'actualité.

➤ *Universités et écoles supérieures*

La CREG collaborera avec des universités et écoles supérieures et participera à des colloques concernant le secteur énergie qu'elles organiseront. Elle participera également à des activités scientifiques d'universités et d'écoles supérieures, si la demande en est formulée.

En parallèle, la CREG soutiendra, en 2020, comme les années précédentes, deux travaux de fin d'études universitaire (un en français, l'autre en néerlandais) en rapport direct avec le secteur de l'énergie. Elle attribuera, à cette fin, le « *Prix CREG* » et une bourse de 2500 euros aux deux projets sélectionnés.

2.4.3. Liste des livrables pour l'année 2020

Livable	Description	Echéance	Axe – Objectif
2.4.2.	Planning et organisation de Forbeg	Q1-Q2	Activités libéralisées – promouvoir la collaboration avec les pouvoirs publics et autres instances en Belgique
2.4.2.	Réalisation et communication du Rapport national de la Belgique	Q2	Activités libéralisées – promouvoir la collaboration avec les pouvoirs publics et autres instances en Belgique
2.4.2.	Rapport annuel d'activités et rapport comparatif des objectifs et des réalisations de la CREG	Q2	Activités libéralisées – promouvoir la collaboration avec les pouvoirs publics et autres instances en Belgique
2.4.2.	Rapport d'activités annuel de Forbeg intégré dans le rapport annuel de la CREG	Q2	Activités libéralisées – promouvoir la

			collaboration avec les pouvoirs publics et autres instances en Belgique
2.4.2.	Communication de la note de politique générale pour l'année 2021 à la Chambre des représentants	Q4	Activités libéralisées – promouvoir la collaboration avec les pouvoirs publics et autres instances en Belgique
2.4.2.	Apporter une contribution à des questionnaires et publications en lien avec différentes initiatives de groupes de travail et <i>workstreams</i> de l'ACER/du CEER, telles que les publications dans le cadre des sources d'énergie renouvelables.	2020	Activités libéralisées – promouvoir la collaboration avec les pouvoirs publics et les autres instances en Belgique
2.4.2.	Publication de l'étude comportant une comparaison des prix des différentes composantes de la facture entre la Belgique, dans sa globalité et pour chacune des trois régions, et les pays voisins.	2020	Activités libéralisées – promouvoir la collaboration avec les pouvoirs publics et les autres instances en Belgique
2.4.2.	Organisation d'un atelier de travail CREG-IBPT	2020	Activités libéralisées – promouvoir la collaboration avec les pouvoirs publics et autres instances en Belgique
2.4.2.	Organisation de réunions de concertation avec l'ABC (au moins une fois par an)	2020	Activités libéralisées – promouvoir la collaboration avec les pouvoirs publics et autres instances en Belgique
2.4.2.	Planning et organisation du groupe de travail « Échange d'informations » de Forbeg	2020	Activités libéralisées – promouvoir la collaboration avec les pouvoirs publics et autres instances en Belgique
2.4.2.	Planning et organisation du groupe de travail « Europe » de Forbeg	2020	Activités libéralisées – promouvoir la collaboration avec les pouvoirs publics et autres instances en Belgique
2.4.2.	Planning et organisation du groupe de travail « Systèmes de distribution » de Forbeg	2020	Activités libéralisées – promouvoir la collaboration avec les pouvoirs publics et autres instances en Belgique

2.4.2.	Dans le cadre du Brexit, participer aux groupes de discussion organisés par la Direction Générale Énergie, surveiller le marché belge de l'électricité et du gaz afin de dresser l'inventaire des conséquences	2020	Activités libéralisées – promouvoir la collaboration avec les pouvoirs publics et autres instances en Belgique
2.4.2.	Participer aux groupes de discussion organisés par la Direction Générale Énergie, en lien avec d'éventuelles adaptations, corrections et/ou clarifications du nouveau règlement technique	2020	Activités libéralisées – promouvoir la collaboration avec les pouvoirs publics et autres instances en Belgique
2.4.2.	Poursuivre la collaboration avec la Direction Générale Énergie dans le cadre de la modification des arrêtés royaux relatifs, d'une part, à l'octroi des autorisations individuelles couvrant l'établissement d'installations de production d'électricité et, d'autre part, aux conditions générales de fourniture de gaz naturel et aux conditions d'octroi des autorisations de fourniture de gaz naturel	2020	Activités libéralisées – promouvoir la collaboration avec les pouvoirs publics et autres instances en Belgique
2.4.2.	Organisation de la conférence annuelle de la CREG	2020	Activités libéralisées – promouvoir la collaboration avec les universités et les écoles supérieures
2.4.2.	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	2020	Activités libéralisées – promouvoir la collaboration avec les universités et les écoles supérieures

2.5. THÈME 5 : COLLABORER AVEC LES INSTANCES AU NIVEAU EUROPÉEN ET INTERNATIONAL

2.5.1. Objectifs de la CREG

Comme défini dans les parties pertinentes du Troisième Paquet Énergie et compte tenu des dispositions remaniées en 2019 du *Clean Energy Package for all Europeans* (ci-après : « *Clean Energy Package* » ou « *CEP* »), la CREG poursuivra, en vue de promouvoir la poursuite du développement et l'intégration/l'achèvement du marché intérieur de l'énergie au niveau européen, son étroite collaboration et la concertation avec l'ACER, le CEER, la Commission européenne et les instances de régulation des États membres de l'Union européenne et de pays tiers. Par ailleurs, la CREG continuera

à participer en 2020 au Réseau francophone des régulateurs de l'énergie dénommé RegulaE.Fr¹⁷ qui a été institué.

Les thèmes européens sur lesquels la CREG se penchera sont les suivants : l'application pratique du règlement REMIT, les activités de surveillance permanente des marchés, le soutien et la protection des droits des consommateurs d'énergie, et les nouvelles initiatives législatives en matière d'énergie (dans l'élaboration des prises de position du Conseil, de la Commission et du Parlement).

- *Objectifs spécifiques de la CREG au sein de l'Agence pour la collaboration entre régulateurs énergétiques (ACER)*

Au sein de l'ACER, la CREG poursuivra les objectifs d'intégration des marchés européens avec pour objectif commun la création, le développement et/ou la mise en œuvre :

- d'un marché intégré offrant davantage de choix aux consommateurs¹⁸ ;
- du cadre de surveillance du marché de gros de l'énergie pour détecter et éviter des échanges sur la base d'informations privilégiées et la manipulation de marché ;
- d'un marché de l'énergie contrôlé et transparent, afin de fournir aux consommateurs des prix équitables orientés en fonction des coûts et interdisant les pratiques abusives¹⁹ et de fournir aux acteurs du marché des signaux de prix corrects²⁰ ;
- du cadre réglementaire européen (tel qu'adapté pour la dernière fois par le *Clean Energy Package* en 2019 et en particulier des codes de réseau européens, ainsi que du Energy Infrastructure Package (ci-après : « EIP »), tout en tenant compte de l'avenir du gaz dans le contexte d'une politique de décarbonisation.
- les *Target Models* pour l'électricité et le gaz, compte tenu de l'incertitude quant au futur de l'approvisionnement et de la demande en énergie.

- *Objectifs spécifiques de la CREG au sein du Conseil des régulateurs européens de l'énergie (CEER)*

Le CEER soutient le développement d'un marché intérieur européen de l'énergie compétitif, efficace et durable²¹. Son travail complète celui de l'ACER, en visant les mêmes buts, étant entendu que l'ACER se concentre sur les missions qu'elle doit accomplir au regard de la législation européenne, tandis que le CEER se penche sur la régulation de l'énergie au sens large, en ce compris d'autres aspects que les seuls aspects légaux et réglementaires orientés sur le marché interne en mettant plus l'accent sur le rôle et les intérêts des régulateurs nationaux.

Tout comme pour l'ACER, la CREG continuera, en 2020, à jouer un rôle actif au sein du CEER afin de promouvoir un marché libre transparent et compétitif. La CREG accordera une attention prioritaire :

- à la participation de plus en plus active du consommateur dans le développement du marché de l'énergie et à l'impact de la numérisation dans ce processus ;
- au renforcement de la protection des consommateurs afin de leur donner la possibilité de participer activement aux marchés de l'énergie, sur la base principalement du développement de la vision 2020 du CEER pour les consommateurs européens d'énergie ;

¹⁷ <http://www.regulae.fr/>.

¹⁸ Ce point est développé plus en détail dans les sections 3.1 et 3.2 ci-dessous.

¹⁹ http://www.acer.europa.eu/The_agency/Pages/default_fr.aspx

²⁰ Notamment en minimisant les effets de distorsion de marché causés par des actions de redispatching : <https://www.creg.be/sites/default/files/assets/Publications/Notes/Z1707annex.pdf>

²¹ https://www.ceer.eu/documents/104400/3733481/CEER_Statutes-EN_2015-09-15.pdf/c688187c-ab7c-a737-0c52-4eeff4f0446d

- à l'interaction entre le marché de gros et de détail, dans laquelle le rôle du gestionnaire du réseau de distribution et du réseau de transport évolue, ce qui nécessite une plus grande régularité dans le suivi et l'évaluation de l'efficacité ;
- au soutien des relations internationales avec les régulateurs au sein et à l'extérieur de l'Europe, afin d'échanger des expériences dans la recherche de réponses à l'interaction croissante du marché énergétique interne européen avec les marchés voisins ;
- dans le cadre de l'implémentation du CEP, à échanger les expériences dans la recherche des réponses à l'application du *target* minimal de 70% de capacité transfrontalière en combinaison avec l'ouverture créée pour le redispatching ;
- à la promotion et au soutien de la sécurité énergétique (voir thème 12) ;
- à la transition énergétique (en ce compris l'avenir du gaz dans une politique de décarbonisation).

2.5.2. Activités à réaliser

➤ *Participation et représentation européennes et internationales*

Comme par le passé, la CREG continuera, dans la pratique, à soutenir le fonctionnement du CEER (et de l'ACER) et à organiser, en cas de demande, des réunions des groupes de travail, des séminaires ou des réunions d'ordre général, dans ses locaux.

En 2020, la CREG continuera de jouer un rôle actif au sein du CEER en assurant la vice-présidence de l'organisation, la présidence du *Legal Affairs Committee* (LAC), la vice-présidence du *Gas Working Group* (GWG) et la responsabilité du *Gas Security of Supply Network of Experts* (SoS NE).

➤ *Agence pour la collaboration entre régulateurs énergétiques (ACER)*

La CREG élabore le rapport annuel de monitoring concernant le fonctionnement du marché de gros de l'électricité et du gaz naturel, du marché de détail de l'électricité et du gaz ainsi que des consommateurs et ce pour tous les segments d'activités. En 2020, le rapport sur l'électricité devra être adapté pour tenir compte des points d'attention du *Clean Energy Package* publiés en 2019. La CREG fournira les données belges requises dans ce cadre.

L'ACER est en mesure de surveiller les activités de *trading* des produits énergétiques de gros et d'évaluer sur une base annuelle le fonctionnement et la transparence au sein des différentes catégories de marchés et la manière d'échanger. Les cas de possibles abus de marché seront identifiés et notifiés à la CREG, qui est responsable de l'enquête et des mesures d'exécution en Belgique.

Pour le reste, en ce qui concerne les nombreux questionnaires transmis par l'ACER élaborés entre autres avec l'aide de la CREG, la CREG veillera en permanence à y répondre avec un maximum de précision et à les renvoyer dans les délais impartis (pour autant que la CREG puisse collecter en temps utile l'ensemble des informations si elle doit s'adresser à d'autres institutions ou organismes). Ces questionnaires développés par les *Work Streams* d'ACER (où la CREG est également présente de manière active) constituent la base de nombreux livrables fournis par cette instance.

➤ *Conseil des régulateurs européens de l'énergie (CEER)*

En 2020, la CREG continuera à être attentive aux activités de formation organisées par le CEER. D'une part, elle en tirera profit pour former son propre personnel, et, d'autre part, elle sera également activement impliquée dans la rédaction des programmes de formation et interviendra en qualité de formateur dans les différents programmes de formation (formations de base, formation juridique, PCI, CBA, intégration de marché...). La CREG, qui assure la gestion de ce programme, l'optimisera dans la mesure du possible et l'affinera en 2020.

En 2020, la CREG apportera son concours à l'initiative du CEER intitulée *The Partnership for the Enforcement of European Rights (PEER)*²² visant à promouvoir les droits des consommateurs européens en renforçant la collaboration entre les autorités à l'échelon européen.

En 2020, le CEER poursuivra la guidance des autorités de régulation nationales en vue de leur *assessment* 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. A la suite de cette évaluation, les autorités de régulation nationale identifieront les problèmes dans leurs pays respectifs et la manière dont ils peuvent améliorer leur situation. Les évaluations peuvent s'inscrire dans une perspective régionale pour examiner la portée d'une possible intégration des marchés de détail (par exemple : NordREG).

Après la version précédente finalisée en 2019, une nouvelle étude comparative européenne triennale des gestionnaires de transport de gaz naturel et d'électricité sera lancée en 2020. Cette étude comparative, à laquelle la CREG participera, veillera à la confidentialité des données.

La CREG collaborera à certains livrables du CEER telles que l'analyse du « *Regulatory challenges for a sustainable gas sector* » dans le cadre de l'avenir du gaz dans une politique de décarbonisation ainsi que le suivi de la mise en place - et des impacts sur le marché – du règlement (UE) n°2017/1938.

En outre, la CREG participera au développement d'innovations réglementaires dans le cadre du couplage du secteur de l'électricité et du gaz. Le gaz et l'électricité peuvent être complémentaires dans certains services tels que le stockage et le transport d'énergie, une énergie pouvant y remplacer l'autre. Les zones de convergence doivent être explorées et les défis réglementaires identifiés.

Pour le surplus, la CREG veillera, en permanence, pour ce qui concerne les nombreux questionnaires transmis par le CEER, à y répondre avec un maximum de précision et à les renvoyer dans les délais impartis (pour autant que la CREG puisse collecter en temps utile l'ensemble des informations si elle doit s'adresser à d'autres institutions ou organismes). Ces questionnaires, rédigés au sein des différents *Work Streams* où la CREG collabore activement, constituent en effet la base de nombreuses réalisations (*livrables*) de cette instance.

➤ *Commission européenne*

La CREG entretiendra des contacts informels et formels avec la Commission européenne et les acteurs européens concernés. Elle le fait pour rester informée des évolutions récentes et des initiatives futures pertinentes pour le bon exercice de ses missions réglementaires et l'avènement d'un marché unique, tel que prévu dans la réglementation européenne. Des consultations et des requêtes de participation émanant d'institutions européennes, comme la Commission européenne ou le Parlement européen, recevront dans toute la mesure du possible, via l'ACER ou le CEER, une réponse précise.

Afin de suivre les travaux de la Commission européenne, la CREG continuera à s'investir au sein de l'*European Policy Unit* du CEER afin d'analyser et de discuter des études, communications et autres

²² <https://www.ceer.eu/peer>.

publications pertinentes de la Commission européenne. L'accent en 2020 ne sera plus tant placé sur le développement d'une nouvelle conception du marché de l'électricité mais plutôt sur une mise à jour pour le marché du gaz naturel. Le travail réalisé par la CREG en la matière se fera de manière coordonnée avec les régulateurs régionaux pour les matières qui relèvent de leurs compétences et en collaboration avec les autres instances fédérales.

Dans le cadre de la promotion et du soutien de la sécurité énergétique (voir aussi thème 12), la CREG se met au service de l'autorité compétente, par ses conseils et son expertise des marchés de l'énergie. À cette fin, elle participera en tant que deuxième représentant permanent de la Belgique, aux côtés de la Direction Générale Énergie du SPF Économie, au *Gas Coordination Group* et, sur invitation directe de la Commission européenne, à l'*Electricity Coordination Group* en qualité d'autorité de régulation nationale. Pour ce qui concerne l'électricité, la mise en œuvre en 2020 du règlement (UE) 2019/941 du Parlement européen et du Conseil du 5 juin 2019 sur la préparation des risques dans le secteur de l'électricité et abrogeant la directive 2005/89/CE²³, est à l'ordre du jour. Pour ce qui concerne le gaz naturel, la discussion portera sur la mise en œuvre du règlement (UE) n°2017/1938²⁴. Ces règlements confient de nouvelles tâches à la CREG (et à toutes les INR), dont une analyse d'impact sur le fonctionnement du marché des mécanismes préventifs non axés sur le marché à réaliser à la demande de la Commission européenne et ce, pour garantir l'approvisionnement en gaz.

Dans le prolongement de ces activités, la CREG participera activement, en 2020, aux forums relatifs au gaz, à l'électricité, aux consommateurs, et aux infrastructures présidées par la Commission européenne.

➤ *Autres autorités de régulation nationales européennes*

La CREG cherchera à renforcer sa collaboration avec les autorités de régulation des pays voisins afin d'échanger les connaissances et les informations relatives aux règles de fonctionnement du marché de détail, aux modes de fixation des prix et à la protection du consommateur. La CREG appliquera la même approche au fonctionnement des marchés de gros.

Ces collaborations bilatérales pourront prendre la forme de réunions informelles (comme tel est le cas du *Gas balancing*, voir thème 6) ou mener à la signature d'un protocole d'accord (*Memorandum of Understanding*). La CREG a pour objectif de tenir annuellement, au moins, une réunion bilatérale avec l'instance de régulation de chacun des pays voisins ainsi qu'avec les instances avec lesquelles elle a conclu un protocole d'accord dans le passé.

Dans le cadre du BREXIT, la CREG suivra de près les conséquences pratiques sur la réglementation future des interconnexions de gaz naturel et d'électricité avec le Royaume-Uni. Elle participera à cette fin aux groupes de discussions et aux *task forces* institués par les autorités compétentes et les collègues régulateurs afin de défendre les conséquences de ce « Brexit » sur les intérêts énergétiques de la Belgique.

➤ *European Association for the Streamlining of Energy Exchange-gas (EASEE-gas)*

En 2020, la CREG conservera le statut de membre-associé d'EASEE-gas (*European Association for the Streamlining of Energy Exchange-gas*), une association représentant l'industrie gazière dans son ensemble (des producteurs aux consommateurs finals) et qui promeut des pratiques visant à simplifier et à harmoniser le transport physique et les échanges de gaz. Grâce notamment à son statut au sein de cette association, la CREG aura l'opportunité d'évaluer les travaux de celle-ci lors de son assemblée générale.

²³ <http://eur-lex.europa.eu/legal-content/NL/TXT/DOC/?uri=CELEX:52016PC0862&from=EN>.

²⁴ Règlement (UE) n° 994/2010 du Parlement européen et du Conseil concernant des mesures visant à garantir la sécurité de l'approvisionnement en gaz naturel et abrogeant la directive 2004/67/CE du Conseil.

➤ *Réseau OCDE des régulateurs économiques (OCDE - NER)*

Afin de renforcer le rayonnement international des régulateurs, la CREG participera en 2020 au réseau OCDE des régulateurs économiques (NER)²⁵. Le NER est un forum inclusif et unique promouvant le dialogue entre régulateurs issus de différents secteurs et pays. Il s'agit entre autres d'identifier les exigences nécessaires pour faire face, en tant que régulateur, aux défis de demain.

➤ *Plateforme gazière*

La CREG participe, en coordination avec la Direction Générale Énergie et Fluxys Belgium, à des réunions régulières organisées 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). Ces réunions de coordination sont importantes en vue de l'harmonisation internationale des actions nécessaires dans les différents pays. Par ailleurs, les autorités néerlandaises concernées considèrent la plateforme gazière comme le forum international indiqué pour annoncer, aux pays consommateurs de gaz L, les évolutions et actions politiques récentes en matière de production de gaz L aux Pays-Bas. La CREG fournit essentiellement une contribution sur la préservation du fonctionnement de marché durant l'abandon progressif du gaz L et sur une transition aussi efficace que possible vers un marché du gaz naturel intégré qui ne propose plus qu'une seule qualité de gaz (gaz H). Ces activités seront poursuivies en 2020 et seront même élargies à d'autres activités qui trouvent leur origine dans le règlement révisé SoS (UE) n° 2017/1938, qui impose entre autres l'élaboration d'analyses de risques régionales, de plans d'actions préventifs et de plans d'urgence.

➤ *Réseau francophone des régulateurs de l'énergie (RegulaE.Fr)*

Le Réseau francophone des régulateurs de l'énergie est ouvert à tous les régulateurs ayant la langue française en partage. Il permet d'échanger des informations, expériences et bonnes pratiques, et de faciliter les efforts de formation et de coopération technique.

La CREG participe aux activités de ce réseau depuis son lancement en novembre 2016. Dans ce cadre, la CREG appuie le secrétariat de RegulaE.Fr dans l'organisation des différents événements ainsi que le comité de communication du réseau.

Le réseau se réunit deux fois par an : une première fois pour un atelier de travail et une seconde pour la conférence annuelle.

La CREG poursuivra en 2020 sa participation aux activités de RegulaE.Fr.

2.5.3. Liste des livrables pour l'année 2020

Livrable	Description	Echéance	Axe – Objectif
2.5.2.	Participation aux activités de RegulaE.fr, dont l'atelier de travail 2020	Q2	Activités libéralisées – Collaborer avec les instances au niveau européen et international
2.5.2.	Evaluation à l'aide d'indicateurs métriques identifiés dans le <i>Position Paper on Well-functioning Retail Energy Markets</i> et définis dans le manuel du même nom afin d'évaluer la performance de régulateur en la matière	Q4	Activités libéralisées – Collaborer avec les instances au niveau européen et international

²⁵ <http://www.oecd.org/gov/regulatory-policy/ner.htm>

2.5.2.	Préparation du <i>benchmarking</i> structurel triennal européen de l'efficacité des GRT de gaz et d'électricité.	Q4	Activités libéralisées – Collaborer avec les instances au niveau européen et international
2.5.2.	Participation et suivi des activités de RegulaE.fr	Q4	Activités libéralisées – Collaborer avec les instances au niveau européen et international
2.5.2.	Soutien du CEER et de l'ACER, dans leur fonctionnement et dans la représentation de ces organisations	2020	Activités libéralisées – Collaborer avec les instances au niveau européen et international
2.5.2.	Assurer la vice-présidence du CEER	2020	Activités libéralisées – Collaborer avec les instances au niveau européen et international
2.5.2.	Assurer la présidence du <i>Legal Affairs Committee</i> (LAC)	2020	Activités libéralisées – Collaborer avec les instances au niveau européen et international
2.5.2.	Assurer la vice-présidence du <i>Gas Working Group</i> du CEER et de l'ACER	2020	Activités libéralisées – Collaborer avec les instances au niveau européen et international
2.5.2.	Présider le <i>Gas Security of Supply Network of Experts</i> (SoS NE) au sein du CEER	2020	Activités libéralisées – Collaborer avec les instances au niveau européen et international
2.5.2.	En tant que membre associé, suivi des activités de l' <i>EASEE-gas</i> (<i>European Association for the Streamlining of Energy Exchange-gas</i>)	2020	Activités libéralisées – Collaborer avec les instances au niveau européen et international
2.5.2.	Participation au réseau OCDE des régulateurs économiques (NER)	2020	Activités libéralisées – Collaborer avec les instances au niveau européen et international
2.5.2.	Concrétisation des analyses juridiques, des exercices de <i>benchmarking</i> européen et du monitoring des marchés de l'énergie au sein du CEER et de l'ACER	2020	Activités libéralisées – Collaborer avec les instances au niveau européen et international
2.5.2.	Fournir la contribution belge aux rapports de surveillance annuels portant sur le	2020	Activités libéralisées – Collaborer avec les

	fonctionnement des marchés de gros et de détail de l'électricité et du gaz naturel		instances au niveau européen et international
2.5.2.	Analyse du potentiel pour l'avenir du marché belge du gaz dans le cadre d'une politique de décarbonisation	2020	Activités libéralisées – Collaborer avec les instances au niveau européen et international
2.5.2.	Inventorier les innovations réglementaires pour le couplage des secteurs de l'électricité et du gaz	2020	Activités libéralisées – Collaborer avec les instances au niveau européen et international
2.5.2.	Contribution aux nombreux questionnaires transmis par l'ACER et le CEER, en participant à leur rédaction et en y répondant.	2020	Activités libéralisées – Collaborer avec les instances au niveau européen et international
2.5.2.	Organisation, participation et gestion des différentes activités de formation organisées par le CEER	2020	Activités libéralisées – Collaborer avec les instances au niveau européen et international
2.5.2.	Participation à <i>The Partnership for the Enforcement of European Rights</i> (PEER) au sein du CEER	2020	Activités libéralisées – Collaborer avec les instances au niveau européen et international
2.5.2.	Réponse aux consultations et requêtes de participation émanant d'institutions européennes	2020	Activités libéralisées – Collaborer avec les instances au niveau européen et international
2.5.2.	Contribution et participation au suivi des questions prioritaires au sein de la <i>European Policy Unit</i> du CEER	2020	Activités libéralisées – Collaborer avec les instances au niveau européen et international
2.5.2.	Participation active au développement d'une nouvelle conception pour le marché du gaz naturel, en concertation avec les régulateurs régionaux	2020	Activités libéralisées – Collaborer avec les instances au niveau européen et international
2.5.2.	Participation aux réunions de l' <i>Electricity Coordination Group</i> et du <i>Gas Coordination Group</i>	2020	Activités libéralisées – Collaborer avec les instances au niveau européen et international
2.5.2.	Suivi le cas échéant des groupes de travail créés par la Commission européenne sur les consommateurs vulnérables et la transparence des prix	2020	Activités libéralisées – Collaborer avec les instances au niveau

			européen et international
2.5.2.	Participation active aux forums relatifs au gaz, à l'électricité, aux consommateurs et aux infrastructures	2020	Activités libéralisées – Collaborer avec les instances au niveau européen et international
2.5.2.	Tenue de réunions bilatérales avec l'autorité de régulation des pays voisins	2020	Activités libéralisées – Collaborer avec les instances au niveau européen et international
2.5.2.	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.	2020	Activités libéralisées – Collaborer avec les instances au niveau européen et international
2.5.2.	Participation aux activités de la « plateforme gaz »	2020	Activités libéralisées – Collaborer avec les instances au niveau européen et international
2.5.2.	Le cas échéant, identification des abus de marché sur la base de la surveillance des activités de <i>trading</i> des produits énergétiques de gros	<i>Ad hoc</i>	Activités libéralisées – Collaborer avec les instances au niveau européen et international

3. AXE N°2 : ACTIVITÉS RÉGULÉES

Au sein du secteur de l'énergie, l'électricité et le gaz font partie des industries de réseau : ils ont intrinsèquement besoin d'un réseau spécifique pour atteindre le consommateur final. Le besoin permanent d'une telle infrastructure de réseau fait de la gestion des réseaux une activité utilisant d'importants capitaux et qui demande, en outre, une vision à long terme en matière de planification, d'installation et d'utilisation. Pour ces mêmes raisons, cette activité va de pair avec un monopole légal. A l'heure de la transition énergétique européenne, le besoin d'investissements est particulièrement important, et il est nécessaire de trouver une réponse adéquate à la forte croissance de la demande des besoins en financement. Dans un contexte de taux d'intérêt exceptionnellement bas. Par ailleurs, des solutions industrielles concrètes et d'avenir se développent pour répondre aux axes du Plan Climat avec notamment le développement de la gestion de la demande d'électricité, de la méthanisation, de la pyrogazéification et de l'hydrogène pour le gaz naturel. La CREG suivra ces développements et leurs impacts sur les industries de réseau qui font l'objet d'une régulation en Belgique.

Les réseaux de transport d'électricité et de gaz naturel sont non seulement importants pour l'approvisionnement, mais également pour le développement de la concurrence et le fonctionnement optimal du marché libre, tant au niveau national qu'europpéen. Bien que les consommateurs – PME, indépendants et résidentiels – soient relativement moins conscients de la régulation de ces réseaux de transport, cette mission stratégique est capitale pour garantir des prix et services optimaux ainsi que pour un grand nombre d'obligations de service public imposées aux gestionnaires du réseau de transport et qui sont imputées via des tarifs *ad hoc* et des suppléments.

La CREG doit donc prêter une attention particulière aux activités de réseau dans le cadre de ses compétences en matière de régulation : suivre les investissements des gestionnaires du réseau de transport tant en matière de transport que (pour le gaz) en matière de régulation de GNL et de stockage, fixer (*ex ante*) les tarifs pour l'utilisation du réseau, contrôler les comptes des gestionnaires de réseau de transport, approuver les règles d'accès et de fonctionnement du marché capacitaire, contrôler les exigences de dissociation (*unbundling*), certification, indépendance et impartialité des gestionnaires de réseau, etc. Dans la lancée de la période régulatoire 2016-2019, la CREG a prévu dans sa méthodologie tarifaire 2020-2023 un nombre important d'incitants financiers afin d'encourager le gestionnaire de réseau à choisir les orientations qui améliorent autant que possible le fonctionnement de marché et/ou ont un impact favorable sur le consommateur.

Les effets concrets de ces incitants sont encourageants pour les premières années de leur application (2016-2018) et démontrent l'importance de la politique incitative mise en place par la CREG pour garantir aux utilisateurs un fonctionnement optimal des réseaux. En 2018, la CREG a finalisé la méthodologie tarifaire pour la période 2020-2023. Cette méthodologie a été élaborée dans la continuité de la méthodologie existante. Elle comporte néanmoins de nombreuses adaptations et certaines nouveautés, notamment au niveau des incitants et une attention particulière pour les projets de décarbonisation.

En parallèle à cette activité, la CREG exercera un contrôle sur les réseaux de transport et joue le rôle de facilitateur sur le plan d'un accès non discriminatoire, de la transparence, de l'offre et de l'utilisation des capacités du réseau.

La CREG veillera aussi à ce que les réseaux de transport soient développés de manière adéquate, conformément aux objectifs de la politique énergétique globale et d'intégration européenne, de l'efficacité énergétique et de l'intégration de la production (décentralisée) d'électricité provenant de sources d'énergie renouvelables.

D'une manière générale, la CREG accordera, comme par le passé, une importance particulière à la séparation entre les activités régulées et non régulées, et plus spécifiquement de veiller à l'absence de subsides croisés entre ces deux types d'activités.

3.1. THÈME 6 : GARANTIR UN FONCTIONNEMENT ADÉQUAT ET EFFICACE DES RÉSEAUX ET DE LEUR GESTIONNAIRE DANS L'INTÉRÊT DE LEURS UTILISATEURS

3.1.1. Objectifs de la CREG

Les objectifs de la CREG relatifs au fonctionnement des réseaux et de leur gestionnaire s'articulent autour des éléments suivants :

- la dissociation des structures de propriété (« *unbundling* ») et la certification des gestionnaires de réseau ;
- l'indépendance et l'impartialité des gestionnaires de réseau, des participations financières susceptibles d'avoir une influence négative sur l'indépendance du gestionnaire du réseau ou sur l'accomplissement des tâches qui lui sont confiées par la loi électricité et la loi gaz ;
- l'absence de subsides croisés ;
- le suivi et l'encouragement vers l'intégration des marchés de l'électricité et du gaz, tant au niveau belge qu'au niveau européen. Pour rappel, l'intégration des marchés belges et luxembourgeois du gaz a déjà été réalisée ;
- la surveillance des investissements des gestionnaires de réseau de transport ;
- la mise en œuvre d'une structure financière optimale du gestionnaire de réseau ;
- l'amélioration de la transparence, de l'offre et de l'utilisation des capacités des réseaux de transport ;
- la promotion de l'innovation ;
- l'efficacité des méthodologies et des processus appliqués pour garantir la sécurité du réseau ; et enfin,
- la nécessité de garantir l'accès au réseau et ce, de manière non discriminatoire.

➤ *Dissociation des structures de propriété (ownership unbundling) et de certification des gestionnaires de réseau*

La CREG veillera à poursuivre ses tâches en matière de surveillance en vue d'un respect permanent des exigences d'*unbundling* de la part des gestionnaires de réseau de transport, à savoir Elia System Operator, Fluxys Belgium et Interconnector (UK) Limited (en collaboration avec l'OFGEM).

Dans ce cadre, la CREG pourra ouvrir, conformément à la loi électricité et à la loi gaz, une procédure de certification dans quatre cas de figure :

- 1) lorsqu'un candidat gestionnaire du réseau en fait la demande à la CREG ;
- 2) en cas de notification de la part du gestionnaire du réseau d'une transaction justifiant une réévaluation de la manière dont il se conforme aux exigences d'*unbundling* ;
- 3) de sa propre initiative, lorsqu'elle a connaissance du fait qu'une modification prévue des pouvoirs ou de l'influence exercée sur le gestionnaire du réseau risque d'entraîner une

infraction aux dispositions en matière d'indépendance, d'impartialité et de confidentialité, ou lorsqu'elle a des motifs de croire qu'une telle infraction a pu être commise; ou encore,

- 4) sur demande motivée de la Commission européenne.

La loi du 8 juillet 2015 a inséré une nouvelle section III, au chapitre IV de la loi gaz, intitulée « *Section III : Entreprise commune d'équilibrage* ». Dans le cadre de cette modification de la loi gaz, le législateur n'a pas opté pour une certification de l'entreprise commune, préférant élaborer un autre cadre réglementaire en vertu duquel la CREG est compétente pour :

- 1) l'approbation préalable du « *cadre chargé du respect des engagements* » à désigner par l'entreprise commune. Ce cadre devra respecter de strictes conditions d'indépendance et de capacités professionnelles. La CREG est compétente pour donner instruction à l'entreprise commune de démettre le cadre en cas de manquement en matière d'indépendance ou de capacités professionnelles ; et
- 2) rendre un avis sur le programme d'engagements qui devra être établi et respecté par l'entreprise commune. Toute infraction par l'entreprise commune au programme d'engagements doit être signalée à la CREG par le cadre chargé du respect des engagements, de sorte que cette dernière puisse intervenir de manière adéquate en application de la loi gaz.

➤ *Indépendance et impartialité des gestionnaires de réseau*

L'objectif poursuivi par la CREG est de s'assurer du respect par les gestionnaires de réseau des obligations légales qui leur sont applicables en matière d'indépendance et d'impartialité. Elle sera notamment attentive lors de la désignation d'administrateurs indépendants au sein des conseils d'administration des gestionnaires de réseau de transport.

Il en va de même pour les éventuelles participations qu'envisage de prendre le GRT dans des entreprises qui pourraient jouer un rôle de fournisseur important dans l'avenir, même si ce n'est pas encore le cas actuellement: il faut éviter qu'une telle participation n'entraîne une attitude moins objective vis-à-vis de l'entreprise concernée.

Ce principe s'applique tant à une participation régulée que non régulée.

➤ *Suivi et encouragement de l'évolution vers l'intégration des marchés de l'électricité et du gaz*

- Pour ce qui relève du marché de l'électricité :

En 2020, la CREG contribuera à l'intégration des marchés de gros en participant à la mise en œuvre du couplage des marchés au niveau de la région Core, au travers d'un couplage des marchés basé sur les flux. Le couplage des marchés est l'une des pierres angulaires de la mise en œuvre du règlement CACM et du règlement FCA, qui ont pour objectif d'harmoniser les règles relatives au calcul et à l'allocation de la capacité à différentes échéances dans les Etats membres européens.

Outre l'élaboration, l'adoption et la mise en œuvre des règlements CACM et FCA, la CREG assumera ses tâches telles que décrites au chapitre III du règlement (UE) 2019/943²⁶, qui fait partie du *Clean Energy Package* (CEP). En particulier, la CREG veillera à la mise en œuvre et à l'application correctes des dispositions relatives à l'accès aux capacités de transport (transfrontalières) et à la gestion de la congestion dans les réseaux interconnectés.

²⁶ Règlement (UE) 2019/943 du parlement Européen et du conseil du 5 juin 2019 sur le marché intérieur de l'électricité.

Etant donné que la loi électricité a confié cette mission en priorité au gestionnaire de réseau, la CREG continuera à soutenir les démarches tendant à améliorer l'intégration du marché de l'électricité, si nécessaire à l'aide de mécanismes incitatifs adéquats.

Pour souligner l'importance de l'intégration des marchés pour le transport de l'électricité, la CREG a fixé, en 2019, après concertation avec Elia, les objectifs à atteindre par Elia pour la période tarifaire 2020-2023, dans le cadre de l'incitant prévu à l'augmentation de la capacité d'interconnexion mise à disposition dans la zone de réglage belge qui est prévu par la méthodologie tarifaire. En 2020, la CREG suivra donc l'augmentation de la capacité d'interconnexion mise à disposition dans la zone CWE (et par la suite la zone CORE) avec comme indicateur de performance, la capacité commerciale disponible (valeur 'RAM') sur la branche critique active, en tenant principalement compte des heures avec une charge nette élevée au niveau du réseau d'Elia. La CREG est convaincue que les efforts des GRT européens visant à poursuivre l'intégration de marché produisent également des effets bénéfiques sur les utilisateurs de réseau belges. C'est pourquoi, lors du calibrage et de l'attribution des incitants susmentionnés, la CREG tient également compte en partie des efforts des autres GRT de la zone CWE.

Afin de promouvoir d'autres projets européens transfrontaliers et en particulier les *Projects of Common Interest*, la CREG a spécifié dans plusieurs décisions importantes (dont celle du 7 juillet 2016²⁷) que le gestionnaire de réseau pouvait peut-être compter sur une indemnité supérieure en cas de réalisation dans les temps de ces projets d'investissement : les conditions y afférentes figurent dans la méthodologie et dans les critères utilisés pour évaluer les investissements dans l'infrastructure d'électricité et de gaz et les risques plus élevés associés (voir thème 8). Lors de l'élaboration de cette méthodologie, la CREG a tenu compte des risques spécifiques énumérés dans la recommandation particulière de l'ACER. Conformément à la recommandation 03/2014 de l'ACER, il s'agit :

- 1) des risques de dépassement des coûts ;
- 2) des risques de dépassement des délais de livraison ;
- 3) des risques de (forte) baisse de la demande de services pouvant être fournis par le biais d'investissements (« *stranded assets* ») ;
- 4) des risques de coûts non efficaces ;
- 5) du risque de liquidité.

Les résultats des trois incitants précités pour l'exercice d'exploitation 2016 étaient encourageants. Les résultats pour l'année 2018 étaient connus début 2019, ceux pour 2019 seront connus début 2020. Un dossier type pour l'évaluation de ces risques spécifiques pour le gestionnaire de réseau a été l'estimation des risques liés au projet *Modular Offshore Grid* (MOG). Ce dossier a été finalisé à travers l'arrêté 1718²⁸ modifiant la méthodologie tarifaire.

En ce qui concerne la mise en place de mécanismes de marché destinés à leur intégration, la CREG contribuera à la mise en œuvre d'améliorations de la méthode d'attribution de capacité basée sur les flux d'électricité (« *flow-based market coupling* ») dans la région CWE (« *Central West Europe* ») et la région Core (la combinaison de la région CWE et la région *Central East Europe* (CEE)) et à la mise en œuvre du mécanisme régional d'allocation des capacités en infra-journalier. La CREG collaborera par ailleurs avec les régulateurs de la région *Channel* en vue d'harmoniser les processus de calcul et d'allocation de la capacité aux frontières avec le Royaume-Uni. Ces améliorations se feront entre autres dans le cadre de la mise en œuvre et de la transposition du *Clean Energy Package*. La CREG surveillera et prendra, le cas échéant, les décisions nécessaires à la mise en place des mécanismes dont

²⁷ Décision (A)160707-CDC-1480 fixant la méthodologie et les critères utilisés pour évaluer les investissements dans l'infrastructure d'électricité et de gaz et les risques plus élevés auxquels ils sont soumis, 7 juillet 2016.

²⁸ Arrêté (B)20180329-CDC-1718 modifiant l'arrêté (Z)141218-CDC-1109/7 fixant la méthodologie tarifaire pour le réseau de transport d'électricité et pour les réseaux d'électricité ayant une fonction de transport, 29 mars 2018.

il est question ci-dessus. Les actions visant à l'intégration des marchés, coordonnées au niveau européen, sont détaillées à la section 3.2 relative à la mise en œuvre et à l'application des codes de réseau européens (voir thème 7).

- Pour ce qui relève du marché du gaz naturel :

La CREG soutient l'intégration des diverses places de marché des échanges de gaz naturel en Europe.

Pour promouvoir cette intégration, le règlement (UE) n° 984/2013²⁹ prévoit une série de réformes concernant l'attribution de capacité de transport aux points d'interconnexion transfrontaliers. Cette capacité commune est mise à la disposition des utilisateurs du réseau sous la forme d'une vente aux enchères. Pour l'organisation pratique des enchères de capacité, Fluxys Belgium fait appel à la plateforme de capacité PRISMA.

En parallèle, une optimisation transfrontalière des calculs de capacité aux points d'interconnexion est requise pour qu'il soit possible de proposer une quantité maximale de services de capacité. Par ailleurs, le réseau de transport doit répondre aux exigences du règlement (UE) n° 2017/1938 s'agissant du fonctionnement bidirectionnel des interconnexions et du respect de la norme d'infrastructure « N-1 », afin que la capacité de transport soit suffisante, même en cas d'indisponibilité des principales infrastructures de transport. Pour une conversion réussie des clients du gaz L au gaz H, une capacité suffisante doit être garantie pour les affréteurs (*shippers*) afin de pouvoir réajuster facilement l'approvisionnement.

Aussi, grâce à la fusion des marchés du gaz belge et luxembourgeois au 1^{er} octobre 2015 en une seule zone d'équilibrage, une seule zone d'entrée/sortie avec un seul point d'échanges virtuel (ZTP – *Zeebrugge Trading Point*), la sécurité d'approvisionnement du Grand-Duché de Luxembourg est renforcée et le fonctionnement du marché de la zone BE-LUX se développe. Les règles d'équilibrage commercial des deux pays sont à présent harmonisées, ce qui simplifie la tâche des fournisseurs qui sont actifs dans les deux pays. En fonction du déroulement ultérieur du projet d'intégration, il est envisagé, dans une deuxième étape, de transférer les responsabilités d'équilibrage commercial du marché intégré à Balansys, l'entreprise commune d'équilibrage, vu que l'ACER a approuvé le programme d'engagements de Balansys en septembre 2019.

Creos Luxembourg et Fluxys Belgium resteront gestionnaires de leurs réseaux respectifs. La CREG continuera à suivre et à évaluer ce projet en 2020.

En tout état de cause, la CREG veillera à l'équilibre entre les coûts et les bénéfices des projets d'intégration transfrontalière et à la démonstration d'un intérêt certain pour les marchés belge et européen, ainsi que pour le consommateur final.

La CREG sera également attentive à l'évolution du site d'échange du gaz ZTP (*Zeebrugge Trading Point*) - déjà fortement corrélé avec les places de négoce TTF aux Pays-Bas, PEG Nord en France et NCG/Gaspool en Allemagne - qui verra sa liquidité et son rôle de signal de prix continuer à se renforcer. Depuis le démarrage en 2012, le volume négocié sur ZTP (N) a fortement augmenté passant de - 200 GWh/jour à + 1200 GWh/jour. Le volume négocié sur ZTP (P) est en léger recul passant de + 2000 GWh/jour à + 1500 GWh/jour.

En 2020, la CREG suivra également attentivement le dossier du stockage. Elle examinera, en particulier, le développement de nouveaux services qui fournissent une réponse aux possibilités limitées de mise sur le marché de la capacité de stockage disponible compte tenu de la marge très serrée de la différence saisonnière des prix *Summer/Winter* et de la vive concurrence sur le marché des produits de flexibilité. A la suite de la fermeture définitive du site de stockage de Rough (UK) et vu le nouveau

²⁹ Règlement 984/2013 de la Commission du 14 octobre 2013 relatif à l'établissement d'un code de réseau sur les mécanismes d'attribution des capacités dans les systèmes de transport de gaz naturel et complétant le règlement (CE) n° 715/2009 du Parlement européen et du Conseil.

contexte légal relatif au stockage en France, l'utilisation du stockage dans le marché européen sera suivi attentivement par la CREG.

➤ *Surveillance des investissements des gestionnaires de réseau de transport*

Les gros projets d'investissements des gestionnaires de réseau ont été menés tout au long de la période régulatoire 2016-2019. Cela signifie que l'attention et les efforts de contrôle de la CREG ont été maintenus, mais se maintiennent à un niveau élevé tout au long de la période régulatoire. Ce sera également le cas durant la période régulatoire suivante (2020-2023) même si les montants des investissements seront moins importants. Le contrôle vise à garantir que les investissements soient réalisés comme prévu, dans l'intérêt des utilisateurs du réseau.

Une réalisation efficace et efficiente est indispensable pour garantir la sécurité d'approvisionnement et la liquidité des marchés belges. Elle permet également de favoriser l'acceptabilité des projets par le public présent sur les tracés et de minimiser les coûts. Cette mission vise non seulement le marché belge interne, mais porte également sur la coopération avec les pays voisins, dans la mesure où la Belgique est un important pays de transit et se situe entre tous les autres grands marchés. C'est la raison pour laquelle sont utilisés pour le calcul des incitants non seulement les résultats du gestionnaire de réseau belge, mais aussi ceux de la zone CWE. La CREG attachera une importance certaine à cette coopération, au sein des structures prévues, et avec les autorités compétentes.

➤ *Amélioration de la transparence, de l'offre et de l'utilisation des capacités des réseaux de transport*

Les activités ayant pour but d'améliorer la transparence, l'offre et l'utilisation de la capacité des réseaux de transport sont soutenues par l'élaboration de nouvelles réglementations nationales et européennes et reposent principalement sur le monitoring et le suivi continu du fonctionnement du marché.

Les améliorations visant l'offre et l'utilisation des réseaux de transport sont détaillées à la rubrique relative à l'intégration des marchés, reprise ci-dessus, pour ce qui concerne les activités régionales (CWE, CORE et Channel pour l'électricité ou CWE, CEE et NWE pour le gaz). Les améliorations apportées au niveau européen à l'offre et à l'utilisation des capacités de transports réalisées sont détaillées à la section 3.2 ci-dessous relative au développement et à la mise en œuvre des codes de réseau.

La CREG souhaite informer sur une base régulière les marchés tant électrique que gazier sur les nombreuses implications et conséquences des règlements européens et des directives européennes, transposées ou non encore transposés, relatifs à la transparence, REMIT et au monde financier. La CREG poursuivra la démarche entreprise lors de la première étude relative à la transparence publiée en 2017 en la mettant à jour en se focalisant sur la problématique de la qualité des données des gestionnaires du réseau de transport et les plateformes de transparence.

• En ce qui concerne le marché de l'électricité :

En 2020, comme déjà indiqué à la rubrique '*suivi et encouragement de l'évolution vers l'intégration des marchés de l'électricité et du gaz*' ci-dessus, la CREG surveillera et prendra, le cas échéant, les décisions nécessaires à la mise en place d'améliorations relatives au couplage des marchés basé sur les flux en jour moins un et au mécanisme régional d'allocation des capacités en infra-journalier.

La CREG veille, avec les autorités européennes, à la soumission et à la publication des données fondamentales par les détenteurs initiaux de données actifs en Belgique et à leur mise à la disposition des acteurs de marché conformément aux dispositions européennes et belges applicables.

Pour souligner l'importance de la qualité de données sur le transport de l'électricité, la CREG a fixé, en 2019, après concertation avec Elia, les objectifs à atteindre par Elia pour la période tarifaire 2020-2023,

dans le cadre de l'incitant prévu à l'augmentation de la qualité de données transmis et publié par Elia. En 2020, la CREG suivra de près les indices de performances sur la base des tests de validité développés à cette fin.

- En ce qui concerne le marché du gaz :

La CREG a l'intention de veiller au maintien du niveau d'information, en dépit du fait que les plateformes européennes reprennent certaines tâches des gestionnaires de réseau de transport. Dans ce cadre, elle s'intéressera expressément à la poursuite du développement de la plateforme centrale européenne de transparence d'ENTSO-G³⁰, considérée comme une mesure complémentaire essentielle contre la congestion en Europe.

En plus, la transparence et les informations sont assurées par divers canaux :

- 1) la plateforme Balansys fournit au marché des informations sur la position d'équilibrage agrégée des utilisateurs de réseau individuels et la position du système ;
- 2) la plateforme PRISMA fournit des informations sur l'offre de capacité aux Points d'Interconnexion (PI) ; et
- 3) la plateforme EDP de Fluxys Belgium fournit des informations sur l'utilisation de la capacité aux PI qui ne figurent pas dans PRISMA ;
- 4) le rapport de surveillance CMP (« *Congestion Management Procedure* ») fournit des informations sur les éventuelles congestions aux PI.

Des actions complémentaires seront entreprises afin d'améliorer le niveau de transparence des installations de stockage et des terminaux GNL. En ce qui concerne le stockage, cela se fera dans le cadre des initiatives en cours au niveau européen au sein du groupe de travail GST WS du CEER. En ce qui concerne le GNL, ces actions s'inscriront dans le cadre des initiatives du *GNL Work Stream* du CEER.

Dans tous les cas, la compatibilité entre l'offre et l'utilisation de la capacité par rapport à la demande du marché aidera la CREG à évaluer le plan décennal européen d'ENTSO-G de développement du réseau et la cohérence avec le Plan de Développement National de Fluxys Belgium (y compris Fluxys LNG) afin de garantir les interconnexions nécessaires, la sécurité d'approvisionnement et la liquidité du marché belge. Cette mission vise non seulement le marché belge interne, mais concerne aussi la coopération avec les pays voisins, sachant que la Belgique est un important pays de transit et se situe entre tous les autres grands marchés du gaz. Dans le cadre de la compétence consultative de la CREG en matière d'octroi des autorisations de transport pour la construction et l'exploitation d'installations de transport individuelles, un suivi minutieux est prévu.

➤ *Promouvoir l'innovation*

Etant donné les défis croissants portés par la transition énergétique et le Plan Climat, les gestionnaires de réseau doivent faire preuve de créativité de manière à trouver des nouveaux processus et nouvelles techniques pour assurer des réseaux sûrs, efficaces et efficients.

La CREG a, dès lors, mis en place des incitants dans les méthodologies tarifaires afin de pousser les GRT à lancer et mener à terme des projets de recherche et développement. Ces projets, pour être pris en compte par les incitants doivent démontrer leur plus-value du point de vue des utilisateurs du réseau et des consommateurs en général.

³⁰ Règlement (CE) n° 715/2009 du Parlement européen et du Conseil du 13 juillet 2009 concernant les conditions d'accès aux réseaux de transport de gaz naturel et abrogeant le règlement (CE) n° 1775/2005.

Dans le cadre des rapports tarifaires, la CREG contrôlera les efforts en matière d'innovation des GRT, tant au niveau des coûts que des réalisations concrètes au bénéfice des consommateurs.

➤ *Garantir l'accès non discriminatoire aux réseaux de transport*

- En ce qui concerne le marché de l'électricité :

Le mode d'accès aux réseaux de transport est notamment décrit dans le règlement technique et dans plusieurs contrats régulés.

Le règlement technique a fait l'objet d'une modification substantielle au cours de l'année 2019. En ce qui concerne notamment le raccordement, l'accès, le responsable d'équilibre, le responsable de la programmation et le responsable de la planification des indisponibilités (projet ICAROS), l'élaboration des contrats types y relatifs devra être poursuivie au cours de l'année 2020 en raison des plus grandes exigences en matière de flexibilité et de la mise en œuvre des codes de réseau européens.

Dans le cadre de ses compétences, la CREG devra approuver ces contrats types en portant une attention particulière à leur caractère équilibré et non-discriminatoire et les impératifs liés à la fiabilité, à la sécurité et à l'efficacité du réseau de transport. En particulier, la CREG apportera une attention spécifique aux modifications que la mise en œuvre du CRM impliquera au règlement technique, notamment en matière d'accès au réseau (réservation et attribution de capacité).

La CREG devra également approuver la convention type de collaboration entre Elia et les GRD des trois régions belges, laquelle organise, entre autres, les engagements réciproques relatifs à la tarification et à la facturation.

- En ce qui concerne le marché du gaz:

En ce qui concerne le transport du gaz, la CREG continuera de suivre l'évolution du modèle de marché qui a été introduit en 2012 et modifié plusieurs fois depuis.

Compte tenu de la marge très serrée de la différence saisonnière des prix *Summer/Winter* et la vive concurrence sur le marché des produits de flexibilité, la commercialisation de la capacité de stockage disponible représente un point d'attention particulier. En concertation avec le gestionnaire de l'installation de stockage, les initiatives qui peuvent être prises sur le plan de la diversification des services et du renouvellement des produits seront examinées.

Indépendamment de l'issue des négociations dans le cadre du Brexit, pour ce qui concerne l'interconnexion avec le Royaume-Uni, la CREG continuera de suivre la mise en œuvre du cadre réglementaire adapté. Les contrats de transport à long terme ont pris fin en octobre 2018. En concertation avec la CREG et l'OFGEM, Interconnector (UK) a développé en 2018 et poursuivi en 2019 un modèle de marché adapté. Ce modèle de marché a été défini dans les documents réglementaires approuvés par la CREG, à savoir le contrat de transport IAA (Interconnector Access Agreement) et le code d'accès IAC (Interconnector Access Code).

3.1.2. Activités à réaliser

D'une manière générale, la CREG exerce le contrôle sur les règles d'accès des tiers aux réseaux de transport d'électricité et de gaz, du stockage du gaz et du GNL. La CREG veille à ce que ces règles soient transparentes et non discriminatoires, favorisent la liquidité du marché et attirent de nouveaux acteurs du marché. En parallèle, la CREG contrôle aussi le fonctionnement optimal du marché des capacités de transport.

➤ *Unbundling et certification des gestionnaires de réseau*

La CREG poursuivra ses tâches spécifiques de surveillance dans l'optique d'un respect permanent des exigences d'*unbundling* de la part des gestionnaires des réseaux de transport. Indépendamment de l'issue des négociations dans le cadre du Brexit, cette mission s'exercera dans le cas d'Interconnector (UK) en collaboration avec le régulateur britannique OFGEM. Cette même approche s'appliquera pour la nouvelle interconnexion électrique Nemo Link.

Cette surveillance consiste, d'une part, à examiner d'éventuelles notifications émanant des gestionnaires du réseau de transport concernant des transactions prévues dont le respect des exigences d'*unbundling* doit le cas échéant être réévalué, ou, si nécessaire, en l'absence de notification, à lancer une procédure de mise en demeure du gestionnaire du réseau.

D'autre part, la surveillance prend la forme de comptes-rendus annuels des gestionnaires du réseau de transport à la CREG, dans lequel ils démontrent qu'ils ont respecté les dispositions légales relatives aux exigences d'*unbundling*.

Comme signalé ci-dessus, la CREG peut (r)ouvrir une procédure de certification sur la base de l'analyse des notifications, comptes-rendus, etc. reçus, ou si elle reçoit une demande motivée de la Commission européenne à cette fin.

Concernant l'entreprise commune Balansys pour l'intégration du marché du gaz BE-LUX, la CREG veillera à ce que le cadre chargé du respect des engagements se conforme à tout moment aux conditions d'indépendance et aux capacités professionnelles.

Concernant le programme de respect des engagements de l'entreprise commune, la CREG a rendu son avis définitif le 17 juillet 2017. Balansys a soumis le 16 janvier 2018 son programme de respect des engagements auprès de l'ACER pour approbation. La CREG continuera de poursuivre les travaux concernant le programme de respect des engagements en 2020, lequel a été approuvé en septembre 2019 par ACER.

La CREG suivra également l'éventuel impact du Brexit sur Interconnector (UK) et Nemo Link dans le cadre de la dissociation.

➤ *Garantir l'indépendance et l'impartialité des gestionnaires de réseau*

En 2020, la CREG prendra connaissance, d'une part, des rapports d'activités annuels des comités de *Corporate Governance* des gestionnaires de réseau de transport pour l'année 2019, et d'autre part des rapports annuels des personnes responsables au sein des entreprises précitées du suivi des règles d'engagement en matière de non-discrimination imposées au personnel (« *compliance officer* ») pour l'année 2019.

En plus du contrôle du respect des exigences en matière d'*unbundling* et de certification, la CREG veillera ainsi à ce que les gestionnaires de réseau de transport satisfassent aux dispositions légales en matière d'indépendance et d'impartialité, telles que prévues par la loi électricité et la loi gaz, ainsi que leurs arrêtés d'exécution. La CREG prendra les mesures nécessaires en cas d'infraction.

En cas de nomination d'administrateurs indépendants de gestionnaires de réseau de transport, la CREG émettra un avis conforme au sujet de l'indépendance des administrateurs indépendants.

En cas de notification de nomination de nouveaux administrateurs indépendants, d'autres administrateurs et/ou de membres des comités de direction des gestionnaires de réseau de transport, la CREG veillera également au respect des exigences de dissociation et, le cas échéant, d'autres exigences en matière d'indépendance. Dans le cadre des nominations des administrateurs et du contrôle de leur indépendance, la CREG contactera le comité de gouvernance d'entreprise du

gestionnaire de réseau concerné en cas de questions sur le déroulement de la procédure et dans le cadre de l'échange d'informations.

➤ *Suivi et encouragement de l'évolution vers l'intégration des marchés de l'électricité et du gaz*

La CREG continuera à suivre les évolutions en vue d'une intégration plus étroite des marchés de l'électricité et du gaz.

- En ce qui concerne l'électricité :

Les travaux de l'extension de la méthode d'attribution de capacité basée sur les flux d'électricité (en anglais, « *flow-based market coupling* ») dans la région Core ont été finalisés 2019. Toutefois, à la suite de l'entrée en vigueur de la directive (UE) 2019/943 le 5 juin 2019 – laquelle fait partie du *Clean Energy Package* - des changements importants au niveau du couplage des marchés doivent être transposés dès début 2020. En 2020, la CREG continuera à prendre un rôle actif dans le suivi de cette transposition. La CREG prévoit aussi qu'elle devra prendre et publier diverses décisions concernant l'accès à l'infrastructure transfrontalière et au calcul de la capacité d'interconnexion. Celles-ci seront liées à l'attribution de capacité sur le long terme, au mécanisme *intraday* et à l'horizon quotidien, plus spécifiquement pour le couplage des marchés basé sur les flux d'électricité.

En 2020, la CREG continuera à attribuer au GRT d'importants incitants proportionnels aux indicateurs réalisés pour l'intégration du marché.

- En ce qui concerne le gaz naturel :

L'intégration du marché du gaz belge et luxembourgeois au 1^{er} octobre 2015 est une première européenne entre deux États membres. Lors de ce projet, d'importantes connaissances pratiques ont été acquises concernant la réalisation de telles intégrations transfrontalières. L'objectif a toujours consisté à considérer ce projet comme un pionnier du genre et à continuer d'évaluer les possibilités de poursuivre l'intégration aux autres marchés du gaz voisins, qui font d'ailleurs actuellement aussi l'objet d'évaluations. La CREG suit attentivement ces évolutions et analyse de nouvelles possibilités d'intégration avec les parties intéressées.

Dans ce cadre, la CREG suivra les dossiers suivants :

- le passage de l'infrastructure du gaz L au gaz H, en veillant à ce que la transition se fasse avec le moins d'entraves possibles afin de garantir un marché du gaz H le plus efficace possible ; et
- l'intégration transfrontalière des zones d'équilibrage, en étant attentive à l'analyse coûts/bénéfices des projets qui démontre un avantage pour les marchés belge et européen ainsi que pour les consommateurs.

➤ *Surveillance des investissements des gestionnaires de réseau de transport*

Durant les prochaines années, la CREG poursuivra la surveillance technique de la politique d'investissement du gestionnaire de réseau de transport, tant *ex ante* qu'*ex post*, pour ce qui est du gaz naturel. La CREG poursuivra également la surveillance technique du Plan de développement du réseau de transport d'électricité. Ce plan est établi par le gestionnaire de réseau de transport d'électricité Elia en collaboration avec la Direction Générale Énergie et le Bureau Fédéral du Plan.

La CREG veillera à ce que les investissements réalisés par les GRT, dans un cadre non régulé, n'impactent pas - sous une forme ou une autre - les activités régulées des gestionnaires de réseau de transport.

La CREG suivra également l'exécution des Projets d'intérêt commun (en anglais, « *Project of common interest* », ci-après « *PCI* ») (voir thème 10) conformément au règlement européen n° 347/2013.³¹

Celui-ci exige que la CREG :

- continue à participer aux *Task Force* Infrastructure d'ACER ainsi qu'aux Groupes de travail régionaux européens (NSI *West Gas*, NSI *West Electricity* et NSOG) pour la sélection et la surveillance des PCI ;
 - suive l'exécution des autres mesures de soutien au niveau européen ; et
 - se consulte - le cas échéant, avec les régulateurs des pays voisins - pour la mise en œuvre d'une analyse coûts/bénéfices (« *cost-benefit analysis – CBA* ») ainsi que pour une affectation transfrontalière des coûts (« *cross-border cost allocation – CBCA* »).
- En ce qui concerne l'électricité :

Le cas échéant, la CREG traite les demandes d'exonération de nouvelles interconnexions.

En 2020, la CREG continuera à suivre la réalisation des investissements prévus pour renforcer l'infrastructure du réseau. Une attention spécifique sera portée au suivi des projets qui ont une influence sur la capacité d'interconnexion et aux projets concrets repris dans les incitants destinés à l'amélioration des performances du gestionnaire du réseau de transport d'électricité au cours de la période tarifaire 2020-2023, comme notamment :

- le renforcement prévu de la frontière nord (le projet BRABO) ;
- l'interconnexion entre la Belgique et l'Allemagne (le projet ALEGrO) ;
- le placement de modules « Ampacimon » de monitoring de la capacité réelle de transport des lignes via une image thermique des conducteurs permettant à Elia d'exploiter au mieux ces liaisons jusqu'à leurs limites effectives ;
- le remplacement des conducteurs existants entre Avelin/Mastaine (FR) et Avelgem (BE) et ensuite jusque Horta à Zomergem par des conducteurs dits « à haute performance » ;
- la mise en service du premier PST à Aubange ;
- la mise en service de batteries de condensateurs pour une capacité totale de 150 MVar dans le cadre du soutien de la tension – phase 1.

La CREG portera également une attention particulière aux deux grands projets de renforcement du réseau à haute-tension interne et qui doivent notamment permettre le transport de l'électricité produite par les éoliennes en mer : les projets « Ventilus » et « Boucle du Hainaut ».

Ce monitoring des investissements sera réalisé dans le cadre des incitants spécifiques pour les investissements pour la période 2020-2023, à propos desquels la CREG a pris une décision³² en 2019. Ces incitants sont substantiels pour le gestionnaire de réseau et permettent un renforcement de l'efficacité du processus de suivi du portefeuille d'investissement.

- En ce qui concerne le gaz naturel :

³¹ Règlement (UE) n°347/2013 du Parlement européen et du conseil du 17 avril 2013 concernant des orientations pour les infrastructures énergétiques transeuropéennes, et abrogeant la décision n° 1364/2006/CE et modifiant les règlements (CE) n°713/2009, (CE) n° 714/2009 et (CE) n° 715/2009.

³² Décision (B)658E/55 du 25 avril 2019 sur les modalités de détermination des incitants destinés à l'amélioration des performances du gestionnaire du réseau de transport d'électricité au cours de la période régulatoire 2020-2023.

La CREG étudiera, avec Fluxys Belgium, la poursuite de l'optimisation du système du nouveau modèle de transport *Entry/Exit*, approuvé le 1^{er} octobre 2012 et qui a entraîné une diminution des tarifs (voir thème 6).

➤ *Améliorer la transparence, l'offre et l'utilisation des capacités des réseaux de transport*

La CREG publiera, en 2020, des études portant sur le *monitoring* du fonctionnement du marché de gros de l'électricité et du gaz en Belgique (cf. Thème 2), mettant en avant les éléments suivants :

- la production d'électricité, plus spécifiquement l'évolution de la production, la capacité installée, la combinaison des technologies implémentées et les parts de marché des différents acteurs;
- le prélèvement de l'électricité sur le réseau de transport ;
- les échanges d'électricité, tant physiques que commerciaux ;
- les interconnexions avec les pays voisins ;
- la compensation des déséquilibres ;
- la fourniture de gaz naturel ;
- l'échange transfrontalier de gaz naturel ;
- la consommation de gaz naturel ;
- l'intégration du marché et la convergence des prix ;
- le GNL ;
- le stockage ; et
- l'équilibrage.

À cette fin, la CREG interrogera de manière ciblée les acteurs du marché et les gestionnaires de réseau à l'aide de fiches d'information. Ce processus est récurrent chaque année. En complément, et en fonction des conclusions, des actions ciblées pourront être entreprises, par exemple, en coopérant avec les autorités compétentes en matière de concurrence.

En 2020, la CREG poursuivra et intensifiera, le cas échéant, ses efforts sur le plan du monitoring du marché dans le cadre du Troisième Paquet Energie et du *Clean Energy Package*. Elle accordera, dans ses études de monitoring, une attention particulière à :

- la transparence et au fonctionnement du marché interconnecté de l'électricité et du gaz naturel ;
- la surveillance du degré de concurrence et aux restrictions en matière de concurrence (la CREG coopérera, le cas échéant, avec les autorités de la concurrence) ;
- l'introduction des investissements prévus pour l'infrastructure du réseau ;
- l'évaluation du rapport d'Elia et de Fluxys Belgium sur les échanges transfrontaliers ;
- la suite de l'élaboration du rapport sur les délais pour l'exécution des connexions et réparations sur le réseau de transport d'électricité ;
- aux règles de congestion et à l'application des dispositions restrictives dans les contrats de livraison d'électricité et du gaz naturel ;
- l'accès aux installations de stockage de gaz naturel ; et

- au *monitoring* des règles de protection du consommateur final.

La CREG continuera, en outre, à contrôler la disponibilité des données fondamentales et des données des transactions pour tous les acteurs du marché. Si nécessaire, elle élargira la liste des données pertinentes pour les acteurs du marché et qui doivent être rendues publiques.

Pour assurer la qualité et la disponibilité des données au marché, la CREG a établi un incitant tarifaire pour la période 2020-2023 à la suite de l'identification de données inconsistantes publiées par les GRT et les plateformes de transparence. Ces données inconsistantes ont été détectées par l'étude réalisée en 2017 sur l'application correcte des règlements européens n°715/2009³³, n°714/2009³⁴ et n°543/2013³⁵ par les gestionnaires de réseaux de transport de gaz naturel et d'électricité et sur les interactions et complémentarités avec les règlements et directives européennes relatives notamment à REMIT³⁶ et MiFID II³⁷ dans le domaine de l'énergie. Une mise à jour de l'étude sera réalisée en l'orientant sur la cohérence et l'exactitude des données entre les plateformes de transparences et les données des gestionnaires de transport belges. Pour ce faire, la CREG suivra, d'une part, les améliorations de la qualité des données sur base de l'incitant tarifaire et d'autre part participera plus intensivement aux échanges avec ENTSO-E sur la qualité de données par le biais des réunions du groupe de travail d'ENTSO-E³⁸ consacré à la transparence.

- En ce qui concerne le marché de l'électricité :

En 2020, la CREG supervisera les développements de mécanismes de marché en vue d'une utilisation efficace des réseaux de transports. Cette tâche comprendra notamment les améliorations à apporter au niveau régional (CWE et Core) au mécanisme de couplage basé sur les flux et à la mise en place d'un mécanisme de marché régional en infra-journalier.

La CREG contrôlera périodiquement les performances des règles du règlement technique en matière de sécurité et de fiabilité du réseau de transport.

La CREG étudiera aussi les demandes d'exonération des connexions de courant continu, conformément au règlement n°2019/943³⁹. A ce jour, aucune demande d'exonération n'est prévue. La CREG contrôlera aussi le temps dont le gestionnaire du réseau a besoin pour réaliser les liaisons et les réparations. La CREG veillera à la mise à disposition d'un format harmonisé et facilement compréhensible pour les données de consommation et l'accès à celles-ci.

En parallèle, la CREG suit le mécanisme ITC⁴⁰.

En coopération avec l'ACER et les régulateurs nationaux de l'énergie européens, la CREG poursuivra ses efforts dans le domaine de l'échange d'informations pertinentes au niveau régional européen.

La CREG évaluera en outre les procédures concernant les limitations de transactions par les GRT.

³³Règlement n° 715/2009 du Parlement européen et du Conseil du 13 juillet 2009 concernant les conditions d'accès aux réseaux de transport de gaz naturel et abrogeant le règlement (CE) no 1775/2005.

³⁴Règlement n° 714/2009 du Parlement européen et du conseil du 13 juillet 2009 sur les conditions d'accès au réseau pour les échanges transfrontaliers d'électricité et abrogeant le règlement (CE) no 1228/2003.

³⁵ Règlement 543/2013 de la Commission du 14 juin 2013 concernant la soumission et la publication de données sur les marchés de l'électricité et modifiant l'annexe I du règlement (CE) n° 714/2009 du Parlement européen et du Conseil.

³⁶Règlement (UE) n° 1227/2011 du Parlement européen et du Conseil du 25 octobre 2011 concernant l'intégrité et la transparence du marché de gros de l'énergie.

³⁷ Directive 2004/39/CE du Parlement européen et du Conseil du 21 avril 2004 concernant les marchés d'instruments financiers, modifiant les directives 85/611/CEE et 93/6/CEE du Conseil et la directive 2000/12/CE du Parlement européen et du Conseil et abrogeant la directive 93/22/CEE du Conseil.

³⁸ ENTSO-E Transparency User Group (ETUG).

³⁹ Règlement (UE) 2019/943 du Parlement européen et du Conseil du 5 juin 2019 sur le marché intérieur de l'électricité.

⁴⁰ ITC : *Inter-TSO compensation*.

- En ce qui concerne le marché du gaz :

La CREG veillera au maintien du niveau de fourniture d'informations, en dépit du fait que les plateformes européennes reprennent certaines tâches des gestionnaires de réseau de transport. Dans ce cadre, elle s'intéressera expressément à la poursuite du développement de la plateforme centrale européenne de transparence ENTSO-G⁴¹. L'instauration de cette plateforme était considérée comme une mesure complémentaire essentielle contre la congestion en Europe. En janvier 2015, ACER a publié un premier rapport de surveillance CMP (« *Congestion Management Procedure* ») avec le soutien des NRA. Au sein de l'Union européenne, la mise en œuvre du CMP n'est pas encore finalisée. Cette étude de suivi a été réalisée tous les ans. Aucun manquement n'a été, pour l'heure, constaté pour la Belgique.

En 2020, la CREG suivra les initiatives relatives à la construction de nouvelles installations influençant l'offre de la capacité.

L'optimisation de la gestion opérationnelle des réseaux de transport en Belgique (tant pour le gaz H que pour le gaz L), le couplage de ceux-ci avec les investissements indispensables, les projets approuvés et en cours pour une coopération transfrontalière et les éventuelles nouvelles initiatives pour une intégration transfrontalière de la gestion avec les réseaux de transport des pays voisins demanderont l'attention requise de la part de la CREG, y compris en 2020.

Dans le cadre de la compétence consultative de la CREG en matière d'octroi des autorisations de transport pour la construction et l'exploitation d'installations de transport individuelles, un suivi minutieux est prévu.

➤ *Garantir l'accès aux réseaux de transport et ce, de manière non discriminatoire*

- En ce qui concerne le marché de l'électricité :

En raison de plus grandes exigences en matière de flexibilité, de la conversion et de la mise en œuvre des codes de réseau européens, un nouveau règlement technique est entré en vigueur en 2019. Ce règlement technique prévoit notamment que la CREG approuvera dorénavant des contrats types de raccordement, d'accès, de responsable d'équilibre, de responsable de la programmation, de responsable de la planification des indisponibilités, pour la fourniture de services d'équilibrage et de services auxiliaires autre que les services d'équilibrages, pour l'échange d'informations avec les fournisseurs d'électricité et les fournisseurs de services auxiliaires, pour la collaboration avec les gestionnaires de réseau public de distribution, ainsi que l'accord visé à l'article 40, § 7, de la ligne directrice européenne SO GL. Pour ce qui concerne ces contrats types, la CREG exercera sa compétence d'approbation quand Elia lui transmettra des propositions de contrats types conformément aux dispositions légales en vigueur.

En ce qui concerne le projet ICAROS, incluant la révision du cadre CIPU et son extension aux ressources non-CIPU, ainsi que la méthodologie suivie par Elia pour la gestion des congestions internes dans la zone Belge décrite dans les « *coordination rules* », la CREG collaborera activement et, dans le cadre de ses compétences, prendra des décisions ou formulera des avis sur différents aspects y afférents.

En 2020, la CREG continuera par ailleurs à exercer sa compétence d'avis sur les demandes d'attribution, par le ministre ayant l'énergie dans ses attributions, de la qualité de gestionnaire de réseau industriel fermé pour la partie exploitée à une tension nominale supérieure à 70kV.

Le développement du *design* du marché, principalement en ce qui concerne la production, le *balancing*, les services auxiliaires et le marché de gros, mais aussi au niveau des tarifs, est suivi de près

⁴¹ Règlement (CE) n° 715/2009 du Parlement européen et du Conseil du 13 juillet 2009 concernant les conditions d'accès aux réseaux de transport de gaz naturel et abrogeant le règlement (CE) n° 1775/2005.

par la CREG de manière à ce que le développement de certains mécanismes puisse se poursuivre afin d'obtenir une « orientation marché » plus prononcée. Ce processus de réflexion et les travaux qui en découlent seront harmonisés avec les autres régulateurs européens.

- En ce qui concerne le marché du gaz :

En ce qui concerne le transport du gaz naturel, le modèle de marché, applicable depuis 2012, sera affiné et adapté. Depuis cette date, la CREG a, en effet, approuvé les versions successivement adaptées des principales conditions d'accès au réseau de transport, sur proposition de Fluxys Belgium et après consultation des acteurs du marché. La CREG veillera à ce que les adaptations du modèle de marché soient, le cas échéant, mises en œuvre en 2020, et ce, en concertation avec les acteurs du marché.

L'équilibrage du marché BE-LUX intégré sera géré par Balansys à partir de 2020. La CREG a approuvé le contrat d'équilibrage, le code d'équilibrage et le programme d'équilibrage de Balansys le 26 avril 2018. En 2020, la CREG continuera à en suivre la mise en œuvre et à apporter de nouvelles adaptations aux documents réglementaires en concertation avec les acteurs de marché.

En ce qui concerne le transport du gaz naturel entre le Royaume-Uni et la Belgique via le pipeline Interconnector, la CREG a approuvé le 1^{er} mars 2018 la proposition soumise par Interconnector (UK) de contrat d'accès conclu avec Interconnector (UK), de règlement d'accès d'Interconnector (UK) et de contrat d'utilisateur du système modifiés, rendant ainsi possible l'allocation implicite de la capacité. En 2020, Interconnector (UK) continuera d'adapter son offre de produits en fonction du marché et soumettra à l'approbation de la CREG les conditions principales adaptées et modifiées, à savoir le contrat d'accès Interconnector (IAA) et le code d'accès Interconnector (IAC), après consultation des acteurs du marché.

En ce qui concerne le stockage, la demande de capacité de stockage à court terme a repris en 2016 à la suite de l'indisponibilité persistante de la plus grande installation de stockage au Royaume-Uni (Rough). Jusqu'à présent, la visibilité sur la disponibilité future est très limitée ainsi que l'impact sur le marché régional de stockage et la flexibilité du système de transport gazier. C'est dans ce contexte que la CREG surveillera la commercialisation de la capacité de stockage pour 2020. En collaboration avec la CREG et en concertation avec le SPF Economie (Direction Générale Energie), Fluxys Belgium développera un nouveau modèle de marché qui sera soumis à la consultation de tous les acteurs de marché.

En collaboration avec les régulateurs nationaux, la CREG continuera, en 2020, à examiner au sein du GST WS (*Gas Storage work stream*) du CEER la contribution que pourrait fournir le stockage à la sécurité d'approvisionnement⁴².

En 2020, la CREG suivra la mise en service de la troisième extension du terminal GNL de Zeebrugge, notamment la fin de la construction du cinquième réservoir dans le cadre des services de transbordements. Dans ce cadre, elle sera particulièrement attentive au respect des conditions générales qui s'appliquent aux activités du terminal GNL de Zeebrugge, et plus précisément concernant les services de transbordement développés par Fluxys LNG à l'occasion du projet YAMAL GNL.

La CREG travaillera, en outre, sur l'évolution du cadre réglementaire relatif aux services *Small Scale LNG* que Fluxys LNG développe, sachant que les services de *Small Scale LNG* fournis par Fluxys LNG le sont dans un marché où la concurrence est de plus en plus présente au niveau européen.

⁴² Communication from the Commission to the European Parliament, the Council, the European Economic and Social Committee and the Committee of the Regions on an EU strategy for liquefied natural gas and gas storage 16 Feb 2016.

3.1.3. Liste des livrables pour l'année 2020

Livable	Description	Echéance	Axe – Objectif
3.1.2.	Contrôle des rapports tarifaires y compris la décision sur les incitants à attribuer pour 2019 (électricité)	Q2	Activités régulées – surveillance des investissements de GRT
3.1.2.	Contrôle des rapports tarifaires y compris la décision sur les incitants pour 2019 (gaz naturel)	Q2	Activités régulées – surveillance des investissements de GRT
3.1.2.	Avis conforme dans les 30 jours calendrier à dater de la notification de la nomination des administrateurs indépendants des gestionnaires de réseau de transport	2020	Activités régulées – indépendance et impartialité des GRT
3.1.2.	Mise à jour de l'étude relative à la transparence, REMIT et MiFID en l'orientant sur la problématique de la qualité des données	2020	Activités régulées – amélioration de la transparence, de l'offre et de l'utilisation des capacités des réseaux de transport
3.1.2.	Avis de la CREG sur les demandes d'attribution de la qualité de gestionnaire d'un réseau industriel fermé (électricité)	2020 (sur demande de la Direction Générale Énergie)	Activités régulées – garantir l'accès aux réseaux fermé industriel
3.1.2.	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)	2020 (sur proposition du gestionnaire du réseau de transport d'électricité)	Activités régulées – garantir l'accès au réseau de transport
3.1.2.	Surveillance et décisions relatives à la mise en œuvre des mécanismes régionaux d'allocation coordonnée des capacités en J-1 et en infra-journalier (électricité)	<i>Ad hoc</i>	Activités régulées – amélioration de la transparence, de l'offre et de l'utilisation des capacités des réseaux de transport

3.1.2.	Décisions relatives aux adaptations des conditions principales de Fluxys Belgium et du modèle de transport gazier	<i>Ad hoc</i> (à la demande du GRT)	Activités régulées – garantir l'accès au réseau de transport et amélioration de la transparence
3.1.2.	Décisions relatives à l'adaptation des conditions principales d'Interconnector (UK)	<i>Ad hoc</i> (à la demande du GRT et en fonction des résultats des négociations sur le Brexit)	Activités régulées – garantir l'accès au réseau de transport et amélioration de la transparence
3.1.2.	Décisions relatives aux adaptations des conditions principales de Fluxys Belgium et du modèle de stockage	<i>Ad hoc</i> (à la demande du GRT)	Activités régulées – garantir l'accès à l'installation de stockage Loenhout et amélioration de la transparence
3.1.2.	Décision relative aux conditions principales de Balansys	<i>Ad hoc</i> (à la demande de Balansys)	Activité régulée afin de garantir l'accès au marché de transport et aux marchés commerciaux (ZTP(p) et ZTP(n))

3.2. THÈME 7 : DÉVELOPPER ET CONTRÔLER LA BONNE APPLICATION DES CODES DE RESEAU

3.2.1. Objectifs de la CREG

➤ Les codes de réseau européens

La création d'un marché unique au niveau européen est un objectif important de la politique énergétique européenne. Un des moyens permettant d'y parvenir consiste à adopter divers codes de réseau (en anglais, « *Network Codes* »). La CREG a participé activement, dans le cadre de l'ACER, à l'élaboration de ces nouvelles règles au niveau européen et régional. Elle peut ainsi anticiper et promouvoir au mieux leur application attendue au niveau belge.

Pour ce qui relève de l'électricité, 2020 sera consacré à l'harmonisation aux règles figurant dans le règlement (UE) 2019/943 et au suivi de l'application correcte des règles en matière :

- d'attribution de capacité et de gestion de la congestion, encore appelées CACM GL (« *Capacity Allocation and Congestion Management Guideline* ») entrées en vigueur le 15 août 2015 ;
- d'allocation de la capacité à long terme, encore appelées FCA GL (« *Forward Capacity Allocation Guideline* »), entrées en vigueur le 17 octobre 2016 ;
- d'équilibre du système de l'électricité, encore appelées EB GL (« *Electricity Balancing Guideline* »), entrées en vigueur le 18 décembre 2017 ;
- d'exigences relatives aux générateurs, encore appelées code réseau RfG (« *Requirements for Generators* ») entrées en vigueur le 17 mai 2016 ;
- de raccordement de la demande, encore appelées DCC (« *Demand Connection Code* ») entrées en vigueur le 7 septembre 2016 ;
- de raccordement des systèmes en courant continu en haute tension, encore appelées code réseau HVDC (« *High Voltage Direct Current* »), entrées en vigueur le 28 septembre 2016 ;
- l'état d'urgence et la reconstruction du réseau électrique, encore appelées code réseau ER (« *Emergency and Restoration* »), entrées en vigueur le 18 décembre 2017 ; et
- de la gestion du réseau de transport de l'électricité, encore appelées SO GL (« *System Operation Guideline* »), entrées en vigueur le 14 septembre 2017.

L'application correcte de la ligne directrice relative au « *system operation* » (SO GL) et des lignes directrices relatives à l'équilibre (EB GL) sera suivie par la participation de la CREG aux projets de conception, de réalisation et d'exploitation des plateformes internationales de coordination. La Belgique participe aux projets relatifs à la mise en œuvre de quatre plateformes européennes. La première d'entre elles concerne les enchères de capacité de FCR. Une seconde concerne la compensation entre GRT des déséquilibres des blocs RFP. Les deux dernières concernent les enchères relatives aux offres d'activation respectivement d'aFRR (projet PICASSO) et de mFRR (projet MARI). Ces projets font l'objet d'un suivi de la CREG dans le cadre d'une collaboration européenne entre les régulateurs nationaux concernés, nécessaire pour organiser les décisions communes sur la mise en œuvre de ces plateformes, en application de la ligne directrice relative à l'équilibre. En outre, la CREG suit le projet belge ICAROS qui a pour but de développer une approche, respectueuse des codes de réseau, pour la coordination des ressources résultant d'un fonctionnement adéquat du système.

Pour ce qui relève du gaz naturel, le code de réseau européen concernant l'offre de capacité (NC CAM), approuvé le 15 avril 2013 et entré en vigueur le 1^{er} novembre 2015, fixe comme norme la vente aux

enchères de la capacité transfrontalière groupée. La collaboration concernant la plateforme PRISMA et son développement, qui a été mise en place pour répondre aux exigences du NC CAM, continuera à faire l'objet d'un suivi par la CREG en 2020 au sein du RAG (Regulatory Advisory Group) créé à cet effet, en concertation avec les autres régulateurs européens. La CREG y attachera une attention prioritaire également, compte tenu des adaptations apportées à la législation européenne sur le gaz naturel à la suite de l'adoption du *Clean Energy Package*.

Depuis le 1^{er} mai 2016, le code de réseau en matière d'interopérabilité du gaz et d'échanges de données (NC INT) est d'application. En 2020, la CREG fera le suivi de sa mise en œuvre.

Le code de bonne conduite (gaz) doit être ajusté pour répondre à l'évolution rapide du marché et, plus particulièrement pour le mettre en conformité avec les codes de réseau européens.

D'une manière générale, la CREG exercera sa mission de contrôle de l'exécution des règles du règlement technique électricité avec une attention particulière sur l'implication des services auxiliaires et de la compensation des pertes réseaux et du code de bonne conduite gaz, et veillera à ce que les entreprises d'électricité et de gaz observent ces règles respectives.

- Règlement technique électricité

Le nouveau règlement technique électricité (arrêté royal du 22 avril 2019) est d'application depuis le 27 avril 2019 afin de répondre à l'évolution rapide du marché, et plus particulièrement, aux nouveautés provenant des codes de réseau européens. Les premières expériences concrètes du nouveau règlement technique pourront donner lieu en 2020 à des adaptations, corrections et/ou clarifications de celui-ci.

La CREG veillera à faire respecter le nouveau règlement technique et exercera les compétences qui y sont prescrites.

- Code de bonne conduite gaz naturel

La CREG poursuivra sa mission de contrôle de l'application des règles définies dans l'arrêté royal du 23 décembre 2010 relatif au code de bonne conduite en matière d'accès aux réseaux de transport de gaz naturel, à l'installation de stockage de gaz naturel et à l'installation de GNL, à savoir les règles et principes s'appliquant aux gestionnaires du réseau de transport de gaz naturel, d'installations de stockage et d'installations de GNL, ainsi qu'à tous les autres acteurs du marché, avec pour objectif l'accès aux installations précitées et un fonctionnement optimal du marché du gaz.

La loi gaz fixe que la CREG approuve les principales conditions d'accès au réseau de transport du gaz naturel. Les trois documents de base pour Fluxys Belgium (transport et stockage) et pour Fluxys LNG (GNL) incluent :

- les contrats standards qui constituent le ticket d'accès ;
- les règlements d'accès qui contiennent les règles de fonctionnement ;
- les programmes de services qui incluent pour le client une description des modèles de marché et des services proposés par les gestionnaires.

Des circonstances externes déterminent, dans une large mesure, si la CREG doit ou non prendre des mesures. La CREG a, cependant, la liberté de prendre des initiatives dans certains domaines et d'émettre des propositions à l'intention du législateur afin d'améliorer le fonctionnement des marchés, comme la révision du code de bonne conduite pour le mettre en conformité avec les codes de réseau européens (NC CAM, NC BAL, CMP, NC INT), le règlement (UE) n° 2017/1938 et son adaptation aux besoins du marché dans le domaine du stockage et du GNL.

Le Code de bonne conduite du 23 décembre 2010 (Code de bonne conduite II) a remplacé celui du 4 avril 2003 (Code de bonne conduite I). Il énonce les principes généraux du modèle de marché applicable au transport, au stockage et au GNL et en définit les conditions et procédures listées dans le texte. Les contrats de Fluxys Belgium qui appliquent le code de conduite sont soumis à l'approbation de la CREG sur proposition des GRT. La réglementation européenne a considérablement évolué depuis lors et plusieurs codes de réseau sont entre-temps d'application (NC CAM, CMP, NC BAL, NC INT). Une adaptation du code de bonne conduite II est dès lors indiquée.

- Loi gaz

Depuis la certification en 2013 d'Interconnector (UK) en tant que gestionnaire du réseau, un ensemble de règles et principes entièrement nouveaux a également été élaboré, en étroite collaboration avec l'autorité de régulation britannique (OFGEM) pour la canalisation d'interconnexion qui relie le Royaume-Uni et la Belgique, afin de garantir l'accès à l'installation et d'assurer un fonctionnement optimal du couplage entre les marchés britannique et belge. En 2020, Interconnector (UK) continuera à développer le modèle de marché existant et son offre de services en concertation avec la CREG, l'Ofgem et les acteurs de marché intéressés. Ce qui devrait résulter en l'adaptation du contrat d'accès avec Interconnector (IAA) et du règlement d'accès d'Interconnector (IAC).

Depuis le début du processus de libéralisation, la CREG a pris l'initiative de fixer la réglementation relative au transport, au stockage et aux activités de GNL dans un arrêté royal qui, à sa demande, a été soumis au ministre compétent.

La modification de la loi gaz du 8 juillet 2015 comporte une section III. « Entreprise commune d'équilibrage » au chapitre IV – « Droits et obligations du titulaire d'autorisation de transport et des gestionnaires » de la loi gaz.

La loi gaz prévoit que, dans l'hypothèse où le gestionnaire du réseau de transport de gaz naturel délègue la gestion du maintien de l'équilibre du réseau de transport de gaz naturel à une entreprise commune, le gestionnaire du réseau de transport de gaz naturel garde la responsabilité de l'intégrité du système et de la gestion opérationnelle de son réseau en ce compris les incidents et les situations d'urgence, pour lesquels il exécute les mesures spécifiques prévues par la présente loi, le règlement (UE) n° 994/2010 et les arrêtés d'exécution (article 15/2^{quater}, §1^{er} de la loi gaz). Le 7 mai 2015, l'entreprise commune Balansys SA a été constituée.

Le NC BAL, ainsi que toutes les dispositions de la loi gaz et de ses arrêtés d'exécution, qui concernent les activités d'équilibrage de Balansys visées à l'article 15/2^{bis} de la loi gaz, dans la mesure où elles ne sont pas en contradiction avec le NC BAL, s'appliquent à Balansys.

La CREG valide, sur proposition de Balansys et après consultation publique, le contrat d'équilibrage (BA) et, le cas échéant, le code d'équilibrage (BC) qui régit les droits et obligations de Balansys et des utilisateurs du réseau dans le cadre de l'activité d'équilibrage.

3.2.2. Activités à réaliser

➤ *Contrôle des codes de réseau européens*

La CREG collaborera pleinement avec les autres régulateurs européens au travers de groupes de travail spécifiques (coordonnés par le Groupe de Travail Electricité – voir ci-dessus) en vue de prendre les décisions liées à la mise en œuvre des codes de réseau. La CREG supervisera la mise en œuvre des mécanismes et processus correspondants à ces divers codes de réseau.

La CREG sera notamment attentive aux discussions au niveau européen en matière d'harmonisation des structures tarifaires pour le transport d'électricité en Europe. Au contraire du marché du gaz, pour l'instant seul un *scoping* tarifaire a été réalisé sur le marché de l'électricité. A la suite de l'adoption du

Clean Energy Package, ACER s'est vu attribuer une mission de détermination de principes tarifaires communs et de *Best Practices* dans le cadre du possible harmonisation tarifaire ultérieure. En 2019, la CREG a activement participé aux travaux sur ce thème dans le cadre de la *Task Force* Infrastructure de l'ACER. Les travaux devraient se poursuivre au moins en 2020.

La CREG sera, par ailleurs, présente et active dans le cadre de la surveillance et de l'élaboration de tous les codes de réseau via l'AGWG⁴³ et l'AEWG⁴⁴, dans deux des trois groupes de travail actifs au sein de l'ACER (voir thème 10).

Dans le cadre de la collaboration concernant la plateforme PRISMA et de son développement, la CREG conservera la présidence du conseil consultatif régulateur de PRISMA.

S'agissant des codes de réseau européens électricité RfG, DCC, HVDC, la CREG exercera les nouvelles compétences qui y figurent, telles que la prise de décisions sur d'éventuelles demandes de dérogation et sur des cas de modernisation substantielle des installations.

S'agissant des codes de réseau européens gaz NC CAM, NC BAL, NC TAR en NC INT, la CREG en suivra les évolutions et veillera à leur mise en œuvre pour ce qui est du marché du gaz naturel en Belgique.

➤ *Contrôle du règlement technique électricité et du code de bonne conduite gaz naturel*

- Règlement technique électricité

La CREG veillera à faire respecter le règlement technique entré en vigueur en 2019 et exercera les compétences qui y sont prévues. Le nouveau règlement technique a, par exemple octroyé à la CREG la compétence d'approuver certains contrats-type à utiliser par Elia, comme notamment les contrats pour la fourniture de services auxiliaires, la convention de collaboration avec les gestionnaires de réseau public de distribution, ...

La CREG continuera à contrôler régulièrement l'exécution des règles du règlement technique relatives à la sécurité et à la fiabilité du réseau de transport.

La CREG contribuera à l'évolution de ce nouveau règlement technique et remettra un avis relatif aux adaptations proposées en vue de le faire évoluer en fonction des nouveaux développements du marché.

La CREG étudiera aussi les demandes d'exonération des interconnexions en courant continu, conformément au règlement n°2019/943. A ce jour, aucune demande d'exonération n'est prévue. La CREG contrôlera aussi le temps pris par le gestionnaire du réseau pour réaliser les raccordements et les réparations. Elle garantira, sous réserve de l'article 40, (6), du règlement (UE) n°2017/1405 (SO GL), l'accès aux données de consommation des consommateurs finaux raccordés au réseau de transport et veillera à la mise à disposition d'un format harmonisé et facilement compréhensible pour les données de consommation et l'accès à celles-ci.

- Code de bonne conduite gaz naturel

La CREG continuera à contrôler l'application des règles définies par l'arrêté royal du 23 décembre 2010 relatif au code de bonne conduite en matière d'accès aux réseaux de transport de gaz naturel, à l'installation de stockage de gaz naturel et à l'installation de GNL. Dans tous les cas, la base de ces règles et principes sera évaluée de manière structurelle et/ou modifiée en concertation avec tous les acteurs du marché avant son approbation finale par la CREG.

⁴³ AGWG : *Agency Gas Working Group*.

⁴⁴ AEWG : *Agency Electricity Working Group*.

Comme mentionné ci-avant (cf. 3.2.1), une adaptation du code de bonne conduite Il est requise. En 2020, la CREG rédigera, en concertation avec tous les acteurs du marché, une proposition d'arrêté royal qu'elle transmettra au ministre compétent après consultation du marché.

3.2.3. Liste des livrables pour l'année 2020

Livable	Description	Echéance	Axe – Objectif
3.2.2.	Examen avec l'ACER d'une série de principes communs concernant les tarifs de réseau de transport d'électricité	Q4	Activités régulées – Développer et contrôler la bonne application des codes de réseau
3.2.2.	Nombreuses décisions de la CREG, le cas échéant, prises en coordination avec les autres régulateurs européens et régionaux (Core, Channel) concernant les codes de réseau CACM, FCA, <i>Balancing</i> , <i>Grid Connection</i> et <i>System Operations</i> .	2020 (selon le timing défini par les codes de réseau)	Activités régulées – Développer et contrôler la bonne application des codes de réseau
3.2.2.	Suivi de la mise en œuvre du NC CAM, BAL, INT + CMP via la publication de rapports au sein du WG de l'ACER. Contribution active de la CREG à l'établissement de ces rapports	2020	Activités régulées – Développer et contrôler la bonne application des codes de réseau
3.2.2.	Décision relative aux adaptations des conditions principales de Fluxys Belgium, Fluxys LNG, Balansys et Interconnector (UK)	2020	Activités régulées – Développer et contrôler la bonne application des codes de réseau
3.2.2.	Avis relatif à une adaptation du règlement technique concernant les règles de raccordement au réseau de transport	2020	Activités régulées – Développer et contrôler la bonne application des codes de réseau

3.3. THÈME 8 : FIXER LES TARIFS DE RÉSEAU (EX ANTE ET EX POST)

3.3.1. Objectifs de la CREG

Les objectifs de la CREG relatifs à la fixation des tarifs de réseau s'articulent autour des éléments suivants :

- surveiller la bonne application de la nouvelle méthodologie tarifaire et prendre les décisions qui en découlent ou qui s'avèrent indispensable en pratique ;

- surveiller la bonne application de la méthodologie tarifaire et la prise des décisions qui en découlent ou qui s'avèrent indispensables en pratique ;
- analyser, suivre et soutenir les investissements dans le réseau.

Ces différents éléments sont exposés *in extenso* ci-après.

➤ *Surveiller la bonne application de la nouvelle méthodologie tarifaire et prendre les décisions qui en découlent ou qui s'avèrent indispensable en pratique*

- Pour ce qui relève de l'électricité

La nouvelle méthodologie tarifaire s'applique pour la période régulatoire 2020-2023. Elle reste basée sur les principes suivants :

- 1) la nécessité de réaliser des investissements efficients ;
- 2) une rémunération suffisante pour les capitaux investis dans le réseau ;
- 3) l'adoption d'incitants adéquats pour garantir l'efficacité et la qualité des prestations des réseaux, de l'intégration du fonctionnement du marché et de l'encouragement de la recherche et développement ;
- 4) la maîtrise des coûts via l'évaluation du caractère raisonnable des coûts couverts par les tarifs de réseau ; et
- 5) la transparence de la répercussion des coûts sur les utilisateurs de réseau grâce à une structure tarifaire dépendant de la prestation de service effective du gestionnaire de réseau.

Tout au long de la période régulatoire, des efforts continus seront fournis dans le cadre de ces principes et un contrôle tarifaire intensif sera exercé.

Étant donné leur impact très important, la CREG rappelle ci-après les incitants qui seront en vigueur en 2020 pour le transport d'électricité. La plupart d'entre eux étaient déjà appliqués durant la période régulatoire 2016-2019 mais certains ont été adaptés. Le système consiste en un ensemble d'incitants complémentaires :

- quatre incitants sont prévus pour une planification et une réalisation aussi efficaces que possible des investissements essentiels ; ils demandent non seulement un suivi, mais impliquent aussi quatre analyses supplémentaires et projets de décision par an pour déterminer les montants à attribuer au gestionnaire de réseau ;
- un incitant visant la maîtrise des « coûts gérables », qui est fonction des investissements réellement effectués ;
- un incitant visant la maîtrise des « coûts influençables » (les coûts des réserves de réglage de l'équilibre et du black-start) qui est fonction d'une série de paramètres concrets ;
- trois incitants visent la promotion de l'intégration du marché ; ils nécessitent non seulement un suivi, mais impliquent également trois analyses et projets de décision supplémentaires par an pour déterminer les montants à attribuer au gestionnaire de réseau ;
- un incitant promeut la continuité de l'approvisionnement ; il demande non seulement un suivi, mais implique aussi une analyse et un projet de décision supplémentaire par an pour déterminer le montant à attribuer au gestionnaire de réseau ;
- un incitant est prévu pour la promotion des projets de recherche et développement ; il comprend deux volets, l'un est liés aux subsides en capital reçus pour des projets innovants et l'autre est fonction du Plan de recherche et développement soumis à l'approbation de la CREG.

Cet incitant demande non seulement un suivi, mais implique également une analyse et un projet de décision supplémentaire par an pour déterminer le bon suivi du Plan de recherche et développement ainsi que le montant à attribuer au gestionnaire de réseau ; et

- une enveloppe de 2.500.000 EUR par an est prévue pour des incitants laissés à la discrétion de la CREG afin notamment de favoriser l'équilibre du système (voir 3.4.2.).

Le suivi des incitants implique diverses actions que la CREG doit réaliser au cours de chaque année de la période régulatoire dont la plus importante est le contrôle des rapports tarifaires annuels (Elia), y compris les soldes des coûts gérables, non gérables et influençables ainsi que des surcharges.

Quant à la maîtrise des coûts, la CREG souhaite appliquer les critères existants pour l'évaluation du caractère raisonnable des coûts proposés par Elia notamment en continuant à :

- veiller à l'absence des subsides croisés entre activités régulées et non-régulées ;
- veiller à ce que les tarifs et les surcharges appliqués demeurent proportionnés, appliqués de manière non discriminatoire et - notamment pour les surcharges - en conformité avec la législation ou la réglementation imposée par l'autorité compétente. Dans certains cas, la CREG peut être contrainte de lancer une procédure tarifaire pour certaines obligations de service public, notamment quand la législation y relative est modifiée (cf. la surcharge « certificats verts » relatives aux mesures de soutien à l'énergie produite à partir de sources renouvelables en Région wallonne). À cette fin, la CREG suit de près l'évolution de la législation des trois régions notamment pour les tâches imposées au gestionnaire des réseaux de transports locaux, et plus particulièrement en ce qui concerne les obligations de service public et les éventuelles surcharges ;
- traiter des propositions tarifaires actualisées éventuelles en cas de nouveaux services ou de services adaptés ;
- fixer en 2020 *ex post* la rémunération globale du gestionnaire du réseau de transport pour l'exercice 2019 (marge équitable et incitants), les soldes d'exploitation et leur affectation ;
- recalibrer annuellement certains incitants : selon les réalisations de l'exercice d'exploitation précédent, les incitants sont recalibrés chaque année, et donc aussi en 2020. Cela signifie qu'en concertation avec le gestionnaire de réseau, le niveau des montants à octroyer est à nouveau calibré en fonction des résultats obtenus.
- suivre également les évolutions des normes comptables IFRS relatives aux soldes régulatoires et à la qualification comptable des tarifs OSP et des surcharges tarifaires ;
- veiller à ce que les utilisateurs du réseau belge ne subissent pas d'effets négatifs suite à l'augmentation de la participation d'Elia dans le réseau allemand (risque de -par exemple- subsides croisés).

En cas de recours, la CREG suivra, en 2020, de façon proactive les éventuelles procédures de recours à caractère tarifaire. Elle s'engage toutefois à chercher, en collaboration avec les instances et parties concernées et dans un climat de transparence, des solutions permettant d'éviter ce type de procédures.

- Pour ce qui relève du gaz naturel :

La CREG suivra de près le passage du gaz L au gaz H, en veillant à ce que les coûts restent raisonnables et que le système de récupération de ces coûts soit équitable. La CREG exercera également le contrôle requis sur les éventuelles adaptations des structures tarifaires de réseau qui s'avèreraient nécessaires dans le cadre de l'harmonisation européenne des tarifs de réseau. Dans ce cadre, la CREG portera une attention particulière à l'application de ces nouvelles réglementations portant sur l'infrastructure transfrontalière, comme l'interconnexion entre Zeebruges et Bacton (Royaume-Uni) exploitée par Interconnector (UK). Toute modification apportée par la CREG aux documents réglementaires de base le sera en concertation avec les acteurs du marché.

La CREG analysera en vue de son approbation aussi la Proposition Tarifaire pour les tarifs du Terminal de GNL qui incorporera le montant définitif et final de l'investissement du cinquième réservoir.

➤ *Analyser, suivre et soutenir les investissements dans le réseau*

Sur le plan des investissements dans les interconnexions et du renforcement des réseaux de transport d'électricité et de gaz, une attention particulière portera, tant *ex ante* qu'*ex post*, sur les projets planifiés, leur pertinence et leur réalisation concrète par les gestionnaires de réseau.

Dans le contexte européen, la CREG tiendra naturellement compte d'éventuels nouveaux accords relatifs à des mesures incitatives visant à garantir la réalisation en temps voulu des investissements d'intérêt européen qui sont importants pour l'économie belge. Le cas échéant, la CREG prendra les mesures tarifaires et méthodologiques nécessaires pour assurer leur mise en œuvre.

La CREG portera un intérêt particulier à la préparation du prochain plan d'investissement européen (*Ten-Year Network Development Plan 2020*⁴⁵), y compris les évolutions du cadre réglementaire y afférent qui sont discutés dans les groupes de travail de l'ACER. La CREG effectuera également des tâches de *monitoring* des investissements dans le cadre de l'ACER.

Les rapports d'Elia relatifs à la réalisation des plans et des projets d'investissements pour 2020 et la période réglementaire 2020-2023 sont les instruments par lesquels la CREG suivra l'efficacité des investissements en 2020. L'analyse de la CREG sera déterminante pour déterminer le montant de l'incitant sur les investissements relatifs à 2019 et à 2020 à attribuer à Elia.

- Pour ce qui relève de l'électricité :

Durant les années 2016-2019, un montant particulièrement important a été investi par Elia (en hausse de près de 50%, par rapport à la période réglementaire précédente, sans compter la liaison par câble sous-marin *Nemo*). Le niveau d'investissement pour la période réglementaire 2020-2023 sera sensiblement moindre mais restera conséquent.

Il est très important que les ressources limitées soient mises en œuvre avec un maximum d'efficacité et que les projets prioritaires soient choisis correctement. Un point d'attention particulier pour l'ensemble de la période réglementaire, donc également pour 2020, porte sur la maîtrise des dépenses ainsi que l'acceptation par le public des grands projets d'infrastructure. Il est normal que la réalisation de grands projets d'infrastructure génère diverses formes de désagréments pour le public. Ces désagréments seront de préférence indemnisés ou compensés. La CREG poursuivra un objectif de rationalité dans les demandes de dédommagement et d'indemnisation de celles-ci.

Il faut également avoir conscience du fait que le portefeuille prévu ne porte plus sur des investissements qui - comme dans le passé - sont principalement destinés à répondre à la demande croissante d'électricité, mais qu'il s'agit souvent d'investissements liés à la transition énergétique, tant

⁴⁵ Abréviation : TYNDP 2020.

en Belgique qu'en Europe. La majeure partie des projets relèvent de plans d'investissement fédéraux ou régionaux, dont la compétence d'approbation réside auprès de ces autorités respectives.

La CREG a donc pour objectif principal que les investissements soient réalisés comme approuvé par les autorités publiques et en visant l'optimum technico-économique.

- Pour ce qui relève du gaz naturel :

Il s'agit, en l'occurrence, des projets suivants :

- stimuler la fusion des zones de marché de gaz naturel pour augmenter leur liquidité et faciliter le transport de gaz naturel;
- assurer le bon déroulement de la conversion du gaz L (valeur calorifique basse) vers le gaz H (valeur calorifique haute) ;
- assurer la réalisation d'investissement et de remplacement pour pouvoir répondre à la demande de gaz naturel et assurer la sécurité du réseau de transport ;
- identifier et calibrer le rôle futur du gaz naturel dans le mix énergétique ;
- veiller à la compétitivité du transport de gaz naturel en Belgique en tenant compte des interconnexions transfrontalières comme par exemple de l'Interconnector (UK);
- assurer le développement et la promotion des activités couplées liées au gaz naturel liquéfié (GNL) ;
- assurer le bon déroulement des nouveaux services au terminal de gaz naturel liquéfié (GNL) ;
- assurer la mise en œuvre correcte et en temps utile du code de réseau européen sur l'harmonisation des structures tarifaires pour le transport du gaz naturel.

3.3.2. Activités à réaliser

- *Surveiller la bonne application de la nouvelle méthodologie tarifaire et prendre les décisions qui en découlent ou qui s'avèrent indispensables en pratique*

- Pour ce qui relève de l'électricité :
- Adaptation et/ou révision des décisions tarifaires :

En 2020, la CREG :

- prendra une décision sur le rapport tarifaire 2019 d'Elia. Comme pour les exercices précédents, la CREG exercera un contrôle sur l'application des tarifs de transport, la justification des coûts, les comptes semestriels, les soldes d'exploitation des exercices précédents et l'absence d'application de subsides croisés par le gestionnaire du réseau. ;
- prendra une décision relative au solde des coûts et recettes 2019 liés à la réserve stratégique et tiendra compte de ce solde pour la détermination du tarif de l'obligation de service public qui sera appliqué en 2021 ;
- prendra une décision relative à la proposition tarifaire 2021 soumise par Elia concernant le tarif de l'obligation de service public réserve stratégique de façon à établir la concordance entre ce tarif et les coûts générés par la décision ministérielle relative au volume de réserve stratégique à constituer ;

- prendra une décision relative à la réalisation effective des objectifs assignés à Elia dans le cadre de l'incitant laissé à la discrétion de la CREG visé à l'article 27 de la méthodologie tarifaire et déterminera le montant financier octroyé à Elia pour l'année 2019 ;
 - fixera, après consultation d'Elia, les objectifs à atteindre par Elia en 2021 dans le cadre de l'incitant laissé à la discrétion de la CREG visé à l'article 27 de la méthodologie tarifaire ainsi que les montants liés à la réalisation de ces objectifs dans les délais impartis; et enfin,
 - si en 2020 une adaptation annuelle de la décision tarifaire s'avère indispensable, la CREG adoptera une nouvelle décision tarifaire, dans le respect des dispositions légales applicables.
- Procédures de recours :
- En cas d'éventuelles procédures de recours, la CREG défendra dûment les intérêts des utilisateurs du réseau.
- Pour ce qui relève du gaz naturel :
 - Adaptation et/ou révision des décisions tarifaires :

En 2020, la CREG :

- prendra une décision sur le rapport tarifaire 2019 de Fluxys Belgium et Fluxys LNG. Comme pour les exercices précédents, la CREG exercera un contrôle sur l'application des tarifs, la justification des coûts, les comptes semestriels, les soldes d'exploitation des exercices précédents et l'absence d'application de subsides croisés par le gestionnaire du réseau. ;
 - si en 2020 une adaptation annuelle de la décision tarifaire s'avère indispensable, la CREG adoptera une nouvelle décision tarifaire, dans le respect des dispositions légales applicables.
- Procédures de recours :
- En cas d'éventuelles procédures de recours, la CREG défendra dûment les intérêts des utilisateurs du réseau.

➤ *Analyser, suivre et soutenir les investissements dans le réseau*

- Pour ce qui relève de l'électricité

Étant donné que dans ce secteur d'activité les coûts en capital (*Capex*) sont également un moteur de la rémunération du gestionnaire de réseau, la CREG prévoit pour 2020 de maintenir ses efforts de contrôle sur ce portefeuille d'investissement et les coûts opérationnels (*Opex*) qui en découlent.

La CREG poursuivra un objectif de rationalité dans les demandes de dédommagement et d'indemnisation de celles-ci tout en assurant la bonne réalisation des projets d'infrastructure. Cet objectif sera réalisé via un suivi proactif de l'avancement des projets et le contrôle des dépenses *ex post*.

La CREG a mis en place des incitants pour Elia en vue de la réalisation dans les temps prévus de quatre investissements qui sont importants dans le contexte belge et européen pour augmenter, notamment, la sécurité d'approvisionnement de la Belgique. Il s'agit en l'occurrence des projets suivants :

- un transformateur déphaseur (PST) supplémentaire à Aubange ;

- l'installation de 40 moteurs diesels (projet BOM - Black-Out Mitigation) ;
- le démantèlement des infrastructures électriques de la ligne Massenhove-Poederlee (projet Noorderkempen production décentralisée phase 1) ;
- la mise en service de 150 MVAR de batteries de condensateurs (projet Soutien de la tension phase 1)

La CREG portera également en 2020 une attention particulière à l'évolution de la réalisation des projets « Alegro », « Ventilus » et « Boucle du Hainaut ».

La CREG suivra les rapports d'Elia prévus dans le cadre des incitants sur les investissements et prendra des décisions dans le cadre de la décision sur le rapport tarifaire d'Elia.

Les analyses de la CREG, reprises dans la décision relative au rapport tarifaire d'Elia détermineront les montants à attribuer à Elia.

- Pour ce qui relève du gaz naturel :

Les projets 2020 pour la CREG liés à la régulation de Fluxys Belgium et Fluxys LNG sont les suivants :

- suivre au niveau tarifaire l'implémentation complète de la zone de marché BELUX lors du basculement vers le plan A ;
- suivre au niveau du contrôle des coûts le passage de l'infrastructure de transport de gaz L au gaz H ;
- faciliter le rôle du gaz naturel à l'avenir en communiquant des faits objectifs et des données relatives au gaz naturel en général, et son transport en particulier, pour ainsi contribuer au débat du mix énergétique et de la transition climatique, par exemple l'incorporation d'un pourcentage approprié d'hydrogène ;
- évaluer la position concurrentielle des interconnecteurs « Interconnector (UK) » et BBL et leurs impacts sur le prix du gaz pour le consommateur belge ;
- faciliter les discussions entre régulateurs et gestionnaires de réseau pour un rapprochement ou une éventuelle fusion de marché Belgique/Luxembourg/France et son impact tarifaire ;
- suivre au niveau coûts/recettes la mise en service du cinquième réservoir du terminal GNL de Zeebruges ;
- suivre au niveau tarifaire les nouveaux services au terminal GNL de Zeebruges ; et
- évaluer les implications au niveau des coûts et recettes d'installations *Power to Gaz* ou *Steam Methane Reform* si de telles installations pourraient être construites et gérées par le gestionnaire de réseau.

3.3.3. Liste des livrables pour l'année 2020

Livable	Description	Echéance	Axe – Objectif
3.3.2.	Fixer une nouvelle valeur pour le petit ajustement et/ou tarif de rééquilibrage	Q1	Activités régulées – Fixer les tarifs de réseau
3.3.2.	Suivi et analyse des projets menés par Elia dans le cadre des incitants à la promotion de l'équilibre et du système 2019	Q1-Q4	Activités libéralisées – Fixer les tarifs de réseau
3.3.2.	Evaluation de la formule de prix de détermination du prix de transfert en concertation avec les acteurs du marché	Q2	Activités régulées – Transfert d'énergie

3.3.2.	Contrôle des rapports tarifaires annuels (Elia ; ex post), y compris les soldes des coûts gérables et non gérables et des surcharges, ainsi que l'attribution des incitants 2019	Q2	Activités régulées – Fixer les tarifs de réseau
3.3.2.	Décision relative à la détermination des objectifs à atteindre en 2021 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	Q2	Activités régulées – Fixer les tarifs de réseau
3.3.2.	Décision sur les objectifs à atteindre par Elia en 2021 dans le cadre de l'incitant à l'intégration du marché et à la sécurité d'approvisionnement visé à l'article 24, §1 ^{er} , 2) et §3, de la méthodologie tarifaire	Q2	Activités régulées – Fixer les tarifs de réseau
3.3.2.	Contrôle des rapports tarifaires annuels (Fluxys Belgium) y compris la décision sur les soldes des coûts gérables et non gérables	Q2	Activités régulées – Fixer les tarifs de réseau
3.3.2.	Contrôle des rapports tarifaires annuels y compris la décision sur les soldes (Fluxys LNG)	Q2	Activités régulées – Fixer les tarifs de réseau
3.3.2	Contrôle du rapport tarifaire 2019 d'Interconnector (UK)	Q2	Activités régulées – fixer les tarifs de réseau
3.3.2.	Veiller à la bonne application de la nouvelle méthodologie tarifaire (électricité)	Q2-Q3	Activités régulées – Fixer les tarifs de réseau
3.3.2.	Veiller à la bonne application de la méthodologie tarifaire (gaz naturel)	Q2-Q3	Activités régulées – Fixer les tarifs de réseau
3.3.2.	Adaptation et/ou révision des décisions tarifaires (par exemple en cas de fusion des zones) (gaz naturel)	Q2-Q4	Activités régulées – Fixer les tarifs de réseau
3.3.2.	Décisions relatives aux tarifs des obligations de service public (OSP) et aux surcharges pour l'année 2021, pour autant que ces tarifs n'aient été proposés par Elia dans la proposition tarifaire 2020-2023	Q4	Activités régulées – Fixer les tarifs de réseau
3.3.2.	Suivi de la comptabilité (électricité et gaz)	Q4	Activités régulées – Fixer les tarifs de réseau
3.3.2.	Traiter les recours introduits le cas échéant contre les décisions tarifaires de la CREG (électricité & gaz)	Ad hoc	Activités régulées – Fixer les tarifs de réseau

3.4. THÈME 9 : DÉVELOPPER ET ENCADRER LE MARCHÉ DES SERVICES AUXILIAIRES (ÉLECTRICITÉ)

3.4.1. Objectifs de la CREG

La CREG soutient le développement du marché spécifique des services auxiliaires et des services d'équilibrage, de sorte que la compensation des déséquilibres de la zone de réglage puisse s'effectuer à un prix de revient optimal et qu'un maximum d'acteurs puisse y participer, tant sur le plan de la production que sur celui de la gestion de la demande d'électricité et du stockage.

La CREG suivra de près et soutiendra la poursuite des efforts réalisés par Elia depuis 2016 pour faire évoluer le système de compensation des déséquilibres quart-horaires. Ces efforts portent sur chaque type de réserve (primaire, secondaire et tertiaire). Ils sont développés dans le sens d'une intégration européenne progressive des services, de la généralisation de la part des produits court terme et de l'ouverture accrue des produits de réserve de puissance active à de nouvelles ressources ne faisant pas l'objet d'un contrat CIPU entre Elia et le fournisseur du service, telles que la demande, la production de plus petite taille, y compris la production décentralisée, et les batteries. Ces évolutions, qui tendent à concevoir la fourniture de ces services de manière technologiquement plus neutre et la contractualisation des services plus proche de la période de fourniture, font partie d'un projet global d'Elia dont la mise en œuvre s'étend sur plusieurs années à partir de 2016.

En application de la loi du 13 juillet 2017⁴⁶, la CREG suivra l'extension de l'application du transfert d'énergie sur les marchés *day ahead* et *intraday*. Elle évaluera le fonctionnement du mécanisme et particulièrement de la formule de détermination du prix de transfert appliquée à défaut d'accord entre les parties. Elle continuera également à contrôler l'exercice par le GRT de sa mission de gestion des données de flexibilité de la demande impliquant un transfert d'énergie.

La CREG poursuivra les réflexions sur les services de *black-start* et de réglage de la tension et de l'énergie réactive (débutées en 2018 dans le cadre des incitants discrétionnaires et poursuivies en 2019) avec pour objectif de parvenir à des nouveaux mécanismes de marché efficaces et efficients, approuvés par la CREG mi-2020 et applicables dès janvier 2021. Ces mécanismes de marchés doivent permettre à Elia de disposer des ressources nécessaires et ce, aux prix les plus bas.

3.4.2. Activités à réaliser

➤ Développer et encadrer le marché des services auxiliaires

Dans le cadre de la méthodologie de fixation des volumes de la réserve primaire, secondaire et tertiaire, Elia transmet une proposition à la CREG, pour approbation. En 2020, la CREG analysera et approuvera, le cas échéant, la proposition reçue. Sur le plan national, la CREG continuera à évaluer les règles concernant l'équilibre, les volumes et les coûts des services auxiliaires, et les adaptera si nécessaire.

En 2020, la CREG analysera et approuvera, le cas échéant, les propositions qu'Elia lui transmettra au sujet de l'adaptation des règles de fonctionnement du marché de la compensation des déséquilibres quart-horaires (équilibrage).

De même, elle assurera le suivi des décisions prises dans le passé qui commenceront ou continueront à porter leur effet en 2020.

⁴⁶ Loi du 13 juillet 2017 modifiant la loi du 29 avril 1999 relative à l'organisation du marché de l'électricité en vue d'améliorer la flexibilité de la demande et le stockage d'électricité, M.B., 19 juillet 2017, pp. 73467-73469.

En outre, elle analysera les résultats des enchères à court terme pour les réserves primaire, secondaire et tertiaire, tant en ce qui concerne la disponibilité des offres introduites que les prix offerts.

En 2020, la CREG continuera à participer en tant qu'observateur aux activités du *Working Group Balancing* du *User's Group* d'Elia et de sa *Task Force* « *Bid Ladder* » concernant le développement des règles du marché de la compensation des déséquilibres quart-horaires et à sa *Task Force* « *ICAROS* » concernant l'adaptation du concept CIPU aux nouveaux codes de réseau européens et son extension aux ressources décentralisées et issues de la demande.

La CREG suit les initiatives actuelles visant la réalisation de l'intégration européenne des systèmes en matière d'équilibre, notamment en participant à la *Task Force Electricity Balancing* d'ACER pour ce qui concerne la mise en œuvre de l'EB GL (Code réseau) au niveau européen. Les conséquences de l'entrée en vigueur fin 2017 du code de réseau européen concernant l'équilibrage, notamment l'adoption de nouveaux règlements⁴⁷ en cette matière, continueront à être suivies dans les prochaines années et soutenues par la CREG. En outre, d'autres défis se profilent également sur le plan de l'équilibre et de la conception du marché de l'électricité, à savoir :

- le suivi des projets dans le domaine de l'équilibrage, tant au niveau national qu'eupéen ; au niveau eupéen, ces projets concernent principalement la mise en place des plateformes internationales pour la réservation de la capacité de réserve primaire (FCR) et l'activation des offres d'énergie relatives aux réserves secondaires et tertiaires (aFRR et mFRR) ainsi que pour le *netting* des déséquilibres entre blocs RFP ;
- l'arrivée de nouveaux acteurs sur le marché de la production et leur participation aux services auxiliaires ; et
- la participation de la demande aux services auxiliaires et aux différents marchés de gros.

L'incitant pour la promotion de l'équilibre du système, tel que prévu à l'article 27 de la Méthodologie Tarifaire pour la période 2016-2019, fera l'objet d'une décision qui fixera les projets qui devront être réalisés par Elia en 2020.

Tout au long de l'année 2020, la CREG vérifiera et, si nécessaire, facilitera la réalisation de ces projets par Elia, dans le respect de la décision précitée.

Enfin, la CREG assurera le suivi des développements réalisés par Elia sur l'amélioration de la transparence concernant l'identification et la gestion des congestions dans le cadre des incitants discrétionnaires en 2019. En particulier, la CREG analysera les données et informations mises à disposition de la CREG pour le but de monitoring des congestions et les données publiées sur le site d'Elia pour le but de la transparence. La CREG analysera également le rapport d'Elia sur les prix qui seront offerts pour rendre le service de réglage de la tension et de l'énergie réactive en 2021.

➤ *Le service de gestion des congestions et de l'énergie réactive*

En 2020, la CREG évaluera le caractère manifestement déraisonnable ou non du prix des offres reçues dans le cadre de l'appel d'offres de l'exercice 2021 et remettra un rapport au ministre ayant l'énergie dans ses attributions.

Le cas échéant, la CREG rédigera des avis sur les éventuels projets d'arrêté royaux pris en vue d'une imposition des conditions de prix et de volume aux fournisseurs concernés, en application de la procédure décrite à l'article 12quinquies de la loi électricité.

➤ *Application du code de réseau Emergency and Restoration*

⁴⁷ Proposition de nouvelles règles (« *Terms and conditions* ») par le gestionnaire du réseau, à approuver par le régulateur au niveau national et de celles proposées par les gestionnaires de réseau concernés et à approuver par les régulateurs concernés au niveau international.

La CREG veille à l'application du règlement (UE) 2017/2196 du 24 novembre 2017 établissant un code de réseau sur l'état d'urgence et la reconstitution du réseau électrique.

Ainsi, la CREG approuvera en 2020, si une telle approbation n'intervient plus en 2019, les modalités et conditions générales régissant le rôle des fournisseurs contractuels de services de reconstitution, les règles relatives à la suspension et au rétablissement des activités de marché, les règles d'équilibrage en cas de suspension des activités de marché, ainsi que d'éventuelles modifications de celles-ci, sur proposition du gestionnaire du réseau de transport.

La CREG donnera en 2020 un avis sur la proposition du test plan du gestionnaire du réseau de transport.

Si ce n'est pas déjà fait en 2019, la CREG donnera également en 2020 un avis sur le plan de défense du réseau et le plan de reconstitution que le ministre ayant l'énergie dans ses attributions doit approuver sur proposition du gestionnaire du réseau de transport. Il en va de même pour les avis que la CREG doit donner dans le cadre de l'établissement de la liste des utilisateurs significatifs du réseau et la liste des utilisateurs significatifs du réseau de haute priorité visées par le code de réseau *Emergency and Restoration*.

La CREG approuvera également en 2020, le cas échéant, les modalités et conditions générales régissant le rôle des fournisseurs contractuels de services de défense sur proposition du gestionnaire du réseau de transport.

3.4.3. Liste des livrables pour l'année 2020

Livable	Description	Echéance	Axe – Objectif
3.4.2.	Rapport de l'ACER sur les revenus des congestions pour l'année 2019 du gestionnaire du réseau	Q1	Activités régulées – Développer et encadrer le marché de services auxiliaires
3.4.2.	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	Q1-Q4	Activités régulées - Développer et encadrer le marché des services auxiliaires
3.4.2.	Approbation (si pas encore fait en 2019) des modalités et conditions générales régissant le rôle des fournisseurs contractuels de services de reconstitution, des règles relatives à la suspension et au rétablissement des activités de marché, et des règles d'équilibrage en cas de suspension des activités de marché (sur proposition du gestionnaire du réseau de transport). Le cas échéant, approbation d'éventuelles modifications de ceux-ci, sur proposition du GRT.	Q1-Q4	Activités régulées - Développer et encadrer le marché des services auxiliaires
3.4.2.	Avis sur la proposition du test plan du gestionnaire du réseau de transport	Q1-Q4	Activités régulées - Développer et encadrer le marché des services auxiliaires
3.4.2.	Rapport sur les offres pour le service de réglage de la tension en 2021	Q3	Activités régulées – Développer et

			encadrer le marché des services auxiliaires
3.4.2.	Avis (si pas encore remis en 2019) sur le plan de défense du réseau et le plan de reconstitution, ainsi qu'en ce qui concerne la liste des utilisateurs significatifs du réseau et la liste des utilisateurs significatifs du réseau de haute priorité visées par le code de réseau <i>Emergency and Restoration</i>	2020	Activités régulées - Développer et encadrer le marché des services auxiliaires - Application du code de réseau <i>Emergency and Restoration</i>
3.4.2.	Décision concernant la demande d'approbation de la méthode d'évaluation et de la détermination de la puissance de réserve primaire, secondaire et tertiaire pour 2021 ou son équivalent à la suite des nouveaux Codes de réseaux européens	<i>Ad hoc</i> (Dépend de la date d'introduction de la proposition d'Elia)	Activités régulées – Développer et encadrer le marché des services auxiliaires
3.4.2.	Décisions concernant la proposition éventuelle de la S.A. Elia System Operator concernant l'adaptation des règles de fonctionnement du marché relatif à la compensation des déséquilibres quart-horaires (équilibre), y compris celles relatives aux modalités et conditions pour la fourniture des services d'équilibrage	<i>Ad hoc</i> (probablement plusieurs décisions sur l'année dont les dates dépendent des dates d'introduction des propositions par Elia)	Activités régulées – Développer et encadrer le marché des services auxiliaires

3.5. THÈME 10 : COLLABORER AVEC LES INSTANCES AU NIVEAU EUROPÉEN ET INTERNATIONAL

3.5.1. Objectifs de la CREG

Le cadre régulé actuel trouve son fondement dans les dispositions du troisième Paquet Energie, entré en vigueur en 2009. Par la publication d'un nouveau paquet législatif en 2019, l'Union européenne est parvenue à un accord sur une mise à jour complète de son cadre de politique énergétique afin de faciliter le passage des combustibles fossiles à une énergie plus propre. Le *Clean Energy Package* a pour objectif d'actualiser la conception du marché de l'électricité dans l'Union européenne, vu la mesure de l'intégration et des modifications technologiques qui ont été constatées ces dernières années et qui sont attendues dans les prochaines années.

Toutes les nouvelles règles étant entrées en vigueur à la mi-2019, les pays de l'UE ont un à deux ans pour transposer les nouvelles directives en législation nationale sur l'environnement et l'électricité. Afin de mettre en œuvre les activités régulées du marché intérieur de l'énergie le plus efficacement possible, la CREG veillera à conseiller, le cas échéant, les autorités belges à ce sujet et à continuer de collaborer étroitement à l'échelle européenne avec l'ACER et les autres autorités de régulation dans le cadre du CEER.

Parmi les thèmes européens régulés auxquels la CREG prêterait toute son attention en 2020, citons la réalisation du marché intérieur de l'énergie unifié avec, entre autres, la mise en œuvre des codes de réseau et lignes directrices, le couplage des marchés régionaux (voir également le thème 7), le suivi et l'analyse de projets (*Projets of Common Interest* ou *PCI*) d'intérêt général dans le cadre des orientations pour l'infrastructure énergétique transeuropéenne et le contrôle des plans de développement décennaux publiés par ENTSO-E et ENTSO-G.

La CREG veillera, dans ce cadre à la mise en œuvre des trois principes suivants :

- investissements efficaces et durables : le travail de la CREG doit permettre, lors de l'instauration des principes de conception du marché, de créer des signaux d'investissements qui sont efficaces pour assurer un approvisionnement sûr, durable et abordable à l'avenir. De plus, l'activité du régulateur doit clairement s'inscrire dans le développement des marchés intégrés. Le cadre réglementaire et l'orientation politique doivent apporter également au marché la faculté de rencontrer efficacement les objectifs environnementaux souhaités ;
- fonctionnement efficace du système énergétique : les consommateurs bénéficient de l'utilisation efficace des infrastructures existantes et à venir dans l'ensemble du système (réseaux et production/charge). Le cadre réglementaire doit donner le bon signal pour une répartition économique et une exploitation efficace par le biais du système ;
- marchés compétitifs visant l'intérêt des consommateurs : la mise en place de marchés compétitifs devraient engendrer des résultats plus efficaces (rendre les factures plus basses qu'il en aurait été autrement) pour les consommateurs et devraient constituer le mécanisme le plus probant pour faire correspondre les demandes des consommateurs avec les offres des producteurs. Des marchés de gros fonctionnant correctement sont nécessaires à un fonctionnement adéquat des marchés de détail. La concurrence doit ainsi inclure tous les délais, segments de marché et produits.

Ces trois principes devraient constituer les bases de chaque décision individuelle liée à la politique à laquelle la CREG participe.

La CREG jouera un rôle actif au sein de l'ACER et du CEER en 2020 pour promouvoir un cadre réglementaire stable et efficace. De par le cadre régulé au sein duquel ces activités se déroulent, la CREG occupe, au sein des groupes de travail et des *workstreams*, une position qui lui permet d'avoir un certain impact sur les analyses effectuées. Ainsi, la CREG assure la vice-présidence du Groupe de travail Gaz, et la vice-présidence de la *Future Policy Workstream*.

3.5.2. Activités à réaliser

➤ Gouvernance et cadre réglementaire

Au sein du CEER, et plus particulièrement du *Regulatory Benchmarking Work Stream* (RBM WS), une analyse est d'ordinaire réalisée en ce qui concerne les aspects de la gouvernance des NRA. En 2020, la CREG collaborera au rapport du CEER sur l'indépendance des régulateurs, afin de donner une vue générale de la position des régulateurs de l'énergie en Europe en matière de compétences, de ressources, d'indépendance, de responsabilité et de transparence.

A la suite de l'entrée en vigueur du *Clean Energy Package*, qui inclut également une refonte du règlement 713/2009 instituant l'ACER⁴⁸, 2020 sera placée sous le signe d'une nouvelle répartition des

⁴⁸ Règlement (EU) 2019/942 du Parlement européen et du Conseil du 5 juin 2019 instituant une agence de l'Union européenne pour la coopération des régulateurs de l'énergie (refonte).

activités au sein de cette organisation. Le rôle et les compétences des régulateurs nationaux au sein de l'ACER (en groupes de travail et *Board of Regulators*), ainsi que les nouvelles tâches de l'ACER (surveillance entité DSO, surveillance entités régionales), peuvent avoir un impact conséquent sur le travail et le fonctionnement de la CREG. En 2020, les nouvelles règles définies seront expérimentées pour la première fois dans la pratique.

Un suivi des règlements et directives que la Commission européenne développera dans le futur en matière d'énergie doit continuer d'être assuré. L'accent en 2020 ne sera plus tant placé sur le développement d'un nouveau design du marché de l'électricité mais sur une mise à jour pour le marché du gaz naturel. Le travail réalisé par la CREG en la matière se fait de façon coordonnée avec les régulateurs régionaux pour les matières qui relèvent de leurs compétences et avec les autres autorités compétentes au niveau fédéral.

➤ *Orientations pour l'infrastructure énergétique transeuropéenne*

La CREG préconise une infrastructure énergétique efficace, garantissant la libre circulation de l'énergie par-delà les frontières et le transport d'énergie à partir de nouvelles sources d'énergie, améliorant ainsi le commerce de l'énergie et de la sécurité d'approvisionnement pour les entreprises et les consommateurs au sein de l'Union Européenne. Par ailleurs, la CREG soutiendra un couplage des secteurs « électricité » et « gaz » afin d'atteindre les objectifs de décarbonisation.

La CREG continuera de soutenir le *North-South Interconnections (NSI) West Gas Regional Group*, le *North-South Interconnections (NSI) West Electricity Regional Group* et le *Northern Seas Offshore Grid (NSOG) Electricity Regional Group* de la commission européenne dans le cadre de la mise en œuvre et du contrôle du règlement TEN-E (règlement 347/2013⁴⁹) et de la sélection et du contrôle des projets d'intérêt commun. La CREG continuera également d'assurer le suivi des activités du *High Level Group on North Seas Energy Cooperation* de la Commission européenne ; plus particulièrement, elle participera activement, en collaboration avec la Direction Générale Énergie, au *North Seas Energy Cooperation Support Group 2* et au *North Seas Energy Cooperation UK-NL-BE-Cluster* qui en font partie. En 2020, les activités des deux derniers groupes de travail seront entre autres axées sur l'extension des résultats et recommandations de l'étude de consultance réalisée en 2019 pour le compte de la CE.

Dans ce contexte, et plus particulièrement en ce qui concerne les PCI belges, la CREG continuera de participer aux différents groupes de travail régionaux européens en la matière. Ces groupes de travail remettent des avis concernant la sélection et le monitoring des PCI afin de soutenir les projets servant l'intérêt général. De plus, la CREG devra assurer le suivi de l'instauration de mesures de support (transfrontalières) au niveau européen. À cette fin, elle se concertera avec les instances de régulation des pays voisins pour ce qui concerne l'élaboration d'une éventuelle attribution transfrontalière des coûts d'investissements pour les projets générant des profits transfrontaliers nets. Ces décisions sont prises au niveau des régulateurs concernés et se fondent sur une analyse de coûts-profits transfrontalière.

➤ *Optimisation du fonctionnement, contrôle et offre des capacités de transport dans les infrastructures*

En ce qui concerne l'électricité, une attention particulière sera accordée à l'application des nouvelles réglementations concernant l'infrastructure transfrontalière. Comme en 2019, la CREG poursuivra ses efforts afférents à la mise en œuvre des lignes directrices résultant du règlement (UE) n°2019/943, à savoir :

⁴⁹ Règlement (UE) n° 347/2013 du Parlement européen et du Conseil du 17 avril 2013 concernant des orientations pour les infrastructures énergétiques transeuropéennes, et abrogeant la décision n° 1364/2006/CE et modifiant les règlements (CE) n° 713/2009, (CE) n° 714/2009 et (CE) n° 715/2009.

- les lignes directrices orientées 'Marché'
 - CE 2015/1222 : *Capacity Allocation & Congestion management* (CACM), entrée en vigueur le 24 juillet 2015 ;
 - CE 2016/1719 : *Forward Capacity Allocation* (FCA), entrée en vigueur le 26 septembre 2016 ;
 - CE 2017/2195 : *Electricity Balancing* (EB GL) , entrée en vigueur le 23 novembre 2017 ;
- la ligne directrice et le code de réseau orientés 'Operations' :
 - CE 2017/1485 : *System operations* (SO GL), entrée en vigueur le 2 août 2017 ;
 - CE 2017/2196 : *Emergency and Restoration* (E&R), entrée en vigueur le 24 novembre 2017 ;
- les codes de réseau orientés 'Connection' :
 - CE 2016/631 : *Requirements for Generators* (RfG), entrée en vigueur le 14 avril 2016 ;
 - CE 2016/1447 : *High Voltage Direct Current* (HVDC) entrée en vigueur le 26 août 2016 ;
 - CE 2016/1388 : *Demand Connection Code* (DCC) entrée en vigueur le 14 avril 2016.

La coordination avec les autres régulateurs, les gestionnaires de réseau de transport et les gestionnaires désignés du marché de l'électricité, résultent directement des dispositions dans les lignes directrices et codes de réseau.

Toutes les modifications apportées par la CREG aux documents réglementaires de base et qui trouvent leur origine dans des discussions pertinentes dans le cadre européen doivent être apportées en concertation permanente avec les acteurs du marché.

Il s'agit notamment :

- du suivi du projet et de la mise en œuvre du modèle de marché pour l'utilisation des interconnexions avec les pays voisins. L'offre de capacité est principalement influencée par le modèle de marché appliqué et l'interaction avec les réseaux voisins. Les propositions de projets s'insèrent dans le cadre des CACM *Guidelines* et la CREG a pour objectif d'assurer que les propositions soient conformes aux directives européennes, en particulier le règlement (UE) n° 2019/943. Le contrôle est réalisé sur la base des rapports des GRT et/ou des bourses d'énergie, d'études externes et d'analyses propres menées sur la base de données de contrôle ;
- dans le cadre des travaux menés au sein de l'ACER, pour la CREG de participer au contrôle des NEMO (*Nominated Electricity Market Operators*, cf. article 4, (1), du règlement (UE) n° 2015/1222) et en particulier de la séparation opérationnelle et comptable de leurs activités régulées et commerciales ;
- dans le cadre de la mise en œuvre de la ligne directrice SO GL, pour la CREG de suivre les projets et la mise en œuvre des méthodologies pour - entre autres - l'échange de données et informations entre GRTs, GRDs, utilisateurs du réseau et coordinateurs régionaux en matière de sécurité, pour l'élaboration des modèles de réseaux communs, pour les analyses de sécurité du réseau coordonnées et l'utilisation des actions dites « remèdes », pour le maintien de la qualité de fréquence et pour l'évaluation de l'adéquation régionale.

3.5.3. Liste des livrables pour l'année 2020

Livrable	Description	Echéance	Axe – Objectif
----------	-------------	----------	----------------

3.5.2.	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	Q1-Q4	Activités régulées – collaboration avec les instances au niveau européen et international
3.5.2.	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	Q1-Q4	Activités régulées – collaboration avec les instances au niveau européen et international
3.5.2.	Garantir la mise en œuvre des EB GL via les conditions ou méthodologies approuvées	Q1-Q4	Activités régulées – collaboration ou non avec les instances au niveau européen et international, selon les cas
3.5.2.	Garantir la mise en œuvre des SO GL via les conditions ou méthodologies approuvées	Q1-Q4	Activités régulées – collaboration ou non avec les instances au niveau européen et international, selon les cas
3.5.2.	Garantir la mise en œuvre du codes réseau E&R via les conditions ou méthodologies approuvées	Q1-Q4	Activités régulées – collaboration avec les instances au niveau européen et international
3.5.2.	Contribuer à la mise en œuvre des codes réseau RfG, HVDC et DCC	Q1-Q4	Activités régulées – collaboration avec les instances au niveau européen et international
3.5.2.	Participer, au sein du <i>High Level Group on North Seas Energy Cooperation</i> de la Commission Européenne, au <i>NSEC Support Group 2</i> et au <i>NSEC UK-NL-BE-Cluster</i> (en collaboration avec la Direction Générale Énergie) et contribuer à ses livrables. En 2020, les activités seront entre autres axées sur l'extension des résultats et recommandations de l'étude de consultance réalisée pour le compte de la CE	Q1-Q4	Activités régulées – collaboration avec les instances au niveau européen et international
3.5.2.	Assurer le suivi de l'instauration de mesures de support (transfrontalières) au niveau européen	Q4	Activités régulées – collaboration avec les instances au niveau

			européen et international
3.5.2.	Collaborer au rapport CEER sur l'indépendance des régulateurs	Q4	Activités régulées – collaboration avec les instances au niveau européen et international
3.5.2.	Fournir une contribution au <i>CEER Regulatory Benchmarking Work Stream</i> (RBM WS) dans le cadre de l'analyse sur la gouvernance des autorités de régulation nationales	2020	Activités régulées – collaboration avec les instances au niveau européen et international
3.5.2.	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	2020	Activités régulées – collaboration avec les instances au niveau européen et international
3.5.2.	Participer au <i>North-South Interconnections (NSI) West Gas Regional Group</i> , au <i>North-South Interconnections (NSI) West Electricity Regional Group</i> et au <i>Northern Seas Offshore Grid (NSOG) Electricity Regional Group</i> de la Commission européenne	2020	Activités régulées – collaboration avec les instances au niveau européen et international
3.5.2.	Suivre les initiatives ciblant la construction de nouvelles installations ayant un impact sur l'offre en matière de capacité de transport	2020	Activités régulées – collaboration avec les instances au niveau européen et international
3.5.2.	Suivre le projet et la mise en œuvre du modèle de marché pour l'utilisation des interconnexions avec les pays voisins	2020	Activités régulées – collaboration avec les instances au niveau européen et international

4. AXE N°3 : TRANSITION ÉNERGÉTIQUE, INTÉGRATION DES SOURCES D'ÉNERGIE RENOUVELABLES ET BESOINS DE FLEXIBILITÉ CROISSANTS

La transition énergétique fait actuellement partie des priorités internationales, européennes et nationales. Elle s'impose comme la réponse urgente et indispensable aux défis actuels et à venir, dans le domaine de l'énergie.

Cette transition consiste au passage d'un système énergétique « traditionnel » centralisé dépendant des combustibles fossiles vers un système basé de manière croissante sur les sources d'énergie renouvelables, avec une grande diversité et une faible prédictibilité. Cela implique aussi un changement de comportement considérable dans le but d'exploiter le potentiel d'économies d'énergie et d'obtenir une meilleure efficacité énergétique.

En vertu des engagements pris au sein de l'Union européenne dans le cadre du paquet sur le Climat et l'Energie à l'horizon 2020 (à savoir, les objectifs 20/20/20 de l'Union européenne)⁵⁰ et du Cadre pour le Climat et l'Energie à l'horizon 2030 (à savoir, les objectifs 40/27/27)⁵¹, la Belgique travaille à la transition vers une production d'énergie qui sera de plus en plus décentralisée basée sur des sources renouvelables et ce, avec toutes les conséquences que cela présuppose pour le système et le réseau électrique en Belgique.

Compte tenu de ses compétences et de ses prérogatives, la CREG continuera à suivre de près cette problématique, tant au niveau européen que national, et à prendre des initiatives ou à proposer les mesures nécessaires pour faire en sorte que cette évolution se déroule sous les meilleurs auspices pour le consommateur final, conformément aux tendances de la politique énergétique générale européenne et belge.

4.1. THÈME 11 : ENCOURAGER UN RENFORCEMENT MAXIMAL DE LA FLÉXIBILITÉ SUR LE MARCHÉ BELGE

4.1.1. Objectifs de la CREG

Bien que la variabilité et l'incertitude soient des caractéristiques intrinsèques de tout système énergétique, l'intégration des sources d'énergie renouvelables (en ce compris le gaz vert, à savoir le biogaz/méthane, l'hydrogène, le gaz naturel synthétique), qui sont, de surcroît, souvent intermittentes, va de pair avec un besoin accru de flexibilité, tant du côté de l'offre que de la demande, afin d'optimiser à la fois l'efficacité et l'efficience de ce processus.

La flexibilité peut provenir de différentes sources, à savoir : la demande, le stockage et la production.

➤ *Flexibilité de la demande*

Dans un système confronté à une forte augmentation des productions intermittentes, une augmentation de la flexibilité de la demande permettrait de lisser les pics de prix, de contribuer davantage à la sécurité d'exploitation des réseaux ainsi qu'à la sécurité d'approvisionnement du

⁵⁰ https://ec.europa.eu/clima/policies/strategies/2020_fr.

⁵¹ https://ec.europa.eu/clima/policies/strategies/2030_fr.

système, et aurait ainsi un effet bénéfique sur le fonctionnement du marché. Dès lors, la CREG estime important de favoriser la participation de la demande aux différents marchés de l'électricité.

En outre, la CREG est chargée, en vertu de l'article 23, § 1^{er}, 5°bis, de la loi électricité, de prendre toutes les mesures raisonnables pour encourager les ressources portant sur la demande, telles que les effacements de consommation, à participer au marché de gros, au même titre que les ressources portant sur l'offre.

Dès lors, au terme d'un processus ayant débuté en septembre 2015, et après une large consultation des acteurs du marché, la CREG a proposé des solutions pour lever les obstacles à la participation de la demande aux marchés relevant de son domaine de compétence :

- proposition d'un modèle de marché pour permettre le transfert d'énergie et proposition d'une adaptation du cadre légal pour sa mise en œuvre ;
- proposition d'adaptation de certains produits du gestionnaire du réseau de transport ;
- proposition d'amélioration de l'accès aux marchés *day ahead* et *intraday*.

Ces propositions ont abouti à l'adoption de la loi du 13 juillet 2017 modifiant la loi du 29 avril 1999 relative à l'organisation du marché de l'électricité en vue d'améliorer la flexibilité de la demande et le stockage d'électricité. Cette loi confère de nouvelles compétences à la CREG dont les modalités d'exercice ont été définies et mises en œuvre, pour ce qui concerne le transfert d'énergie, sur les marchés de la réserve tertiaire et de la réserve stratégique, par la décision 1677 « *portant exécution de l'article 19bis, §§ 3 à 5, de la loi du 29 avril 1999 relative à l'organisation du marché de l'électricité, en vue de rendre possible le transfert d'énergie* », du 15 mars 2018. En 2020, l'objectif de la CREG est de mettre en œuvre le transfert d'énergie pour la FRR sur des ressources sous contrat *pass through*, et en fonction des résultats de l'étude faite en 2019 sur le sujet, d'étendre l'application du transfert d'énergie aux marchés *day-ahead* et *infra-journalier*.

➤ *Stockage*

En ce qui concerne le stockage, la CREG est d'avis qu'il convient de surveiller l'émergence des nouvelles technologies de stockage permettant, d'une part, une amélioration de la liquidité des marchés des services auxiliaires et d'autre part, un accompagnement de la production intermittente visant à faciliter son intégration dans le système. La CREG continuera à suivre la thématique du stockage et les évolutions législatives nécessaires. Par ailleurs, il conviendra de rester attentif au développement du stockage de gaz mais aussi d'énergie sous toutes ses formes.

➤ *Production*

En ce qui concerne l'offre, il faut bien entendu qu'une capacité de production suffisante soit disponible, mais également que cette dernière puisse être mise à disposition suffisamment vite pour compenser de fortes fluctuations (prévues ou non) de la demande et/ou de la production. Cette mise à disposition requiert habituellement une grande vitesse de variation de la production de l'unité, la possibilité d'alterner de manière rapprochée les démarrages et les arrêts de l'unité, ainsi qu'une grande plage de fonctionnement stable de l'unité.

➤ *Signal prix adéquats*

Une condition pour le développement des solutions de flexibilités par le marché est un signal prix qui représente la valeur réelle de l'électricité. Ceci est réalisé par un fonctionnement correct du marché (transparence, compétition, non-discrimination...) qui permet que les marchés futurs (annuels, mensuels, *day-ahead* et *intraday*) reflètent le mieux la valeur de l'électricité en temps réel (*balancing*). A cette fin, la CREG a mis en œuvre l'étude du *scarcity pricing* comme alternative/complément à un CRM pour résoudre la question du « *missing money* ». Par ailleurs, la mise en place du transfert

d'énergie dans les services de *balancing* permet d'associer un prix à l'activation des ressources issues de la demande, favorisant ainsi une meilleure formation des prix en cette matière.

Dans ce cadre, la CREG continuera en outre à s'engager pour une implémentation la plus efficace possible des dispositions du *Clean Energy Package*, notamment pour éviter des distorsions de marché. La CREG vise en particulier à ce que l'utilisation structurelle du redispatching pour résoudre des congestions internes ou pour garantir les valeurs-cibles de capacités disponibles pour le marché (c.à.d. la valeur-cible de 70% par défaut ou celle définie dans un plan d'action national) ne distorde pas le marché

4.1.2. Activités à réaliser

➤ Encourager une flexibilité accrue sur le marché de l'électricité

En 2020, la CREG poursuivra son action selon plusieurs axes en vue d'encourager la flexibilité.

En matière de flexibilité de la demande, elle exercera les nouvelles compétences qui lui sont dévolues par la loi du 13 juillet 2017⁵². Dans ce cadre, la CREG :

- évaluera la mise en œuvre des règles organisant le transfert d'énergie ;
- évaluera, en concertation avec les acteurs du marché, la formule de détermination du prix de transfert par défaut et l'adaptera le cas échéant ;
- appliquera la formule de détermination du prix de transfert par défaut dans le cas où la négociation n'aboutit pas entre les acteurs du marché, après consultation de ces derniers ;
- contrôlera l'exercice de la mission de gestion des données de flexibilité de la demande impliquant un transfert d'énergie par le gestionnaire de réseau.

Compte tenu de la mise en œuvre phasée du transfert d'énergie et en fonction des conclusions d'une étude d'Elia dont la publication est prévue fin 2019, la CREG veillera en 2020 à sa mise en œuvre correcte pour les marchés *day-ahead* et *intraday* et en assurera le suivi sur l'ensemble des marchés sur lesquels il sera d'application afin, le cas échéant, de pourvoir à son amélioration sur la base de l'expérience des premiers mois de mise en œuvre.

La CREG continuera aussi à suivre l'évolution du marché des technologies de stockage de l'électricité, notamment celles qui permettent, sur la base d'investissements limités et d'une mise en service rapide des investissements, de répondre dans un délai court et de manière efficace à une augmentation rapide des besoins du système en matière de services auxiliaires.

La CREG restera attentive à l'évolution de la réglementation européenne concernant le statut – spécifique ou non – du stockage comme ressource intégrée dans les moyens mis à disposition des marchés pour assurer leur bon fonctionnement dans le cadre de la transition énergétique.

En 2020, la CREG examinera le fonctionnement simulé du design proposé pour le mécanisme de rémunération de la rareté (« *scarcity pricing mechanism* ») basé sur la méthode ORDC (« *Operational Reserve Demand Curve* ») et finalisera le design de ce mécanisme afin de prendre en compte l'interaction avec les pays voisins afin de permettre une mise en œuvre éventuelle.

⁵² Loi modifiant la loi du 29 avril 1999 relative à l'organisation du marché de l'électricité en vue d'améliorer la flexibilité de la demande et le stockage d'électricité.

➤ *Encourager une flexibilité accrue sur le marché du gaz naturel*

Pour obtenir des centrales au gaz nécessaires à la flexibilité du marché de l'électricité, il faut également améliorer la flexibilité sur le marché du gaz naturel. Ce processus implique la nécessité de développer et de proposer sur le marché des produits de capacité à court et à long terme, de garantir un accès plus souple au réseau, mais aussi de prévoir des infrastructures de stockage. Le suivi des projets d'injection de gaz verts dans le réseau s'inscrit dans ce cadre.

4.1.3. Liste de livrables pour l'année 2020

Livable	Description	Echéance	Axe – Objectif
4.1.2.	Décision relative à une demande d'approbation des règles de transfert d'énergie	Q2	Transition énergétique, intégration des sources d'énergie renouvelables et besoins de flexibilité accrus - Encourager un renforcement maximal de la flexibilité sur le marché belge
4.1.2.	Le cas échéant, décision relative à une adaptation de la formule de détermination du prix de transfert par défaut	Q2	Transition énergétique, intégration des sources d'énergie renouvelables et besoins de flexibilité accrus - Encourager un renforcement maximal de la flexibilité sur le marché belge
4.1.2.	Le cas échéant, décisions relatives aux demandes d'application de la formule de détermination du prix de transfert par défaut	2020	Transition énergétique, intégration des sources d'énergie renouvelables et besoins de flexibilité accrus - Encourager un renforcement maximal de la flexibilité sur le marché belge
4.1.2.	Examen du fonctionnement simulé du design détaillé du mécanisme de <i>scarcity pricing</i> adapté à la Belgique qui tienne compte de l'interaction avec les pays voisins pour une mise en œuvre éventuelle	2020	Transition énergétique, intégration des sources d'énergie renouvelables et besoins de flexibilité accrus - Encourager un renforcement maximal de la flexibilité sur le marché belge

4.2. THÈME 12 : SUIVRE LES ÉVOLUTIONS EN MATIÈRE DE SÉCURITÉ D'APPROVISIONNEMENT ET DE SÉCURITÉ OPÉRATIONNELLE

4.2.1. Objectifs de la CREG

La CREG appuiera la Direction Générale Énergie du SPF Economie – qui est l'autorité compétente en matière de sécurité d'approvisionnement depuis la loi du 8 janvier 2012 – dans l'exercice de ses missions légales en ce qui concerne la sécurité d'approvisionnement. Dans ce cadre, elle collaborera et se concertera avec cette dernière.

En outre, conformément à la législation en vigueur, la CREG assurera le suivi des évolutions en matière de sécurité d'approvisionnement sur le marché de l'électricité et du gaz ainsi qu'en matière de sécurité opérationnelle du système d'électricité et de gaz et assumera ses tâches de régulation, de contrôle, de rapport et d'analyse. Dans le cadre de la mise en place d'un mécanisme de rémunération de la capacité, la CREG participera activement aux comités de suivi et groupes de travail destinés à la mise en œuvre opérationnelle du mécanisme. Elle apportera également tout l'appui technique nécessaire au Cabinet du Ministre de l'énergie pour l'élaboration du dossier de pré-notification/notification du mécanisme auprès de la DG Compétition. La CREG prendra également toutes les mesures nécessaires pour se préparer à l'accomplissement des nouvelles compétences de proposition, d'avis, d'approbation et de contrôle qui lui sont dévolues par la loi

En ce qui concerne la sécurité d'approvisionnement en gaz, la CREG travaille en étroite collaboration avec la Direction Générale Énergie quant à l'application du règlement révisé SoS (UE) n°2017/1938. Il s'agit entre autres de développer des analyses de risques, des plans d'action préventifs et des plans de crise, tant au niveau national que régional. La Belgique figure dans cinq groupes de risque, pour lesquels des plans communs doivent à chaque fois être développés. Ces activités se poursuivront en 2020. La CREG est également impliquée de près dans le développement d'un mécanisme de solidarité pour les échanges de gaz naturel avec les pays voisins afin de continuer à pouvoir approvisionner les clients protégés en cas de crise.

En matière de réserve stratégique, en 2020, la CREG prendra une décision relative aux règles de fonctionnement et à la proposition tarifaire concernant l'obligation de service public « *réserve stratégique* » pour 2021 ; le cas échéant, remettra un avis relatif au caractère manifestement déraisonnable ou non du prix des offres formulées dans le cadre d'un appel d'offres pour la constitution de la réserve stratégique ; veillera à ce que la méthodologie et les hypothèses prises en compte par Elia pour la détermination du volume de réserve stratégique nécessaire à partir de 2021 soient définies de façon à ne pas surévaluer le besoin et faire supporter aux consommateurs des coûts non nécessaires au regard de l'objectif de sécurité d'approvisionnement.

En ce qui concerne le mécanisme de rémunération de la capacité, la CREG collaborera activement à l'élaboration du mécanisme de rémunération de la capacité et se préparera à l'exercice de ses nouvelles compétences de proposition, d'avis et de décision conférées par la loi belge⁵³ et par le règlement (UE) n°2019/943.

⁵³ Loi de 22 avril 2019 relative à l'organisation du marché de l'électricité portant la mise en œuvre d'un mécanisme de rémunération de capacité.

4.2.2. Activités à réaliser

Le code de réseau sur l'état d'urgence et la reconstitution du réseau électrique régissant la sécurité opérationnelle du système d'électricité (stabilité du réseau) a été finalisé à la fin de l'année 2017⁵⁴. La CREG est responsable du contrôle de l'application de ce code de réseau, outre les autres codes de réseau européens.

Une série de tâches y sont imposées au gestionnaire du réseau de transport conformément à un calendrier spécifique. Ainsi, lu ensemble avec le nouveau règlement technique, le gestionnaire du réseau de transport devait soumettre pour le 18 décembre 2018 au ministre ayant l'énergie dans ses attributions une proposition de plan de défense du réseau et une proposition de plan de reconstitution garantissant la stabilité du réseau. Ces deux plans sont à approuver par le ministre ayant l'énergie dans ses attributions notamment après avis de la CREG.

Dans le même temps, un autre règlement européen y afférent sur le « *risk-preparedness* » dans le secteur de l'électricité a été publié en 2019.⁵⁵ Il est prévu que la DG Énergie sera compétente pour la mise en œuvre générale de ce règlement, comme tel est le cas pour le règlement parallèle relatif au gaz naturel (règlement (UE) n° 2017/1938), mais des tâches spécifiques seront également attribuées au régulateur national de l'énergie. Dans ce cadre, la CREG dresse ci-dessous la liste de ses nouvelles tâches et les organisera pour 2020.

En application de ce nouveau règlement, la CREG collaborera avec la Direction Générale Énergie à la rédaction de l'évaluation des risques liés à la sécurité de l'approvisionnement en électricité. La CREG sera également consultée par ENTSO-E sur la méthodologie d'identification des scénarios de crise électrique. Une collaboration interviendra également avec ENTSO-E pour identifier des scénarios régionaux spécifiques de crise de l'électricité.

Cet exercice sera ensuite répété au moins tous les quatre ans. S'agissant de l'identification des scénarios nationaux de crise de l'électricité, la Direction Générale Énergie consultera la CREG.

S'agissant de la rédaction de la méthodologie d'évaluation de l'adéquation à court terme et saisonnière, ENTSO-E consultera également la CREG.

S'agissant de la rédaction des plans de préparation aux risques, la Direction Générale Énergie consultera la CREG. Il s'agit également d'un exercice répété tous les quatre ans.

En cas de crise de l'électricité, le règlement prévoit que la Direction générale Énergie se consulte avec la CREG pour la rédaction du rapport d'évaluation ex-post.

Sur le plan de l'électricité, la CREG assumera en plus les tâches suivantes en 2020 :

- le cas échéant, elle prêtera son plein concours au rapport biennuel sur la sécurité d'approvisionnement que la Direction Générale Énergie doit élaborer en concertation avec la CREG ;
- le cas échéant, elle prêtera son concours à la rédaction de l'étude prospective que la Direction Générale Énergie doit adapter tous les quatre ans ;

⁵⁴ Règlement (UE) 2017/2196 de la Commission du 24 novembre 2017 établissant un code de réseau sur l'état d'urgence et la reconstitution du réseau électrique : <https://eur-lex.europa.eu/legal-content/NL/TXT/?uri=CELEX:32017R2196>.

⁵⁵ Règlement (EU) 2019/941 du Parlement européen et du Conseil du 5 juin 2019 sur la préparation aux risques dans le secteur de l'électricité et abrogeant la directive 2005/89/CE : <https://eur-lex.europa.eu/legal-content/NL/ALL/?uri=CELEX:32019R0941>

- elle veillera sur les investissements dans la capacité de production en vue d'assurer la sécurité d'approvisionnement ;
- elle prendra connaissance des mises hors service définitives ou temporaires des installations de production d'électricité ;
- elle collaborera activement à l'élaboration du mécanisme de rémunération de la capacité et se préparera à l'exercice de ses nouvelles compétences ;
- elle suivra 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) ;
- le cas échéant, elle émettra un avis sur l'arrêté royal qui élabore la procédure pour l'obligation d'information préalable pour les mises hors service temporaires ;
- elle approuvera en 2020, si une approbation n'est pas encore intervenue en 2019, les modalités et conditions générales régissant le rôle des fournisseurs contractuels de services de reconstitution, les règles relatives à la suspension et au rétablissement des activités de marché et les règles d'équilibrage en cas de suspension des activités de marché, sur proposition du GRT. Le cas échéant, elle approuvera d'éventuelles modifications de celles-ci, sur proposition du GRT.

Elle donnera un avis sur la proposition du test plan du GRT.

Si ce n'est pas déjà fait en 2019, elle donnera un avis sur le plan de défense du réseau et le plan de reconstitution que le ministre ayant l'énergie dans ses attributions doit approuver sur proposition du gestionnaire du réseau de transport. Il en va de même pour les avis que la CREG doit donner dans le cadre de l'établissement de la liste des utilisateurs significatifs du réseau et la liste des utilisateurs significatifs du réseau de haute priorité visées par le code de réseau sur l'état d'urgence et la reconstitution du réseau électrique. Elle approuvera également en 2020, le cas échéant, les modalités et conditions générales régissant le rôle des fournisseurs contractuels de services de défense sur proposition du gestionnaire du réseau de transport ;

- en ce qui concerne le **mécanisme de scarcity pricing** (voir point 4.1.2., Thème 11): la CREG fera le monitoring des « parallel runs » des signaux de rareté effectués par Elia, finalisera le design pour une possible implémentation et engagera avec Elia les travaux nécessaires pour une implémentation éventuelle en 2021 ;
- en ce qui concerne la **réserve stratégique**, en 2020, la CREG prendra une décision relative aux règles de fonctionnement de la réserve stratégique pour la période hivernale 2020/2021 en veillant à ce qu'elles soient en conformité avec les dispositions du *Clean Energy Package* ; prendra une décision relative au tarif 2021 de l'obligation de service public (OSP) « réserve stratégique » ; prendra une décision relative aux soldes « réserve stratégique » de 2019 ; analysera le rapport d'Elia sur l'évaluation du volume de la réserve stratégique à constituer pour les périodes hivernales à partir de l'hiver 2021/2022 et formulera des observations en réponse à la consultation publique organisée par Elia. Si un appel d'offre pour la constitution d'une réserve stratégique pour l'hiver 2020/2021 a lieu, la CREG publiera les principes utilisés pour l'analyse des critères du caractère raisonnable du prix des offres remises dans le cadre d'un appel d'offres pour la constitution d'une réserve stratégique ; évaluera le caractère manifestement déraisonnable ou non du prix des offres reçues dans le cadre d'un éventuel appel d'offres pour la constitution d'une réserve stratégique pour l'hiver 2020/2021 et remettra un avis au ministre ayant l'énergie dans ses attributions et exercera un monitoring de l'utilisation de la réserve stratégique par Elia avec une attention particulière pour la pertinence des activations et les coûts. Le cas échéant, elle apportera son concours à la

procédure de notification d'une demande d'extension de l'application du mécanisme auprès de la Commission européenne ;

- en ce qui concerne le **mécanisme de rémunération de capacité**, en 2020 :
 - la CREG finalisera ses travaux relatifs à ses propositions d'arrêtés royaux relatifs aux seuils et critères d'investissement et aux paramètres déterminant le volume de la capacité à contracter, dont les courbes de demande en vue de l'organisation des mises aux enchères quatre ans et un an avant la période de fourniture de capacité ;
 - prendra une décision relative aux règles de fonctionnement soumises par le gestionnaire du réseau, soumettra aux autorités sa proposition de norme de fiabilité établie selon la méthode approuvée par ACER ;
 - prendra une décision relative au projet de contrat de capacité soumis par la contrepartie contractuelle ;
 - remettra son avis sur le rapport du gestionnaire du réseau relatif au calcul des volumes de capacité nécessaire à des fins d'adéquation en vue d'assurer l'adéquation la première période de livraison ; et
 - se préparera à la gestion opérationnelle des dossiers de demande d'octroi de contrats pluriannuels.

En 2020, la CREG poursuivra, en outre, sa participation active aux comités de suivi et groupes de travail destinés à la mise en œuvre opérationnelle du mécanisme de rémunération de capacité en veillant à ce qu'elles soient en conformité avec les dispositions du *Clean Energy Package*.

Elle apportera tout l'appui technique nécessaire au Cabinet du ministre ayant l'énergie dans ses attributions pour l'élaboration du dossier de pré-notification/notification du mécanisme auprès de la DG Concurrence.

Concernant le gaz naturel, la CREG assumera les tâches suivantes en 2020:

- en vertu de l'article 15/13, § 1^{er}, de la loi gaz, la Direction Générale Énergie établit annuellement (en collaboration avec le Bureau du plan) en concertation avec la CREG un rapport sur le suivi de la sécurité d'approvisionnement ; et
- collaborer avec la Direction Générale Énergie à toutes les analyses/tous les plans visés au règlement (UE) n° 2017/1938⁵⁶.

En application du règlement (UE) n° 2017/1938, la CREG collaborera avec la Direction Générale 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. La collaboration avec la DGE à la rédaction du plan d'action préventif et du plan d'urgence est également poursuivie.

Par ailleurs, le règlement (UE) n° 2017/1938 prévoit une 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) à la demande de la Commission européenne.

S'agissant de la capacité de transport bidirectionnelle, la CREG prend des décisions coordonnées sur la base d'une proposition/demande de la SA Fluxys Belgium.

⁵⁶ Règlement (UE) 2017/1938 du Parlement européen et du Conseil du 25 octobre 2017 concernant des mesures visant à garantir la sécurité de l'approvisionnement en gaz naturel et abrogeant le règlement (UE) no 994/2010, <http://data.europa.eu/eli/reg/2017/1938/oj>.

Tant pour le gaz que l'électricité, la CREG continuera à alimenter ses bases de données qui lui permettent de suivre le marché belge.

4.2.1. Liste de livrables pour l'année 2020

Livable	Description	Echéance	Axe – Objectif
4.2.2.	Réponse à la consultation publique relative à l'évaluation du besoin de « réserve stratégique » à partir de 2021/2022	Q2	Transition énergétique, intégration des sources d'énergie renouvelables et besoins de flexibilité accrus - Réserve stratégique
4.2.2.	Décision relative aux soldes de la réserve stratégique 2019	Q2	Transition énergétique, intégration des sources d'énergie renouvelables et besoins de flexibilité accrus - Réserve stratégique
4.2.2.	Décision relative aux règles de fonctionnement de la réserve stratégique pour l'hiver 2020/2021	Q2	Transition énergétique, intégration des sources d'énergie renouvelables et besoins de flexibilité accrus - Réserve stratégique
4.2.2.	Finalisation des propositions d'arrêtés royaux seuils et critères d'investissement et paramètres de détermination des volumes à contracter lors des enchères de capacités	Q2-Q3	Transition énergétique, intégration des sources d'énergie renouvelables et besoins de flexibilité accrus - Capacity Remuneration Mechanism
4.2.2.	Décision relative aux règles de fonctionnement de CRM	Q2-Q3	Transition énergétique, intégration des sources d'énergie renouvelables et besoins de flexibilité accrus - Capacity Remuneration Mechanism
4.2.2.	Décision relative au contrat de capacité	Q2-Q3	Transition énergétique,

			intégration des sources d'énergie renouvelables et besoins de flexibilité accrus - Capacity Remuneration Mechanism
4.2.2.	Proposition d'une norme de fiabilité	Q2-Q3	Transition énergétique, intégration des sources d'énergie renouvelables et besoins de flexibilité accrus - Capacity Remuneration Mechanism
4.2.2.	Le cas échéant, rédaction d'un avis relatif au caractère manifestement déraisonnable ou non des offres pour la participation à la réserve stratégique	Q3	Transition énergétique, intégration des sources d'énergie renouvelables et besoins de flexibilité accrus - Réserve stratégique
4.2.2.	Décision relative au tarif de l'OSP « réserve stratégique » 2021	Q4	Transition énergétique, intégration des sources d'énergie renouvelables et besoins de flexibilité accrus - Réserve stratégique
4.2.2.	Remise de l'avis sur le volume de capacité nécessaire pour assurer l'adéquation	Q4	Transition énergétique, intégration des sources d'énergie renouvelables et besoins de flexibilité accrus - Capacity Remuneration Mechanism
4.2.2.	Le cas échéant, prêter son concours au rapport biannuel sur la sécurité d'approvisionnement dans le secteur de l'électricité que la Direction Générale Énergie doit élaborer en concertation avec la CREG	2020	Transition énergétique, intégration des sources d'énergie renouvelables et besoins de flexibilité accrus – Suivre les évolutions en matière de sécurité d'approvisionnement

			et de sécurité opérationnelle
4.2.2.	Le cas échéant, prêter son concours à la rédaction de l'étude prospective en matière de l'électricité que la Direction Générale Energie doit adapter tous les quatre ans	2020	Transition énergétique, intégration des sources d'énergie renouvelables et besoins de flexibilité accrus - Suivre les évolutions en matière de sécurité d'approvisionnement et de sécurité opérationnelle
4.2.2.	Veiller sur les investissements dans la capacité de production de l'électricité en vue d'assurer la sécurité d'approvisionnement	2020	Transition énergétique, intégration des sources d'énergie renouvelables et besoins de flexibilité accrus - Suivre les évolutions en matière de sécurité d'approvisionnement et de sécurité opérationnelle
4.2.2.	Prendre connaissance des mises hors service définitives ou temporaires des installations de production d'électricité	2020	Transition énergétique, intégration des sources d'énergie renouvelables et besoins de flexibilité accrus - Suivre les évolutions en matière de sécurité d'approvisionnement et de sécurité opérationnelle
4.2.2.	Collaborer activement à l'élaboration du mécanisme de rémunération de la capacité et se préparer à l'exercice de ses nouvelles compétences	2020	Transition énergétique, intégration des sources d'énergie renouvelables et besoins de flexibilité accrus - Suivre les évolutions en matière de sécurité d'approvisionnement et de sécurité opérationnelle
4.2.2.	Suivre les évolutions au niveau européen relatives au mécanisme de rémunération	2020	Transition énergétique,

	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)		intégration des sources d’énergie renouvelables et besoins de flexibilité accrus - Suivre les évolutions en matière de sécurité d’approvisionnement et de sécurité opérationnelle
4.2.2.	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	2020	Transition énergétique, intégration des sources d’énergie renouvelables et besoins de flexibilité accrus - Suivre les évolutions en matière de sécurité d’approvisionnement et de sécurité opérationnelle
4.2.2.	Monitorer les « <i>parallel runs</i> » 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 en 2021	2020	Transition énergétique, intégration des sources d’énergie renouvelables et besoins de flexibilité accrus - Suivre les évolutions en matière de sécurité d’approvisionnement et de sécurité opérationnelle
4.2.2.	Collaborer avec la Direction Générale Energie à l’élaboration de l’évaluation des risques pour la sécurité de l’approvisionnement électrique	2020	Transition énergétique, intégration des sources d’énergie renouvelables et besoins de flexibilité accrus - Suivre les évolutions en matière de sécurité d’approvisionnement et de sécurité opérationnelle
4.2.2.	Remettre une réponse à la consultation prévue par la loi d’ENTSO-E sur la méthodologie d’identification de scénarios de crise de l’électricité	2020	Transition énergétique, intégration des sources d’énergie renouvelables et besoins de flexibilité

			accrus - Suivre les évolutions en matière de sécurité d'approvisionnement et de sécurité opérationnelle
4.2.2.	Collaborer avec ENTSO-E à l'identification des scénarios spécifiques de crise de l'électricité régionale. Par la suite, cet exercice est répété au moins tous les quatre ans.	2020	Transition énergétique, intégration des sources d'énergie renouvelables et besoins de flexibilité accrus - Suivre les évolutions en matière de sécurité d'approvisionnement et de sécurité opérationnelle
4.2.2.	Remettre une réponse à la consultation prévue par la loi de la Direction Générale Energie pour l'identification des scénarios de crise de l'électricité nationale	2020	Transition énergétique, intégration des sources d'énergie renouvelables et besoins de flexibilité accrus - Suivre les évolutions en matière de sécurité d'approvisionnement et de sécurité opérationnelle
4.2.2.	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	2020	Transition énergétique, intégration des sources d'énergie renouvelables et besoins de flexibilité accrus - Suivre les évolutions en matière de sécurité d'approvisionnement et de sécurité opérationnelle
4.2.2.	Remettre une réponse à la consultation prévue par la loi de la Direction Générale Energie pour la rédaction des plans de préparation aux risques (il s'agit d'un exercice qui est répété tous les quatre ans).	2020	Transition énergétique, intégration des sources d'énergie renouvelables et besoins de flexibilité accrus - Suivre les évolutions en matière de sécurité d'approvisionnement

			et de sécurité opérationnelle
4.2.2.	En cas de crise de l'électricité, se concerter avec la Direction Générale Energie pour la rédaction du rapport d'évaluation ex-post	2020	Transition énergétique, intégration des sources d'énergie renouvelables et besoins de flexibilité accrus - Suivre les évolutions en matière de sécurité d'approvisionnement et de sécurité opérationnelle
4.2.2.	Se concerter avec la Direction Générale Énergie dans le cadre de son rapport annuel (en collaboration avec le Bureau du plan) sur le suivi de la sécurité d'approvisionnement dans le secteur de gaz naturel	2020	Transition énergétique, intégration des sources d'énergie renouvelables et besoins de flexibilité accrus - Suivre les évolutions en matière de sécurité d'approvisionnement et de sécurité opérationnelle
4.2.2.	Collaborer avec la Direction Générale Energie dans le cadre de toutes les analyses/tous les plans visés au règlement (UE) n° 2017/1938	2020	Transition énergétique, intégration des sources d'énergie renouvelables et besoins de flexibilité accrus - Suivre les évolutions en matière de sécurité d'approvisionnement et de sécurité opérationnelle
4.2.2.	Collaborer avec la Direction Générale Energie 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)	2020	Transition énergétique, intégration des sources d'énergie renouvelables et besoins de flexibilité accrus - Suivre les évolutions en matière de sécurité d'approvisionnement et de sécurité opérationnelle
4.2.2.	Collaborer avec la Direction générale Energie à la rédaction du plan d'action	2020	Transition énergétique,

	préventif et du plan d'urgence (gaz naturel)		intégration des sources d'énergie renouvelables et besoins de flexibilité accrus - Suivre les évolutions en matière de sécurité d'approvisionnement et de sécurité opérationnelle
4.2.2.	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.	2020	Transition énergétique, intégration des sources d'énergie renouvelables et besoins de flexibilité accrus - Suivre les évolutions en matière de sécurité d'approvisionnement et de sécurité opérationnelle
4.2.2.	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	2020	Transition énergétique, intégration des sources d'énergie renouvelables et besoins de flexibilité accrus - Suivre les évolutions en matière de sécurité d'approvisionnement et de sécurité opérationnelle
4.2.2.	Tant pour le gaz que l'électricité, alimenter ses bases de données qui permettent de suivre le marché belge	2020	Transition énergétique, intégration des sources d'énergie renouvelables et besoins de flexibilité accrus - Suivre les évolutions en matière de sécurité d'approvisionnement et de sécurité opérationnelle
4.2.2.	Préparation des procédures opérationnelles de traitement des dossiers de demande de contrats pluriannuels	2020	Transition énergétique, intégration des sources d'énergie renouvelables et besoins de flexibilité

			accrus - Capacity Remuneration Mechanism
--	--	--	--

4.3. THÈME 13 : RÉGULER LE MARCHÉ D'ÉNERGIE *OFFSHORE*

4.3.1. Objectifs de la CREG

En 2020, la CREG continuera à remplir toutes ses tâches légales pour la régulation du marché *offshore*. La CREG se chargera également des tâches qui lui sont confiées dans le cadre du mécanisme de soutien de la production d'électricité et du raccordement des éoliennes *offshore* conformément à la loi électricité et à l'arrêté royal du 16 juillet 2002 relatif à l'établissement de mécanismes visant la promotion de l'électricité produite à partir des sources d'énergie renouvelables (ci-après, « *arrêté royal du 16 juillet 2002* »). Pour la première fois, elle appliquera le système d'avances et de décomptes de l'aide octroyée aux parcs *offshore* Northwester 2, Mermaid et Seastar.

La CREG continuera à gérer la base de données de garanties d'origine créée par l'arrêté royal du 30 juillet 2013. Les garanties délivrées ne peuvent pas être utilisées localement et ne sont donc utiles qu'à condition que les titulaires des comptes puissent les céder à d'autres domaines. Pour que cela reste possible, la CREG maintiendra son affiliation à l'*Association of Issuing Bodies* (ci-après, « *AIB* »). Cette adhésion nécessite une contribution active sous la forme d'une participation à des assemblées générales et à des groupes de travail, de la réalisation d'audits et de tests, de la fourniture de statistiques, etc. Si l'AIB renforce ses exigences IT (par ex. : transition d'une messagerie électronique à un service web), les systèmes de la CREG devront s'y adapter.

Par ailleurs, le Gouvernement fédéral ayant récemment décidé de consacrer de nouvelles zones maritimes à la production d'électricité, la CREG a participé à la rédaction d'une note stratégique à l'attention du Conseil des ministres visant à mettre en place un système de mise en concurrence. En 2019, la loi électricité a été adaptée pour octroyer les lots de la future production éolienne *offshore* après une procédure de mise en concurrence. En 2020, la CREG continuera de collaborer avec les autorités compétentes dans le cadre de l'élaboration de la nouvelle législation en la matière. Comme défini dans la loi électricité, la CREG transmettra les avis et propositions nécessaires portant sur l'élaboration de la procédure de mise en concurrence et l'extension du *Modular Offshore Grid*.

4.3.2. Activités à réaliser

Si nécessaire, la CREG formulera un avis relatif aux éventuelles demandes ou propositions de modification, de prolongation, d'extension ou de cession des concessions de domaine ou aux propositions de modification de l'arrêté royal du 16 juillet 2002.

Comme indiqué ci-avant, la CREG collaborera également à l'élaboration du cadre légal actuel en vue de la mise en place d'un système de mise en concurrence dans le cadre de l'attribution des futures concessions *offshore*.

De plus, la CREG assurera quelques tâches récurrentes telles que :

- la gestion des garanties d'origine (en ce compris l'examen des demandes d'enregistrement, de l'octroi et des transferts au cas par cas) ;
- le contrôle mensuel de la production nette d'énergie éolienne *offshore* et l'octroi des certificats verts s'y rattachant ;

- le calcul mensuel du prix d'achat minimum des certificats verts (conformément à l'arrêté royal du 16 juillet 2002) sur la base de différents systèmes de support en vigueur et en tenant compte du mécanisme des heures négatives ;
- l'approbation du facteur de correction entrant en ligne de compte pour la fixation du prix minimum par concession domaniale ;
- l'application du système d'avances et de décomptes pour l'aide octroyée aux concessions domaniales Northwester 2, Mermaid et Seastar ;
- le traitement des demandes d'intervention introduites dans le cadre du financement, à concurrence de 25 millions d'euros, du raccordement de parcs éoliens *offshore*.

La CREG suivra également les évolutions techniques, financières et juridiques afférentes à l'énergie éolienne *offshore*.

4.3.3. Liste des livrables pour l'année 2020

Livable	Description	Echéance	Axe – Objectif
4.3.2.	Calcul du prix d'achat minimum des certificats verts	Mensuelle	Transition énergétique, intégration des sources d'énergie renouvelables et besoins de flexibilité accrus – Réguler le marché de l'énergie <i>offshore</i>
4.3.2.	Contrôle de la production nette d'énergie éolienne <i>offshore</i> et de l'octroi des certificats verts s'y rattachant	Mensuelle (dans les 3 mois suivant la demande)	Transition énergétique, intégration des sources d'énergie renouvelables et besoins de flexibilité accrus – Réguler le marché de l'énergie <i>offshore</i>
4.3.2.	Approbation du facteur de correction entrant en ligne de compte pour la fixation du prix minimum par concession domaniale	Tous les ans	Transition énergétique, intégration des sources d'énergie renouvelables et besoins de flexibilité accrus – Réguler le marché de l'énergie <i>offshore</i>
4.3.2.	Mise en œuvre du système d'avances et de décomptes pour l'aide octroyée aux parcs Mermaid, Seastar et Northwester 2	Plusieurs fois / an	Transition énergétique, intégration des sources d'énergie renouvelables et besoins de flexibilité accrus – Réguler le

			marché de l'énergie <i>offshore</i>
4.3.2.	Avis relatifs à d'éventuelles modifications ou d'éventuels transferts de concessions domaniales	<i>Ad hoc</i> (sur demande de la Direction Générale Énergie)	Transition énergétique, intégration des sources d'énergie renouvelables et besoins de flexibilité accrus – Réguler le marché de l'énergie <i>offshore</i>
4.3.2.	Octroi et transfert des garanties d'origine	<i>Ad hoc</i> (dans le mois suivant la demande)	Transition énergétique, intégration des sources d'énergie renouvelables et besoins de flexibilité accrus – Réguler le marché de l'énergie <i>offshore</i>
4.3.2.	Enregistrement des titulaires de garanties d'origine	<i>Ad hoc</i> (dans les 3 mois suivant la demande)	Transition énergétique, intégration des sources d'énergie renouvelables et besoins de flexibilité accrus – Réguler le marché de l'énergie <i>offshore</i>
4.3.2.	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 <i>Modular Offshore Grid</i>	<i>Ad hoc</i>	Transition énergétique, intégration des sources d'énergie renouvelables et besoins de flexibilité accrus – Réguler le marché de l'énergie <i>offshore</i>
4.3.2.	Traitement des demandes d'intervention introduites dans le cadre du financement par Elia, à concurrence de 25 millions d'euros, du raccordement de parcs éoliens <i>offshore</i> par câble sous-marin	<i>Ad hoc</i> (par concession)	Transition énergétique, intégration des sources d'énergie renouvelables et besoins de flexibilité accrus – Réguler le marché de l'énergie <i>offshore</i>

4.4. THÈME 14 : PROMOUVOIR L'INNOVATION DANS L'INTÉRÊT DU CONSOMMATEUR FINAL

La CREG est désormais chargée de prendre toutes les mesures raisonnables pour encourager les ressources portant sur la demande, telles que les effacements de consommation, à participer au marché de gros, au même titre que les ressources portant sur l'offre.

En 2020, la CREG va poursuivre ses actions pour lever les obstacles au développement de la gestion de la demande et pour l'instauration d'un *level playing field*.

La transition vers une participation plus active de la demande, telle qu'elle est principalement promue au niveau européen, concerne tous les profils de consommation. Étant donné que le marché de détail est encore à un stade précoce pour ce qui concerne la gestion active de la demande, la CREG suivra de près l'évolution de la problématique des compteurs intelligents - dans le cadre général des réseaux intelligents -, la tarification dynamique de l'énergie et les activités individuelles et collectives de changement de fournisseurs. Elle poursuivra également sa concertation dans ce cadre avec les régulateurs régionaux. Au sein du CEER ou de l'ACER, la CREG plaide pour une protection suffisante des petits consommateurs, y compris des plus vulnérables d'entre eux.

Dans le cadre de la transition énergétique, le marché devra également surmonter une série de défis technologiques pour pouvoir répondre aux besoins en matière de flexibilité. L'innovation soutient par conséquent la transition énergétique, même si son impact reste par définition difficilement prévisible.

La CREG estime que les technologies innovantes pourraient contribuer fortement à la flexibilité requise. Elle restera donc particulièrement attentive aux initiatives visant à convertir l'électricité en gaz (*power-to-gas*) et tout particulièrement à celles qui portent sur le stockage d'électricité au moyen de produits compétitifs qui pourraient être commercialisés dans les années à venir, tels que des batteries capables de participer aux services auxiliaires. Dans ce cadre, la CREG suit notamment de près les évolutions récentes afférentes aux voitures électriques et également le développement de la méthanisation, la pyro-gazéification et l'hydrogène.

De même, la CREG suivra les développements dans le domaine du stockage du gaz naturel et veillera à ce que les nouveaux services, comme le *Fast Cycle Storage* (durée d'injection réduite), soient économiquement justifiés et puissent véritablement contribuer à l'amélioration de la situation actuelle, pas seulement en Belgique, mais dans toute l'Europe.

La CREG estime également que les gestionnaires du réseau de transport peuvent jouer un rôle dans cette innovation. D'une part, ils peuvent proposer des produits d'équilibre innovants auxquels peuvent réagir les acteurs du marché, de l'autre, ils peuvent appliquer eux-mêmes des technologies innovantes dans la gestion intelligente du réseau. Pour souligner l'importance des projets d'innovation visant à une gestion plus efficace du réseau et ainsi profitant aux utilisateurs du réseau belge, CREG a prévu, à cet effet, les incitants cités au Thème 6, en particulier un nouvel incitant pour la promotion des projets de recherche et développement pour la période réglementaire 2020-2023.

La CREG suivra, d'une manière générale, les évolutions et les solutions innovantes et, si nécessaire, encouragera, dans le cadre de ses tâches légales, leur introduction sur le marché de l'énergie, en veillant à ce qu'elles offrent une réelle valeur ajoutée au fonctionnement efficace des marchés, dans l'intérêt du consommateur final. La CREG se spécialise actuellement dans le *blockchain*, une technologie très prometteuse qui pourrait réduire significativement les coûts afférents au commerce sur les marchés de gros pour l'échange d'énergie.

Sur les marchés *downstream*, les innovations technologiques et la numérisation impliqueront une adaptation de l'offre de produits des fournisseurs. La CREG a, en la matière, pour mission d'informer le consommateur correctement et en toute transparence. Elle a pour objectif de développer cette tâche dans les trois domaines.

Dans le cadre de sa mission de protection du consommateur, en 2020, la CREG octroiera, après enquête, une accréditation à la demande des prestataires de services et veillera au respect des dispositions de la Charte par les adhérents. De plus, la CREG développera et optimisera le CREG Scan, un outil disponible sur le site Internet de la CREG, qui informe le consommateur sur le niveau de prix de son contrat d'énergie en cours par rapport à l'offre actuelle du marché, afin que le consommateur puisse réaliser des simulations, par exemple, sur la base de sa consommation réelle ou du type de compteur.

Enfin, la CREG fournit, via la publication d'infographies mensuelles, au consommateur un aperçu succinct des principales évolutions sur le marché de l'énergie et se penche dûment sur les constatations intéressantes faites sur les marchés de l'énergie. Dans ce cadre, elle porte une attention particulière aux applications nouvelles et innovantes.

5. FONCTIONNEMENT ET COMMUNICATION

5.1. ORGANISATION INTERNE

5.1.1. Vision de la CREG

➤ *Objectifs en matière de fonctionnement interne*

La CREG est un centre de connaissances qui, grâce, notamment, à la gestion active des compétences et des connaissances, peut mener ses missions à bien tant au niveau individuel que collectif. Depuis la mise en place du nouveau comité de direction en 2013 et conformément au plan stratégique de la CREG, des travaux intenses ciblent l'élaboration d'une politique RH intégrée.

➤ *Objectifs en matière d'ICT*

La CREG continuera de veiller à la performance de son réseau informatique compte tenu des besoins auxquels elle doit faire face, notamment en ce qui concerne la continuité et la sécurité de l'infrastructure ICT, le système de back-up, l'application de sa politique de communication et la mise en œuvre du règlement REMIT. L'intranet continuera d'être mis à jour et optimisé.

➤ *Objectifs en matière de ressources humaines*

Conformément aux dispositions du plan stratégique de la CREG, des travaux seront réalisés sur la mise en œuvre d'une politique RH intégrée. L'accent est mis sur le développement personnel suivant le principe d'« organisation apprenante », qui repose sur une gestion dynamique des talents.

S'appuyant sur les réalisations des années précédentes, la CREG continuera d'assurer en 2020 le suivi des trajets de développement individuels de ses collaborateurs, entre autres via la matrice de connaissances. Sur la base de cette matrice, une réponse très ciblée peut être apportée aux besoins de la CREG et de son personnel, de manière à développer davantage encore les connaissances et les compétences. La matrice est également utilisée pour le trajet de transfert de connaissances, qui est entamé lorsqu'un membre du personnel part à la retraite. Plusieurs de ces trajets ont été entamés en 2019, compte tenu du départ à la retraite d'un certain nombre de collaborateurs au cours de l'année 2020.

➤ *Objectifs en matière de communication interne*

La communication interne est un instrument essentiel pour soutenir, renforcer et partager les valeurs de la CREG. Elle doit permettre de partager une vision commune, d'informer sur les réalisations et les avancées, d'encourager et de faciliter la collaboration et de favoriser un comportement guidé par les valeurs de la CREG.

Les objectifs de la communication interne sont les suivants :

- informer les collaborateurs ;
- permettre l'échange d'informations et la collaboration ; et
- encourager l'esprit d'équipe.

5.1.2. Activités à réaliser

➤ *Activités en matière de fonctionnement interne*

Le règlement d'ordre intérieur actuel du Comité de direction de la CREG a été établi le 4 décembre 2015⁵⁷ et a été publié au Moniteur belge le 14 décembre 2015. Il a depuis été modifié le 22 décembre 2016, sur le plan du traitement des données confidentielles par le Comité de direction de la CREG. Cette modification a été publiée au Moniteur belge le 12 janvier 2017.

Le règlement d'ordre intérieur du Comité de direction sera modifié davantage en cas de problèmes constatés.

➤ *Activités en matière d'ICT*

L'infrastructure informatique de la CREG fait l'objet d'une surveillance permanente visant à garantir sa performance/continuité, sa sécurité et sa sauvegarde.

Sur le plan de la performance/continuité, les applications utilisant une technologie obsolète seront remplacées. La CREG optera à cette occasion pour les dernières technologies. En 2020, la CREG continuera d'assurer la maintenance de l'infrastructure ICT et veillera à recourir aux dernières technologies.

La protection du réseau informatique de la CREG fait l'objet d'un suivi quotidien. Les mesures requises sont prises pour garantir la protection de cette infrastructure. Une sauvegarde quotidienne des divers systèmes informatiques est garantie.

Les travaux pour l'instauration de la plate-forme de collaboration de Forbeg et de l'intranet de la CREG ont commencé en 2018. Constitué d'un volet informel et d'une plateforme de collaboration, CREGnet continuera d'être déployé en 2020 en fonction des besoins de l'organisation.

Dans le cadre du règlement REMIT, l'ACER a approuvé les *security policies* en 2017, ce qui implique l'acquisition ou le développement d'une application pour le téléchargement et la consultation des données REMIT confidentielles. Un outil de surveillance, qui contrôle l'environnement REMIT en continu et qui envoie des notifications en cas d'anomalies, de tentatives de piratage, ..., a été mis en œuvre à la demande d'ACER. Cet outil de surveillance continuera à faire l'objet d'un suivi continu en 2020, avec une attention particulière prêtée au respect des délais d'installation des mises à jour, compte tenu de l'importance de cette fonctionnalité pour la sécurité.

➤ *Activités en matière de ressources humaines*

La mise en œuvre pratique de la politique RH est poursuivie. Les entretiens de développement entre le directeur fonctionnellement responsable et ses collaborateurs sont organisés deux fois par an. Sur cette base, le trajet de développement des connaissances et des compétences de chaque collaborateur est adapté et complété si nécessaire. Concrètement, un plan de formation (qui peut être composé entre autres de formations internes, de *group ou peer coaching*, de formations externes...) est établi en tenant compte autant que possible des points d'action convenus de commun accord.

En 2020, tout comme en 2019, une attention particulière sera prêtée aux trajets de transfert de connaissances pour les travailleurs qui partent à la retraite en 2020 et 2021. Ces trajets sont mis en place afin d'identifier les informations (dossiers, documentation, coordonnées des personnes de contact...) qui doivent être transmises et les collègues qui doivent les recevoir. Un calendrier est fixé en concertation avec l'ensemble des parties concernées. Le service RH joue un rôle de facilitateur dans

⁵⁷ Règlement d'ordre intérieur du comité de direction de la CREG : http://www.ejustice.just.fgov.be/cgi_loi/change_lg.pl?language=fr&la=F&cn=2015121401&table_name=loi.

cette mission en fournissant les outils de travail nécessaires, ainsi qu'en planifiant et en encadrant, le cas échéant, des moments de suivi.

➤ *Activités en matière de communication interne*

En 2018, l'élaboration d'un intranet à deux volets a commencé :

- **Un volet informatif** visant à centraliser les informations, à disposer de la version la plus récente du règlement de travail (par exemple), à améliorer les connaissances du personnel, à diminuer le nombre d'appels téléphoniques/e-mails pour les services de soutien (HR, ICT, Logistics) ;
- **Un volet collaboratif** visant une coopération structurelle, un partage des connaissances, un recueil d'informations sur certains sujets, des possibilités de *corédaction* et de gestion des versions.

En 2020, cette plateforme sera développée en fonction des besoins spécifiques de l'organisation.

5.1.3. Liste de livrables pour l'année 2020

Livrable	Description	Echéance	Axe – Objectif
5.1.2.	Monitoring du réseau CREG et de l'infrastructure ICT	2020	Fonctionnement et communication - Organisation interne
5.1.2.	Gestion et optimisation de l'intranet (informatif + collaboratif)	2020	Fonctionnement et communication - Organisation interne
5.1.2.	Application des outils RH et développement et amélioration	2020	Fonctionnement et communication - Organisation interne
5.1.2.	Modification du règlement d'ordre intérieur	<i>Ad hoc</i> (en cas de problème constaté)	Fonctionnement et communication - Organisation interne

5.2. COMMUNICATION EXTERNE

5.2.1. Vision de la CREG

➤ *Objectifs en matière de communication externe*

Grâce à son nouveau site Internet, la CREG répond aux attentes de chaque groupe cible. En sa qualité d'organisme public de prestation de services, elle facilite l'accès au consommateur final, tant grand que petit, aux informations qui lui sont nécessaires sur le secteur de l'énergie. Le site Internet offre également une plus grande transparence aux professionnels de l'énergie. Chaque groupe cible doit pouvoir accéder rapidement et de manière efficace aux informations qu'il recherche.

Ces informations sont mises en exergue via l'envoi de lettres d'informations périodiques et des communiqués de presse ponctuels.

La CREG est régulièrement contactée par les journalistes des médias nationaux et internationaux. En la matière, elle met un point d'honneur à fournir ponctuellement des informations précises sur ses publications et/ou dans le cadre de ses compétences.

5.2.2. Activités à réaliser

➤ Activités en matière de communication externe

La CREG atteint des milliers de contacts via ses lettres d'information. A ce jour, tous les contacts reçoivent le même message. Ces contacts seront scindés en deux groupes, à savoir : les professionnels de l'énergie et les consommateurs. Cela permettra à la CREG d'élaborer une communication sur mesure. Dans ce cadre, chaque contact pourra choisir la/les lettre(s) d'information qu'il souhaite recevoir.

Sur le site Internet de la CREG, les professionnels de l'énergie continueront à trouver une présentation optimisée des consultations publiques et des publications.

En partenariat avec la *task force* interne « Consommateurs », des formes de communication adéquates seront recherchées pour mieux informer le consommateur (chiffres-clé, fascicules, infographiques).

Enfin, la publication des études, décisions et autres actes de la CREG ainsi que l'organisation de consultations publiques et de workshops sera soutenues par des lettres d'information régulières et des communiqués de presse ponctuels.

5.2.3. Liste des livrables pour l'année 2020

Livable	Description	Echéance	Axe – Objectif
5.2.2.	Lettres d'informations ciblées envoyées aux professionnels de l'énergie et aux consommateurs	Q1	Fonctionnement et communication - Communication externe
5.2.2.	Recherche de formes de communication adéquates orientées 'consommateur'	2020	Fonctionnement et communication - Communication externe
5.2.2.	Publication régulière de lettres d'information et de communiqués de presse	2020	Fonctionnement et communication - Communication externe

////

Pour la Commission de Régulation de l'Electricité et du Gaz :



Laurent JACQUET
Directeur



Koen LOCQUET
Président f.f. du Comité de direction

ANNEXE 1 : LISTE DES ABREVIATIONS

ABC	Autorité Belge de la Concurrence
ACER	<i>Agency for the Cooperation of Energy regulators</i>
ACM	Autoriteit Consument & Markt (Pays-Bas)
AEWG	<i>Agency Electricity Working Group (ACER)</i>
aFFR	<i>Automatic Frequency Restoration Reserves</i>
AG	Assemblée Générale
AGWG	<i>Agency Gas Working Group (ACER)</i>
AIB	<i>Association of Issuing Bodies</i>
ARP	<i>Access Responsible Party</i>
BA	<i>Balancing Agreement</i>
BBL	<i>Balgzand Bacton Line</i>
BC	<i>Balancing Code</i>
BNB	Banque Nationale de Belgique
BoR	<i>Board of Regulators</i>
BP	<i>Balancing Programme</i>
BRP	<i>Balancing Responsible Party</i>
BRUGEL	Régulateur bruxellois pour les marchés du gaz et de l'électricité
CACM	<i>Capacity Allocation and Congestion Management</i>
CAPEX	<i>Capital Expenditure</i>
CAPM	<i>Capital Asset Pricing Model</i>
CBA	<i>Cost-Benefit Analysis</i>
CBCA	<i>Cross-Border Cost Allocation</i>
CCGE	Conseil Consultatif du Gaz et de l'Electricité
CEE	<i>Central East Europe</i>
CEER	<i>Council of European Energy Regulators</i>
CEP	<i>Clean Energy for all Europeans Package / Clean Energy Package</i>
CIPU	<i>Contract for the Injection of Production Units</i>
CMP	<i>Congestion Management Procedures</i>
CNG	<i>Compressed Natural Gas</i>
CoBA	<i>Coordinated Balancing Areas</i>
Core	CWE & CEE
CREG	Commission de Régulation de l'Electricité et du Gaz
CRM	<i>Capacity remuneration mechanism</i>
CWaPE	Commission wallonne pour l'Energie
CWE	<i>Central West Europe</i>
DA	<i>Day-ahead</i>
DC	<i>Direct current</i>
DCC	<i>Demand Connection Code</i>
DG COMP	<i>Directorate-General for Competition (Commission européenne)</i>
DG ENER	<i>Directorate-General for Energy (Commission européenne)</i>
DG Energie	Direction Générale Energie du SPF Economie
DSO	<i>Distribution system operator</i>
EASEE-gas	<i>European Association for the Streamlining of Energy Exchange-Gas</i>
EB GL	<i>Electricity Balancing Guideline</i>

EDP	<i>Electronic Data Platform</i>
Elcom	Commission fédérale de l'électricité (Suisse)
EIP	Energy Infrastructure Package
ENTSO-E	<i>European Network of Transmission System Operators for Electricity</i>
ENTSO-G	<i>European Network of Transmission System Operators for Gas</i>
EPU	<i>European Policy Unit</i>
E&R	<i>Emergency and Restoration</i>
FCA	<i>Forward Capacity Allocation</i>
FCR	<i>Frequency Containment Reserve</i>
Forbeg	Forum des régulateurs belges de l'électricité et du gaz
FP TF	<i>Future Policy Task Force</i>
FRR	<i>Frequency Restoration Reserves</i>
FSMA	<i>Financial Services and Markets Authority</i>
GNL	Gaz Naturel Liquéfié
GRD	Gestionnaire de réseau de distribution
GRT	Gestionnaire de réseau de transport
GST WS	<i>Gas Storage Work stream</i>
GWG	<i>Gas Working Group</i>
HR	<i>Human Resources</i>
HVDC	<i>High Voltage Direct Current</i>
I(UK)	<i>Interconnector UK</i>
IAA	<i>Interconnector Access Agreement</i>
IAC	<i>Interconnector Access Code</i>
IBPT	Institut Belge pour la Poste et les Télécoms
ICT	<i>Information and Communication Technology</i>
ID	<i>Intraday</i>
IFRS	<i>International Financial Reporting Standards</i>
ILR	Institut Luxembourgeois de Régulation
INR	Instance Nationale de Régulation
ITC	<i>Inter-TSO compensation</i>
JAO	<i>Joint Allocation Office</i>
LNG	<i>Liquified Natural Gas</i>
MEDREG	<i>Mediterranean Energy Regulators</i>
mFFR	<i>Manual Frequency Restoration Reserves</i>
MiFID	<i>Markets in Financial Instruments Directive</i>
MIG	<i>Market Implementation Guide</i>
MOG	<i>Modular Offshore grid</i>
MRC	<i>Multi Regional Coupling</i>
NBP	<i>National Balancing Point</i>
NC	<i>Network Code</i>
NC BAL	<i>Network Code Balancing</i>
NC CAM	<i>Network code Capacity Allocation Method</i>
NC ER	<i>Network Code Emergency and Restoration</i>
NC HVDC	<i>Network Code on requirements for grid connection of High Voltage Direct Current-connected power park modules</i>
NC INT	<i>Network code Interoperability</i>
NC RfG	<i>Network Code on Requirements for grid connection of Generators</i>
NC TAR	<i>Network code on rules regarding harmonised transmission tariff structures for gas</i>

NCG	<i>NetConnect Germany</i>
NEMO	<i>Nominated Electricity Market Operators</i>
NER	<i>Network of Economic Regulators</i>
NordREG	<i>Organisation for the Nordic energy regulators</i>
NRA	<i>National Regulatory Authority</i>
NSI	<i>North-South Interconnections</i>
NSOG	<i>Northern Seas Offshore Grid</i>
NWE	<i>North West European Region</i>
OCDE	<i>Organisation de coopération et de développement économiques</i>
OFGEM	<i>Office of Gas & Electricity Markets (Royaume-Uni)</i>
OPEX	<i>Operational expenditure</i>
ORDC	<i>Operational Reserve Demand Curve</i>
OSP	<i>Obligation de service public</i>
PCI	<i>Projects of Common Interest</i>
PEER	<i>Partnership for the Enforcement of European Rights</i>
PEG	<i>Points virtuels d'Echanges de Gaz</i>
PME	<i>Petites et Moyennes Entreprises (au sens de la loi électricité et de la loi gaz)</i>
PST	<i>Phase-shifting Transformer</i>
PWS	<i>Procedure Workstream</i>
R1	<i>Réserve primaire</i>
R2	<i>Réserve secondaire</i>
R3	<i>Réserve tertiaire</i>
RAG	<i>Regulatory Advisory Group</i>
RegulaE.Fr	<i>Réseau francophone des régulateurs de l'énergie</i>
REMIT	<i>Regulation (EU) no.1227/2011 of the European Parliament and of the Council of 25 October 2011 on wholesale Energy Market Integrity and Transparency</i>
RfG	<i>Requirement for Generators</i>
RFP	<i>Réglage Fréquence-Puissance</i>
RMB WS	<i>Regulatory Benchmarking Work Stream</i>
SDR	<i>Strategic Demand Reserve</i>
SME	<i>Service Fédéral de Médiation de l'Energie</i>
SO GL	<i>System Operation Guideline</i>
SoS NE	<i>Gas Security of Supply Network of Experts</i>
SPF Economie	<i>Service Public Fédéral Economie</i>
TEN-E	<i>Trans-European Networks for Energy</i>
TEP	<i>Third Energy Package</i>
TOE	<i>Transfer of Energy</i>
TSO	<i>Transmission System Operator</i>
TTF	<i>Title Transfer Facility</i>
TYNDP	<i>Ten-Year Network Development Plan</i>
VREG	<i>Vlaamse Regulator van de Elektriciteits- en Gasmarkt</i>
ZTP	<i>Zeebrugge Trading Platform</i>

ANNEXE 2 : LISTE DES LIVRABLES

Echéance	Livrable	Description	Axe - objectif
Mensuelle	2.1.2.	Tableau de bord de l'évolution des marchés de gros et de détail de l'électricité et du gaz en Belgique	Activités libéralisées – surveillance des prix
Mensuelle	2.1.2.	Actualisation du CREG Scan	Activités libéralisées – surveillance des prix
Mensuelle	2.1.2.	Infographies pour les particuliers et les PME	Activités libéralisées – surveillance des prix
Mensuelle	2.1.2.	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	Activités libéralisées – surveillance des prix
Mensuelle	2.3.2.	Infographies du marché de l'énergie	Activités libéralisées – protéger les intérêts de tous les consommateurs belges - Garantir le flux d'informations vers le consommateur
Mensuelle	2.3.2.	Mise à jour du CREG Scan	Activités libéralisées – protéger les intérêts de tous les consommateurs belges
Mensuelle	2.3.2.	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	Activités libéralisées – surveillance des prix - Garantir le flux d'information vers le consommateur
Mensuelle	4.3.2.	Calcul du prix d'achat minimum des certificats verts	Transition énergétique, intégration des sources d'énergie renouvelables et besoins de flexibilité accrus – Réguler le marché de l'énergie <i>offshore</i>
Mensuelle (dans les 3 mois suivant la demande)	4.3.2.	Contrôle de la production nette d'énergie éolienne <i>offshore</i> et de l'octroi des certificats verts s'y rattachant	Transition énergétique, intégration des sources d'énergie renouvelables et besoins de flexibilité accrus – Réguler le marché de l'énergie <i>offshore</i>

Trimestrielle	2.3.2.	Information sur l'état des fonds alimentés par la cotisation fédérale aux ministres compétents	Activités libéralisées – protéger les intérêts de tous les consommateurs belges
Trimestrielle	2.3.2.	Information sur les paiements effectués dans le cadre de la surcharge <i>offshore</i> aux ministres compétents et au Parlement	Activités libéralisées – protéger les intérêts de tous les consommateurs belges
Q1	2.1.2.	Étude sur les composantes des prix de l'électricité et du gaz naturel	Activités libéralisées – surveillance des prix - surveillance des tarifs de distribution
Q1	2.2.2.	Note relative aux évolutions marquantes sur les marchés de gros de l'électricité et du gaz naturel en 2019	Activités libéralisées – surveillance du fonctionnement du marché de gros
Q1	2.3.2.	Calcul et publication des tarifs sociaux et les tarifs de référence pour l'électricité et le gaz naturel pour la période février-juillet (susceptible de changement sur base de la proposition de la CREG de le réaliser trimestriellement)	Activités libéralisées – protéger les intérêts de tous les consommateurs belges
Q1	2.3.2.	Actualisation et publication des chiffres-clefs du marché de l'énergie	Activités libéralisées – Garantir le flux d'information vers le consommateur
Q1	3.3.2.	Fixer une nouvelle valeur pour le petit ajustement et/ou tarif de rééquilibrage	Activités régulées – Fixer les tarifs de réseau
Q1	3.4.2.	Rapport de l'ACER sur les revenus des congestions pour l'année 2019 du gestionnaire du réseau	Activités régulées – Développer et encadrer le marché de services auxiliaires
Q1	5.2.2.	Lettres d'informations ciblées envoyées aux professionnels de l'énergie et aux consommateurs	Fonctionnement et communication - Communication externe
Q1-Q2	2.4.2.	Planning et organisation de Forbeg	Activités libéralisées – promouvoir la collaboration avec les pouvoirs publics et autres instances en Belgique
Q1-Q4	3.3.2.	Suivi et analyse des projets menés par Elia dans le cadre des incitants à la promotion de l'équilibre et du système 2019	Activités libéralisées – Fixer les tarifs de réseau

Q1-Q4	3.4.2.	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	Activités régulées - Développer et encadrer le marché des services auxiliaires
Q1-Q4	3.4.2	Approbation (si pas encore fait en 2019) des modalités et conditions générales régissant le rôle des fournisseurs contractuels de services de reconstitution, des règles relatives à la suspension et au rétablissement des activités de marché, et des règles d'équilibrage en cas de suspension des activités de marché (sur proposition du gestionnaire du réseau de transport). Le cas échéant, approbation d'éventuelles modifications de ceux-ci, sur proposition du GRT.	Activités régulées - Développer et encadrer le marché des services auxiliaires
Q1-Q4	3.4.2.	Avis sur la proposition du test plan du gestionnaire du réseau de transport	Activités régulées - Développer et encadrer le marché des services auxiliaires
Q1-Q4	3.5.2.	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	Activités régulées – collaboration avec les instances au niveau européen et international
Q1-Q4	3.5.2.	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	Activités régulées – collaboration avec les instances au niveau européen et international
Q1-Q4	3.5.2.	Garantir la mise en œuvre des EB GL via les conditions ou méthodologies approuvées	Activités régulées – collaboration ou non avec les instances au niveau européen et international, selon les cas
Q1-Q4	3.5.2.	Garantir la mise en œuvre des SO GL via les conditions ou méthodologies approuvées	Activités régulées – collaboration ou non avec les instances au niveau européen et international, selon les cas

Q1-Q4	3.5.2.	Garantir la mise en œuvre du codes réseau E&R via les conditions ou méthodologies approuvées	Activités régulées – collaboration avec les instances au niveau européen et international
Q1-Q4	3.5.2.	Contribuer à la mise en œuvre des codes réseau RfG, HVDC et DCC	Activités régulées – collaboration avec les instances au niveau européen et international
Q1-Q4	3.5.2.	Participer, au sein du <i>High Level Group on North Seas Energy Cooperation</i> de la Commission Européenne, au <i>NSEC Support Group 2</i> et au <i>NSEC UK-NL-BE-Cluster</i> (en collaboration avec la Direction Générale Énergie) et contribuer à ses livrables. En 2020, les activités seront entre autres axées sur l'extension des résultats et recommandations de l'étude de consultance réalisée pour le compte de la CE	Activités régulées – collaboration avec les instances au niveau européen et international
Q2	2.1.2.	Rapport dans le cadre de la mission de vérification conformément à la loi sur la sortie du nucléaire et à la Convention Tihange 1	Activités libéralisées – surveillance des prix
Q2	2.1.2.	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)	Activités libéralisées – surveillance des prix
Q2 (30-06-2020)	2.1.2.	Fixation des coûts fixes et variables pour la prochaine période triennale après contrôle de ces coûts portant sur la période triennale précédente.	Activités libéralisées – surveillance des prix
Q2	2.1.2.	Rapport relatif à la relation entre les coûts et les prix sur le marché belge du gaz naturel en 2019	Activités libéralisées – surveillance des prix
Q2	2.1.2.	Etude relative aux prix pratiqués sur le marché belge du gaz naturel en 2019	Activités libéralisées – surveillance des prix
Q2	2.2.2.	Information périodique portant sur les résultats des analyses du marché de gros	Activités libéralisées – surveillance du fonctionnement du marché de gros et de détail
Q2	2.2.2.	Étude relative au fonctionnement et à l'évolution des prix du marché de gros belge de l'électricité - rapport de monitoring 2019	Activités libéralisées – surveillance du fonctionnement du marché de gros

Q2	2.2.2.	Étude relative au fonctionnement et à l'évolution des prix du marché de gros belge du gaz – rapport de monitoring 2019	Activités libéralisées – surveillance du fonctionnement du marché de gros
Q2	2.2.2.	Etude sur la fourniture en gaz naturel des grands clients industriels en Belgique	Activités libéralisées – surveillance du fonctionnement du marché de gros
Q2	2.3.2.	Contrôle des tarifs clients droppés électricité et gaz naturel calculés par les GRD sur la base des données fournies par la CREG (pour les tarifs du 2 ^{ème} semestre)	Activités libéralisées – protéger les intérêts de tous les consommateurs belges
Q2	2.3.2.	Publication de l'actualisation de l'étude concernant une comparaison européenne des prix de l'électricité et du gaz naturel pour les grands consommateurs industriels	Activités libéralisées – protéger les intérêts de tous les consommateurs belges
Q2	2.4.2.	Réalisation et communication du Rapport national de la Belgique	Activités libéralisées – promouvoir la collaboration avec les pouvoirs publics et autres instances en Belgique
Q2	2.4.2.	Rapport annuel d'activités et rapport comparatif des objectifs et des réalisations de la CREG	Activités libéralisées – promouvoir la collaboration avec les pouvoirs publics et autres instances en Belgique
Q2	2.4.2.	Rapport d'activités annuel de Forbeg intégré dans le rapport annuel de la CREG	Activités libéralisées – promouvoir la collaboration avec les pouvoirs publics et autres instances en Belgique
Q2	2.5.2.	Participation aux activités de RegulaE.fr, dont l'atelier de travail 2020	Activités libéralisées – Collaborer avec les instances au niveau européen et international
Q2	3.1.2.	Contrôle des rapports tarifaires y compris la décision sur les incitants à attribuer pour 2019 (électricité)	Activités régulées – surveillance des investissements de GRT
Q2	3.1.2.	Contrôle des rapports tarifaires y compris la décision sur les incitants pour 2019 (gaz naturel)	Activités régulées – surveillance des investissements de GRT
Q2	3.3.2.	Evaluation de la formule de prix de détermination du prix de transfert en	Activités régulées – Transfert d'énergie

		concertation avec les acteurs du marché	
Q2	3.3.2.	Contrôle des rapports tarifaires annuels (Elia ; ex post), y compris les soldes des coûts gérables et non gérables et des surcharges, ainsi que l'attribution des incitants 2019	Activités régulées – Fixer les tarifs de réseau
Q2	3.3.2.	Décision relative à la détermination des objectifs à atteindre en 2021 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	Activités régulées – Fixer les tarifs de réseau
Q2	3.3.2.	Décision sur les objectifs à atteindre par Elia en 2021 dans le cadre de l'incitant à l'intégration du marché et à la sécurité d'approvisionnement visé à l'article 24, §1 ^{er} , 2) et §3, de la méthodologie tarifaire	Activités régulées – Fixer les tarifs de réseau
Q2	3.3.2.	Contrôle des rapports tarifaires annuels (Fluxys Belgium) y compris la décision sur les soldes des coûts gérables et non gérables	Activités régulées – Fixer les tarifs de réseau
Q2	3.3.2.	Contrôle des rapports tarifaires annuels y compris la décision sur les soldes (Fluxys LNG)	Activités régulées – Fixer les tarifs de réseau
Q2	3.3.2.	Contrôle du rapport tarifaire 2019 d'Interconnector (UK)	Activités régulées – fixer les tarifs de réseau
Q2	4.1.2.	Décision relative à une demande d'approbation des règles de transfert d'énergie	Transition énergétique, intégration des sources d'énergie renouvelables et besoins de flexibilité accrus - Encourager un renforcement maximal de la flexibilité sur le marché belge
Q2	4.1.2.	Le cas échéant, décision relative à une adaptation de la formule de détermination du prix de transfert par défaut	Transition énergétique, intégration des sources d'énergie renouvelables et besoins de flexibilité accrus - Encourager un renforcement maximal de la flexibilité sur le marché belge

Q2	4.2.2.	Réponse à la consultation publique relative à l'évaluation du besoin de « réserve stratégique » à partir de 2021/2022	Transition énergétique, intégration des sources d'énergie renouvelables et besoins de flexibilité accrus - Réserve stratégique
Q2	4.2.2.	Décision relative aux soldes de la réserve stratégique 2019	Transition énergétique, intégration des sources d'énergie renouvelables et besoins de flexibilité accrus - Réserve stratégique
Q2	4.2.2.	Décision relative aux règles de fonctionnement de la réserve stratégique pour l'hiver 2020/2021	Transition énergétique, intégration des sources d'énergie renouvelables et besoins de flexibilité accrus - Réserve stratégique
Q2-Q3	4.2.2.	Finalisation des propositions d'arrêtés royaux seuils et critères d'investissement et paramètres de détermination des volumes à contracter lors des enchères de capacités	Transition énergétique, intégration des sources d'énergie renouvelables et besoins de flexibilité accrus - Capacity Remuneration Mechanism
Q2-Q3	4.2.2.	Décision relative aux règles de fonctionnement de CRM	Transition énergétique, intégration des sources d'énergie renouvelables et besoins de flexibilité accrus - Capacity Remuneration Mechanism
Q2-Q3	4.2.2.	Décision relative au contrat de capacité	Transition énergétique, intégration des sources d'énergie renouvelables et besoins de flexibilité accrus - Capacity Remuneration Mechanism

Q2-Q3	4.2.2.	Proposition d'une norme de fiabilité	Transition énergétique, intégration des sources d'énergie renouvelables et besoins de flexibilité accrus - Capacity Remuneration Mechanism
Q2-Q3	3.3.2.	Veiller à la bonne application de la nouvelle méthodologie tarifaire (électricité)	Activités régulées – Fixer les tarifs de réseau
Q2-Q3	3.3.2.	Veiller à la bonne application de la méthodologie tarifaire (gaz naturel)	Activités régulées – Fixer les tarifs de réseau
Q2-Q4	2.1.2.	Publication d'une note 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	Activités libéralisées – surveillance des prix
Q2-Q4	2.3.2.	Publication d'une comparaison internationale des prix de l'électricité et du gaz entre les trois régions, la Belgique et les pays voisins pour les clients résidentiels, les PME et les indépendants	Activités libéralisées – protéger les intérêts de tous les consommateurs belges - Garantir le flux d'informations vers le consommateur
Q2-Q4	2.3.2.	Contrôle et approbation des créances 'tarifs sociaux' électricité et gaz naturel	Activités libéralisées – protéger les intérêts de tous les consommateurs belges
Q2-Q4	3.3.2.	Adaptation et/ou révision des décisions tarifaires (par exemple en cas de fusion des zones) (gaz naturel)	Activités régulées – Fixer les tarifs de réseau
Q3	2.1.2.	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	Activités libéralisées – surveillance des prix
Q3	2.1.2.	Rapport de surveillance des prix sur le marché de détail	Activités libéralisées – surveillance des prix
Q3 (31-07-2020)	2.1.2.	Avis sur la détermination du montant minimum annuel de la contribution de répartition pour la période 2020-2021 et 2022	Activités libéralisées – surveillance des prix
Q3	2.2.2.	Étude sur la fourniture en électricité des grands clients industriels	Activités libéralisées – surveillance du fonctionnement du marché de gros

Q3	2.3.2.	Calculer et publier les tarifs sociaux et les tarifs de référence (composante énergie) pour l'électricité et le gaz naturel pour la période août-janvier (susceptible de changement sur base de la proposition de la CREG de le réaliser trimestriellement)	Activités libéralisées – protéger les intérêts de tous les consommateurs belges
Q3	3.4.2.	Rapport sur les offres pour le service de réglage de la tension en 2021	Activités régulées – Développer et encadrer le marché des services auxiliaires
Q3	4.2.2.	Le cas échéant, rédaction d'un avis relatif au caractère manifestement déraisonnable ou non des offres pour la participation à la réserve stratégique	Transition énergétique, intégration des sources d'énergie renouvelables et besoins de flexibilité accrus - Réserve stratégique
Q4	2.3.2.	Calcul des différentes valeurs unitaires de la cotisation fédérale électricité et gaz	Activités libéralisées – protéger les intérêts de tous les consommateurs belges
Q4	2.3.2.	Contrôle des tarifs clients droppés électricité et gaz naturel calculés par les GRD sur la base des données fournies par la CREG (pour les tarifs du 1 ^{er} semestre de l'année N+1)	Activités libéralisées – protéger les intérêts de tous les consommateurs belges
Q4	2.4.2.	Communication de la note de politique générale pour l'année 2021 à la Chambre des représentants	Activités libéralisées – promouvoir la collaboration avec les pouvoirs publics et autres instances en Belgique
Q4	2.5.2.	Evaluation à l'aide d'indicateurs métriques identifiés dans le <i>Position Paper on Well-functioning Retail Energy Markets</i> et définis dans le manuel du même nom afin d'évaluer la performance de régulateur en la matière	Activités libéralisées – Collaborer avec les instances au niveau européen et international
Q4	2.5.2.	Préparation du <i>benchmarking</i> structurel triennal européen de l'efficacité des GRT de gaz et d'électricité.	Activités libéralisées – Collaborer avec les instances au niveau européen et international
Q4	2.5.2.	Participation et suivi des activités de RegulaE.fr	Activités libéralisées – Collaborer avec les instances au niveau

			européen et international
Q4	3.2.2.	Examen avec l'ACER d'une série de principes communs concernant les tarifs de réseau de transport d'électricité	Activités régulées – Développer et contrôler la bonne application des codes de réseau
Q4	3.3.2.	Décisions relatives aux tarifs des obligations de service public (OSP) et aux surcharges pour l'année 2021, pour autant que ces tarifs n'aient été proposés par Elia dans la proposition tarifaire 2020-2023	Activités régulées – Fixer les tarifs de réseau
Q4	3.3.2.	Suivi de la comptabilité (électricité et gaz)	Activités régulées – Fixer les tarifs de réseau
Q4	3.5.2.	Assurer le suivi de l'instauration de mesures de support (transfrontalières) au niveau européen	Activités régulées – collaboration avec les instances au niveau européen et international
Q4	3.5.2.	Collaborer au rapport CEER sur l'indépendance des régulateurs	Activités régulées – collaboration avec les instances au niveau européen et international
Q4	4.2.2.	Décision relative au tarif de l'OSP « réserve stratégique » 2021	Transition énergétique, intégration des sources d'énergie renouvelables et besoins de flexibilité accrus - Réserve stratégique
Q4	4.2.2.	Remise de l'avis sur le volume de capacité nécessaire pour assurer l'adéquation	Transition énergétique, intégration des sources d'énergie renouvelables et besoins de flexibilité accrus - Capacity Remuneration Mechanism
2020	2.2.2.	Collecte et traitement des données des portefeuilles de produits des fournisseurs actifs sur les marchés de l'énergie pour les particuliers, les indépendants et les PME (parts de marché)	Activités libéralisées – surveillance du fonctionnement du marché de gros et de détail
2020	2.4.2.	Apporter une contribution à des questionnaires et publications en lien	Activités libéralisées – promouvoir la

		avec différentes initiatives de groupes de travail et <i>workstreams</i> de l'ACER/du CEER, telles que les publications dans le cadre des sources d'énergie renouvelables.	collaboration avec les pouvoirs publics et les autres instances en Belgique
2020	2.4.2.	Publication de l'étude comportant une comparaison des prix des différentes composantes de la facture entre la Belgique, dans sa globalité et pour chacune des trois régions, et les pays voisins.	Activités libéralisées – promouvoir la collaboration avec les pouvoirs publics et les autres instances en Belgique
2020	2.4.2.	Organisation d'un atelier de travail CREG-IBPT	Activités libéralisées – promouvoir la collaboration avec les pouvoirs publics et les autres instances en Belgique
2020	2.4.2.	Organisation de réunions de concertation avec l'ABC (au moins une fois par an)	Activités libéralisées – promouvoir la collaboration avec les pouvoirs publics et les autres instances en Belgique
2020	2.4.2.	Planning et organisation du groupe de travail « Échange d'informations » de Forbeg	Activités libéralisées – promouvoir la collaboration avec les pouvoirs publics et les autres instances en Belgique
2020	2.4.2.	Planning et organisation du groupe de travail « Europe » de Forbeg	Activités libéralisées – promouvoir la collaboration avec les pouvoirs publics et les autres instances en Belgique
2020	2.4.2.	Planning et organisation du groupe de travail « Systèmes de distribution » de Forbeg	Activités libéralisées – promouvoir la collaboration avec les pouvoirs publics et les autres instances en Belgique
2020	2.4.2.	Dans le cadre du Brexit, participer aux groupes de discussion organisés par la Direction Générale Énergie, surveiller le marché belge de l'électricité et du gaz afin de dresser l'inventaire des conséquences	Activités libéralisées – promouvoir la collaboration avec les pouvoirs publics et les autres instances en Belgique
2020	2.4.2.	Participer aux groupes de discussion organisés par la Direction Générale Énergie, en lien avec d'éventuelles adaptations, corrections et/ou	Activités libéralisées – promouvoir la collaboration avec les pouvoirs publics et

		clarifications du nouveau règlement technique	autres instances en Belgique
2020	2.4.2.	Poursuivre la collaboration avec la Direction Générale Energie dans le cadre de la modification des arrêtés royaux relatifs, d'une part, à l'octroi des autorisations individuelles couvrant l'établissement d'installations de production d'électricité et, d'autre part, aux conditions générales de fourniture de gaz naturel et aux conditions d'octroi des autorisations de fourniture de gaz naturel	Activités libéralisées – promouvoir la collaboration avec les pouvoirs publics et autres instances en Belgique
2020	2.4.2.	Organisation de la conférence annuelle de la CREG	Activités libéralisées – promouvoir la collaboration avec les universités et les écoles supérieures
2020	2.4.2.	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	Activités libéralisées – promouvoir la collaboration avec les universités et les écoles supérieures
2020	2.5.2.	Soutien du CEER et de l'ACER, dans leur fonctionnement et dans la représentation de ces organisations	Activités libéralisées – Collaborer avec les instances au niveau européen et international
2020	2.5.2.	Assurer la vice-présidence du CEER	Activités libéralisées – Collaborer avec les instances au niveau européen et international
2020	2.5.2.	Assurer la présidence du <i>Legal Affairs Committee</i> (LAC)	Activités libéralisées – Collaborer avec les instances au niveau européen et international
2020	2.5.2.	Assurer la vice-présidence du <i>Gas Working Group</i> du CEER et de l'ACER	Activités libéralisées – Collaborer avec les instances au niveau européen et international
2020	2.5.2.	Présider le <i>Gas Security of Supply Network of Experts</i> (SoS NE) au sein du CEER	Activités libéralisées – Collaborer avec les instances au niveau européen et international

2020	2.5.2.	En tant que membre associé, suivi des activités de l' <i>EASEE-gas (European Association for the Streamlining of Energy Exchange-gas)</i>	Activités libéralisées – Collaborer avec les instances au niveau européen et international
2020	2.5.2.	Participation au réseau OCDE des régulateurs économiques (NER)	Activités libéralisées – Collaborer avec les instances au niveau européen et international
2020	2.5.2.	Concrétisation des analyses juridiques, des exercices de <i>benchmarking</i> européen et du monitoring des marchés de l'énergie au sein du CEER et de l'ACER	Activités libéralisées – Collaborer avec les instances au niveau européen et international
2020	2.5.2.	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	Activités libéralisées – Collaborer avec les instances au niveau européen et international
2020	2.5.2.	Analyse du potentiel pour l'avenir du marché belge du gaz dans le cadre d'une politique de décarbonisation	Activités libéralisées – Collaborer avec les instances au niveau européen et international
2020	2.5.2.	Inventorier les innovations réglementaires pour le couplage des secteurs de l'électricité et du gaz	Activités libéralisées – Collaborer avec les instances au niveau européen et international
2020	2.5.2.	Contribution aux nombreux questionnaires transmis par l'ACER et le CEER, en participant à leur rédaction et en y répondant.	Activités libéralisées – Collaborer avec les instances au niveau européen et international
2020	2.5.2.	Organisation, participation et gestion des différentes activités de formation organisées par le CEER	Activités libéralisées – Collaborer avec les instances au niveau européen et international
2020	2.5.2.	Participation à <i>The Partnership for the Enforcement of European Rights (PEER)</i> au sein du CEER.	Activités libéralisées – Collaborer avec les instances au niveau européen et international
2020	2.5.2.	Réponse aux consultations et requêtes de participation émanant d'institutions européennes	Activités libéralisées – Collaborer avec les instances au niveau européen et international

2020	2.5.2.	Contribution et participation au suivi des questions prioritaires au sein de la <i>European Policy Unit</i> du CEER	Activités libéralisées – Collaborer avec les instances au niveau européen et international
2020	2.5.2.	Participation active au développement d'une nouvelle conception pour le marché du gaz naturel, en concertation avec les régulateurs régionaux	Activités libéralisées – Collaborer avec les instances au niveau européen et international
2020	2.5.2.	Participation aux réunions de l' <i>Electricity Coordination Group</i> et du <i>Gas Coordination Group</i>	Activités libéralisées – Collaborer avec les instances au niveau européen et international
2020	2.5.2.	Suivi le cas échéant des groupes de travail créés par la Commission européenne sur les consommateurs vulnérables et la transparence des prix	Activités libéralisées – Collaborer avec les instances au niveau européen et international
2020	2.5.2.	Participation active aux forums relatifs au gaz, à l'électricité, aux consommateurs et aux infrastructures	Activités libéralisées – Collaborer avec les instances au niveau européen et international
2020	2.5.2.	Tenue de réunions bilatérales avec l'autorité de régulation des pays voisins	Activités libéralisées – Collaborer avec les instances au niveau européen et international
2020	2.5.2.	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.	Activités libéralisées – Collaborer avec les instances au niveau européen et international
2020	2.5.2.	Participation aux activités de la plateforme « gaz »	Activités libéralisées – Collaborer avec les instances au niveau européen et international
2020	3.1.2.	Avis conforme dans les 30 jours calendrier à dater de la notification de la nomination des administrateurs indépendants des gestionnaires de réseau de transport	Activités régulées – indépendance et impartialité des GRT
2020	3.1.2.	Mise à jour de l'étude relative à la transparence, REMIT et MiFID en l'orientant sur la problématique de la qualité des données	Activités régulées – amélioration de la transparence, de l'offre et de l'utilisation des

			capacités des réseaux de transport
2020 (sur demande de la Direction Générale Énergie)	3.1.2.	Avis de la CREG sur les demandes d'attribution de la qualité de gestionnaire d'un réseau industriel fermé (électricité)	Activités régulées – garantir l'accès aux réseaux fermés industriels
2020 (sur proposition du gestionnaire du réseau de transport d'électricité)	3.1.2.	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)	Activités régulées – garantir l'accès au réseau de transport
2020 (selon le timing défini par les codes de réseau)	3.2.2.	Nombreuses décisions de la CREG, le cas échéant, prises en coordination avec les autres régulateurs européens et régionaux (Core, Channel) concernant les codes de réseau CACM, FCA, <i>Balancing</i> , <i>Grid Connection</i> et <i>System Operations</i> .	Activités régulées – Développer et contrôler la bonne application des codes de réseau
2020	3.2.2.	Suivi de la mise en œuvre du NC CAM, BAL, INT + CMP via la publication de rapports au sein du WG de l'ACER. Contribution active de la CREG à l'établissement de ces rapports	Activités régulées – Développer et contrôler la bonne application des codes de réseau
2020	3.2.2.	Décision relative aux adaptations des conditions principales de Fluxys Belgium, Fluxys LNG, Balansys et Interconnector (UK)	Activités régulées – Développer et contrôler la bonne application des codes de réseau
2020	3.2.2.	Avis relatif à une adaptation du règlement technique concernant les règles de raccordement au réseau de transport	Activités régulées – Développer et contrôler la bonne application des codes de réseau
2020	3.4.2.	Avis (si pas encore remis en 2019) sur le plan de défense du réseau et le plan de reconstitution, ainsi qu'en ce qui	Activités régulées - Développer et

		concerne la liste des utilisateurs significatifs du réseau et la liste des utilisateurs significatifs du réseau de haute priorité visées par le code de réseau <i>Emergency and Restoration</i>	encadrer le marché des services auxiliaires - Application du code de réseau <i>Emergency and Restoration</i>
2020	3.5.2.	Fournir une contribution au <i>CEER Regulatory Benchmarking Work Stream</i> (RBM WS) dans le cadre de l'analyse sur la gouvernance des autorités de régulation nationales	Activités régulées – collaboration avec les instances au niveau européen et international
2020	3.5.2.	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	Activités régulées – collaboration avec les instances au niveau européen et international
2020	3.5.2.	Participer au <i>North-South Interconnections (NSI) West Gas Regional Group</i> , au <i>North-South Interconnections (NSI) West Electricity Regional Group</i> et au <i>Northern Seas Offshore Grid (NSOG) Electricity Regional Group</i> de la Commission européenne	Activités régulées – collaboration avec les instances au niveau européen et international
2020	3.5.2.	Suivre les initiatives ciblant la construction de nouvelles installations ayant un impact sur l'offre en matière de capacité de transport	Activités régulées – collaboration avec les instances au niveau européen et international
2020	3.5.2.	Suivre le projet et la mise en œuvre du modèle de marché pour l'utilisation des interconnexions avec les pays voisins	Activités régulées – collaboration avec les instances au niveau européen et international
2020	4.1.2.	Le cas échéant, décisions relatives aux demandes d'application de la formule de détermination du prix de transfert par défaut	Transition énergétique, intégration des sources d'énergie renouvelables et besoins de flexibilité accrus - Encourager un renforcement maximal de la flexibilité sur le marché belge
2020	4.1.2.	Examen du fonctionnement simulé du design détaillé du mécanisme de <i>scarcity pricing</i> adapté à la Belgique qui tient compte de l'interaction avec les pays voisins pour une mise en œuvre éventuelle	Transition énergétique, intégration des sources d'énergie renouvelables et besoins de flexibilité

			accrus - Encourager un renforcement maximal de la flexibilité sur le marché belge
2020	4.2.2.	Le cas échéant, prêter son concours au rapport biannuel sur la sécurité d'approvisionnement dans le secteur de l'électricité que la Direction Générale Énergie doit élaborer en concertation avec la CREG	Transition énergétique, intégration des sources d'énergie renouvelables et besoins de flexibilité accrues – Suivre les évolutions en matière de sécurité d'approvisionnement et de sécurité opérationnelle
2020	4.2.2.	Le cas échéant, prêter son concours à la rédaction de l'étude prospective en matière de l'électricité que la Direction Générale Énergie doit adapter tous les quatre ans	Transition énergétique, intégration des sources d'énergie renouvelables et besoins de flexibilité accrues - Suivre les évolutions en matière de sécurité d'approvisionnement et de sécurité opérationnelle
2020	4.2.2.	Veiller sur les investissements dans la capacité de production de l'électricité en vue d'assurer la sécurité d'approvisionnement	Transition énergétique, intégration des sources d'énergie renouvelables et besoins de flexibilité accrues - Suivre les évolutions en matière de sécurité d'approvisionnement et de sécurité opérationnelle
2020	4.2.2.	Prendre connaissance des mises hors service définitives ou temporaires des installations de production d'électricité	Transition énergétique, intégration des sources d'énergie renouvelables et besoins de flexibilité accrues - Suivre les évolutions en matière de sécurité d'approvisionnement

			et de sécurité opérationnelle
2020	4.2.2.	Collaborer activement à l'élaboration du mécanisme de rémunération de la capacité et se préparer à l'exercice de ses nouvelles compétences	Transition énergétique, intégration des sources d'énergie renouvelables et besoins de flexibilité accrus - Suivre les évolutions en matière de sécurité d'approvisionnement et de sécurité opérationnelle
2020	4.2.2.	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)	Transition énergétique, intégration des sources d'énergie renouvelables et besoins de flexibilité accrus - Suivre les évolutions en matière de sécurité d'approvisionnement et de sécurité opérationnelle
2020	4.2.2.	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	Transition énergétique, intégration des sources d'énergie renouvelables et besoins de flexibilité accrus - Suivre les évolutions en matière de sécurité d'approvisionnement et de sécurité opérationnelle
2020	4.2.2.	Monitorer les « <i>parallel runs</i> » des signaux de rareté effectués par ELIA, finaliser le design pour une possible mise en œuvre et engager avec ELIA les travaux nécessaires pour une mise en œuvre éventuelle en 2021	Transition énergétique, intégration des sources d'énergie renouvelables et besoins de flexibilité accrus - Suivre les évolutions en matière de sécurité d'approvisionnement et de sécurité opérationnelle

2020	4.2.2.	Collaborer avec la Direction Générale Energie à l'élaboration de l'évaluation des risques pour la sécurité de l'approvisionnement électrique	Transition énergétique, intégration des sources d'énergie renouvelables et besoins de flexibilité accrus - Suivre les évolutions en matière de sécurité d'approvisionnement et de sécurité opérationnelle
2020	4.2.2.	Remettre une réponse à la consultation prévue par la loi d'ENTSO-E sur la méthodologie d'identification de scénarios de crise de l'électricité	Transition énergétique, intégration des sources d'énergie renouvelables et besoins de flexibilité accrus - Suivre les évolutions en matière de sécurité d'approvisionnement et de sécurité opérationnelle
2020	4.2.2.	Collaborer avec ENTSO-E à l'identification des scénarios spécifiques de crise de l'électricité régionale. Par la suite, cet exercice est répété au moins tous les quatre ans.	Transition énergétique, intégration des sources d'énergie renouvelables et besoins de flexibilité accrus - Suivre les évolutions en matière de sécurité d'approvisionnement et de sécurité opérationnelle
2020	4.2.2.	Remettre une réponse à la consultation prévue par la loi de la Direction Générale Energie pour l'identification des scénarios de crise de l'électricité nationale	Transition énergétique, intégration des sources d'énergie renouvelables et besoins de flexibilité accrus - Suivre les évolutions en matière de sécurité d'approvisionnement et de sécurité opérationnelle
2020	4.2.2.	Remettre une réponse à la consultation prévue par la loi d'ENTSO-E pour l'élaboration de la méthodologie	Transition énergétique, intégration des

		d'évaluation de l'adéquation à court terme et saisonnière	sources d'énergie renouvelables et besoins de flexibilité accrus - Suivre les évolutions en matière de sécurité d'approvisionnement et de sécurité opérationnelle
2020	4.2.2.	Remettre une réponse à la consultation prévue par la loi de la Direction Générale Energie pour la rédaction des plans de préparation aux risques (il s'agit d'un exercice qui est répété tous les quatre ans).	Transition énergétique, intégration des sources d'énergie renouvelables et besoins de flexibilité accrus - Suivre les évolutions en matière de sécurité d'approvisionnement et de sécurité opérationnelle
2020	4.2.2.	En cas de crise de l'électricité, se concerter avec la Direction Générale Energie pour la rédaction du rapport d'évaluation ex-post	Transition énergétique, intégration des sources d'énergie renouvelables et besoins de flexibilité accrus - Suivre les évolutions en matière de sécurité d'approvisionnement et de sécurité opérationnelle
2020	4.2.2.	Se concerter avec la Direction Générale Énergie dans le cadre de son rapport annuel (en collaboration avec le Bureau du plan) sur le suivi de la sécurité d'approvisionnement dans le secteur de gaz naturel	Transition énergétique, intégration des sources d'énergie renouvelables et besoins de flexibilité accrus - Suivre les évolutions en matière de sécurité d'approvisionnement et de sécurité opérationnelle
2020	4.2.2.	Collaborer avec la Direction Générale Energie dans le cadre de toutes les analyses/tous les plans visés au règlement (UE) n° 2017/1938	Transition énergétique, intégration des sources d'énergie renouvelables et besoins de flexibilité

			accrus - Suivre les évolutions en matière de sécurité d'approvisionnement et de sécurité opérationnelle
2020	4.2.2.	Collaborer avec la Direction Générale Energie 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).	Transition énergétique, intégration des sources d'énergie renouvelables et besoins de flexibilité accrus - Suivre les évolutions en matière de sécurité d'approvisionnement et de sécurité opérationnelle
2020	4.2.2.	Collaborer avec la Direction générale Energie à la rédaction du plan d'action préventif et du plan d'urgence (gaz naturel)	Transition énergétique, intégration des sources d'énergie renouvelables et besoins de flexibilité accrus - Suivre les évolutions en matière de sécurité d'approvisionnement et de sécurité opérationnelle
2020	4.2.2.	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.	Transition énergétique, intégration des sources d'énergie renouvelables et besoins de flexibilité accrus - Suivre les évolutions en matière de sécurité d'approvisionnement et de sécurité opérationnelle
2020	4.2.2.	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	Transition énergétique, intégration des sources d'énergie renouvelables et besoins de flexibilité accrus - Suivre les évolutions en matière de sécurité

			d'approvisionnement et de sécurité opérationnelle
2020	4.2.2.	Tant pour le gaz que l'électricité, alimenter ses bases de données qui permettent de suivre le marché belge	Transition énergétique, intégration des sources d'énergie renouvelables et besoins de flexibilité accrus - Suivre les évolutions en matière de sécurité d'approvisionnement et de sécurité opérationnelle
2020	4.2.2.	Préparation des procédures opérationnelles de traitement des dossiers de demande de contrats pluriannuels	Transition énergétique, intégration des sources d'énergie renouvelables et besoins de flexibilité accrus - Capacity Remuneration Mechanism
2020	5.1.2.	Monitoring du réseau CREG et de l'infrastructure ICT	Fonctionnement et communication - Organisation interne
2020	5.1.2.	Gestion et optimisation de l'intranet (informatif + collaboratif)	Fonctionnement et communication - Organisation interne
2020	5.1.2.	Application des outils RH et développement et amélioration	Fonctionnement et communication - Organisation interne
2020	5.2.2.	Recherche de formes de communication adéquates orientées 'consommateur'	Fonctionnement et communication - Communication externe
2020	5.2.2.	Publication régulière de lettres d'information et de communiqués de presse	Fonctionnement et communication - Communication externe
2020 (à la clôture des comptes GRD) (à la clôture des comptes GRD)	2.3.2.	Régularisation, avec les gestionnaires des réseaux de distribution, des soldes 2019 de la cotisation fédérale électricité	Activités libéralisées – protéger les intérêts de tous les consommateurs belges
Annuel	4.3.2.	Approbation du facteur de correction entrant en ligne de compte pour la fixation du prix minimum par concession domaniale	Transition énergétique, intégration des sources d'énergie renouvelables et

			besoins de flexibilité accrus – Réguler le marché de l'énergie <i>offshore</i>
<i>Plusieurs fois / an</i>	4.3.2.	Mise en œuvre du système d'avances et de décomptes pour l'aide octroyée aux parcs Mermaid, Seastar et Northwester 2	Transition énergétique, intégration des sources d'énergie renouvelables et besoins de flexibilité accrus – Réguler le marché de l'énergie <i>offshore</i>
<i>Ad hoc</i>	2.2.2.	Réalisation d'analyses relatives aux événements marquants ou intéressants sur les marchés de gros de l'énergie en Belgique	Activités libéralisées – surveillance du fonctionnement du marché de gros
<i>Ad hoc</i>	2.2.2.	Enquêter sur les transactions suspectes rapportées dans le cadre du règlement REMIT et réalisation de notes informatives pour les acteurs de marché	Activités libéralisées – surveillance du fonctionnement du marché de gros et de détail
<i>Ad hoc</i>	2.3.2.	Octroi de la charte CREG et contrôle du respect des critères de la charte	Activités libéralisées – protéger les intérêts de tous les consommateurs belges
<i>Ad hoc</i>	2.3.2.	Publication d'une analyse sur l'organisation d'achats groupés	Activités libéralisées – protéger les intérêts de tous les consommateurs belges
<i>Ad hoc</i>	2.5.2.	Le cas échéant, identification des abus de marché sur la base de la surveillance des activités de trading des produits énergétiques de gros	Activités libéralisées – Collaborer avec les instances au niveau européen et international
<i>Ad hoc</i>	3.1.2.	Surveillance et décisions relatives à la mise en œuvre des mécanismes régionaux d'allocation coordonnée des capacités en J-1 et en infra-journalier (électricité)	Activités régulées – amélioration de la transparence, de l'offre et de l'utilisation des capacités des réseaux de transport
<i>Ad hoc</i> (à la demande du GRT)	3.1.2.	Décisions relatives aux adaptations des conditions principales de Fluxys Belgium et du modèle de transport gazier	Activités régulées – garantir l'accès au réseau de transport et amélioration de la transparence

<i>Ad hoc</i> (à la demande du GRT et en fonction des résultats des négociations sur le Brexit)	3.1.2.	Décisions relatives à l'adaptation des conditions principales d'Interconnector (UK)	Activités régulées – garantir l'accès au réseau de transport et amélioration de la transparence
<i>Ad hoc</i> (à la demande de Balansys)	3.1.2.	Décision relative aux conditions principales de Balansys	Activité régulée afin de garantir l'accès au marché de transport et aux marchés commerciaux (ZTP(p) et ZTP(n))
<i>Ad hoc</i>	3.3.2.	Traiter les recours introduits le cas échéant contre les décisions tarifaires de la CREG (électricité & gaz)	Activités régulées – Fixer les tarifs de réseau
<i>Ad hoc</i> (sur demande de la Direction Générale Énergie)	4.3.2.	Avis relatifs à d'éventuelles modifications ou d'éventuels transferts de concessions domaniales	Transition énergétique, intégration des sources d'énergie renouvelables et besoins de flexibilité accrus – Réguler le marché de l'énergie <i>offshore</i>
<i>Ad hoc</i> (dans le mois suivant la demande)	4.3.2.	Octroi et transfert des garanties d'origine	Transition énergétique, intégration des sources d'énergie renouvelables et besoins de flexibilité accrus – Réguler le marché de l'énergie <i>offshore</i>
<i>Ad hoc</i> (dans les 3 mois suivant la demande)	4.3.2.	Enregistrement des titulaires de garanties d'origine	Transition énergétique, intégration des sources d'énergie renouvelables et besoins de flexibilité accrus – Réguler le marché de l'énergie <i>offshore</i>
<i>Ad hoc</i>	4.3.2.	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 <i>Modular Offshore Grid</i>	Transition énergétique, intégration des sources d'énergie renouvelables et besoins de flexibilité accrus – Réguler le

			marché de l'énergie <i>offshore</i>
<i>Ad hoc</i> (par concession)	4.3.2.	Traitement des demandes d'intervention introduites dans le cadre du financement par Elia, à concurrence de 25 millions d'euros, du raccordement de parcs éoliens <i>offshore</i> par câble sous-marin	Transition énergétique, intégration des sources d'énergie renouvelables et besoins de flexibilité accrus – Réguler le marché de l'énergie <i>offshore</i>
<i>Ad hoc</i> (à la demande du GRT)	3.1.2.	Décisions relatives aux adaptations des conditions principales de Fluxys Belgium et du modèle de stockage	Activités régulées – garantir l'accès à l'installation de stockage Loenhout et amélioration de la transparence
<i>Ad hoc</i> (Dépend de la date d'introduction de la proposition d'Elia)	3.4.2.	Décision concernant la demande d'approbation de la méthode d'évaluation et de la détermination de la puissance de réserve primaire, secondaire et tertiaire pour 2021 ou son équivalent à la suite des nouveaux Codes de réseaux européens	Activités régulées – Développer et encadrer le marché des services auxiliaires
<i>Ad hoc</i> (en cas de problème constaté)	5.1.2.	Modification du règlement d'ordre intérieur	Fonctionnement et communication - Organisation interne
<i>Ad hoc</i> (probablement plusieurs décisions sur l'année dont les dates dépendent des dates d'introduction des propositions par Elia)	3.4.2.	Décisions concernant la proposition éventuelle de la S.A. Elia System Operator concernant l'adaptation des règles de fonctionnement du marché relatif à la compensation des déséquilibres quart-horaires (équilibre), y compris celles relatives aux modalités et conditions pour la fourniture des services d'équilibrage	Activités régulées – Développer et encadrer le marché des services auxiliaires

The logo for CREG (Commissie voor de Regulering van de Elektriciteit en het Gas) is displayed in white on a teal background. It consists of a horizontal line, followed by the letters 'CREG' in a bold, sans-serif font, and another horizontal line.

Commissie voor de Regulering
van de Elektriciteit en het Gas

Algemene beleidsnota

(Z)1999

25 oktober 2019

Algemene beleidsnota voor het jaar 2020

Opgesteld in uitvoering van artikel 25, §5, derde lid van de wet van
29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt

Niet-vertrouwelijk

CREG – Nijverheidsstraat 26-38, 1040 Brussel, België
T +32 2 289 76 11 – F + 32 2 289 76 09 – www.creg.be

INHOUDSOPGAVE

INHOUDSOPGAVE.....	2
INLEIDING	4
1. METHODOLOGIE.....	6
2. AS NR. 1: GELIBERALISEERDE ACTIVITEITEN.....	7
2.1. THEMA 1: TOEZICHT OP DE PRIJZEN	7
2.1.1. Doelstellingen van de CREG.....	7
2.1.2. Uit te voeren activiteiten.....	8
2.1.3. Lijst van <i>deliverables</i> voor het jaar 2020	10
2.2. THEMA 2: TOEZICHT OP DE WERKING VAN DE GROOT- EN KLEINHANDELSMARKTEN	11
2.2.1. Doelstellingen van de CREG.....	11
2.2.2. Uit te voeren activiteiten.....	13
2.2.3. Lijst van <i>deliverables</i> voor het jaar 2020	16
2.3. THEMA 3: BESCHERMEN VAN DE BELANGEN VAN ALLE BELGISCHE CONSUMENTEN	17
2.3.1. Doelstellingen van de CREG.....	17
2.3.2. Uit te voeren activiteiten.....	17
2.3.3. Lijst van <i>deliverables</i> voor het jaar 2020	22
2.4. THEMA 4: BEVORDEREN VAN DE SAMENWERKING MET OVERHEDEN EN ANDERE INSTANTIES IN BELGIË	24
2.4.1. Doelstellingen van de CREG.....	24
2.4.2. Uit te voeren activiteiten.....	25
2.4.3. Lijst van <i>deliverables</i> voor het jaar 2020	29
2.5. THEMA 5: SAMENWERKEN MET INSTANTIES OP EUROPEES EN INTERNATIONAAL NIVEAU ..	32
2.5.1. Doelstellingen van de CREG.....	32
2.5.2. Uit te voeren activiteiten.....	33
2.5.3. Lijst van <i>deliverables</i> voor het jaar 2020	37
3. AS NR. 2: GEREGULEERDE ACTIVITEITEN.....	41
3.1. THEMA 6: WAARBORGEN VAN EEN ADEQUATE EN DOELTREFFENDE WERKING VAN DE NETTEN EN HUN BEHEERDER IN HET BELANG VAN HUN GEBRUIKERS	42
3.1.1. Doelstellingen van de CREG.....	42
3.1.2. Uit te voeren activiteiten.....	49
3.1.3. Lijst van <i>deliverables</i> voor het jaar 2020	56
3.2. THEMA 7: ONTWIKKELEN VAN NETWERKCODES EN CONTROLE VAN HUN CORRECTE TOEPASSING	58
3.2.1. Doelstellingen van de CREG.....	58
3.2.2. Uit te voeren activiteiten.....	61
3.2.3. Lijst van <i>deliverables</i> voor het jaar 2020	62
3.3. THEMA 8: VASTSTELLEN VAN DE NETTARIEVEN (EX ANTE EN EX POST).....	63
3.3.1. Doelstellingen van de CREG.....	63

3.3.2.	Uit te voeren activiteiten.....	66
3.3.3.	Lijst van <i>deliverables</i> voor het jaar 2020.....	69
3.4.	THEMA 9: ONTWIKKELING EN OMKADERING VAN DE MARKT VAN DE ONDERSTEUNENDE DIENSTEN (ELEKTRICITEIT).....	70
3.4.1.	Doelstellingen van de CREG.....	70
3.4.2.	Uit te voeren activiteiten.....	71
3.4.3.	Lijst van <i>deliverables</i> voor het jaar 2020.....	73
3.5.	THEMA 10: SAMENWERKEN MET INSTANTIES OP EUROPEES EN INTERNATIONAAL NIVEAU	74
3.5.1.	Doelstellingen van de CREG.....	74
3.5.2.	Uit te voeren activiteiten.....	75
3.5.3.	Lijst van <i>deliverables</i> voor het jaar 2020.....	77
4.	AS NR. 3: ENERGIETRANSITIE, INTEGRATIE VAN DE HERNIEUWBARE ENERGIEBRONNEN EN TOENEMENDE FLEXIBILITEITSBEHOEFEN	80
4.1.	THEMA 11: BEVORDEREN VAN EEN MAXIMALE UITBOUW VAN FLEXIBILITEIT OP DE BELGISCHE MARKT	80
4.1.1.	Doelstellingen van de CREG.....	80
4.1.2.	Uit te voeren activiteiten.....	82
4.1.3.	Lijst van <i>deliverables</i> voor het jaar 2020.....	83
4.2.	THEMA 12: OPVOLGEN VAN DE ONTWIKKELINGEN OP HET GEBIED VAN BEVOORRADINGSZEKERHEID EN DE OPERATIONELE VEILIGHEID.....	84
4.2.1.	Doelstellingen van de CREG.....	84
4.2.2.	Uit te voeren activiteiten.....	85
4.2.1.	Lijst van <i>deliverables</i> voor het jaar 2020.....	88
4.3.	THEMA 13: REGULEREN VAN DE OFFSHORE-ENERGIEMARKT	95
4.3.1.	Doelstellingen van de CREG.....	95
4.3.2.	Uit te voeren activiteiten.....	95
4.3.3.	Lijst van <i>deliverables</i> voor het jaar 2020.....	96
4.4.	THEMA 14: BEVORDEREN VAN INNOVATIE IN HET BELANG VAN DE EINDCONSUMENT	97
5.	WERKING EN COMMUNICATIE.....	99
5.1.	INTERNE ORGANISATIE.....	99
5.1.1.	Visie van de CREG	99
5.1.2.	Uit te voeren activiteiten.....	100
5.1.3.	Lijst van <i>deliverables</i> voor het jaar 2020.....	102
5.2.	EXTERNE COMMUNICATIE.....	102
5.2.1.	Visie van de CREG	102
5.2.2.	Uit te voeren activiteiten.....	102
5.2.3.	Lijst van <i>deliverables</i> voor het jaar 2020.....	103
	BIJLAGE 1: lijst van afkortingen	104
	BIJLAGE 2: lijst van <i>deliverables</i>	107

INLEIDING

De COMMISSIE VOOR DE REGULERING VAN DE ELEKTRICITEIT EN HET GAS (hierna "CREG") stelt haar beleidsnota voor het jaar 2020 voor. Deze nota is opgesteld in uitvoering van artikel 25, § 5, derde lid van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt (hierna "elektriciteitswet").

De beleidsnota zet de **doelstellingen uiteen die de CREG in 2020 zal nastreven**. Bij het vastleggen van die doelstellingen houdt de CREG rekening met haar wettelijke taken. De doelstellingen kaderen ook in de strategische richtsnoeren die het federale parlement en de federale regering hebben vastgelegd op het vlak van energie. Elke specifieke doelstelling wordt uitvoerig beschreven, net als de activiteiten die eruit voortvloeien voor het jaar 2020 met een lijst van *deliverables* en een vermelding van een indicatieve uitvoeringstermijn. Het doel hiervan is de beleidsnota leesbaarder te maken en de transparantie te bevorderen van het werk dat de CREG doet voor de marktpelers en marktbeheerders, consumenten, belanghebbende partijen en iedereen waarvoor de CREG rechtstreeks of onrechtstreeks werkt.

In al haar acties en realisaties zal de CREG erop toezien dat er **actief samengewerkt** wordt met alle overheden, marktbeheerders, marktpelers en belanghebbende partijen en dat zowel op Belgisch als op Europees en internationaal niveau. Deze samenwerking zal ofwel een informele invulling krijgen, ofwel een formele door de samenwerking in kwestie te kaderen in een vooraf bepaald proces (bv. consultatieprocedure, overleg, ...). Dit als uiting van een bereidheid om enerzijds de dialoog tussen de stakeholders te bevorderen en om anderzijds een aangepaste regelgeving te kunnen voorstellen die zo dicht mogelijk aanleunt bij de realiteit op het terrein.

De CREG zal in 2020 de nieuwe bepalingen uit de Europese verordeningen en richtlijnen van het *Clean Energy Package for All Europeans* (hierna, "*Clean Energy Package*") verder onderzoeken. Daarvoor zal de CREG blijven analyseren of de normen die op federaal niveau van toepassing zijn, zullen moeten veranderen en hoe deze verandering zou moeten gebeuren. De CREG stelt haar expertise ter beschikking van de bevoegde instellingen.

In het kader van haar werkzaamheden in de CEER en ACER zal de CREG deelnemen aan de vele werkgroepen en vergaderingen om de interpretatie van teksten van het *Clean Energy Package* te verduidelijken om beter te begrijpen hoe ze moeten worden geïnterpreteerd. De CREG zal ervoor zorgen dat de interpretaties en aanwijzingen van de Europese Commissie over de verschillende teksten van het *Clean Energy Package* erin worden verzameld.

De CREG zal ook, net zoals voor andere thema's, samenwerken met alle regio's aan de implementatie en omzetting van het *Clean Energy Package* voor de luiken waarvoor dat nodig is.

Tot slot zal de CREG bijzondere aandacht besteden aan het identificeren van de mogelijke gevolgen van de implementatie van het *Clean Energy Package* voor alle consumenten.

In 2020 zal de CREG de werkzaamheden van de *Green Deal*, gericht op duurzame ontwikkeling en transitie, die de Europese Commissie tegen eind 2019 heeft aangekondigd en die in 2020 zullen starten, nauw opvolgen. Hiervoor zal de CREG bijzondere aandacht besteden aan de eerste Europese klimaatwet die mevrouw Von der Leyen, de voorzitter van de toekomstige Europese Commissie, heeft aangekondigd en aan het "decarboniseringspakket" dat nieuwe bepalingen zou moeten bevatten voor onder andere de werking van de interne gasmarkt. De CREG zal onder andere via de CEER en ACER meewerken aan de werkzaamheden rond de betreffende teksten met inbegrip van het proces van de Europese goedkeuring van deze teksten.

Afhankelijk van de stand van zaken van de besprekingen betreffende de BREXIT zal de CREG de besprekingen erover blijven opvolgen, de nodige uitleg op technisch en regulerend vlak blijven

verschaffen aan de verschillende instanties die bij de onderhandelingen betrokken zijn en indien nodig de uitvoering van de BREXIT en de gevolgen ervan opvolgen.

Naast haar werkzaamheden op Europees vlak en haar opdrachten om de tarieven en de vervoers- en transmissienetbeheerders te controleren zal de CREG zich in 2020 verder bezighouden met de strategische dossiers op Belgisch niveau zoals onder andere de *offshore*, de ontwikkeling van het reglementair kader van het capaciteitsvergoedingsmechanisme, het vraagbeheer, de vormen van afname van de eenheden voor de industriële productie van elektriciteit door de splijting van kernbrandstof, de energiefactuur of de federale bijdrage. De CREG zal ook bijzondere aandacht besteden aan alle consumenten (particulieren, kmo's, of industriële verbruikers) en zal verschillende tools blijven ontwikkelen of studies blijven uitvoeren om een adequaat beschermingsniveau van de consumenten te handhaven en/of voorstellen te formuleren die dat mogelijk maken.

Bij de uitoefening van haar opdrachten zal de CREG actief **samenwerken met de gewestelijke regulatoren** voor materies die onder hun bevoegdheden vallen **alsook met andere instanties bevoegd** op federaal niveau, zoals in het bijzonder de Directie Energie van de FOD Economie, K.M.O., Middenstand en Energie. De CREG zal tevens proactief blijven werken binnen de Raad van Europese Energieregulatoren (CEER) en het Agentschap voor de samenwerking tussen energieregulatoren (ACER), onder andere om te wegen op de Europese standpunten die verdedigd zullen worden.

De CREG zal ervoor zorgen dat **een begrijpelijke en transparante externe communicatie** wordt verzekerd, zowel naar eindverbruikers als naar marktspelers en -beheerders toe. Zowel de website van de CREG als de CREG Scan laten verbruikers toe zich te wapenen om de markt beter te begrijpen en onderbouwde keuzes te maken. Energieprofessionals vinden er dan weer een meer gebruiksvriendelijke voorstelling van openbare raadplegingen en publicaties evenals de lijst van *deliverables* met vermelding van de indicatieve uitvoeringstermijn.

De CREG zal ook haar **interne communicatie versterken** door een intranet verder te ontwikkelen. Dit platform moet de samenwerking tussen de directies verder faciliteren.

Tot slot zullen er ook **voldoende middelen** voorzien moeten worden om alle doelstellingen en uitdagingen die 2020 in petto heeft tot een goed einde te kunnen brengen. Inzake het operationeel en logistiek beheer, zowel het interne beleid in zijn globaliteit zal de CREG haar inspanningen inzake respect voor de principes van duurzame ontwikkeling bestendigen.

Deze beleidsnota en de bijbehorende begroting voor 2020 zullen op gedetailleerde en gemotiveerde wijze worden voorgesteld in de Kamer van Volksvertegenwoordigers in het kader van de goedkeuring van de begroting van de CREG. Tijdens deze parlementaire hoorzittingen zullen deze twee complementaire documenten worden besproken tijdens een vraag- en antwoordronde. Op basis hiervan zal het directiecomité het rapport aan de parlementsleden vervolledigen en verfijnen.

Op 25 oktober 2019 keurde het directiecomité van de CREG deze algemene beleidsnota goed. Voor het comfort van de lezer is in bijlage 1 van dit document een lijst van afkortingen opgenomen.

1. METHODOLOGIE

Krachtens de elektriciteitswet moet de CREG elk jaar een beleidsnota opstellen. Deze beleidsnota bevat een beschrijving van de thema's waaraan de CREG zal werken en dit zowel op korte als op middellange termijn. Deze nota is gericht op de identificatie van de doelstellingen waarvoor de CREG een aantal activiteiten zal uitvoeren.

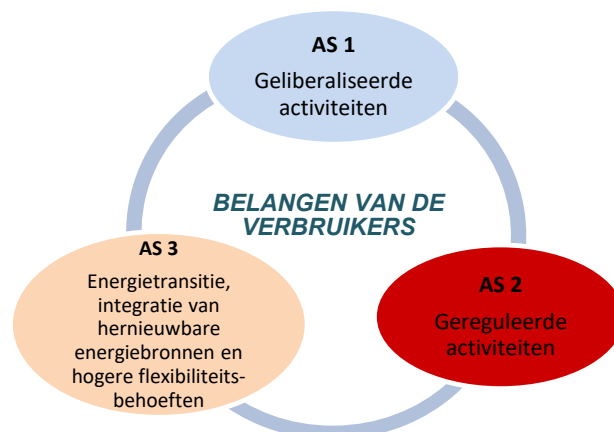
Net zoals in 2019 zijn er vormen ook in 2020 weer bepaalde activiteiten waaruit duidelijk te leveren prestaties voortkomen en waarvoor een indicatieve uitvoeringstermijn kan worden vastgelegd. Deze *deliverables* worden per doelstelling en – in bijlage – chronologisch opgesomd, met vermelding van de uitvoeringstermijn. De realisatie van elke *deliverable* is telkens gebaseerd op de synergie van bevoegdheden die eigen zijn aan elk van de directies van de CREG. Het behelst tevens een aanzienlijke en moeilijk kwantificeerbare voorbereidende werklast (bijv. procedure voor raadpleging van de marktpelers, behandeling van de vertrouwelijkheid, ...). In dit opzicht weerspiegelt het opgestelde overzicht van de *deliverables* niet noodzakelijk de onderliggende daadwerkelijke werklast voor de CREG.

Andere activiteiten vormen dan weer een werk op langere termijn. Deze activiteiten kunnen gespreid zijn in de tijd. Het is dan ook mogelijk dat een aantal van de voor 2020 vastgelegde doelstellingen terugkomen in de beleidsnota's van latere jaren.

Bijkomend zal de CREG bijdragen aan de opstelling van het werkprogramma van de CEER en ACER en aan de verwezenlijking van de *deliverables* die erin vermeld staan. Door een gebrek aan zichtbaarheid op het ogenblik van de opstelling van deze nota met betrekking tot de exacte en precieze inhoud van het werkprogramma van de CEER en ACER is het geheel van *deliverables* die op dit gebied moeten worden verwezenlijkt door de CREG niet noodzakelijk opgenomen in de beleidsnota van de CREG.

De CREG zal in 2020 werken aan alle doelstellingen in haar beleidsnota, maar het is evenwel van belang om rekening te houden met verschillende elementen zoals de verdere evolutie van de wetgeving, de tijd die nodig is voor overleg met de betrokken actoren of de periode die de markt nodig heeft om te reageren op of zich aan te passen aan het nieuwe wettelijke kader. Het is dan ook mogelijk dat bepaalde activiteiten en bepaalde *deliverables* worden uitgesteld omwille van specifieke vragen die worden geformuleerd of een specifieke evolutie in de sector. De doelstellingen op lange termijn moeten op hun beurt binnen het vastgelegde kader de richting aangeven waarin het energiesysteem verwacht wordt te evolueren.

Om de taak en voornoemde doelstellingen te ondersteunen en tot een goed eind te brengen, zijn er drie strategische assen geïdentificeerd vanuit het standpunt van complementariteit en onderlinge versterking.



2. AS NR. 1: GELIBERALISEERDE ACTIVITEITEN

Geliberaliseerde activiteiten inzake productie, invoer-uitvoer en levering van elektriciteit en gas moeten, hoewel ze onderhevig zijn aan mededinging, worden onderworpen aan een monitoring door de CREG zodat een efficiënte en duurzame werking van de markten wordt bevorderd. De CREG beschikt hier slechts over een **beperkte beslissingsbevoegdheid**, maar zij voert een controle uit en kan voorstellen doen aan de instanties teneinde de belangen en behoeften van de consumenten beter te verdedigen.

Deze monitoringopdracht heeft betrekking op:

- de vorming van de groothandelsprijzen en de prijzen die worden gefactureerd aan de verschillende categorieën van verbruikers; en
- de werking van de elektriciteits- en gasbeurzen – met inbegrip van productie en invoer/uitvoer, openstelling voor concurrentie en ontwikkeling van de elektriciteits- en gasmarkten.

In het kader van haar opdracht voor toezicht op de prijzen en werking van de groot- en kleinhandelsmarkten zal de CREG bijzondere aandacht besteden aan de bescherming van de belangen van alle consumenten, van de allergrootste tot de meest kwetsbare, inclusief kmo's en zelfstandigen.

2.1. THEMA 1: TOEZICHT OP DE PRIJZEN

2.1.1. Doelstellingen van de CREG

In het kader van haar bevoegdheid van toezicht op de groot- en kleinhandelsprijzen, wil de CREG een beter overzicht geven van:

- de samenstelling van de energieprijzen;
- de evolutie van de diverse componenten van de energieprijzen;
- de verhouding tussen de energieprijzen in België en in de buurlanden; en
- de onderliggende redenen achter de vastgestelde ontwikkelingen om er algemene conclusies uit te trekken en eventueel aanbevelingen te formuleren.

Rekening houdend met de integratie van de Belgische elektriciteits- en gasmarkt in de Europese regionale markten zal het door de CREG gehouden toezicht op de prijzen tevens betrekking hebben op de supranationale fundamentele elementen die de drivers van deze markten uitmaken.

Daarnaast zal de CREG in het kader van haar opdracht op het vlak van het toezicht op de prijsvorming op de groot- en kleinhandelsenergiemarkt haar databanken, die een volledig beeld geven van de bestaande elektriciteits- en aardgasproducten (types producten, samenstelling en berekening van de commodity prijzen, marktaandelen op leveranciers- en productniveau, ...) voor huishoudelijke verbruikers en kmo's, verder ontwikkelen. In dit kader zal de CREG ook (aangekondigde) vernieuwingen, die een impact zullen hebben op de energiemarkt, opvolgen en analyseren. Tevens zullen de bestaande databanken in het kader van de internationale prijsvergelijkingen verder aangevuld en geoptimaliseerd worden.

De CREG is eveneens belast met opdrachten in het kader van de levensduurverlenging van de kerncentrale Tihange 1 en de berekening van de winstmarge van de kerncentrales die onderworpen zijn aan de repartitiebijdrage.

De CREG zal in 2020 deze belangrijke opdrachten inzake algemeen en specifiek toezicht uitvoeren teneinde de naleving en verdediging van de belangen van de consumenten te waarborgen.

2.1.2. Uit te voeren activiteiten

➤ *Permanent toezicht op de elektriciteits- en gasprijzen*

Wat betreft de elektriciteits- en gasprijzen op de groot- en kleinhandelsmarkten in België zal de CREG:

- de vastgestelde evoluties en hun onderliggende oorzaken analyseren;
- de CREG Scan up-to-date houden, die een overzicht geeft van alle bestaande elektriciteits- en aardgasproducten voor particulieren en kmo's;
- op haar website periodiek:
 - een boordtabel publiceren met daarin de evolutie van de Belgische groot- en kleinhandelsmarkt voor elektriciteit en gas. Deze boordtabel zal onder meer de evolutie (over een periode van 3 maanden) van een reeks kerncijfers van de energiemarkt bevatten;
 - infografieken publiceren voor particulieren, kmo's en zelfstandigen die per regio een overzicht geven van o.a. de actieve leveranciers, de bestaande producten en de besparingspotentiëlen;
 - grafieken publiceren voor particulieren en voor kmo's en zelfstandigen die per regio de opbouw van de totale energieprijis weergeven, alsook de evolutie van de energieprijis¹ in België versus de buurlanden (Nederland, Frankrijk, Duitsland en het Verenigd Koninkrijk) voor zowel de zuivere energiegcomponent als voor de totale energieprijis;
 - op semesterbasis een internationale nota publiceren met de vergelijking van de energieprijzen in België met de buurlanden (Nederland, Frankrijk, Duitsland en het Verenigd Koninkrijk). De grafieken geven een overzicht van de verschillende componenten van een gemiddelde jaarfactuur voor energie, voor zowel particulieren als voor kmo's en zelfstandigen.
- aan het begin van het jaar een stand van zaken publiceren van de groothandelsmarkt voor elektriciteit en aardgas met vermelding van de opmerkelijke feiten van het afgelopen jaar;
- een monitoringverslag publiceren betreffende de evolutie van de prijs op de groothandelsmarkt voor elektriciteit voor het voorgaande jaar. De CREG zal hierin voornamelijk de belangrijkste verschillen ten opzichte van de voorgaande jaren en de onverwachte gebeurtenissen aanduiden.

¹ De energieprijis is de globale factuurprijs voor elektriciteit of gas.

- *Rapport met betrekking tot de relatie tussen de kosten en de prijzen op de Belgische aardgasmarkt in 2019 en studie met betrekking tot de prijzen die in 2019 zijn toegepast op de Belgische aardgasmarkt*

De studie over de Belgische aardgasmarkt die jaarlijks wordt uitgevoerd, zal de prijzen en kosten analyseren op het niveau van invoer, doorverkoop en levering aan de eindklant (huishoudelijke verbruikers, bedrijven en industrieën) en elektriciteitscentrales.

- *Opdrachten in het kader van de levensduurverlenging van de kerncentrale Tihange 1 en de berekening van de winstmarge van de kerncentrales onderworpen aan een repartitiebijdrage*

Overeenkomstig artikel 4/1 van de wet van 31 januari 2003 houdende de geleidelijke uitstap uit kernenergie voor industriële elektriciteitsproductie (hierna: “wet op de kernuitstap”) en de Conventie Tihange 1 beschikt de CREG over een opdracht inzake de verificatie van de marge, die dient als basis van de berekening van de jaarlijkse vergoeding.

Deze verificatieopdracht zal in 2020 worden uitgevoerd voor de periode van 1 januari 2019 tot en met 31 december 2019. De CREG zal de diverse componenten bestuderen van het verschil tussen, enerzijds, de opbrengst uit de elektriciteitsverkoop en, anderzijds, het geheel van de werkelijke kosten verbonden aan de exploitatie van de centrale, vermeerderd met een vergoeding tot dekking van de kost van het project voor levensduurverlenging en de negatieve marge van voorgaande jaren. De CREG brengt hierover verslag uit in haar rapport aan de minister van Energie.

De CREG heeft, ingevolge de aanpassing van de wet van 11 april 2003 betreffende de voorzieningen aangelegd voor de ontmanteling van de kerncentrales en voor het beheer van de splijtstoffen bestraald in deze centrales (hierna: “wet van 11 april 2003”) de volgende bijkomende opdrachten:

- de CREG moet, ingevolge voornoemde wet van 11 april 2003, ten laatste op 30 juni 2020 een beslissing nemen over de driejaarlijkse herziening van de vaste en variabele kosten, bedoeld in afdeling 5 van de bijlage bij de wet. Daartoe controleert de CREG in 2020 de vaste en variabele kosten van de voorgaande driejaarlijkse periode die door de exploitanten van de kerncentrales gedragen werden. Dit advies wordt overgemaakt aan de minister van Energie en aan de Algemene Directie Energie bedoeld in artikel 2, 28°, van de elektriciteitswet;
- daarnaast moet de CREG voor 30 juni 2020 op basis van de bepalingen bedoeld in bijlage van de bovenvermelde wet een advies overmaken over de winstmarge van de kerncentrales Doel 3, Doel 4, Tihange 2 en Tihange 3. Dit advies wordt overgemaakt aan de minister van Energie, aan de Algemene Directie Energie bedoeld in artikel 2, 28° van de elektriciteitswet en aan de kernexploitanten en de vennootschappen bedoeld in artikel 24, § 1 van de wet van 11 april 2003;
- tot slot moet de CREG ten laatste op 31 juli 2020 een advies geven over de bepaling van het jaarlijks minimumbedrag van de repartitiebijdrage die van toepassing is voor de volgende periode van 3 jaar (2020-2021 en 2022). Dit advies wordt overgemaakt aan de minister van Energie en aan de Algemene Directie Energie bedoeld in artikel 2, 28° van de elektriciteitswet.

Verder zal de CREG op vraag van de minister van Energie de verbintenis verifiëren die de Belgische Staat genomen heeft in verband met de verlenging van de exploitatieduur van de kerncentrales Tihange 1, Doel 1 en Doel 2 zoals beschreven in het besluit C-2017-1516 van de Europese Commissie van 17 maart 2017.

➤ *Opvolging van de distributienettarieven*

Niettegenstaande de regionalisering van de distributienettarieven op 1 juli 2014 zal de CREG de evolutie hiervan in de drie gewesten blijven opvolgen zodat deze nettarieven en haar onderliggende componenten, kunnen worden opgenomen in de totale prijs voor de verschillende categorieën van verbruikers.

Sinds 2008 maakt de CREG op jaarbasis een studie over de componenten van de elektriciteits- en aardgasprijzen, waaruit belangrijke inzichten blijken in de evolutie van de specifiek samenstellende delen van deze prijs aan de eindgebruiker. In dit kader stelt de CREG een databank op die voor de drie regio's de distributienettarieven in detail opvolgt.

Om een gepaste opvolging van de evolutie van de distributienettarieven mogelijk te maken, zal de CREG, binnen Forbeg actief samenwerken met de gewestelijke regulatoren.

➤ *Monitoringrapport over de kleinhandelsmarkt*

De CREG zal haar taken inzake het ter beschikking stellen van transparante informatie over de prijzen op de kleinhandelsmarkt verderzetten. In 2020 wordt de publicatie van een monitoringrapport met daarin de belangrijkste evoluties en vaststellingen binnen de kleinhandelsmarkt voor aardgas en elektriciteit voorzien.

2.1.3. Lijst van *deliverables* voor het jaar 2020

<i>Deliverable</i>	Beschrijving	Einddatum	As – Doelstelling
2.1.2.	Boordtabel van de ontwikkeling van de groot- en kleinhandelsmarkt voor elektriciteit en gas in België	Maandelijks	Geliberaliseerde activiteiten – Toezicht op de prijzen
2.1.2.	Actualisering van de CREG Scan	Maandelijks	Geliberaliseerde activiteiten – Toezicht op de prijzen
2.1.2.	Infografieken voor particulieren en kmo's	Maandelijks	Geliberaliseerde activiteiten – Toezicht op de prijzen
2.1.2.	Grafieken: 1) opbouw totale energieprijz in 3 Belgische regio's, alsook 2) evolutie energieprijz en totale prijs in België en de buurlanden	Maandelijks	Geliberaliseerde activiteiten – Toezicht op de prijzen
2.1.2.	Studie over de componenten van de elektriciteits- en aardgasprijzen	Q1	Geliberaliseerde activiteiten – Toezicht op de prijzen - Opvolging van de distributietarieven
2.1.2.	Rapport in het kader van de verificatieopdracht overeenkomstig de wet op de kernuitstap en de Conventie Tihange 1	Q2	Geliberaliseerde activiteiten – Toezicht op de prijzen
2.1.2.	Advies betreffende de winstmarge van de industriële productie door splijting van kernbrandstoffen door de centrales onderworpen aan de repartitiebijdrage (Doel 3, Doel 4, Tihange 2 en Tihange 3)	Q2	Geliberaliseerde activiteiten – Toezicht op de prijzen

2.1.2.	Vastlegging van de vaste en variabele kosten voor de volgende driejaarlijkse periode na controle van deze kosten van de vorige driejaarlijkse periode.	Q2 (30-06-2020)	Geliberaliseerde activiteiten – Toezicht op de prijzen
2.1.2.	Verslag met betrekking tot de verhouding tussen de kosten en prijzen op de Belgische aardgasmarkt in 2019	Q2	Geliberaliseerde activiteiten – Toezicht op de prijzen
2.1.2.	Studie met betrekking tot de prijzen op de Belgische aardgasmarkt in 2019	Q2	Geliberaliseerde activiteiten – Toezicht op de prijzen
2.1.2.	Publicatie van een internationale nota met de vergelijking van de prijzen van elektriciteit en aardgas tussen de drie regio's, België en de buurlanden voor gezinnen en kmo's	Q2-Q4	Geliberaliseerde activiteiten – Toezicht op de prijzen
2.1.2.	Opdracht van verificatie van de toezegging van de Belgische staat ten gevolge van de verlenging van de exploitatieduur van de kerncentrales Tihange1, Doel 1 en Doel 2	Q3	Geliberaliseerde activiteiten – Toezicht op de prijzen
2.1.2.	Monitoringrapport over de prijzen over de kleinhandelsmarkt	Q3	Geliberaliseerde activiteiten – Toezicht op de prijzen
2.1.2.	Advies over de bepaling van het jaarlijks minimumbedrag van de repartitiebijdrage voor de periode 2020-2021 en 2022.	Q3 (31-07-2020)	Geliberaliseerde activiteiten – Toezicht op de prijzen

2.2. THEMA 2: TOEZICHT OP DE WERKING VAN DE GROOT- EN KLEINHANDELSMARKTEN

2.2.1. Doelstellingen van de CREG

- *Algemene doelstelling op het gebied van toezicht op de werking van de groot- en kleinhandelsmarkten*

Via dit toezicht dat wordt uiteengezet in haar jaarlijkse rapporten, wenst de CREG de werking van de geliberaliseerde markt te verbeteren. In het geval van aanwijzingen van een gebrekkige marktwerking, kunnen er eventueel grondigere *ad-ho*onderzoeken van de groothandelsmarkten plaatsvinden. Marktverstoring kan optreden in het geval van:

- restrictieve mededingingspraktijken;
- marktmanipulatie of een poging daartoe;
- niet-tijdige en/of niet-doeltreffende openbaarmaking van voorwetenschap ;
- misbruik van voorkennis; of
- schending van Europese en nationale regelgeving.

De CREG zal meer bepaald de volgende doelstellingen nastreven:

- voor wat betreft elektriciteit:

De CREG zal de volgende aspecten van de groothandelsmarkt voor elektriciteit analyseren:

- elektriciteitsproductie, meer bepaald de evolutie van de productie, de beschikbare marktcapaciteit en de combinatie van de gebruikte technologieën;
- elektriciteitsverbruik, meer bepaald de evolutie van het totale en industriële verbruik;
- uitwisselingen van elektriciteit, korte- en langetermijnmarkten;
- interconnecties met de buurlanden; en
- actieve vermogensreserves en *balancing*.

In het geval van elektriciteitsschaarste kan de CREG genoodzaakt zijn om specifieke toezichtopdrachten uit te voeren.

- voor wat betreft aardgas:

Wat betreft de aspecten van de groothandelsmarkt voor gas, zal de CREG de volgende aspecten analyseren:

- levering van gas;
- grensoverschrijdende handel in gas;
- gasverbruik;
- beschikbaarheid en gebruik van transportcapaciteit;
- marktintegratie en prijsconvergentie;
- beheer van incidenten en noodsituaties;
- LNG;
- opslag;
- netbalancerings; en
- projecten voor de injectie van groene gassen² in het gasvervoersnet.

➤ *Specifieke doelstelling voor toezicht in het kader van de REMIT-verordening*

Verordening (EU) nr. 1227/2011 van het Europees Parlement en de Raad van 25 oktober 2011 betreffende de integriteit en transparantie van de groothandelsmarkt voor energie (hierna "REMIT-verordening") heeft een Europees kader gecreëerd op het gebied van transparantie en integriteit voor de groothandelsmarkt teneinde de werking ervan te verbeteren en in voorkomend geval vastgestelde misbruiken (marktmanipulatie, poging tot marktmanipulatie of misbruik van voorkennis) te bestraffen. De doelstelling bestaat er dus in om elk gedrag te ontmoedigen dat kan leiden tot oneerlijke concurrentie en het vertrouwen van de actoren op de energiemarkt kan schaden.

Overeenkomstig de Belgische wetgeving tot tenuitvoerlegging van de REMIT-verordening staat de CREG in voor het toezicht op en de controle van de handel in energieproducten bestemd voor de groothandel, zoals bedoeld in deze verordening, met inachtneming van de respectieve bevoegdheden

² Onder 'groen gas' verstaat men biogas, biomethaan, waterstof geproduceerd aan de hand van hernieuwbare elektriciteit, synthetisch aardgas.

van de Belgische Mededingingsautoriteit (hierna "BMA") en de Autoriteit voor Financiële Diensten en Markten (hierna "FSMA").

In het geval van schendingen van de bepalingen van de REMIT-verordening die betrekking hebben op misbruik van voorkennis of marktmanipulatie beschikt de CREG over een sanctiebevoegdheid. Aangezien deze bevoegdheid niet geldt voor de marktspelers waarvan de maatschappelijke zetel in een ander land gevestigd is terwijl sommige ervan een aanzienlijke impact in België hebben zal de CREG zich blijven inzetten om hiervoor een wetswijziging te verkrijgen.

Bij de uitoefening van haar opdrachten werkt de CREG op nationaal niveau samen met de BMA en de FSMA door de informatie uit te wisselen en mee te delen, die nodig en relevant is voor de goede uitvoering van de REMIT-verordening, en zij verzekert hierbij de vertrouwelijkheid van de informatie.

Bovendien zal de CREG blijven samenwerken met de nationale energieregulators in de buurlanden in het geval van waarnemingen met een transnationale impact. Zij zal de samenwerking versterken met alle Europese nationale regulators en ACER door deel te nemen aan werkgroepen.

Teneinde de belangen van de Belgische consumenten te beschermen, blijft de CREG bovendien zoals vroeger een proactieve rol spelen om beter inzicht te krijgen in de werking van de groothandelsmarkten in West-Europa.

2.2.2. Uit te voeren activiteiten

- *Algemene activiteiten op het gebied van toezicht op de werking van de groot- en kleinhandelsmarkten*

De CREG zal alle verzoeken van stakeholders en/of marktspelers behandelen en zal de belangrijke of interessante gebeurtenissen met gevolgen voor de groot- en kleinhandelsmarkt voor energie grondig analyseren.

Wanneer een inbreuk op de artikelen 3, 4 of 5 van de REMIT-verordening³ vastgesteld wordt, zal de CREG maatregelen treffen om dergelijk gedrag te corrigeren en/of zal zij sancties oplegging in overeenstemming met artikel 18 van REMIT, artikel 31 van de elektriciteitswet en artikel 20/2 van de gaswet.

De CREG zal de stakeholders en/of marktspelers op regelmatige basis op de hoogte houden van de resultaten van haar analyses van de groothandelsmarkt. Indien nodig zal zij hen maatregelen voorstellen om een einde te maken aan eventuele anomalieën of schendingen van de Europese en federale regelgeving die zij heeft vastgesteld teneinde de werking van de vrije markt te verbeteren.

De CREG zal meer bepaald volgende taken uitvoeren:

- voor wat betreft elektriciteit:

De CREG zal bijzondere aandacht besteden aan het fysisch gebruik van de interconnectoren en de commerciële uitwisselingen op de markten met diverse tijdshorizonten (lange termijn, *day-ahead*, *intraday* en *balancing*).

De CREG kan ook op eigen initiatief en/of in voorkomend geval, naar aanleiding van specifieke verzoeken van stakeholders en/of marktspelers studies publiceren met betrekking tot belangrijke of

³ Verordening (EU) nr. 1227/2011 van het Europees Parlement en de Raad van 25 oktober 2011 betreffende de integriteit en transparantie van de groothandelsmarkt voor energie.

interessante gebeurtenissen (bv. de vorming van hoge prijzen). De CREG zal haar expertise en haar competenties op dit vlak blijven versterken.

- voor wat betreft aardgas:

De CREG zal bijzondere aandacht besteden aan gaslevering (zowel op het niveau van volumes als op het niveau van prijzen), beschikbaarheid en gebruik van transportcapaciteit, marktintegratie & prijsconvergentie tussen de markten en fysisch gebruik van de infrastructuur. De CREG gaat de toekomst van gas meer en meer bekijken in een context van een koolstofarme economie waardoor er bijzondere aandacht zal worden besteed aan projecten voor de injectie van groen gas in het vervoersnet.

➤ *Specifieke activiteiten in het geval van (risico op) elektriciteitsschaarste*

De CREG zal *ad-hoc* toezicht houden op de evolutie van de prijzen in het geval van (risico op) elektriciteitsschaarste. De beschikbare commerciële importcapaciteit, het dagelijkse aanbod van hernieuwbare energie op de Belgische markt en de vooruitzichten met betrekking tot de vraag worden in voorkomend geval geanalyseerd en dit onder meer in het kader van de toepassing van de netcode *emergency & restoration* en de verordening (EU) 2019/941 van het Europees Parlement en de Raad van 5 juni 2019 betreffende risicoparaatheid in de elektriciteitssector en tot intrekking van Richtlijn 2005/89/EG. De bevoegdheid van de CREG werd immers uitgebreid naar aanleiding van de goedkeuring van de verordening (EU) 2019/941 in het kader van het *Clean Energy Package*.

De CREG staat eveneens ter beschikking van de bevoegde instanties om haar knowhow te verstrekken over verantwoordelijkheden bij afschakelingen of om een meer gedetailleerde definitie te geven van de criteria van het koninklijk besluit en het ministerieel besluit.

➤ *Toezicht op de kleinhandelsmarkt voor elektriciteit en aardgas: correlatie tussen het aanbod en de samenstelling van de portefeuilles van de leveranciers (marktaandeel)*

De analyse van de kleinhandelsmarkten voor elektriciteit en aardgas kan bijdragen tot een beter inzicht in de wijze waarop elektriciteits- en aardgasleveranciers de consumenten benaderen en hun klantenportefeuilles opbouwen en differentiëren. De CREG volgt de evolutie van de productportefeuilles van de verschillende leveranciers verder op tot op het niveau van de regio's en realiseert een update van de vorige analyse. De CREG zal alle nodige gegevens verzamelen en deze verwerken in haar databanken voor particulieren, kmo's en zelfstandigen.

➤ *Specifieke activiteiten in het kader van de REMIT-verordening*

De CREG zal verder gaan met het registreren van de nieuwe marktspelers die transacties uitvoeren, opdat ze nadien hun gegevens zouden kunnen doorspelen aan ACER. Daarnaast zal de CREG ook de reeds geregistreerde actoren blijven opvolgen om het inschrijvingsregister van de marktspelers in België up-to-date te kunnen houden. Verschillende marktspelers die bij Ofgem zijn geregistreerd zullen na de beslissing om tot Brexit over te gaan op de CREG een beroep doen om hun registratie te veranderen. Als de Brexit effectief zal uitgesproken zijn, zullen de marktspelers die in Groot-Brittannië zijn geregistreerd een nationale Europese regulator moeten kiezen waarbij ze zich willen registreren.

De CREG zal de marktspelers op de hoogte brengen van de evoluties van de REMIT-verordening en hun verplichtingen die eruit voortvloeien. Zij zal hun lokaal aanspreekpunt blijven voor elke vraag over de toepassing van de REMIT-verordening.

De CREG zal ingaan op alle onderzoeksvragen van ACER in het kader van vermoede inbreuken op de REMIT-verordening alsook op alle klachten van marktspelers die zich door marktmisbruik benadeeld achten. Indien de CREG in het kader van deze onderzoeken uitvoeringsproblemen ondervindt, zal zij

dit blijven melden aan de wetgever. De CREG zal alle onderzoeken binnen de vooropgestelde tijd afronden en de kwaliteit ervan handhaven om zo haar verplichtingen in het kader van de REMIT-verordening na te komen rekening houdend met de reglementering betreffende de bescherming van het privéleven (namelijk GDPR⁴). Hiervoor zal de CREG vragen om haar sanctiebevoegdheid uit te breiden tot de marktspelers die in België actief zijn, maar geen maatschappelijke zetel in België hebben.

De CREG zal informatieve nota's voor de marktspelers opstellen over onderzoeken van verdachte transacties die werden gerapporteerd in het kader van de REMIT-verordening of over marktgedrag in atypische situaties.

De CREG zal het informaticaproces met ACER proberen finaliseren om de gegevens te krijgen die ACER heeft verzameld. Bij de ontvangst van de gegevens zal de CREG de kwaliteit van de gegevens controleren door geldigheidstesten uit te voeren. Om de verwerking van de gegevens te vergemakkelijken en marktmisbruik op te sporen zou de CREG zich door een IT-tool kunnen laten bijstaan. De door ACER ontvangen gegevens kunnen tevens worden gebruikt voor de hele CREG, zodra de gegevens geanonimiseerd en/of geconsolideerd zijn. Om dit te doen zullen de personen die zich bezighouden met de REMIT-gegevens, zodra de kwaliteit van de gegevens is verzekerd, de gegevens dan ook ter beschikking moeten stellen van het personeel van de CREG en dit eventueel met externe hulp.

De commissie zou een nieuwe versie van REMIT kunnen overwegen. In dat kader zal de CREG desgevallend contact opnemen met de FSMA en de BMA als de evolutie van de wetgeving verband zou houden met hun bevoegdheidsdomein.

In het kader van de samenwerking met de nationale regulatoren van de buurlanden zal de CREG met inachtneming van artikel 15 van de REMIT-verordening⁵ samen met de Nederlandse⁶ en Luxemburgse⁷ regulatoren toezicht blijven houden op het JAO⁸. Bovendien zal de CREG de toepassing van dat artikel 15 voor de Belgische TNB's verder analyseren.

De CREG zal ook deelnemen aan de jaarlijkse vergadering van de werkgroep van de CWE-zone waarbij de nationale regulatoren van de buurlanden (Frankrijk, Nederland, Duitsland, Groothertogdom Luxemburg) en Oostenrijk zullen samenkomen om ervaringen en kennis over gezamenlijke problemen uit te wisselen.

De CREG zal de samenwerking met alle Europese nationale regulatoren en ACER voortzetten door deel te nemen aan de verschillende werkgroepen en door gebruik te maken van de beveiligde communicatiekanalen om informatie door te spelen. De CREG zal middelen vrijmaken om een actieve

⁴ Verordening gegevensbescherming: verordening (EU) 2016/679 van het Europees Parlement en de Raad van 27 april 2016 betreffende de bescherming van natuurlijke personen in verband met de verwerking van persoonsgegevens en betreffende het vrije verkeer van die gegevens en tot intrekking van Richtlijn 95/46/EG.

⁵ Artikel 15 - Verplichtingen van personen die beroepshalve transacties tot stand brengen.

"Personen die beroepshalve transacties in voor de groothandel bestemde energieproducten tot stand brengen en een redelijk vermoeden hebben dat een transactie in strijd is met artikel 3 of 5, stellen de nationale regulerende instantie daarvan onverwijld in kennis.

Personen die beroepshalve transacties met betrekking tot voor de groothandel bestemde energieproducten tot stand brengen, stellen doeltreffende maatregelen en procedures vast, en houden deze ook in stand, om inbreuken op de bepalingen van de artikelen 3 en 5 op te sporen."

⁶ Autoriteit Consument en Markt

⁷ Institut Luxembourgeois de Régulation

⁸ Joint Allocation Office.

rol te kunnen spelen in de uitwerking van richtlijnen van ACER voor de marktspelers ter verduidelijking van de interpretatie van REMIT.

➤ *Bedrijfsorganigrammen*

De CREG zal zich blijven inzetten voor meer inzicht in de markten door de namen van de economische actoren die in de energiesector actief zijn, alsook de omvang van hun respectieve engagementen binnen de gereguleerde entiteiten te achterhalen, en dat op basis van de beschikbare gegevens, zoals dit het geval was voor de *offshore* sector en voor de leveranciers van elektriciteit en gas.

2.2.3. Lijst van *deliverables* voor het jaar 2020

<i>Deliverable</i>	Beschrijving	Einddatum	As – Doelstelling
2.2.2.	Nota over de opvallende evoluties op de groothandelsmarkten voor elektriciteit en aardgas in 2019	Q1	Geliberaliseerde activiteiten – Toezicht op de werking van de groothandelsmarkt
2.2.2.	Periodieke informatie over de resultaten van de analyses van de groothandelsmarkt	Q2	Geliberaliseerde activiteiten – Toezicht op de werking van de groot- en kleinhandelsmarkt
2.2.2.	Studie over de werking van en de prijsevolutie op de Belgische groothandelsmarkt voor elektriciteit – monitoringrapport 2019	Q2	Geliberaliseerde activiteiten – Toezicht op de werking van de groothandelsmarkt
2.2.2.	Studie over de werking van en de prijsevolutie op de Belgische groothandelsmarkt voor gas – monitoringrapport 2019	Q2	Geliberaliseerde activiteiten – Toezicht op de werking van de groothandelsmarkt
2.2.2.	Studie over de aardgaslevering aan grote industriële klanten in België	Q2	Geliberaliseerde activiteiten – Toezicht op de werking van de groothandelsmarkt
2.2.2.	Studie over de elektriciteitsbelevering van grote industriële klanten	Q3	Geliberaliseerde activiteiten – Toezicht op de werking van de groothandelsmarkt
2.2.2.	Verzamelen en verwerken data productportefeuilles leveranciers actief op de energiemarkten voor particulieren, zelfstandigen en kmo's (marktaandeel)	2020	Geliberaliseerde activiteiten – Toezicht op de werking van de groot- en kleinhandelsmarkt
2.2.2.	Uitvoering van analyses met betrekking tot opmerkelijke of interessante gebeurtenissen op de Belgische groothandelsmarkten voor energie	<i>Ad hoc</i>	Geliberaliseerde activiteiten – Toezicht op de werking van de groothandelsmarkt
2.2.2.	Onderzoeken van gesignaleerde verdachte transacties in het kader van de REMIT-verordening en informatieve nota's voor de marktspelers opstellen	<i>Ad hoc</i>	Geliberaliseerde activiteiten – Toezicht op de werking van de groot- en kleinhandelsmarkt

2.3. THEMA 3: BESCHERMEN VAN DE BELANGEN VAN ALLE BELGISCHE CONSUMENTEN

2.3.1. Doelstellingen van de CREG

Voor een goede werking van de energiemarkt is het belangrijk dat alle partijen die actief zijn op deze markt, kunnen beschikken over duidelijke en correcte informatie.

De CREG Scan, een tool ontworpen door de CREG die in 2017 online ging, speelt in op die behoefte. De CREG Scan is geen klassieke prijsvergelijkingswebsite. Met de CREG Scan kan de consument zijn elektriciteits- en/of aardgascontract vergelijken met alle contracten op de markt, ook de slapende contracten. De CREG Scan is op die manier complementair aan bestaande prijsvergelijkingswebsites, die enkel actieve energieproducten vergelijken

In 2020 zal de CREG verder blijven werken aan het waarborgen van de informatiestroom naar de consumenten via haar website en de nieuwsbrieven. Ze zal hiervoor haar databanken verder aanvullen en ontwikkelen. Ook de verdere automatisering van de datacollectie voor deze databanken blijft een aandachtspunt. Deze databanken centraliseren alle relevante data over leveranciers, producten, prijzen en marktaandelen. Ze vormen de basis voor een aantal recurrente publicaties en tools (bijvoorbeeld: CREG Scan, infografieken) en *ad-hoc* analyses (bv. samenstelling productportefeuilles leveranciers) van de CREG.

De overzichten van alle elektriciteits- en aardgasprijzen, het charter voor goede praktijken voor een goede informatieverschaffing bij de prijsvergelijking van elektriciteit en gas en het akkoord "*De consument in de vrijgemaakte elektriciteits- en gasmarkt*" zijn evenzeer tools die zullen bijdragen tot de doelstellingen van de CREG op het gebied van consumentenbescherming.

2.3.2. Uit te voeren activiteiten

➤ *Waarborgen van de informatiestroom naar de consument*

De identificatie van de informatiebehoeften van de consumenten en de ontwikkeling van nieuwe tools zijn een absolute prioriteit binnen de CREG. Gezien de complexiteit van de energiemarkt is het daarbij belangrijk dat een duidelijk onderscheid wordt gemaakt tussen verschillende categorieën van consumenten, met elk hun eigen informatiebehoeften. De CREG zal de informatie voor consumenten daarom verder opsplitsen en verfijnen, bijvoorbeeld aan de hand van specifieke publicaties en informatiecampagnes.

In 2020 zal de CREG hierover werken:

- de aanzet geven voor duidelijke, leesbare en toegankelijke informatietools die online kunnen worden gebruikt op de website van de CREG;
- informatie blijven verzamelen die dient als basis voor de CREG Scan die particulieren, kmo's en zelfstandigen in staat stelt om hun contracten te vergelijken met het huidige marktaanbod;
- toegankelijke infografieken creëren over de markt bestemd voor huishoudelijke verbruikers, kmo's en zelfstandigen;

- een overzicht geven van alle elektriciteits- en gasprijzen die van toepassing zijn op huishoudelijke klanten en kmo's en zelfstandigen en de evolutie ervan;
 - de samenstelling en de evolutie van de productportefeuilles per leverancier verder opvolgen;
 - op recurrente basis grafieken publiceren waarin de opbouw van de energieprijzen in de Belgische regio's wordt weergegeven alsook de evolutie van de energieprijzen en de totale energieprijzen van de voorbije 13 maanden voor België en de buurlanden;
 - de semestriële nota updaten met een internationale vergelijking van de elektriciteits- en aardgasprijzen tussen de drie gewesten, België en de buurlanden (Nederland, Frankrijk, Duitsland en het Verenigd Koninkrijk). De grafieken geven een overzicht van de verschillende componenten van een gemiddelde jaarfactuur voor energie, zowel voor huishoudelijke verbruikers als voor kmo's & zelfstandigen;
 - de kerncijfers van de energiemarkt jaarlijks actualiseren en publiceren
- *Een overzicht geven van alle producten op de kleinhandelmarkt voor elektriciteit en aardgas (inclusief : verlengingsproducten en slapende producten)*

De CREG volgt sinds enkele jaren de problematiek van de slapende producten en verlengingsproducten. Een aanzienlijk deel van de elektriciteits- en aardgasconsumenten (particulieren, kmo's en zelfstandigen) beschikt over producten of productversies die niet meer verschijnen in de resultaten van de bestaande online prijsvergelijkers. In dit kader heeft de CREG de CREG Scan ontwikkeld.

De CREG Scan onderscheidt zich van bestaande online prijsvergelijkers en vormt er tegelijkertijd een aanvulling op. De bestaande online prijsvergelijkers bieden de consument immers een gedetailleerd overzicht van het huidige aanbod op de energiemarkt. Historische producten, slapende producten of verlengingsproducten, worden niet in de resultaten weergegeven. Het is voor de consument dan ook zo goed als onmogelijk om in te schatten of het product, waarvoor hij in het verleden heeft gekozen, ook vandaag nog interessant is.

De CREG Scan stelt de consument in staat om na te gaan hoe zijn contract zich verhoudt tot het huidige marktaanbod. Dit betekent dat hij beter op de hoogte is van de specifieke positie van zijn energiecontract en laat hem toe om, indien nodig, een betere keuze te maken. Sinds de lancering midden februari 2017 hebben honderdduizenden bezoekers gebruikgemaakt van de CREG Scan. Deze webapplicatie biedt de consument informatie zodat hij beter ingelicht is dankzij duidelijke, leesbare en nuttige informatie zodat hij volop zijn rol kan spelen op de vrijgemaakte gas- en elektriciteitsmarkt.

De CREG streeft naar een continue verbetering van de CREG Scan en de manier waarop, via deze tool, informatie aan de consumenten ter beschikking wordt gesteld. Een verdere opsplitsing van producten met een vaste of variabele energieprijzen en het werken met de meest actuele verbruiksgegevens moet binnen deze context worden gezien.

De CREG Scan geeft een overzicht van alle producten op de kleinhandelmarkt. Dit betekent zowel: actieve producten, producten aangeboden via groepsaankopen, verlengingsproducten als slapende producten.

➤ *Groepsaankopen*

Eerder onderzoek heeft aangetoond dat de organisatie van groepsaankopen een niet te onderschatten impact heeft op de kleinhandelmarkt voor elektriciteit en aardgas. Deze impact manifesteert zich onder andere in het opleggen van productspecificaties en -voorwaarden aan de energieleveranciers, het opleggen van de manier waarop abonnementskosten moeten worden aangerekend, het

beïnvloeden van het percentage aan leverancierswissels (switchpercentage) en de communicatie van mogelijke besparingen voor de consumenten.

Deelnemen aan een groepsaankoop biedt de consument niet noodzakelijk de garantie op het goedkoopste product. Niet alle leveranciers doen immers mee. En leveranciers die wel deelnemen, zijn niet verplicht om de laagste prijs aan te bieden.

De organisatoren van groepsaankopen worden ondertussen, binnen de regelgeving, als specifieke marktpartij gedefinieerd, waardoor de CREG onder andere over uitgebreide bevoegdheden voor het opvragen van informatie beschikt en haar onderzoek naar de organisatie van groepsaankopen verder kan verdiepen.

➤ *Het Charter voor goede praktijken voor een goede informatieverschaffing bij de prijsvergelijking van elektriciteit en gas*

Het doel van het Charter voor goede praktijken voor een goede informatieverschaffing bij de prijsvergelijking van elektriciteit en gas is de prijsvergelijkers een label toe te kennen zodat de klant die de prijzen vergelijkt zeker is dat hij correct geïnformeerd wordt. Een goede informatieverschaffing houdt in dat er duidelijke, gebruiksvriendelijke en eenvoudige en nauwkeurige informatie wordt verstrekt en dat de dienstverlener verantwoord met de informatie omgaat. In het kader van haar opdracht van bescherming van de consument kent de CREG, na een onderzoek, op vraag van de dienstverleners een accreditatie toe en ziet ze erop toe dat de ondertekenaars de bepalingen van het charter naleven.

➤ *Kwetsbare verbruikers*

De CREG zal erop toezien dat leveranciers de openbaredienstverplichtingen en de maatregelen ter bescherming van de meest kwetsbare verbruikers (beschermden en gedropte klanten) verder blijven toepassen. Zij zal desgevallend maatregelen voorstellen om de bestaande regelgeving te verbeteren.

Net zoals bij huishoudelijke verbruikers, kmo's en zelfstandigen zal de CREG zorgen voor een goede communicatie van de informatie en de diensten die zij kan aanbieden aan kwetsbare verbruikers, onder meer door:

- verder te gaan met de berekening en halfjaarlijkse publicatie van de sociale tarieven voor elektriciteit en aardgas;
- toe te zien op de controle en goedkeuring van de vorderingen "*sociale tarieven*"⁹. Het gaat om de terugbetaling aan de betrokken leverancier van het verschil tussen het normale tarief¹⁰ en het sociale tarief via een fonds dat door de CREG wordt beheerd en door de federale bijdrage wordt gefinancierd¹¹; en
- aan de distributienetbeheerders de gegevens te blijven verschaffen die nodig zijn voor de berekening van de maximumprijzen voor de levering van elektriciteit en aardgas aan de

⁹ Koninklijke besluiten van 29 maart 2012 tot vaststelling van de regels voor het bepalen van de kosten van de toepassing van de sociale tarieven door de elektriciteitsbedrijven en de aardgasondernemingen en de tussenkomstregels voor het ten laste nemen hiervan.

¹⁰ Sinds 2012 is het normale tarief de som van de referentie-energiecomponent (tweemaal per jaar berekend en gepubliceerd door de CREG) en de nettatarieven.

¹¹ "Het fonds ten gunste van de residentiële beschermden klanten bedoeld in artikel 21ter, eerste lid, 5°, van de wet, bestemd voor de financiering van de kost die resulteert uit de toepassing van sociale tarieven voor de levering van elektriciteit aan residentiële beschermden klanten", zoals gedefinieerd in artikel 1, 6°, van het koninklijk besluit van 29 maart 2012 tot vaststelling van de regels voor het bepalen van de kosten van de toepassing van de sociale tarieven door de elektriciteitsbedrijven en de tussenkomstregels voor het ten laste nemen hiervan.

niet-beschermde eindverbruikers van wie het leveringscontract werd opgezegd door hun leverancier.

➤ *Grote verbruikers*

In 2016 vergeleek een consultant in opdracht van de CREG de energieprijzen voor zes types industriële verbruikers (vier in elektriciteit en twee in aardgas) in België en de vier buurlanden: Duitsland, Nederland, Frankrijk en het Verenigd Koninkrijk. De CREG heeft een bijgewerkte studie gepubliceerd in 2017, 2018 en 2019.

Voor elektriciteit lijken de resultaten van 2019 zeer sterk op die van de vorige jaren: de Belgische industriële verbruikers die concurreren met de verbruikers die in de buurlanden als “elektro-intensieve verbruikers” worden beschouwd, ondervinden duidelijk een concurrentienadeel wat hun energiekost betreft. De Belgische industriële verbruikers die concurreren met verbruikers die in de buurlanden niet als elektro-intensieve verbruikers beschouwd worden hebben daarentegen duidelijk een concurrentievoordeel wat de totale energiekost betreft.

Het kan dus nuttig zijn stil te staan bij een eventuele hervorming op regionaal en federaal vlak van de huidige steun die erop gericht is de elektriciteitskost voor grote verbruikers te verminderen. Hierbij zou een duidelijk onderscheid gemaakt moeten worden tussen elektro-intensieve en niet-elektro-intensieve bedrijven en zouden, zoals in het buitenland, elektro-intensieve criteria moeten uitgewerkt worden.

De vier Belgische energieregulators (BRUGEL, de CREG, de CWaPE en de VREG) hebben beslist om hun krachten vanaf 2020 te bundelen om samen met een consultant een studie uit te werken die als referentie zal dienen voor discussies over een eventuele “energienorm”. Zo willen ze de toegang tot objectieve informatie waarborgen die nodig is voor een goed inzicht in de energiemarkt en de concurrentiepositie van de Belgische industrie voor wat de gas- en elektriciteitsfactuur van die industrie betreft.

➤ *Beheer van de fondsen*

De CREG zal in 2020 blijven instaan voor het beheer van de fondsen bestemd enerzijds voor de financiering van bepaalde federale openbare dienstverplichtingen en anderzijds voor de uitoefening van haar rol inzake controle van de goede werking van het cascadesysteem van de federale bijdragen elektriciteit en aardgas.

Ze zal haar methode voor de berekening van de eenheidswaarden van de federale bijdragen alsook de methode voor het controleren van de aanvragen tot terugbetaling van de degressiviteit in functie van de recente en toekomstige wetswijzigingen aanpassen. Dit gaat in het bijzonder om de hoeveelheden elektriciteit die van het net worden afgenomen door de opslageenheden die elektriciteit produceren en die, in overeenstemming met de elektriciteitswet, vrijgesteld zouden moeten worden van de federale bijdrage. Hiervoor moet er echter nog een koninklijk uitvoeringsbesluit worden afgekondigd.

Bovendien zal de CREG bij de berekening van de federale bijdrage elektriciteit voor 2021 eveneens rekening houden met de bedragen van de federale bijdrage die in 2020 werden ingezameld bij de distributienetbeheerders bij de eerste jaarlijkse regularisatie van hun saldo van de federale bijdrage elektriciteit dat in 2019 werd afgenomen. Ze zal ook aandacht besteden aan de saldi van de impact van de bevrozing van de specifieke sociale tarieven 2019 en de voorziene toekenning van dit tarief, vanaf 1 januari 2020, aan de gebruikers van een warmtenet.

In het kader van dit strikte beheer brengt de CREG driemaandelijks verslag uit aan het federale parlement en aan de federale ministers van energie, begroting en financiën over:

- het overzicht en de evolutie van de fondsen die worden gespijsd door de federale bijdrage; en

- de uitgevoerde betalingen in het kader van de *offshore* toeslag.

De CREG zal na controle tevens zorgen voor de terugbetaling aan ondernemingen die aan hun klanten kortingen hebben toegekend op de federale bijdrage elektriciteit en aardgas door middel van de degressiviteit en/of vrijstellingen die de internationale instellingen overeenkomstig de wet genieten.

De CREG zal toezien op de correcte toepassing van totale of gedeeltelijke vrijstellingen van de federale bijdrage aardgas voor de hoeveelheden aardgas die zijn afgenomen via het aardgastransmissienet of via een directe leiding met het oog op de productie van elektriciteit die in het elektriciteitsnet geïnjecteerd wordt. Hetzelfde geldt voor de totale vrijstelling van de federale bijdrage elektriciteit toegepast op de hoeveelheden elektriciteit die de opslageenheden hebben afgenomen. Tot slot zal de CREG a posteriori de bedragen voor de federale bijdrage elektriciteit controleren die de elektriciteitsondernemingen het vorige jaar hebben gevraagd dankzij de certificeringen van hun revisoren die ze ons zullen hebben doorgegeven.

Indien de CREG nieuwe fondsen moet creëren die zouden worden opgesteld bij koninklijk besluit overeenkomstig de bestaande wetgeving, of indien bepaalde fondsen die nog beschikken over middelen die voorlopig niet zijn gebruikt, opnieuw zouden moeten worden geactiveerd of zouden moeten worden afgeschaft, dan zal zij zorgen voor het beheer ervan of, in voorkomend geval, voorzien in de opheffing ervan.

Bovendien zal de CREG de verschillende eenheidswaarden van de federale bijdrage elektriciteit en aardgas voor 2021 berekenen en deze in december 2020 op haar website publiceren zodat de betrokken marktspelers deze elementen vanaf 1 januari 2021 kunnen toepassen.

De CREG zal toezien op de correcte toepassing van de regelgeving inzake degressiviteit van de *offshore* toeslag, met inbegrip van de terugbetaling ervan, na controle, aan de energiebedrijven.

Tot slot zal de CREG haar juridische en economische competenties blijven aanbieden aan de overheid in het kader van de analyse van dossiers die verband houden met de federale bijdrage voor elektriciteit en aardgas, zoals de schrapping van het fonds "*broeikasgassen*" of de toekenning van het specifieke sociaal tarief voor de residentiële afnemers die een warmtenet gebruiken.

2.3.3. Lijst van *deliverables* voor het jaar 2020

<i>Deliverable</i>	Beschrijving	Einddatum	As – Doelstelling
2.3.2.	Infografieken van de energiemarkt	Maandelijks	Geliberaliseerde activiteiten – Beschermen van de belangen van alle Belgische consumenten – Waarborgen van de informatiestroom naar de consument
2.3.2.	Update CREG Scan	Maandelijks	Geliberaliseerde activiteiten – Beschermen van de belangen van alle Belgische consumenten
2.3.2.	Grafieken: 1) opbouw totale energieprijzen in 3 Belgische regio's, alsook 2) evolutie energieprijzen en totale prijs in België en de buurlanden	Maandelijks	Geliberaliseerde activiteiten – Toezicht op de prijzen – Waarborgen van de informatiestroom naar de consument
2.3.2.	Berekening en publicatie van de sociale tarieven en referentietarieven voor elektriciteit en aardgas voor de periode februari-juli (kan veranderen op basis van het voorstel van de CREG om dit driemaandelijks te doen)	Q1	Geliberaliseerde activiteiten – Beschermen van de belangen van alle Belgische consumenten
2.3.2.	Actualisatie en publicatie van de kerncijfers van de energiemarkt	Q1	Geliberaliseerde activiteiten – Waarborgen van de informatiestroom naar de consument
2.3.2.	Controle van de tarieven van gedropte klanten voor elektriciteit en aardgas die zijn berekend door de DNB op basis van de gegevens die zijn verstrekt door de CREG (voor de tarieven van het tweede semester)	Q2	Geliberaliseerde activiteiten – Beschermen van de belangen van alle Belgische consumenten
2.3.2.	Publicatie van de actualisering van de studie over een Europese vergelijking van elektriciteits- en gasprijzen voor grote industriële gebruikers	Q2	Geliberaliseerde activiteiten – Beschermen van de belangen van alle Belgische consumenten
2.3.2.	Publicatie van een internationale vergelijking van de elektriciteits- en gasprijzen tussen de 3 gewesten, België	Q2-Q4	Geliberaliseerde activiteiten – Beschermen van de belangen van alle

	en de buurlanden voor huishoudelijke verbruikers en kmo's en zelfstandigen.		Belgische consumenten - Waarborgen van de informatiestroom naar de consument
2.3.2.	Controle en goedkeuring van de vorderingen "sociale tarieven" voor elektriciteit en aardgas	Q2-Q4	Geliberaliseerde activiteiten – Beschermen van de belangen van alle Belgische consumenten
2.3.2.	Sociale tarieven en referentietarieven (energiecomponent) voor elektriciteit en aardgas berekenen en publiceren voor de periode augustus-januari (kan veranderen op basis van het voorstel van de CREG om dit driemaandelijks te doen)	Q3	Geliberaliseerde activiteiten – Beschermen van de belangen van alle Belgische consumenten
2.3.2.	Berekening van de verschillende eenheidswaarden van de federale bijdrage elektriciteit en gas	Q4	Geliberaliseerde activiteiten – Beschermen van de belangen van alle Belgische consumenten
2.3.2.	Controle van de tarieven van gedropte klanten voor elektriciteit en aardgas die zijn berekend door de DNB op basis van de gegevens die zijn verstrekt door de CREG (voor de tarieven van het eerste semester van het jaar N+1)	Q4	Geliberaliseerde activiteiten – Beschermen van de belangen van alle Belgische consumenten
2.3.2.	Informatie over de toestand van de fondsen die gespijsd worden door de federale bijdrage aan de bevoegde ministers	Driemaandelijks	Geliberaliseerde activiteiten – Beschermen van de belangen van alle Belgische consumenten
2.3.2.	Informatie aan de bevoegde ministers en het parlement over de betalingen die worden uitgevoerd in het kader van de <i>offshore</i> -toeslag	Driemaandelijks	Geliberaliseerde activiteiten – Beschermen van de belangen van alle Belgische consumenten
2.3.2.	Regularisatie, samen met de distributienetbeheerders, van de saldi 2019 van de federale bijdrage elektriciteit	2020 (bij de afsluiting van de rekeningen van de DNB's)	Geliberaliseerde activiteiten – Beschermen van de belangen van alle Belgische consumenten
2.3.2.	CREG-charter toekennen en controleren of de criteria van het charter werden nageleefd	<i>Ad hoc</i>	Geliberaliseerde activiteiten – Beschermen van de belangen van alle

			Belgische consumenten
2.3.2.	Publicatie van onderzoek naar de organisatie van groepsaankopen	<i>Ad hoc</i>	Geliberaliseerde activiteiten – Beschermen van de belangen van alle Belgische consumenten

2.4. THEMA 4: BEVORDEREN VAN DE SAMENWERKING MET OVERHEDEN EN ANDERE INSTANTIES IN BELGIË

2.4.1. Doelstellingen van de CREG

In het kader van haar bevoegdheden, haar prerogatieven en haar onafhankelijkheid zal de CREG zowel op regionaal als nationaal niveau de bestaande samenwerkingen versterken ten voordele van het algemeen belang van de consumenten, ongeacht hun grootte.

In 2020 is de CREG, net zoals de vorige jaren, van plan om voldoende tijd te besteden aan geregelde contacten met de verschillende betrokken Belgische instellingen om te leren van hun ideeën op het gebied van de vrijmaking van de energiemarkt en de toekomstige evolutie ervan.

Er zal bijzondere aandacht worden besteed aan de Adviesraad Gas en Elektriciteit die de spelers van de Belgische energiesector samenbrengt en die essentieel is voor de bevordering van een positieve, open en oprechte dialoog die noodzakelijk is voor de goede werking van de energiemarkt.

De CREG verbindt zich tot een totale transparantie en de publicatie van deze informatie op haar website zodra deze contacten geformaliseerd worden via een samenwerkingsakkoord of een protocolakkoord.

De Belgische instellingen en andere stakeholders waarmee de CREG uitgebreide contacten wenst te (blijven) onderhouden zijn onder andere:

- het federaal parlement;
- de federale regering;
- de gewestelijke parlementen en gewestelijke regeringen;
- de FOD Economie (en meer bepaald de Algemene Directie Energie)
- de Belgische Mededingingsautoriteit (BMA);
- de Autoriteit voor Financiële Diensten en Markten (FSMA);
- het Belgisch Instituut voor Post en Telecom (BIPT);
- de Federale Ombudsdienst voor Energie (FOE);
- de Regie der Gebouwen;
- de Nationale Bank van België (NBB);
- het Federaal Planbureau;
- de Adviesraad Gas en Elektriciteit (ARGE);

- het Forum van Belgische regulatoren voor elektriciteit en gas (Forbeg);
- de beroepsfederaties van de sector; en
- de universiteiten en hogescholen.

2.4.2. Uit te voeren activiteiten

De samenwerking met de verschillende openbare stakeholders zal in 2020 meer bepaald als volgt verlopen:

➤ *Federaal parlement en federale regering*

Rekening houdend met haar onafhankelijkheid en in het belang van de consument zal de CREG steun verlenen aan de besluitvorming door de federale instanties. Zij zal haar raadgevende taak uitvoeren, in het bijzonder via adviezen, voorstellen, studies en diverse simulaties maar ook via deelname aan werkgroepen m.b.t. materies die onder haar bevoegdheid vallen en waarvoor zij over expertise beschikt. Dit teneinde bij te dragen aan de verdere uitwerking van het Belgische energiebeleid.

De CREG zal ook deelnemen aan hoorzittingen en zittingen van de commissie van het federale parlement waarvoor ze uitgenodigd is. Dan zal ze haar expertise verschaffen voor specifieke thema's.

➤ *Gewestelijke parlementen en gewestelijke regeringen*

De CREG zal een antwoord verstrekken op eventuele inlichtingenverzoeken en verzoeken om een hoorzitting door de gewestelijke parlementen en regeringen over onderwerpen die betrekking hebben op haar bevoegdheden.

➤ *Andere bevoegde Belgische openbare instanties*

- FOD Economie – Algemene Directie Energie

De CREG zal met inachtneming van de geldende regels zorgen voor optimaal overleg met de Algemene Directie Energie van de Federale Overheidsdienst Economie.

Rekening houdend met ervaring die zal opgedaan worden tijdens de uitwerking van nieuwe voorstellen rond het *Clean Energy for All Europeans package* van de Europese Commissie, zal de CREG informatie verstrekken rond nieuwe Europese initiatieven die leiden tot een aanpassing van het market design voor aardgas. Dit moet de Algemene Directie Energie toelaten om zich voor te bereiden op nieuwe wetsvoorstellen die de Europese Commissie reeds heeft aangekondigd.

In het kader van de BREXIT zal de CREG de Algemene Directie Energie inlichten over de regulatoire toestand van de aardgas- en elektriciteitsinterconnectoren met het Verenigd Koninkrijk op de datum van uittreding die de Europese Unie heeft vastgelegd. Hiertoe blijft de CREG deelnemen aan de discussiegroepen georganiseerd door de Algemene Directie Energie. Zij zal de Belgische gas en elektriciteitsmarkt monitoren om de consequenties van deze "Brexit" in kaart te brengen.

De CREG zal ook blijven meewerken aan het opvolgingscomité van het CRM (capaciteitsvergoedingsmechanisme), bestaande uit de FOD Economie, Elia en de CREG en gecoördineerd door de FOD Economie, met het oog op de implementatie van het *Capacity Remuneration Mechanism* (hierna: "CRM") dat door de wet van 22 april 2019 werd ingevoegd in de Belgische wetgeving.

Het nieuwe technisch reglement¹² (elektriciteit) is sinds 27 april 2019 van toepassing om te beantwoorden aan de snelle evolutie van de markt en meer bepaald aan de nieuwigheden die voortkomen uit de Europese netwerkcodes. In 2020 zal de CREG haar medewerking aan de Algemene Directie Energie blijven verlenen met betrekking tot mogelijke aanpassingen, correcties en/of verduidelijkingen van het nieuwe technisch reglement.

In uitvoering van artikel 15/13 van de gaswet zal de CREG actief samenwerken met de Algemene Directie Energie. Voor het jaar 2020 wordt een samenwerking verwacht in het kader van het jaarlijkse monitoringrapport inzake de bevoorradingszekerheid op het gebied van aardgas. Verder zal worden samengewerkt met het oog op de realisatie van specifieke taken die zullen worden opgelegd door de verordening (EU) nr. 2017/1938. Eén van deze taken gaat over het opstellen van een risicoanalyse die de zwaktes in de aardgasbevoorradingsketen identificeert en de basis legt voor een preventief actie- en noodplan. Volgens deze verordening moeten deze plannen zowel op nationaal als op regionaal niveau worden uitgewerkt, te weten samen met in deze verordening bepaalde groepen landen. Deze verordening verplicht ook om een solidariteitsmechanisme tussen buurlanden te ontwikkelen en toe te passen in geval van gascrisis om de continuïteit van beschermde klanten in de zin van de verordening mogelijk te maken. In dit kader werkt de CREG nauw samen met de Algemene Directie Energie, die hiervoor bevoegd is, en met Fluxys Belgium om alle bepalingen van de nieuwe verordening ten uitvoer te brengen.

De gaswet belast de CREG met de opvolging en de controle van de toepassing van de gedragscode (koninklijk besluit van 23 december 2010), met inbegrip van de regels met betrekking tot de veiligheid en betrouwbaarheid van het vervoersnet (cf. artikel 15/14, § 2, 15° en 25° van de gaswet). In dit kader zal speciale aandacht geschonken worden aan de begeleiding van de overgang in bevoorrading van L-gas naar H-gas, opdat de werking van de gasmarkt met zo weinig mogelijk belemmeringen zou worden geconfronteerd.

In 2020 zal de CREG, via vergaderingen en door informatie uit te wisselen, blijven samenwerken met de Algemene Directie Energie in het kader van de wijziging van koninklijke besluiten betreffende de toekenning van individuele vergunningen voor de bouw van installaties voor de productie van elektriciteit enerzijds en de algemene voorwaarden voor de levering van aardgas en de toekenningsvoorwaarden van de leveringsvergunningen voor aardgas anderzijds. Het doel is de huidige koninklijke besluiten die respectievelijk van 2000 en 2001 dateren aan te passen aan de geldende Belgische en Europese wetgeving en bepaalde bepalingen te verduidelijken om rekening te houden met de reële situatie.

- Belgische Mededingingsautoriteit (BMA)

In uitoefening van haar toezicht- en controleopdrachten zoals voorzien in de REMIT-verordening en in het algemene kader van de opdrachten vervat in artikelen 23*bis* en 23ter van de elektriciteitswet en in artikelen 15/14*bis* en 15/14ter, § 3 van de gaswet zal de CREG actief samenwerken met de BMA.

Tevens dient de CREG bij de BMA aangifte te doen van:

- elk anti-competitief gedrag of elke oneerlijke handelspraktijk die een weerslag heeft of zou kunnen hebben op een goed werkende elektriciteitsmarkt in België; en
- de afwezigheid van een aanvaardbare verhouding tussen de prijzen en de kosten van een elektriciteitsbedrijf, evenals alle eventuele misbruiken van een machtspositie.

¹²Koninklijk besluit van 22 april 2019 houdende een technisch reglement voor het beheer van het transmissienet van elektriciteit en de toegang ertoe.

Tot slot is er de algemene samenwerking tussen de CREG en de BMA geformaliseerd d.m.v. een koninklijk besluit¹³ waarin de samenwerking tussen beide instanties, de uitwisseling van (o.m. vertrouwelijke) informatie en de samenwerkingsprocedures geregeld worden. In uitvoering van dit koninklijk besluit werd een meer systematische samenwerking tussen de CREG en de BMA opgezet, onder meer onder de vorm van jaarlijkse vergaderingen met het oog op overleg en algemene informatie-uitwisseling tussen beide instanties. Deze systematische samenwerking tussen de CREG en de BMA zal in 2020 verdergezet worden en één of meerdere overlegvergaderingen tussen beide instanties zullen met het oog daarop georganiseerd worden in functie van de te behandelen onderwerpen.

- Autoriteit voor Financiële Diensten en Markten (FSMA)

Bij de uitoefening van haar toezicht- en controleopdrachten in het kader van de toepassing van de REMIT-verordening zal de CREG samenwerken met de FSMA en, in voorkomend geval, onderling de informatie uitwisselen die nodig is voor de goede werking van de REMIT-verordening, overeenkomstig het in 2017 ondertekende protocolakkoord.

Wanneer de CREG in het kader van haar toezicht- en controlefunctie informatie ontvangt van andere autoriteiten, zal zij hetzelfde niveau van vertrouwelijkheid waarborgen als de autoriteit die de informatie levert, overeenkomstig de elektriciteitswet en de gaswet.

- Belgisch Instituut voor postdiensten en telecommunicatie (BIPT)

Na een eerste ontmoetingsdag tussen het BIPT en de CREG in 2017 wenst de CREG haar samenwerking met het BIPT voort te zetten afhankelijk van de beschikbaarheden van beide instellingen. Dan zullen de CREG en het BIPT van gedachten kunnen wisselen over gezamenlijke thema's. De ontmoeting die in 2017 plaatsvond, had betrekking op de consumenten en de digitalisering van de sectoren. Bij die gelegenheid wisselden de CREG en het BIPT van gedachten over de prijsvergelijkingstools en andere tools bestemd voor de consumenten alsook over de manier om met nieuwe sectorale realiteiten om te gaan. Een dergelijke uitwisseling van ervaring laat toe om die hulpmiddelen te identificeren, die het meest geschikt zijn om aan de nieuwe realiteiten tegemoet te komen of om specifieke problemen aan te pakken.

- Federale Ombudsdienst voor Energie (FOE)

In 2020 zal de CREG de bevoegde federale en gewestelijke diensten verder ondersteunen bij de behandeling van klachten en vragen over energie.

Zoals sinds 2011 reeds het geval is, zal zij tevens blijven deelnemen aan de vergaderingen die regelmatig door de FOE worden georganiseerd in aanwezigheid van de bevoegde diensten van de gewestelijke energieregulators (BRUGEL, CWaPE en VREG) en de FOD Economie, KMO, Middenstand en Energie (Algemene Directie Economische Inspectie en Algemene Directie Energie) tijdens dewelke deze diensten hun ervaring delen, hun expertise ter beschikking stellen en hun standpunten over vastgestelde problemen uitwisselen.

- Regie der Gebouwen

De CREG zal de bijstand die zij tijdens de laatste zeven jaar aan de Regie der Gebouwen verstrekke, voortzetten en zal haar expertise vrijwillig ter beschikking blijven stellen van deze instantie voor het opstellen van voorschriften betreffende de markten voor de levering van elektriciteit en aardgas.

- Nationale Bank van België (NBB)

¹³ Koninklijk besluit van 3 december 2017 betreffende de samenwerking tussen de Commissie voor de regulering van de elektriciteit en het gas en de Belgische Mededingingsautoriteit

De CREG zal blijven samenwerken met de Nationale Bank van België.

- Federaal Planbureau

De CREG zal samenwerken met het Federaal Planbureau en dit onder meer in het kader van het jaarlijkse monitoringverslag over de bevoorradingszekerheid voor elektriciteit en aardgas.

➤ *Adviesraad Gas en Elektriciteit (ARGE)*

De CREG zal de vergaderingen van de diverse werkgroepen en de plenaire vergadering van de Adviesraad Gas en Elektriciteit blijven volgen en haar bijstand en expertise blijven verlenen.

➤ *Forum van Belgische regulatoren voor elektriciteit en gas (Forbeg)*

De CREG zal een actieve rol blijven spelen binnen Forbeg (denkplatform voor de CREG en de gewestelijke energieregulatoren) en desgevallend de noodzakelijke initiatieven nemen om de Belgische energieregulatoren in staat te stellen om adequaat te reageren op de verzoeken van zowel de Europese, de federale en de gewestelijke instanties als de energiesector. Elke regulator neemt om de beurt het voorzitterschap op zich en dit gedurende zes maanden. In 2020 wordt het voorzitterschap waargenomen door respectievelijk de VREG en de CWaPE.

In 2020 zal de CREG het voorzitterschap van de werkgroepen "Informatie-uitwisseling", "Europa" en "Distributiesystemen" verder op zich nemen.

De CREG zal in 2020 ook zorgen voor de coördinatie en opstelling van het Nationaal Rapport van België, met inbegrip van de desbetreffende indicatoren, dat aan de Europese Commissie en ACER wordt meegedeeld. Het nationale rapport dat de CREG in haar hoedanigheid van nationale reguleringsinstantie elk jaar aan de Europese Commissie en ACER dient over te maken conform de bepalingen van de gas¹⁴- en de elektriciteitsrichtlijn¹⁵, zal opgesteld worden in samenwerking met de gewestelijke regulatoren (in de schoot van Forbeg) en met de Federale Ombudsdienst voor Energie voor alle aspecten die hen respectievelijk aanbelangen. De structuur van dit verslag wordt overeengekomen binnen de *Raad van Europese energieregulatoren* (hierna "CEER").

De CREG verzamelt en coördineert tevens de bijdragen en commentaren voor België m.b.t. de verschillende initiatieven en/of vragenlijsten die gestuurd worden vanuit de ACER/CEER-werkgroepen en *workstreams*. Zo zullen onder meer de input en antwoorden op de indicatoren gelinkt aan het jaarlijks ACER/CEER *Joint Market Monitoring Report for consumers and retail markets* in samenwerking met de gewestelijke regulatoren binnen Forbeg behandeld worden. Tevens zal ook in navolging van een eerste publicatie in 2019¹⁶, een bijdrage geleverd worden aan verschillende initiatieven om de nationale evoluties, indicatoren en beleidskeuzes in het kader van hernieuwbare energiebronnen op Europees niveau in kaart te brengen.

De vier (federale en gewestelijke) energieregulatoren publiceren elk jaar een gezamenlijk verslag betreffende de ontwikkeling van de gas- en elektriciteitsmarkten in België. De CREG werkt eraan mee.

Europese dossiers die in behandeling zijn, worden samen met de gewestelijke regulatoren opgevolgd, om hun toe te laten hun bezorgdheden en reacties mee te geven, zodat de CREG de Belgische bekommernissen en belangen zo goed mogelijk kan verdedigen. Specifieke aandacht zal hierbij gaan naar de onderwerpen waarbij in uitvoering van de nieuwe Europese regelgeving (i.e. *Clean Energy Package*) er nood is aan onderling overleg.

¹⁴ Richtlijn 2009/73/EG van het Europees Parlement en de Raad van 13 juli 2009 betreffende gemeenschappelijke regels voor de interne markt voor aardgas en tot intrekking van Richtlijn 2003/55/EG.

¹⁵ Richtlijn 2009/72/EG van het Europees Parlement en de Raad van 13 juli 2009 betreffende gemeenschappelijke regels voor de interne markt voor elektriciteit en tot intrekking van Richtlijn 2003/54/EG.

¹⁶ CEER Public Document 18/06/2018: "Tendering procedures for RES in Europe: State of play and first lessons learnt"

De CREG neemt actief deel aan de overige werkgroepen, zoals *ad-hoc*werkgroepen, voorgezeten door een van de gewestelijke regulatoren, zoals: “Elektriciteit”, “Gas”, “Tarieven”, “Strategie”, “Hernieuwbare energiebronnen” en “Consumenten”.

In dat kader gaat de CREG ervan uit dat ze in 2020 nog structurele inspanningen zal moeten leveren met betrekking tot het overleg over tariefkwesties binnen Forbeg: de federale tariefstructuur en de ondertussen geregionaliseerde en regelmatig wijzigende tariefmethodologieën van de distributienetbeheerders zullen elkaar wellicht verder blijven beïnvloeden, waardoor bijkomend overleg binnen Forbeg nodig zal zijn. Dat geldt ook voor de in 2020 toegepaste aanpassingen van de technische reglementen in het kader van de Europese netwerkcodes en een aantal beslissingen die naar aanleiding van deze netwerkcodes genomen moeten worden, waarbij bijzondere aandacht nodig is voor de blijvende coherentie tussen de gewestelijke technische reglementering voor de beheerder van de plaatselijke transmissienetten enerzijds en de federale tarifaire bevoegdheid voor deze netten met een transmissiefunctie.

In het bijzonder zullen de vier regulatoren voor het eerst in 2020 een studie publiceren waarin de prijzen van de verschillende factuurcomponenten voor Belgische huishoudens en bedrijven van verschillende sectoren worden vergeleken met de buurlanden en dit zowel voor België als geheel als voor de drie gewesten afzonderlijk.

De CREG zal in haar jaarverslag een beknopt verslag publiceren van haar activiteiten en haar overleg met de gewestelijke regulatoren zodat de nationale activiteiten zo goed mogelijk worden weergegeven.

➤ *Beroepsfederaties van de sector*

De CREG zal haar samenwerking met de beroepsfederaties van de Belgische elektriciteits- en gassector voortzetten met het oog op de behandeling van actuele onderwerpen.

➤ *Universiteiten en hogescholen*

De CREG werkt samen met universiteiten en hogescholen en participeert in colloquia betreffende de energiesector die zij organiseren. De CREG neemt tevens, op verzoek, deel aan wetenschappelijke activiteiten van universiteiten en hogescholen.

Daarnaast zal de CREG, net als de vorige jaren, ook in 2020 twee universitaire eindschrijfties (één Franstalige, één Nederlandstalige) ondersteunen, die direct verband houden met de energiesector. In het kader hiervan zal zij de “CREG-prijs” en een beurs van 2.500 euro toewijzen aan de twee projecten die worden geselecteerd.

2.4.3. Lijst van *deliverables* voor het jaar 2020

<i>Deliverable</i>	Beschrijving	Einddatum	As – Doelstelling
2.4.2.	Planning en organisatie van Forbeg	Q1-Q2	Geliberaliseerde activiteiten – Bevorderen van de samenwerking met overheden en andere instanties in België
2.4.2.	Jaarlijks activiteitenverslag van Forbeg geïntegreerd in het jaarverslag van de CREG	Q2	Geliberaliseerde activiteiten – Bevorderen van de samenwerking met

			overheden en andere instanties in België
2.4.2.	Jaarlijks activiteitenverslag en vergelijkend verslag van de doelstellingen en de verwezenlijkingen van de CREG	Q2	Geliberaliseerde activiteiten – Bevorderen van de samenwerking met overheden en andere instanties in België
2.4.2.	Opstelling en kennisgeving van het Nationaal Rapport van België	Q2	Geliberaliseerde activiteiten – Bevorderen van de samenwerking met overheden en andere instanties in België
2.4.2.	Kennisgeving van de beleidsnota voor 2021 aan de Kamer van Volksvertegenwoordigers	Q4	Geliberaliseerde activiteiten – Bevorderen van de samenwerking met overheden en andere instanties in België
2.4.2.	Bijdragen leveren aan vragenlijsten en publicaties gelinkt aan verschillende initiatieven van de ACER/CEER-werkgroepen en -workstreams, zoals aan de publicaties in het kader van hernieuwbare energiebronnen	2020	Geliberaliseerde activiteiten – Bevorderen van de samenwerking met overheden en andere instanties in België
2.4.2.	Publicatie van de studie met vergelijking van de prijzen van de verschillende factuurcomponenten tussen België en de buurlanden, zowel voor België als geheel als voor de gewesten afzonderlijk	2020	Geliberaliseerde activiteiten – Bevorderen van de samenwerking met overheden en andere instanties in België
2.4.2.	Organisatie van een workshop CREG-BIPT	2020	Geliberaliseerde activiteiten – Bevorderen van de samenwerking met overheden en andere instanties in België
2.4.2.	Organisatie van overlegvergaderingen met BMA (minstens eenmaal per jaar)	2020	Geliberaliseerde activiteiten – Bevorderen van de samenwerking met overheden en andere instanties in België
2.4.2.	Planning en organisatie van de Forbeg-werkgroep “Informatie-uitwisseling”	2020	Geliberaliseerde activiteiten – Bevorderen van de samenwerking met overheden en andere instanties in België
2.4.2.	Planning en organisatie van de Forbeg-werkgroep “Europa”	2020	Geliberaliseerde activiteiten –

			Bevorderen van de samenwerking met overheden en andere instanties in België
2.4.2.	Planning en organisatie van de Forbegwerkgroep "Distributiesystemen"	2020	Geliberaliseerde activiteiten – Bevorderen van de samenwerking met overheden en andere instanties in België
2.4.2.	In het kader van de Brexit, deelnemen aan de discussiegroepen georganiseerd door de Algemene Directie Energie, de Belgische gas- en elektriciteitsmarkt monitoren om de consequenties in kaart te brengen	2020	Geliberaliseerde activiteiten – Bevorderen van de samenwerking met overheden en andere instanties in België
2.4.2.	Deelnemen aan de discussiegroepen georganiseerd door de Algemene Directie Energie met betrekking tot mogelijke aanpassingen, correcties en/of verduidelijkingen van het nieuwe technisch reglement	2020	Geliberaliseerde activiteiten – Bevorderen van de samenwerking met overheden en andere instanties in België
2.4.2.	Blijven samenwerken met de Algemene Directie Energie in het kader van de wijziging van koninklijke besluiten betreffende de toekenning van individuele vergunningen voor de bouw van installaties voor de productie van elektriciteit enerzijds en de algemene voorwaarden voor de levering van aardgas en de toekenningsvoorwaarden van de leveringsvergunningen voor aardgas anderzijds	2020	Geliberaliseerde activiteiten – Bevorderen van de samenwerking met overheden en andere instanties in België
2.4.2.	Organisatie van de jaarlijkse conferentie van de CREG	2020	Geliberaliseerde activiteiten – Bevorderen van de samenwerking met universiteiten en hogescholen
2.4.2.	Blijven samenwerken met universiteiten en hogescholen en deelnemen aan colloquia betreffende de energiesector en, op verzoek, deelnemen aan wetenschappelijke activiteiten van universiteiten en hogescholen	2020	Geliberaliseerde activiteiten – Bevorderen van de samenwerking met universiteiten en hogescholen

2.5. THEMA 5: SAMENWERKEN MET INSTANTIES OP EUROPEES EN INTERNATIONAAL NIVEAU

2.5.1. Doelstellingen van de CREG

Zoals gedefinieerd binnen de relevante delen van het Derde Energiepakket en rekening houdende met de in 2019 bijgewerkte bepalingen van het *Clean Energy Package for all Europeans* (hierna : “*Clean Energy Package*” of “CEP”), zal de CREG, met het oog op de bevordering van de verdere ontwikkeling en integratie/voltooiing van de interne energiemarkt op Europees niveau haar nauwe samenwerking en het overleg met ACER, de CEER, de Europese Commissie en de regelingsinstanties van de lidstaten van de Europese Unie en van derde landen voortzetten. Daarnaast zal de CREG in 2020 ook blijven deelnemen aan het Franstalige netwerk van energieregulators genaamd RegulaE.Fr¹⁷ dat werd opgericht.

De Europese thema's waaraan de CREG aandacht zal besteden, zijn de volgende: de praktische toepassing van de REMIT-verordening, de activiteiten voor permanent toezicht op de markten, de ondersteuning en bescherming van de rechten van de energieconsumenten en de nieuwe wetgevende initiatieven inzake energie (in de bepaling van de standpunten van Raad, Commissie en Parlement).

- *Specifieke doelstellingen van de CREG binnen het Agentschap voor de samenwerking tussen energieregulators (ACER)*

Binnen ACER zal de CREG de integratiedoelstellingen van de Europese markten nastreven met als gemeenschappelijke doelstelling de oprichting, ontwikkeling en/of implementatie van:

- een geïntegreerde markt die consumenten meer keuzes aanbiedt¹⁸;
- het toezichtkader op de groothandelsmarkt voor energie voor het opsporen en vermijden van uitwisselingen op basis van voorkennis en marktmanipulatie;
- een gecontroleerde en transparante energiemarkt om consumenten billijke, kostengeoriënteerde prijzen te bieden die oneerlijke praktijken verbiedt¹⁹ en om de marktspelers correcte prijssignalen²⁰ te geven;
- het Europees regelgevend kader (zoals laatst in 2019 aangepast door het *Clean Energy Package*) en in het bijzonder de Europese netwerkcodes en het Energy Infrastructure Package (hierna: “EIP”) rekening houdend met de toekomst van gas bij een koolstofarmbeleid.
- de *Target Models voor elektriciteit en gas*, rekening houdend met de onzekerheid inzake de toekomstige bevoorrading en vraag naar energie.

¹⁷ <http://www.regulae.fr/>.

¹⁸ Dit punt wordt meer in detail uiteengezet in de secties 3.1 en 3.2 hieronder.

¹⁹ http://www.acer.europa.eu/The_agency/Pages/default_nl.aspx.

²⁰ In het bijzonder door de effecten van een verstoring van de markt als gevolg van *redispatching*acties te minimaliseren: <https://www.creg.be/sites/default/files/assets/Publications/Notes/Z1707annex.pdf>

➤ *Specifieke doelstellingen van de CREG binnen de Raad van Europese Energieregulatoren (CEER)*

De CEER ondersteunt de ontwikkeling van een competitieve, doeltreffende en duurzame Europese interne energiemarkt²¹. Haar werk vormt een aanvulling op het werk van ACER en beoogt dezelfde doelen. ACER richt zich evenwel op de taken die het moet uitvoeren met het oog op de Europese wetgeving, terwijl de CEER zich buigt over de regulering van energie in de brede zin waarbij ook andere aspecten aan bod komen dan interne marktgerichte wettelijke en reglementaire aspecten door meer de nadruk te leggen op de rol en belangen van nationale regulatoren.

Net zoals bij ACER zal de CREG in 2020 een actieve rol blijven spelen binnen de CEER om een transparante en competitieve vrije markt te bevorderen. De aandacht van de CREG zal prioritair uitgaan naar:

- de stijgende actieve betrokkenheid van de verbruiker in de ontwikkeling van de energiemarkt en de impact van de digitalisering op dit proces;
- de versterking van de consumentenbescherming om hen toe te laten actief deel te nemen aan de energiemarkten, waarbij hoofdzakelijk gesteund wordt op de uitwerking van de CEER visie 2020 voor de Europese energieconsumenten;
- de interactie tussen de groot- en kleinhandelsmarkt waarbinnen de rol van de distributie- en de transmissienetbeheerder wijzigt waardoor er een meer permanente opvolging en beoordeling van de efficiëntie noodzakelijk is;
- de ondersteuning van de internationale relaties met regulatoren binnen en buiten Europa om ervaringen uit te wisselen in het zoeken naar antwoorden op de groeiende interactie van de Europese interne energiemarkt met zijn buurmarkten;
- in het kader van de implementatie van het CEP, de uitwisseling van ervaringen in het zoeken naar antwoorden op de toepassing van het minimum *target* van 70 % grensoverschrijdende capaciteit in combinatie met de opening die voor de *redispatching* werd gecreëerd;
- de promotie en ondersteuning van bevoorradingszekerheid (zie thema 12); en
- de energietransitie (met inbegrip van de toekomst van gas bij een koolstofarmbeleid).

2.5.2. Uit te voeren activiteiten

➤ *Europese en internationale deelname en vertegenwoordiging*

Net zoals voorheen zal de CREG in de praktijk de werking van de CEER (en van ACER) blijven ondersteunen en, op verzoek, in haar lokalen vergaderingen van de werkgroepen, seminars of algemene vergaderingen blijven organiseren.

De CREG blijft in 2020 een actieve rol spelen binnen de CEER als vice-voorzitter van de organisatie, voorzitter van het *Legal Affairs Committee* (LAC), vicevoorzitter van de *Gas Working Group* (GWG) en verantwoordelijke voor de *Gas Security of Supply Network of Experts* (SoS NE).

➤ *Agentschap voor de samenwerking tussen energieregulatoren (ACER)*

De CREG werkt het jaarlijkse monitoringrapport uit betreffende de werking van de groothandelsmarkt voor elektriciteit en aardgas, de kleinhandelsmarkt voor elektriciteit en aardgas, en dit voor alle activiteitssegmenten. In 2020 zal het rapport inzake elektriciteit moeten worden aangepast om

²¹https://www.ceer.eu/documents/104400/3733481/CEER_Statutes-EN_2015-09-15.pdf/c688187c-ab7c-a737-0c52-4eeff4f0446d

tegemoet te komen aan de in 2019 gepubliceerde aandachtspunten van het *Clean Energy Package*. De CREG zal in het kader hiervan de vereiste Belgische gegevens verstrekken.

ACER is in staat om toezicht te houden op de *trading* in groothandelsenergieproducten en de werking en transparantie van verschillende marktsegmenten en de wijze van uitwisseling op jaarlijkse basis te evalueren. Gevallen van mogelijk marktmisbruik zullen worden geïdentificeerd en gemeld aan de CREG, die verantwoordelijk is voor het onderzoek en de uitvoeringsmaatregelen in België.

Voor het overige zal de CREG, in het kader van de talrijke vragenlijsten overgemaakt door ACER, er voortdurend op toezien dat die zo nauwkeurig mogelijk worden beantwoord en binnen de gestelde termijnen worden teruggestuurd (voor zover de CREG tijdig alle informatie kan verzamelen wanneer zij zich moet richten tot andere instellingen of organismen). Deze vragenlijsten, die zijn opgesteld op binnen de verschillende *Work Streams* van ACER (waar de CREG ook actief aan deelneemt), voor vormen immers de basis voor talrijke verwezenlijkingen (*deliverables*) van deze instantie.

➤ Raad van Europese energieregulators (CEER)

De CREG zal in 2020 attent blijven voor de door CEER georganiseerde opleidingsactiviteiten. Enerzijds zal ze hiervan gebruik maken om haar eigen personeel op te leiden, anderzijds zal zij ook actief betrokken zijn bij het opstellen van de programma's van de trainingen en optreden als docent tijdens verschillende trainingsprogramma's (basisopleiding, legal training, PCI, CBA, marktintegratie ...). De CREG, die mee instaat voor het beheer van dit programma, zal het in de mate van het mogelijke optimaliseren en verfijnen in 2020.

De CREG zal in 2020 haar schouders zetten onder het CEER-initiatief genoemd *The Partnership for the Enforcement of European Rights* (PEER)²² om de Europese consumentenrechten te bevorderen door de samenwerking tussen autoriteiten op Europees niveau op te krikken.

In 2020 zal de CEER nationale reguleringsinstanties verder begeleiden met het oog op hun assessment aan de hand van de (metrische) indicatoren die zijn vastgelegd in de *Position Paper on Well-functioning Retail Energy Markets* en gedefinieerd zijn in het gelijknamige handboek. Op basis van deze evaluatie zullen de nationale reguleringsinstanties de problemen in hun respectieve landen identificeren alsook de wijze waarop zij hun situatie kunnen verbeteren. Evaluaties kunnen kaderen in een regionaal perspectief om de draagwijdte te onderzoeken van een mogelijke integratie van de kleinhandelsmarkten (bijvoorbeeld: NordREG).

Na de afronding van de vorige versie in 2019 wordt in 2020 opnieuw van start gegaan met de driejaarlijkse Europese *benchmark* studie voor aardgas en elektriciteitstransmissienetbeheerders. Deze benchmark, waaraan de CREG zal deelnemen, zal gebeuren met de nodige aandacht en respect voor de vertrouwelijkheid van de gegevens.

De CREG zal meewerken aan bepaalde *deliverables* van de CEER zoals de analyse van de "*Regulatory challenges for a sustainable gas sector*" in het kader van de toekomst van gas bij een koolstofarmbeleid en de opvolging van de implementatie - en de impact op de markt - van de verordening (EU) nr. 2017/1938.

Bovendien zal de CREG meewerken aan de ontwikkeling binnen de CEER van regulatoire innovaties voor de koppeling van elektriciteit- en gassector. Gas en elektriciteit kunnen elkaar aanvullen in bepaalde diensten zoals energieopslag en -vervoer, waar de een de ander kan vervangen. De convergentiezones dienen afgetast en regulatoire uitdagingen in kaart gebracht.

²² <https://www.ceer.eu/peer>.

Voor het overige zal de CREG, in het kader van de talrijke vragenlijsten overgemaakt door CEER, er voortdurend op toezien dat die zo nauwkeurig mogelijk worden beantwoord en binnen de gestelde termijnen worden teruggestuurd (voor zover de CREG tijdig alle informatie kan verzamelen wanneer zij zich moet richten tot andere instellingen of organismen). Deze vragenlijsten, die zijn opgesteld binnen de verschillende *Work Streams* (waar de CREG actief aan deelneemt), vormen immers de basis voor talrijke verwezenlijkingen (*deliverables*) van deze instantie.

➤ *Europese Commissie*

De CREG zal informele en formele contacten onderhouden met de Europese Commissie en de betrokken Europese stakeholders. Zij doet dit om op de hoogte te blijven van de recente ontwikkelingen en relevante toekomstige initiatieven voor de goede uitoefening van haar reguleringsoverdrachten en de intrede van een ééngemaakte markt, zoals beoogd in de Europese regelgeving. Raadplegingen en deelnemingsverzoeken van Europese instellingen, zoals de Europese Commissie of het Europees Parlement, zullen in de mate van het mogelijke, via ACER of de CEER, een nauwkeurig antwoord krijgen.

Om het werk van de Europese Commissie te kunnen opvolgen, blijft de CREG zich inzetten binnen de *European Policy Unit* van de CEER, om relevante studies, mededelingen en andere publicaties van de Europese Commissie te analyseren en te bespreken. De focus in 2020 verschuift hierbij van de ontwikkeling van een nieuw design voor de elektriciteitsmarkt, naar een update voor de aardgasmarkt. Het werk dat de CREG op dit gebied uitvoert, zal gebeuren in samenwerking met de gewestelijke regulatoren voor materies die onder hun bevoegdheid vallen en in samenwerking met andere federale instanties

In het kader van de promotie en ondersteuning van energiezekerheid (zie thema 12), stelt de CREG zich ten dienste van de bevoegde instantie, met advies en expertise over de energiemarkten. Daartoe zal zij deelnemen als tweede permanente vertegenwoordiger van België naast de Algemene Directie Energie van de FOD Economie, aan de *Gas Coordination Group* en, op rechtstreekse uitnodiging van de Europese Commissie, aan de *Electricity Coordination Group* als nationale reguleringsinstantie. Voor elektriciteit staat hierbij, in 2020, de implementatie van verordening (EU) 2019/941 van het Europees Parlement en de Raad van 5 juni 2019 betreffende risicoparaatheid in de elektriciteitssector en tot intrekking van Richtlijn 2005/89/EG²³ op de agenda. Voor aardgas gaat de bespreking over de implementatie van de verordening (EU) nr. 2017/1938²⁴. Deze verordeningen geven nieuwe taken aan de CREG (en aan alle NRA's), waaronder een analyse van de impact op de marktwerking van preventieve niet-marktinstrumenten die op vraag van de Europese Commissie moeten gerealiseerd worden om de gasbevoorradingszekerheid te garanderen.

In het kader van de verlenging van deze activiteiten zal de CREG in 2020 actief deelnemen aan de fora voorgezeten door de Europese Commissie van gas, elektriciteit, verbruikers en infrastructuur.

➤ *Andere Europese nationale reguleringsinstanties*

De CREG zal een nauwere samenwerking nastreven met de reguleringsinstanties van de buurlanden om kennis en informatie uit te wisselen over de werkingsregels van de kleinhandelsmarkt, de manieren van prijsbepaling en de bescherming van de consument. De CREG zal dezelfde benadering toepassen voor de werking van de groothandelsmarkten.

Deze bilaterale samenwerkingen kunnen de vorm aannemen van informele vergaderingen (zoals in het geval van de *Gas balancing*, zie thema 6) of leiden tot de ondertekening van een protocolakkoord (*Memorandum of Understanding*). De CREG streeft ernaar om jaarlijks minstens één bilaterale

²³ <http://eur-lex.europa.eu/legal-content/NL/TXT/DOC/?uri=CELEX:52016PC0862&from=EN>.

²⁴ Verordening (EU) nr. 994/2010 van het Europees Parlement en de Raad betreffende maatregelen tot veiligstelling van de gaslevering en houdende intrekking van Richtlijn 2004/67/EG van de Raad.

vergadering te organiseren met de reguleringsinstanties van elk buurland en met de instanties waarmee zij in het verleden een protocolakkoord heeft afgesloten.

In het kader van de BREXIT zal de CREG de verdere praktische gevolgen voor de toekomstige regulering van de aardgas- en elektriciteitsinterconnectoren met het Verenigd Koninkrijk van nabij opvolgen. Hiertoe neemt zij deel aan de discussiegroepen en *taskforces* opgericht door de bevoegde overheden en collega-regulators om de consequenties van deze Brexit voor de energiebelangen van België aan te pakken.

➤ *European Association for the Streamlining of Energy Exchange-gas (EASEE-gas)*

In 2020 behoudt de CREG het statuut van buitengewoon lid van EASEE-gas, (*European Association for the Streamlining of Energy Exchange-gas*), een vereniging die de gasindustrie in haar geheel (van producenten tot eindverbruikers) vertegenwoordigt en die de praktijken voor het vereenvoudigen en stroomlijnen van het fysisch transport van en de handel in gas promoot. Dankzij haar statuut binnen deze vereniging zal de CREG de kans hebben om de werken hiervan te evalueren tijdens de Algemene Vergadering.

➤ *OESO Netwerk van Economische Regulators (OESO - NER)*

Ten behoeve van de verdere internationale uitstraling van regulators, zal de CREG in 2020 meewerken aan het OESO Netwerk van Economische Regulators (NER) ²⁵. Het NER is een open en uniek forum dat de dialoog promoot tussen regulators in de wereld uit verschillende sectoren. Hierbij wordt op zoek gegaan naar de vereisten nodig om als regulator de uitdagingen voor de toekomst aan te kunnen.

➤ *Gasplatform*

De CREG neemt, in coördinatie met de Algemene Directie Energie en Fluxys Belgium, deel aan de regelmatige vergaderingen georganiseerd binnen het Benelux-secretariaat met als doel de internationale coördinatie van de conversie van L-gas naar H-gas in de betrokken landen (België, Duitsland, Frankrijk en Nederland). Deze coördinatievergaderingen zijn belangrijk voor een internationale afstemming van de nodige acties in de verschillende landen. Bovendien beschouwen de betrokken Nederlandse instanties het Gasplatform als het internationale forum om de recente ontwikkelingen en beleidsacties ten aanzien van de L-gasproductie in Nederland te melden aan de L-gas afnemende landen. De CREG levert vooral input met betrekking tot de vrijwaring van de marktwerking tijdens de uitfasering van L-gas en een zo efficiënt mogelijk verloop om tot een geïntegreerde aardgasmarkt te komen die nog enkel bestaat uit één gaskwaliteit (H-gas). Deze activiteiten worden in 2020 voortgezet en zelfs uitgebreid met bijkomende activiteiten die hun oorsprong vinden in de herziene SoS-regulering (EU) nr.2017/1938 die onder meer de uitwerking oplegt van regionale risico-analyses, preventieve actieplannen en noodplannen.

²⁵ <http://www.oecd.org/gov/regulatory-policy/ner.htm>

➤ *Franstalig netwerk van de energieregulators (RegulaE.Fr)*

Het Franstalige netwerk van de energieregulators staat open voor alle regulators die de Franse taal met elkaar gemeen hebben. Het laat toe om informatie, ervaringen en goede praktijken uit te wisselen en de inspanningen rond opleiding en technische samenwerking te bevorderen.

De CREG neemt deel aan de activiteiten van dit netwerk sinds de oprichting ervan in november 2016. In dat kader ondersteunt de CREG het secretariaat van RegulaE.Fr bij de organisatie van verschillende evenementen evenals het comité de “*communication du réseau*”.

Het netwerk komt twee keer per jaar samen: een eerste keer voor een workshop en een tweede keer voor de jaarlijkse conferentie.

De CREG zal ook in 2020 aan de activiteiten van RegulaE.Fr deelnemen.

2.5.3. Lijst van *deliverables* voor het jaar 2020

<i>Deliverable</i>	Beschrijving	Einddatum	As – Doelstelling
2.5.2.	Deelname aan de activiteiten van RegulaE.fr, waaronder de workshop 2020	Q2	Geliberaliseerde activiteiten – Samenwerken met instanties op Europees en internationaal niveau
2.5.2.	Evaluatie aan de hand van metrische indicatoren vastgelegd in de <i>Position Paper on Well-functioning Retail Energy Markets</i> en gedefinieerd in het gelijknamige handboek om de prestaties van de regulator ter zake te evalueren.	Q4	Geliberaliseerde activiteiten – Samenwerken met instanties op Europees en internationaal niveau
2.5.2.	Vorbereiding van de Europese driejaarlijkse structurele <i>benchmarking</i> over de efficiëntie van de gas- en elektriciteit-TNB's.	Q4	Geliberaliseerde activiteiten – Samenwerken met instanties op Europees en internationaal niveau
2.5.2.	Deelnemen en opvolgen van de activiteiten van RegulaE.fr	Q4	Geliberaliseerde activiteiten – Samenwerken met instanties op Europees en internationaal niveau
2.5.2.	Ondersteunen van de CEER en ACER in het kader van hun werking en de vertegenwoordiging van deze organisaties	2020	Geliberaliseerde activiteiten – Samenwerken met instanties op Europees en internationaal niveau
2.5.2.	Het vice-voorzitterschap waarnemen van de CEER	2020	Geliberaliseerde activiteiten – Samenwerken met instanties op Europees

			en internationaal niveau
2.5.2.	Het voorzitterschap waarnemen van het <i>Legal Affairs Committee</i> (LAC)	2020	Geliberaliseerde activiteiten – Samenwerken met instanties op Europees en internationaal niveau
2.5.2.	Het vice-voorzitterschap waarnemen van de CEER en ACER <i>Gas Working Group</i>	2020	Geliberaliseerde activiteiten – Samenwerken met instanties op Europees en internationaal niveau
2.5.2.	De <i>Gas Security of Supply Network of Experts</i> (SoS NE) binnen CEER voorzitten	2020	Geliberaliseerde activiteiten – Samenwerken met instanties op Europees en internationaal niveau
2.5.2.	Als geassocieerd lid, de werkzaamheden van <i>EASEE-gas</i> (<i>European Association for the Streamlining of Energy Exchange-gas</i>) opvolgen	2020	Geliberaliseerde activiteiten – Samenwerken met instanties op Europees en internationaal niveau
2.5.2.	Deelnemen aan het OESO Netwerk van Economische Regulatoren (NER)	2020	Geliberaliseerde activiteiten – Samenwerken met instanties op Europees en internationaal niveau
2.5.2.	De juridische analyses, Europese <i>benchmarking</i> oefeningen en monitoring van de energiemarkten vormgeven binnen de CEER en ACER	2020	Geliberaliseerde activiteiten – Samenwerken met instanties op Europees en internationaal niveau
2.5.2.	Het aanleveren van de Belgische bijdrage voor de jaarlijkse monitoringrapporten betreffende de werking van de groot- en kleinhandelsmarkten voor elektriciteit en aardgas	2020	Geliberaliseerde activiteiten – Samenwerken met instanties op Europees en internationaal niveau
2.5.2.	Het potentieel van de toekomst van de Belgische gasmarkt analyseren in het kader van een koolstofarmbeleid	2020	Geliberaliseerde activiteiten – Samenwerken met instanties op Europees en internationaal niveau

2.5.2.	De regulatoire innovaties voor de koppeling van elektriciteit- en gassector in kaart brengen	2020	Geliberaliseerde activiteiten – Samenwerken met instanties op Europees en internationaal niveau
2.5.2.	Bijdragen aan vragenlijsten toegezonden door ACER en de CEER, zowel voor wat betreft de redactie als het beantwoorden ervan.	2020	Geliberaliseerde activiteiten – Samenwerken met instanties op Europees en internationaal niveau
2.5.2.	Organiseren, deelnemen aan en beheren van de door CEER georganiseerde opleidingsactiviteiten	2020	Geliberaliseerde activiteiten – Samenwerken met instanties op Europees en internationaal niveau
2.5.2.	Deelnemen aan “ <i>The Partnership for the Enforcement of European Rights</i> (PEER)” binnen CEER.	2020	Geliberaliseerde activiteiten – Samenwerken met instanties op Europees en internationaal niveau
2.5.2.	Ingaan op raadplegingen en deelnemingsverzoeken van Europese instellingen	2020	Geliberaliseerde activiteiten – Samenwerken met instanties op Europees en internationaal niveau
2.5.2.	Bijdragen en deelnemen aan de opvolging van de <i>priority issues</i> binnen de <i>European Policy Unit</i> van de CEER	2020	Geliberaliseerde activiteiten – Samenwerken met instanties op Europees en internationaal niveau
2.5.2.	Actief deelnemen aan de ontwikkeling van een nieuw design voor de aardgasmarkt in overleg met de gewestelijke regulatoren	2020	Geliberaliseerde activiteiten – Samenwerken met instanties op Europees en internationaal niveau
2.5.2.	Deelnemen aan de <i>Electricity Coordination Group</i> en de <i>Gas Coordination Group</i> vergaderingen	2020	Geliberaliseerde activiteiten – Samenwerken met instanties op Europees en internationaal niveau
2.5.2.	Indien nodig, opvolging van de werkgroepen opgericht door de Europese Commissie over de kwetsbare	2020	Geliberaliseerde activiteiten – Samenwerken met instanties op Europees

	consumenten en de transparantie van de prijzen		en internationaal niveau
2.5.2.	Actief deelnemen aan de fora over gas, elektriciteit, consumenten en infrastructuur	2020	Geliberaliseerde activiteiten – Samenwerken met instanties op Europees en internationaal niveau
2.5.2.	Bilaterale vergaderingen houden met de reguleringsautoriteit van de buurlanden	2020	Geliberaliseerde activiteiten – Samenwerken met instanties op Europees en internationaal niveau
2.5.2.	Opvolging en deelname aan discussiegroepen met de bevoegde overheden en collega-regulatoren om de regulatoire consequenties van Brexit aan te pakken	2020	Geliberaliseerde activiteiten – Samenwerken met instanties op Europees en internationaal niveau
2.5.2.	Deelnemen aan activiteiten van het “gasplatform”	2020	Geliberaliseerde activiteiten – Samenwerken met instanties op Europees en internationaal niveau
2.5.2.	In voorkomend geval, marktmisbruik identificeren op basis van het toezicht op <i>trading</i> activiteiten in groothandelsenergieproducten	<i>Ad hoc</i>	Geliberaliseerde activiteiten – Samenwerken met instanties op Europees en internationaal niveau

3. AS NR. 2: GEREGULEERDE ACTIVITEITEN

Binnen de energiesector maken elektriciteit en gas deel uit van de netwerkindustrieën: zij hebben intrinsiek behoefte aan een specifiek netwerk om de eindverbruiker te bereiken. De permanente behoefte aan een dergelijke netinfrastructuur zorgt ervoor dat het beheer van de netten een activiteit is die gebruikmaakt van aanzienlijk kapitaal en die bovendien een langetermijnvisie vergt op het gebied van planning, installatie en gebruik. Om deze redenen gaat deze activiteit gepaard met een wettelijk monopolie. In deze tijd van energietransitie op Europees niveau is de nood aan investeringen bijzonder groot en moet een passend antwoord gevonden worden op de sterk stijgende vraag naar financieringsnoden terwijl de rente uitzonderlijk laag is. Bovendien worden er concrete industriële oplossingen voor de toekomst ontwikkeld om aan de assen van het klimaatplan te beantwoorden met in het bijzonder de ontwikkeling van vraagbeheer voor elektriciteit, methanisering, vergassing door pyrolyse en waterstof voor aardgas. De CREG zal deze ontwikkelingen en de impact ervan op de netwerkindustrieën die in België gereguleerd worden, opvolgen.

De transmissienetten voor elektriciteit en aardgas zijn niet alleen belangrijk voor de bevoorrading, maar zij zijn dat eveneens voor de ontwikkeling van de mededinging en voor de optimale werking van de vrije markt, zowel op nationaal als op Europees niveau. Hoewel verbruikers – kmo's, zelfstandigen en residentiële verbruikers zich – in verhouding minder bewust zijn van de regulering van deze transmissienetten, is deze opdracht van strategisch belang voor het verzekeren van optimale prijzen en diensten evenals voor een belangrijk aantal openbare dienstverplichtingen voor de transmissienetnetbeheerder, die via *ad-hoc* tarieven en via toeslagen verrekend worden.

De CREG moet er dan ook bijzondere aandacht aan besteden in het kader van haar reguleringsbevoegdheden: opvolging van de investeringen van de netbeheerders inzake vervoer (voor gas), LNG-regulering en opslag, bepaling (*ex ante*) van de tarieven voor het gebruik van het net, controle van de rekeningen van de transmissienetbeheerders, goedkeuring van de regels voor toegang tot en werking van de capaciteitsmarkt, controle van de vereisten inzake ontvlechting (*unbundling*), certificering, onafhankelijkheid en onpartijdigheid van de netbeheerders, enz. In de lijn van de regulatoire periode 2016-2019 heeft de CREG in haar tariefmethodologie 2020-2023 een belangrijk aantal financiële stimulansen voorzien om de netbeheerder ertoe aan te zetten richtingen te kiezen die de werking van de markt zoveel mogelijk verbeteren en/of een gunstige impact hebben op de verbruiker.

De concrete effecten van deze stimulansen zijn voor de eerste jaren van hun toepassing (2016-2018) bemoedigend te noemen en tonen het belang aan van het incentive-beleid dat door de CREG geïmplementeerd is om de gebruikers een optimale werking van de netwerken te verzekeren. In 2018 heeft de CREG de tariefmethodologie voor de periode 2020-2023 voltooid. Deze methodologie werd opgemaakt in de lijn van de huidige methodologie. Ze bevat nochtans verschillende aanpassingen en een aantal nieuwigheden, in het bijzonder op het vlak van stimulansen en ze heeft veel aandacht voor projecten van decarbonisering.

Naast deze activiteit oefent de CREG een controle uit op de transmissienetten en speelt zij de rol van facilitator op het gebied van niet-discriminerende toegang, transparantie, aanbod en gebruik van de capaciteiten van het net.

De CREG ziet er tevens op toe dat de transmissienetten op adequate wijze worden ontwikkeld, overeenkomstig de doelstellingen van het algemeen beleid voor energie en Europese integratie, de energie-efficiëntie en de integratie van de (decentrale) productie van elektriciteit die afkomstig is van hernieuwbare energiebronnen.

Meer algemeen hecht de CREG, net zoals in het verleden, bijzonder veel belang aan de scheiding tussen gereuleerde en niet-gereuleerde activiteiten en meer bepaald aan het toezien op het feit dat er geen kruissubsidiëring tussen deze twee soorten activiteiten is.

3.1. THEMA 6: WAARBORGEN VAN EEN ADEQUATE EN DOELTREFFENDE WERKING VAN DE NETTEN EN HUN BEHEERDER IN HET BELANG VAN HUN GEBRUIKERS

3.1.1. Doelstellingen van de CREG

De doelstellingen van de CREG met betrekking tot de werking van de netten en hun beheerder zijn gegroepeerd rond de volgende elementen:

- de ontvlechting van de eigendomsstructuren ("*unbundling*") en certificering van de netbeheerders;
- de onafhankelijkheid en onpartijdigheid van de netbeheerders, financiële deelnemingen die een negatieve invloed kunnen hebben op de onafhankelijkheid van de netbeheerder of de uitoefening van taken die hem door de elektriciteits- en gaswet zijn toevertrouwd;
- de afwezigheid van kruissubsidies;
- de opvolging en aanmoediging van de integratie van de elektriciteits- en gasmarkten en dit zowel op Belgisch als op Europees niveau. Ter herinnering: de Belgische en Luxemburgse gasmarkten zijn al geïntegreerd;
- het toezicht op de investeringen van de transmissienetbeheerders;
- het komen tot een optimale financiële structuur van de netbeheerder;
- de verbetering van transparantie, aanbod en gebruik van de capaciteiten van de transmissienetten;
- de bevordering van innovatie;
- de doeltreffendheid van de methodologieën en processen toegepast om de netveiligheid te garanderen en tot slot;
- de noodzaak tot het waarborgen van de niet-discriminerende toegang tot het net.

➤ *Ontvlechting van de eigendomsstructuren (ownership unbundling) en certificering van de netbeheerders*

De CREG zal haar taken op het gebied van toezicht met het oog op een voortdurende naleving van de vereisten inzake *unbundling* door de transmissienetbeheerders, namelijk Elia System Operator, Fluxys Belgium en Interconnector (UK) Limited (samen met OFGEM) verder uitoefenen.

Binnen dit kader kan de CREG overeenkomstig de elektriciteitswet en de gaswet een certificeringprocedure openen in vier situaties:

- 1) wanneer een kandidaat-netbeheerder de CREG hierom verzoekt;
- 2) in geval van kennisgeving door de netbeheerder van een transactie die een nieuwe evaluatie verantwoordt van de manier waarop hij zich schikt naar de vereisten inzake *unbundling*;
- 3) op eigen initiatief, wanneer zij kennis heeft van het feit dat een voorziene wijziging in de eigendom of invloed uitgeoefend op de netbeheerder een overtreding kan inhouden van de

bepalingen inzake onafhankelijkheid, onpartijdigheid en vertrouwelijkheid of wanneer zij redenen heeft om te geloven dat een dergelijke overtreding kan zijn gepleegd; of

- 4) op een met redenen omkleed verzoek van de Europese Commissie.

De wet van 8 juli 2015 heeft in de gaswet een nieuwe Afdeling III in Hoofdstuk IV ingevoegd, genoemd “*Afdeling III: Gemeenschappelijke balanceringsonderneming*”. In het kader van deze wijziging heeft de wetgever niet geopteerd voor een certificering van deze gemeenschappelijke onderneming, maar heeft zij in de plaats daarvan een ander regulerend kader uitgewerkt waarbij de CREG bevoegd is voor:

- 1) de voorafgaande goedkeuring van de “nalevingsfunctionaris”, die aan te duiden is door de gemeenschappelijke onderneming. Deze functionaris dient strikte voorwaarden van onafhankelijkheid en beroepsbekwaamheid na te leven. De CREG beschikt over de bevoegdheid om instructie te geven aan de gemeenschappelijke onderneming om de nalevingsfunctionaris, in geval van gebrek aan onafhankelijkheid of beroepsbekwaamheid, te ontheffen uit zijn functie; en
- 2) een advies te verstrekken over het nalevingsprogramma dat door de gemeenschappelijke onderneming moet worden opgesteld en nageleefd. Elke inbreuk door de gemeenschappelijke onderneming op het nalevingsprogramma moet door de nalevingsfunctionaris aan de CREG worden meegedeeld zodat de CREG met toepassing van de gaswet gepast kan optreden.

➤ *Onafhankelijkheid en onpartijdigheid van de netbeheerders*

De doelstelling, die door de CREG wordt nagestreefde, is zich vergewissen van de naleving door de netbeheerders van de wettelijke bepalingen die op hen van toepassing zijn op het gebied van onafhankelijkheid en onpartijdigheid. Zij zal bijzonder aandachtig zijn bij de aanstelling van onafhankelijke bestuurders binnen de raden van bestuur van de transmissienetbeheerders.

Dat geldt ook voor de eventuele participaties die de TNB beoogt te nemen in ondernemingen die in de toekomst een belangrijke rol als leverancier zouden kunnen spelen, zelfs als dat nu nog niet het geval is: er moet vermeden worden dat een dergelijke participatie tot een minder objectieve houding zou leiden ten aanzien van de betrokken onderneming.

Dit principe geldt zowel voor een gereguleerde participatie als voor een niet gereguleerde participatie.

➤ *Opvolging en aanmoediging van de evolutie naar de integratie van de elektriciteits- en gasmarkten*

- voor wat betreft de elektriciteitsmarkt:

In 2020 zal de CREG meewerken aan de integratie van de groothandelsmarkten door deel te nemen aan de implementatie van de marktkoppeling in de Core-regio, via een stroomgebaseerde marktkoppeling. De marktkoppeling is één van de hoekstenen van de implementatie van de CACM-verordening en FCA-verordening, die tot doel hebben het harmoniseren van de regels met betrekking tot capaciteitsberekening en -allocatie op verschillende termijnen in de Europese lidstaten.

Naast de ontwikkeling, adoptie en implementatie van de CACM en FCA Verordeningen, zal de CREG haar taken opnemen zoals beschreven in Hoofdstuk III van Verordening (EU) 2019/943²⁶, deel van de *Clean Energy Package* (CEP). In het bijzonder zal de CREG waken over de correcte implementatie en

²⁶ Verordening (EU) nr. 2019/943 van het Europees Parlement en de Raad van 5 juni 2019 betreffende de interne markt voor elektriciteit.

toepassing van de bepalingen met betrekking tot de toegang tot de (grensoverschrijdende) transmissiecapaciteiten en het beheer van de congesties in de gekoppelde netwerken.

Omdat de elektriciteitswet deze opdracht prioritair aan de netbeheerder heeft toegekend, zal de CREG de stappen die gaan in de richting van een betere integratie van de elektriciteitsmarkt blijven ondersteunen, zo nodig via passende aanmoedigingsmechanismen.

Om het belang van de integratie van de markten voor de transmissie van elektriciteit te benadrukken heeft de CREG in 2019, na overleg met Elia, de doelstellingen vastgelegd die Elia voor de tarifaire periode 2020-2023 moet behalen in het kader van de voorziene stimulans voor de verhoging van de interconnectiecapaciteit die ter beschikking wordt gesteld in de Belgische regelzone zoals beoogd door de tariefmethodologie. In 2020 zal de CREG dan ook de verhoging van de interconnectiecapaciteit die ter beschikking wordt gesteld in de CWE-zone (en vervolgens de CORE-zone) opvolgen met als performantie-indicator de beschikbare commerciële capaciteit ('RAM-waarde') op de actieve *critical branch* door voornamelijk rekening te houden met de uren met een hoge netto-belasting van het Elia-net. De CREG is ervan overtuigd dat de inspanningen van de Europese TNB's met het oog op verdere marktintegratie eveneens gunstige effecten hebben voor de Belgische netgebruikers. Daarom houdt de CREG bij de kalibrering en bij de toekenning van voornoemde stimulansen ook voor een gedeelte rekening met de inspanningen van de andere TNB's van de CWE-zone.

Om verdere grensoverschrijdende Europese projecten en in het bijzonder *Projects of Common Interest* te promoten, maakte de CREG in meerdere belangrijke beslissingen (waaronder deze van 7 juli 2016²⁷) duidelijk dat de netbeheerder voor de tijdige realisatie van dergelijke investeringsprojecten mogelijk op een hogere vergoeding kon rekenen: de voorwaarden daartoe zijn opgenomen in de methodologie en de criteria voor de evaluatie van investeringen in elektriciteits- en gasinfrastructuur en de hiermee gepaard gaande grotere risico's (zie thema 8). De CREG hield bij de opstelling van voornoemde methodologie rekening met de specifieke risico's die opgesomd werden in de specifieke Aanbeveling van ACER. In overeenstemming met de Aanbeveling 03/2014 van ACER gaat het over:

- 1) de risico's op overschrijdingen van de kosten;
- 2) de risico's op overschrijdingen van de oplevertijd;
- 3) de risico's op een (scherpe) daling van de vraag naar de diensten die door middel van de investering kunnen worden aangeboden (*stranded assets*);
- 4) de risico's van niet-efficiënte kosten;
- 5) het liquiditeitsrisico.

De resultaten van de drie voornoemde stimulansen voor het exploitatiejaar 2016 waren hoopgevend. De resultaten voor 2018 waren begin 2019 bekend, die voor 2019 zullen begin 2020 bekend zijn. Een typedossier voor de beoordeling van dergelijke specifieke risico's voor de netbeheerder was de inschatting van de risico's die verband houden met het "*Modular Offshore Grid*"-project (MOG). Dit dossier werd gefinaliseerd met het besluit 1718²⁸ tot wijziging van de tariefmethodologie.

Wat de implementatie van mechanismen voor marktintegratie betreft, zal de CREG bijdragen aan het opzetten van verbeteringen aan de methode voor de toewijzing van capaciteit op basis van de elektriciteitsstromen ("*flow-based market coupling*") in de regio CWE ("*Central West Europe*") en de regio Core (de combinatie van de regio CWE en de regio *Central East Europe* (CEE)) en de implementering van het regionale mechanisme voor de intradaycapaciteitstoeiwijzing. De CREG zal

²⁷ Beslissing (A)160707-CDC-1480 tot vaststelling van de methodologie en de criteria voor de evaluatie van investeringen in elektriciteits- en gasinfrastructuur en de daarbij horende grotere risico's, 7 juli 2016.

²⁸ Besluit (B)20180329-CDC-1718 tot wijziging van het besluit (Z)141218-CDC-1109/7 tot vaststelling van de tariefmethodologie voor het transmissienet voor elektriciteit en de elektriciteitsnetten met een transmissiefunctie, 29 maart 2018.

bovendien samenwerken met de regulatoren van de *Channel* regio om de processen voor capaciteitsberekening en -allocatie op de grenzen met het Verenigd Koninkrijk te harmoniseren. Deze aanpassingen zullen onder andere gebeuren in het kader van de implementatie en de omzetting van het *Clean Energy Package*. De CREG zal toezicht houden op en (indien nodig) beslissingen nemen die noodzakelijk zijn voor het opstellen van de mechanismen die hierboven aan bod komen. De acties die gericht zijn op de integratie van de markten, gecoördineerd op Europees niveau, worden uiteengezet in sectie 3.2 met betrekking tot de implementering en toepassing van de Europese netwerkcodes (zie thema 7).

- Voor wat betreft de gasmarkt:

De CREG ondersteunt de integratie van de verschillende marktplaatsen voor handel in aardgas in Europa.

Om deze integratie te bevorderen, voorziet Verordening (EU) nr. 984/2013²⁹ in een reeks hervormingen inzake de toewijzing van de vervoerscapaciteit aan grensoverschrijdende interconnectiepunten. Deze gezamenlijke capaciteit wordt ter beschikking gesteld van de gebruikers van het net via veilingen. Voor de praktische organisatie van veilingen van de capaciteit doet Fluxys Belgium een beroep op het capaciteitsplatform PRISMA.

Daarnaast is een grensoverschrijdende optimalisering van de capaciteitsberekeningen in interconnectiepunten vereist zodat het mogelijk is om een maximale hoeveelheid capaciteitsdiensten voor te stellen. Verder moet het vervoersnetwerk beantwoorden aan de vereisten van de Verordening (EU) nr.2017/1938 betreffen de bi-directionaliteit van de interconnecties en beantwoorden aan de infrastructuurstandaard 'N-1' opdat er voldoende vervoerscapaciteit zou zijn, ook bij uitval van de belangrijkste vervoersinfrastructuur. De omschakeling van L-gasklanten naar H-gas vereist de garantie van voldoende capaciteit voor de bevrachters (shippers) om vlot de bevoorrading te kunnen verschaffen.

Dankzij de fusie van de Belgische en Luxemburgse gasmarkten op 1 oktober 2015 in één enkele *balancingzone*, één enkele *Entry-/Exitzone* met één enkel virtuele handelsplaats (ZTP – Zeebrugge Trading Point) is de bevoorradingszekerheid van het Groothertogdom Luxemburg versterkt en ontwikkelt de werking van de markt van de zone BE-LUX zich. De regels voor commerciële balancing van beide landen zijn nu geharmoniseerd. Dit vereenvoudigt de taak van leveranciers die in beide landen actief zijn. Op basis van het verdere verloop van het integratieproject wordt in een tweede fase beoogd om de commerciële balancingverantwoordelijkheden van de geïntegreerde markt over te dragen aan Balansys, de gemeenschappelijke onderneming voor balancing, vermits ACER in september 2019 het nalevingsprogramma van Balansys heeft goedgekeurd.

Creos Luxembourg en Fluxys Belgium zullen beheerders blijven van hun respectieve netten. De CREG zal dit project in 2020 blijven opvolgen en evalueren.

De CREG zal in ieder geval toezien op het evenwicht tussen kosten en baten van de projecten voor grensoverschrijdende integratie en op het aantonen van een zeker belang voor de Belgische en Europese markten, alsook voor de eindverbruiker.

De CREG zal bovendien aandacht hebben voor de evolutie van de handelsplaats in gas ZTP (Zeebrugge Trading Point) – reeds erg gecorreleerd met de handelsplaatsen TTF in Nederland, PEG Nord in Frankrijk en NCG/Gaspool in Duitsland – waarvan de liquiditeit en de rol als prijssignaal zich blijven versterken. Het verhandelde volume op ZTP (N) is sinds de start in 2012 sterk gestegen van - 200

²⁹ Verordening (EU) nr. 984/2013 van de Commissie van 14 oktober 2013 tot vaststelling van een netcode met betrekking tot capaciteitstoeuwijzingsmechanismen in gastransmissiesystemen en tot aanvulling van Verordening (EG) nr. 715/2009 van het Europees Parlement en de Raad.

GWh/dag naar + 1200 GWh/dag. Het verhandelde volume op ZTP (P) kent een lichte daling van + 2000 GWh/dag naar + 1500 GWh/dag.

In 2020 zal de CREG ook het dossier van de opslag aandachtig opvolgen. Zij zal in het bijzonder aandacht hebben voor de ontwikkeling van nieuwe diensten die een antwoord bieden op de beperkte mogelijkheden voor het op de markt brengen van beschikbare opslagcapaciteit rekening houdend met de erg kleine marge van het seizoensverschil bij de *Summer/Winter*-prijzen en de aanzienlijke concurrentie op de markt van de flexibiliteitsproducten. Als gevolg van de definitieve sluiting van de opslagsite van Rough (UK) en gezien de nieuwe wettelijke context met betrekking tot de opslag in Frankrijk, zal het gebruik van de opslag in de Europese markt aandachtig door de CREG worden opgevolgd.

➤ *Toezicht op de investeringen van de transmissienetbeheerders*

Gedurende de hele regulatoire periode 2016-2019 liepen er grote investeringsprojecten van de netbeheerders. Dat betekent dat de aandacht en de controle-inspanningen van de CREG op een hoog niveau zijn gebleven gedurende de volledige regulatoire periode. Dit zal ook het geval zijn tijdens de volgende regulatoire periode (2020-2023), ook al zullen de investeringsbedragen minder hoog zijn. De controle heeft tot doel om te waarborgen dat de investeringen zoals gepland gerealiseerd worden, steeds in het belang van de netgebruikers.

Een efficiënte en effectieve realisatie is onontbeerlijk om de bevoorradingszekerheid en de liquiditeit van de Belgische markten te waarborgen. Ze laat ook toe om de aanvaardbaarheid van de projecten door het publiek op de tracés te bevorderen en de kosten te minimaliseren. Deze opdracht heeft niet enkel betrekking op de Belgische binnenlandse markt, maar ook op de samenwerking met de buurlanden, aangezien België een belangrijk transitland is en zich bevindt tussen alle andere grote markten. Daarom worden niet enkel de resultaten van de Belgische netbeheerder gebruikt voor de berekening van de stimulansen, maar ook de resultaten van de CWE-zone. De CREG zal een zeker belang hechten aan deze samenwerking binnen de beoogde structuren en met de bevoegde instanties.

➤ *Verbetering van transparantie, aanbod en gebruik van de capaciteiten van de transmissienetten*

De activiteiten die gericht zijn op een verbetering van transparantie, aanbod en gebruik van de capaciteit van de transmissienetten, worden ondersteund door de opstelling van nieuwe nationale en Europese regelgeving en zijn voornamelijk gebaseerd op het toezicht op en de voortdurende opvolging van de werking van de markt.

De verbeteringen die gericht zijn op het aanbod en het gebruik van de transmissienetten, worden nader in detail besproken in onderstaande rubriek die betrekking heeft op de integratie van de markten, voor wat de regionale activiteiten betreft (CWE, CORE en Channel voor elektriciteit of CWE, CEE en NWE voor gas). De verbeteringen die op Europees niveau aangebracht werden aan het aanbod en het gebruik van de transmissienetten, worden uiteengezet bij sectie 3.2 hieronder met betrekking tot de ontwikkeling en de implementatie van de netwerkcodes.

De CREG wenst zowel de elektriciteits- als de gasmarkt op regelmatige basis op de hoogte te stellen van de talrijke implicaties en gevolgen van de Europese verordeningen en richtlijnen die al dan niet zijn omgezet met betrekking tot transparantie, REMIT en de financiële wereld. De CREG zal de aanpak voortzetten die gevolgd werd bij de eerste studie over transparantie die in 2017 werd gepubliceerd door de studie bij te werken en hierbij de nadruk te leggen op de problematiek van de kwaliteit van de gegevens van de vervoers- en transmissienetbeheerders en de transparantieplatformen.

- Voor wat betreft de elektriciteitsmarkt:

Zoals hiervoor reeds vermeld in de rubriek *opvolging en aanmoediging van de evolutie naar de integratie van de elektriciteits- en gasmarkten* zal de CREG in 2020 toezicht houden op en in voorkomend geval noodzakelijke beslissingen nemen over de uitvoering van verbeteringen met betrekking tot de koppeling van de day-ahead-markten op basis van de stromen en het regionale mechanisme voor de intradaycapaciteitstoewijzing.

De CREG ziet samen met de Europese instanties toe op de indiening en publicatie van fundamentele gegevens door de houders van deze brongegevens die actief zijn in België en op de terbeschikkingstelling ervan aan de marktspelers overeenkomstig de geldende Europese en Belgische bepalingen.

Om het belang van de kwaliteit van de gegevens voor de transmissie van elektriciteit te benadrukken heeft de CREG in 2019, na overleg met Elia, de doelstellingen vastgelegd die Elia voor de tarifaire periode 2020-2023 moet behalen in het kader van de voorziene stimulans voor de verhoging van de kwaliteit van de gegevens die Elia ter beschikking stelt en publiceert. In 2020 zal de CREG de prestatie-indexen op basis van hiervoor ontwikkelde geldigheidstesten nauw opvolgen.

- Voor wat betreft de gasmarkt:

De CREG is van plan te waken over het behoud van het informatieniveau, ondanks het feit dat Europese platformen bepaalde taken van de transmissienetbeheerders overnemen. In het kader hiervan is zij uitdrukkelijk geïnteresseerd in de voortzetting van de ontwikkeling van het Centraal-Europese transparantieplatform van ENTSO-G³⁰, dat wordt beschouwd als een essentiële aanvullende maatregel tegen de congestie in Europa.

Bovendien worden transparantie en informatie verzorgd via verschillende kanalen:

- 1) het Balansys-platform geeft informatie aan de markt over de geaggregeerde balancingpositie van individuele netwerkgebruikers en de systeempositie;
- 2) het PRISMA-platform geeft informatie over aanbod van capaciteit op interconnectiepunten (IP's); en
- 3) het EDP-platform van Fluxys Belgium geeft informatie over gebruik van capaciteit op IP's die niet opgenomen zijn in Prisma;
- 4) het CMP-rapport ("*Congestion Management Procedure*") geeft informatie over de eventuele congesties op IP's.

Er zullen aanvullende acties worden ondernomen teneinde het transparantieniveau van de opslaginstallaties en LNG-terminals te verbeteren. Voor wat betreft opslag gebeurt de concrete invulling in het kader van de initiatieven die op Europees niveau lopende zijn binnen de CEER werkgroep GST WS. Wat LNG betreft, vallen deze acties onder de initiatieven van de *GNL Work Stream* van de CEER.

In alle gevallen zal de compatibiliteit tussen aanbod en gebruik van de capaciteit in verhouding tot de marktvraag de CREG helpen om het ENTSO-G Europese tienjarige ontwikkelingsplan van het net en de samenhang met het Nationale Ontwikkelingsplan van Fluxys Belgium (inclusief Fluxys LNG) te evalueren teneinde de noodzakelijke interconnecties, de bevoorradingszekerheid en de liquiditeit van de Belgische markt te waarborgen. Deze opdracht heeft niet enkel betrekking op de Belgische binnenlandse markt, maar ook op de samenwerking met de buurlanden, wetende dat België een belangrijk transitland is en zich tussen alle andere grote gasmarkten bevindt. In het kader van de adviserende bevoegdheid van de CREG op het gebied van de toekenning van transportvergunningen

³⁰ Verordening (EG) nr. 715/2009 van het Europees Parlement en de Raad van 13 juli 2009 betreffende de voorwaarden voor de toegang tot aardgastransmissienetten en tot intrekking van Verordening (EG) nr. 1775/2005.

voor de bouw en exploitatie van individuele transmissie-installaties wordt een minutieuze opvolging gepland.

➤ *Innovatie bevorderen*

Aangezien de netbeheerders steeds meer uitdagingen moeten aangaan als gevolg van de energietransitie en het klimaatplan moeten ze hun creativiteit gebruiken om nieuwe processen en technieken te vinden om veilige en efficiënte netten te verzekeren.

Bijgevolg heeft de CREG stimulansen in de tariefmethodologieën opgenomen om de TNB's ertoe aan te zetten om onderzoeks- en ontwikkelingsprojecten te lanceren en tot een goed einde te brengen. Om in aanmerking te kunnen komen voor de stimulansen moet er aangetoond worden dat deze projecten vanuit het oogpunt van de netgebruikers en de verbruikers in het algemeen een meerwaarde vormen.

In het kader van de tariefverslagen zal de CREG de inspanningen van de TNB's inzake innovatie controleren, zowel op het vlak van de kosten als op het vlak van concrete realisaties ten voordele van de verbruikers.

➤ *Waarborgen van de toegang tot de transmissienetten en dit op niet-discriminerende wijze*

- Voor wat betreft de elektriciteitsmarkt:

De wijze van toegang tot de transmissienetten wordt onder meer vastgelegd in het technisch reglement en in verschillende gereguleerde contracten.

Het technisch reglement is in 2019 sterk gewijzigd. Wat onder andere de aansluiting, toegang, evenwichtsverantwoordelijke, programmeringsverantwoordelijke en verantwoordelijke voor de planning van de onbeschikbaarheden (project ICAROS) betreft, zal er in 2020 moeten voortgewerkt worden aan de uitwerking van de bijhorende typeovereenkomsten vanwege de grotere vereisten inzake flexibiliteit en de implementatie van Europese netwerkcodes.

In het kader van haar bevoegdheden zal de CREG deze typecontracten moeten goedkeuren met een bijzondere aandacht voor het evenwichtige en niet-discriminerende karakter ervan en de vereisten verbonden aan de betrouwbaarheid, de veiligheid en de efficiëntie van het transmissienet. De CREG zal in het bijzonder specifieke aandacht besteden aan de wijzigingen van het technisch reglement als gevolg van de implementatie van het CRM, onder andere inzake toegang tot het net (reservering en toekenning van capaciteit).

De CREG zal ook de type samenwerkingsovereenkomst tussen Elia en de DNB's van de drie Belgische gewesten moeten goedkeuren die, onder andere, de wederzijdse verbintenissen met betrekking tot tarifiering en facturatie organiseert.

- Voor wat betreft de gasmarkt:

Voor wat betreft het transport van gas zal de CREG de verdere evolutie van het marktmodel dat in 2012 werd ingevoerd en reeds meerdere malen werd aangepast, blijven opvolgen.

Gezien de erg kleine marge van het seizoensverschil bij de *Summer/Winter-prijzen* en de aanzienlijke concurrentie op de markt van de flexibiliteitsproducten, vertegenwoordigt de commercialisering van de beschikbare opslagcapaciteit een bijzonder aandachtspunt. In samenspraak met de beheerder van de opslaginstallatie wordt onderzocht welke initiatieven kunnen genomen worden op het vlak van diversificatie van diensten en product vernieuwing.

Voor wat de interconnectie met het Verenigd Koninkrijk betreft, zal de CREG, hoe de onderhandelingen in het kader van de Brexit ook aflopen, de uitvoering van het aangepaste reguleringskader blijven opvolgen. De langetermijntransportcontracten eindigden in oktober 2018. In samenspraak met de CREG en OFGEM ontwikkelde Interconnector (UK) in 2018 en verder in 2019 een aangepast marktmodel. Dit marktmodel werd vastgelegd in de door de CREG goedgekeurde regulatoire documenten met name het transportcontract IAA (*Interconnector Access Agreement*) en de toegangscode IAC (*Interconnector Access Code*).

3.1.2. Uit te voeren activiteiten

Vanuit een algemeen standpunt oefent de CREG de controle uit op de regels voor de toegang van derden tot netten voor elektriciteits- en gastransmissie, opslag van gas en LNG. De CREG waakt erover dat deze regels transparant en niet-discriminerend zijn, de liquiditeit van de markt bevorderen en nieuwe marktspelers aantrekken. Daarnaast controleert de CREG tevens de optimale werking van de markt inzake transmissiecapaciteiten.

➤ *Unbundling en certificering van de netbeheerders*

De CREG zal haar specifieke toezichttaken voortzetten met het oog op de voortdurende naleving van de vereisten inzake *unbundling* door de transmissienetbeheerders. Ongeacht de afloop van de onderhandelingen in het kader van de Brexit zal dit in het geval van Interconnector (UK) gebeuren in samenwerking met de Britse regulator OFGEM. Dit zal tevens het geval zijn voor de nieuwe elektrische interconnectie Nemo Link.

Dit toezicht behelst enerzijds het onderzoeken van eventuele kennisgevingen door de transmissienetbeheerders met betrekking tot geplande transacties waarvan de naleving van de vereisten inzake *unbundling* in voorkomend geval opnieuw moet worden geëvalueerd of indien nodig, bij gebrek aan kennisgeving, door een procedure op te starten tot ingebrekestelling van de netbeheerder.

Anderzijds neemt het toezicht de vorm aan van jaarlijkse verslaggevingen door de transmissienetbeheerders aan de CREG waaruit blijkt dat zij de wettelijke bepalingen met betrekking tot de vereisten inzake *unbundling* hebben nageleefd.

Zoals hiervoor vermeld, kan de CREG een certificeringsprocedure (her)openen op basis van de analyse van de kennisgevingen, verslagen enz. of indien zij hiertoe een met redenen omkleed verzoek van de Europese Commissie ontvangt.

Met betrekking tot de gemeenschappelijke onderneming Balansys voor de gasmarktintegratie BE-LUX zal de CREG erover waken dat de nalevingsfunctionaris permanent de vereisten van onafhankelijkheid en beroepsbekwaamheid naleeft.

Wat het nalevingsprogramma van de gemeenschappelijke onderneming betreft, heeft de CREG haar definitieve advies uitgebracht op 17 juli 2017. Op 16 januari 2018 heeft Balansys haar nalevingsprogramma aan ACER ter goedkeuring voorgelegd. De CREG zal in 2020 haar werkzaamheden voortzetten met betrekking tot het nalevingsprogramma dat in september 2019 door ACER was goedgekeurd.

Verder zal de CREG ook de eventuele impact die de Brexit zou kunnen hebben op Interconnector (UK) en Nemo Link in het kader van ontvlechting en certificering nader opvolgen.

➤ *Waarborgen van de onafhankelijkheid en onpartijdigheid van de netbeheerders*

In 2020 zal de CREG kennisnemen van enerzijds de jaarlijkse activiteitenverslagen van de *Corporate Governance Comités* van de transmissienetbeheerders voor het jaar 2019 en anderzijds de jaarlijkse verslagen van de personen die binnen de voornoemde ondernemingen verantwoordelijk zijn voor de opvolging van de nalevingsregels op het gebied van niet-discriminatie die zijn opgelegd aan het personeel ("*compliance officer*") voor het jaar 2019.

Naast de controle van de naleving van de vereisten op het gebied van *unbundling* en certificering ziet de CREG erop toe dat de transmissienetbeheerders voldoen aan de wettelijke bepalingen inzake onafhankelijkheid en onpartijdigheid, zoals voorzien in de elektriciteitswet en de gaswet, alsook de uitvoeringsbesluiten ervan. In het geval van een inbreuk zal de CREG de nodige maatregelen treffen.

In het geval van een benoeming van onafhankelijke bestuurders van de transmissienetbeheerders zal de CREG een eensluidend advies geven betreffende de onafhankelijkheid van de onafhankelijke bestuurders.

In geval van kennisgeving van een benoeming van nieuwe onafhankelijke bestuurders, andere bestuurders en/of leden van de directiecomités van de transmissienetbeheerders zal de CREG tevens toezien op de naleving van de ontvlechtingvereisten en desgevallend van andere vereisten inzake onafhankelijkheid. De CREG zal in het kader van de benoemingen van bestuurders en de controle van hun onafhankelijkheid contact nemen met het *Corporate Governance Comité* van de betrokken netbeheerder in geval van vragen over het verloop van de procedure en in het kader van de uitwisseling van informatie.

➤ *Opvolging en aanmoediging van de integratie van de elektriciteits- en gasmarkten*

De CREG zal de evoluties opvolgen met het oog op een nauwere integratie van de gas- en elektriciteitsmarkten.

- Voor wat betreft elektriciteit:

De werkzaamheden voor de uitbreiding van de methode voor capaciteitstoewijzing gebaseerd op elektriciteitsstromen (in het Engels "*flow-based market coupling*") in de regio Core werden in 2019 gefinaliseerd. Als gevolg van de inwerkingtreding van de richtlijn (EU) 2019/943 van 5 juni 2019 – die deel uitmaakt van het *Clean Energy Package* – moeten er vanaf begin 2020 belangrijke wijzigingen voor de marktkoppeling worden omgezet. In 2020 zal de CREG een actieve rol blijven spelen in de opvolging van deze omzetting. De CREG voorziet tevens dat zij diverse besluiten inzake de toegang tot de grensoverschrijdende infrastructuur en de berekening van de interconnectiecapaciteit zal moeten nemen en publiceren. Deze zullen verband houden met de toewijzing van capaciteit op lange termijn, aan het *intraday*- en *day-ahead*mechanisme, meer bepaald voor de koppeling van de markten gebaseerd op elektriciteitsstromen.

In 2020 blijft de CREG aan de TNB belangrijke stimulansen toekennen die in verhouding staan tot de gerealiseerde indicatoren voor de marktintegratie.

- Voor wat betreft aardgas:

De integratie van de Belgische en Luxemburgse aardgasmarkt op 1 oktober 2015 is een Europese primeur tussen twee lidstaten. Dit project heeft veel praktische kennis opgeleverd om dergelijke grensoverschrijdende integraties te realiseren. Het is steeds de bedoeling geweest om dit project als een pionier te beschouwen en opportuniteiten te blijven evalueren voor een verdere integratie met andere aangrenzende aardgasmarkten waar momenteel trouwens ook evaluaties worden uitgevoerd. De CREG volgt aandachtig deze evoluties op en werkt samen met betrokkenen om verdere mogelijkheden tot integratie te analyseren.

In het kader hiervan zal de CREG de volgende dossiers opvolgen:

- de overgang van de infrastructuur van L-gas naar H-gas door ervoor te zorgen dat de overschakeling gebeurt met zo weinig mogelijk belemmeringen teneinde een zo efficiënt mogelijke H-gasmarkt te waarborgen; en
- de grensoverschrijdende integratie van de balanceringszones met aandacht voor de kosten-batenanalyse van de projecten en waaruit een voordeel blijkt voor zowel de Belgische en de Europese markten als de consumenten.

➤ *Toezicht op de investeringen van de transmissienetbeheerders*

In de komende jaren zal de CREG het technische toezicht op het investeringsbeleid van de transmissienetbeheerder voortzetten en dit zowel *ex ante* als *ex post* voor wat betreft aardgas. Ze zal ook het technische toezicht op het ontwikkelingsplan van het elektriciteitstransmissienet voortzetten. Dit plan wordt opgesteld door transmissienetbeheerder Elia in samenwerking met de Algemene Directie Energie en het Federaal Planbureau.

De CREG zal erop toezien dat de investeringen die door de TNB in een niet-gereguleerd kader verricht worden, geen impact hebben - in welke vorm dan ook - op de gereguleerde activiteiten van de transmissienetbeheerders.

Daarnaast zal de CREG ook de uitvoering van de Projecten van gemeenschappelijk belang (in het Engels "*Project of common interest*", hierna "*PCI*") (zie thema 10) opvolgen in overeenstemming met de Europese Verordening (EU) nr. 347/2013.³¹

Dit vereist dat de CREG:

- blijft deelnemen aan de *Task Force* Infrastructure van ACER en de Europese regionale Werkgroepen (NSI *West Gas*, NSI *West Electricity* en NSOG) voor de selectie van en het toezicht op de PCI's;
 - de uitvoering van andere ondersteuningsmaatregelen op Europees niveau opvolgt; en
 - overleg pleegt (desgevallend met de regulatoren van de buurlanden) voor de implementatie van een kosten-batenanalyse ("*cost-benefit analysis – CBA*") en een grensoverschrijdende kostenallocatie ("*cross-border cost allocation – CBCA*").
- Voor wat betreft elektriciteit:

In voorkomend geval behandelt de CREG de aanvragen tot vrijstelling van nieuwe interconnecties.

In 2020 blijft de CREG de verwezenlijking opvolgen van de voorziene investeringen om de netinfrastructuur te versterken. Er zal bijzondere aandacht besteed worden aan de opvolging van projecten die invloed hebben op de interconnectiecapaciteit en de concrete projecten die opgenomen zijn in de stimulansen voor de verbetering van de prestaties van de beheerder van het elektriciteitstransmissienet in de tariefperiode 2020-2023 zoals in het bijzonder:

- de voorziene versterking van de Noordgrens (het BRABO-project);
- de interconnectie tussen België en Duitsland (ALEGrO-project);
- de plaatsing van "Ampacimon"-modules voor de monitoring van de reële transmissiecapaciteit van de lijnen via een thermisch beeld van de geleiders, waardoor Elia in staat is deze verbindingen ten volle tot hun effectieve limiet te exploiteren;

³¹ Verordening (EU) nr. 347/2013 van het Europees Parlement en de Raad van 17 april 2013 betreffende richtsnoeren voor de trans-Europese energie-infrastructuur en tot intrekking van Beschikking nr. 1364/2006/EG en tot wijziging van de Verordeningen (EG) nr. 713/2009, (EG) nr. 714/2009 en (EG) nr. 715/2009.

- de vervanging van de bestaande geleiders tussen Avellin/Mastaine (FR) en Avelgem (BE) en vervolgens tot Horta in Zomergem door zogenoemde "hoogperformante" geleiders;
- de indienststelling van de eerste PST in Aubange;
- de indienststelling van condensatorbatterijen met een totale capaciteit van 150 MVar in het kader van de ondersteuning van de spanning – fase 1.

De CREG zal ook bijzondere aandacht besteden aan twee grote projecten voor de versterking van het interne hoogspanningsnet die het mogelijk moeten maken om onder meer de elektriciteit van de windmolens op zee te vervoeren: de projecten "Ventilus" en "Boucle du Hainaut".

Deze monitoring van de investeringen zal gebeuren in het kader van de specifieke stimulansen voor investeringen voor de periode 2020-2023 waarvoor de CREG in 2019 een beslissing³² genomen heeft. Deze stimulansen zijn voor de netbeheerder belangrijk en laten toe het proces voor de opvolging van de investeringsportefeuille efficiënter te maken.

- Voor wat betreft aardgas:

De CREG zal samen met Fluxys Belgium de verdere optimalisatie van de werking van het nieuwe Entry/Exit-vervoersmodel bestuderen. Dit is goedgekeurd op 1 oktober 2012 en heeft geleid tot een daling van de tarieven (zie thema 6).

➤ *Verbeteren van transparantie, aanbod en gebruik van de capaciteiten van de transmissienetten*

De CREG zal in 2020 studies publiceren over de van de werking *monitoring* van de groothandelsmarkt voor elektriciteit en gas in België (cf. Thema 2) waarbij de volgende elementen naar voor worden geschoven:

- elektriciteitsproductie, meer bepaald de evolutie van de productie, de geïnstalleerde capaciteit, de combinatie van de gebruikte technologieën en de marktaandelen van de verschillende marktspelers;
- afname van elektriciteit op het transmissienet;
- commerciële en fysische uitwisselingen van elektriciteit;
- interconnecties met de buurlanden;
- compensatie van de onevenwichten;
- levering van aardgas;
- grensoverschrijdende handel in aardgas;
- aardgasverbruik;
- marktintegratie en prijsconvergentie;
- LNG;

³² Beslissing (B)658E/55 van 25 april 2019 over de modaliteiten voor het bepalen van de stimulansen om de prestaties van de beheerder van het transmissienet voor elektriciteit in de loop van de regulatoire periode 2020-2023 te verbeteren.

- opslag; en
- balancering.

Met het oog hierop zal de CREG de marktspelers en netbeheerders gericht ondervragen met behulp van informatiefiches. Dit proces komt elk jaar terug. Ter aanvulling en op basis van de conclusies zullen eventueel gerichte acties worden ondernomen, bijvoorbeeld door samen te werken met de bevoegde instanties op het gebied van mededinging.

In 2020 zal de CREG zich blijven inspannen en zich indien nodig nog meer inspannen op het gebied van marktmonitoring in het kader van het Derde Energiepakket en het *Clean Energy Package*. Zij zal in haar monitoringstudies bijzondere aandacht besteden aan:

- transparantie en werking van de geïnterconnecteerde elektriciteits- en aardgasmarkt;
- toezicht op de mededingingsgraad en beperkingen inzake mededinging (in voorkomend geval zal zij samenwerken met de mededingingsautoriteiten);
- invoering van de investeringen voorzien voor de infrastructuur van het net;
- evaluatie van het verslag van Elia en Fluxys Belgium over de grensoverschrijdende handel;
- vervolgverslag over de termijnen voor de uitvoering van de aansluitingen en herstellingen op het elektriciteitstransmissienet;
- congestieregels en de toepassing van de restrictieve bepalingen in de leveringscontracten voor elektriciteit en aardgas;
- toegang tot de opslaginstallaties van aardgas; en
- *monitoring* van de regels ter bescherming van de eindverbruiker.

De CREG zal bovendien de beschikbaarheid blijven controleren van de fundamentele gegevens en de gegevens van de transacties voor alle marktspelers. Indien nodig, zal zij de lijst van gegevens die relevant zijn voor de marktspelers en die openbaar moeten worden gemaakt, uitbreiden.

Om de kwaliteit en de beschikbaarheid van de marktgegevens te waarborgen, heeft de CREG een tarifaire stimulans uitgewerkt voor de periode 2020-2023 naar aanleiding van de vaststelling dat de TNB's en transparantieplatformen inconsistente gegevens hebben gepubliceerd. Deze inconsistente gegevens werden vastgesteld door de studie die in 2017 werd uitgevoerd over de correcte toepassing door transmissienetbeheerders voor aardgas en elektriciteit van de Europese verordeningen nr. 715/2009³³, nr. 714/2009³⁴ en nr. 543/2013³⁵ en de interacties en de complementariteit met de Europese verordeningen en richtlijnen in het bijzonder met betrekking tot REMIT³⁶ en MiFID II³⁷ op het gebied van energie. De studie zal worden bijgewerkt. Daarbij zal de nadruk gelegd worden op de coherentie en de juistheid van de gegevens tussen transparantieplatformen en gegevens van de

³³ Verordening nr. 715/2009 van het Europees Parlement en de Raad van 13 juli 2009 betreffende de voorwaarden voor de toegang tot aardgastransmissienetten en tot intrekking van Verordening (EG) nr. 1775/2005.

³⁴ Verordening nr. 714/2009 van het Europees Parlement en de Raad van 13 juli 2009 betreffende de voorwaarden voor toegang tot het net voor grensoverschrijdende handel in elektriciteit en tot intrekking van Verordening (EG) nr. 1228/2003.

³⁵ Verordening nr. 543/2013 van de Commissie van 14 juni 2013 betreffende de toezending en publicatie van gegevens inzake de elektriciteitsmarkten en houdende wijziging van bijlage I bij Verordening (EG) nr. 714/2009 van het Europees Parlement en de Raad.

³⁶ Verordening (EU) nr. 1227/2011 van het Europees Parlement en de Raad van 25 oktober 2011 betreffende de integriteit en transparantie van de groothandelsmarkt voor energie.

³⁷ Richtlijn 2004/39/EG van het Europees Parlement en de Raad van 21 april 2004 betreffende markten voor financiële instrumenten, tot wijziging van de Richtlijnen 85/611/EEG en 93/6/EEG van de Raad en van Richtlijn 2000/12/EG van het Europees Parlement en de Raad en houdende intrekking van Richtlijn 93/22/EEG van de Raad.

Belgische transmissienetbeheerders. Hiervoor zal de CREG de verbeteringen van de kwaliteit van de gegevens op basis van de tarifaire stimulans opvolgen en nauwer contact onderhouden met ENTSO-E over de kwaliteit van de gegevens via vergaderingen van de werkgroep van ENTSO-E³⁸ die zich bezighoudt met transparantie.

- Voor wat betreft de elektriciteitsmarkt:

In 2020 zal de CREG toezicht op de ontwikkelingen van marktmechanismen houden met het oog op een doeltreffend gebruik van de transmissienetten. Deze taak zal onder meer betrekking hebben op de verbeteringen die op regionaal niveau (CWE en Core) moeten worden aangebracht aan het koppelingsmechanisme gebaseerd op stromen en aan de installatie van een *intraday* mechanisme voor de regionale markt.

De CREG zal periodiek de doeltreffendheid van de regels van het technisch reglement betreffende de veiligheid en betrouwbaarheid van het transmissienet controleren.

De CREG zal ook aanvragen tot vrijstelling van de gelijkstroomverbindingen bestuderen overeenkomstig Verordening nr. 2019/943³⁹. Tot op heden is er geen enkele aanvraag tot vrijstelling voorzien. De CREG zal ook de tijd controleren die de netbeheerder nodig heeft om verbindingen en herstellingen uit te voeren. De CREG zal waken over de terbeschikkingstelling van een geharmoniseerd en gemakkelijk te begrijpen formaat voor de verbruiksgegevens en de toegang ertoe.

Daarnaast volgt de CREG het ITC-mechanisme⁴⁰.

In samenwerking met ACER en de nationale Europese energieregulators zal de CREG haar inspanningen voortzetten op het gebied van de uitwisseling van informatie die relevant is op Europees niveau.

Zij zal bovendien de procedures inzake de beperkingen van transacties door TNBs evalueren.

- Voor wat betreft de gasmarkt:

De CREG zal waken over het behoud van het niveau van informatieverstrekking, ondanks het feit dat Europese platformen bepaalde taken van de transmissienetbeheerders overnemen. In het kader hiervan is zij uitdrukkelijk geïnteresseerd in de voortzetting van de ontwikkeling van het Centraal-Europese transparantieplatform van ENTSO-G⁴¹. De oprichting hiervan werd beschouwd als een essentiële aanvullende maatregel tegen congestie in Europa. In januari 2015 heeft ACER een eerste verslag inzake CMP-toezicht ("*Congestion Management Procedure*") gepubliceerd met de steun van de NRA's. Binnen de Europese Unie is de uitvoering van de CMP nog niet voltooid. Deze monitoringstudie werd jaarlijks realiseert. Op dit ogenblik is er voor België geen enkele tekortkoming vastgesteld.

In 2020 zal de CREG de initiatieven opvolgen die gericht zijn op de bouw van nieuwe installaties die het capaciteitsaanbod beïnvloeden.

De optimalisatie van het operationele beheer van de vervoersnetten in België (zowel voor H-gas als voor L-gas), de koppeling hiervan met de onontbeerlijke investeringen, de projecten die goedgekeurd en lopend zijn voor een grensoverschrijdende samenwerking en eventuele nieuwe initiatieven voor een grensoverschrijdende integratie van het beheer met de vervoersnetten van de buurlanden, zullen ook in 2020 de aandacht van de CREG vereisen.

³⁸ ENTSO-E Transparency User Group (ETUG)

³⁹ Verordening (EU) nr. 2019/943 van het Europees Parlement en de Raad van 5 juni 2019 betreffende de interne markt voor elektriciteit.

⁴⁰ ITC: *Inter-TSO compensation*.

⁴¹ Verordening (EG) nr. 715/2009 van het Europees Parlement en de Raad van 13 juli 2009 betreffende de voorwaarden voor de toegang tot aardgastransmissienetten en tot intrekking van Verordening (EG) nr. 1775/2005.

In het kader van de adviserende bevoegdheid van de CREG op het gebied van de toekenning van transportvergunningen voor de bouw en exploitatie van individuele vervoersinstallaties wordt een minutieuze opvolging gepland.

➤ *Waarborgen van de toegang tot de transmissienetten en dit op niet-discriminerende wijze*

- Voor wat betreft de elektriciteitsmarkt:

Omwille van grotere vereisten inzake flexibiliteit, de omzetting en de implementatie van Europese netwerkcodes is er in 2019 een nieuw technisch reglement in werking getreden. Dit technisch reglement voorziet onder meer dat de CREG voortaan typeovereenkomsten voor de aansluiting, de toegang, de evenwichtsverantwoordelijke, de programmeringsverantwoordelijke, de verantwoordelijke voor de planning van de onbeschikbaarheden, voor de levering van balanceringsdiensten en ondersteunende diensten die geen balanceringsdiensten zijn, voor de uitwisseling van informatie met elektriciteitsleveranciers en leveranciers van ondersteunende diensten, voor de samenwerking met beheerders van een publiek distributienet zal goedkeuren, evenals het akkoord bedoeld in artikel 40, § 7 van de Europese richtlijn SO GL. Voor deze typeovereenkomsten zal de CREG haar goedkeuringsbevoegdheid uitoefenen wanneer Elia haar voorstellen van typeovereenkomsten zal overmaken in overeenstemming met de geldende wettelijke bepalingen.

Betreffende het ICAROS-project, met inbegrip van de herziening van het CIPU-kader en de uitbreiding ervan naar niet-CIPU-middelen en de methodologie die Elia volgt voor het beheer van interne congesties in de Belgische zone beschreven in de "*coordination rules*", zal de CREG actief samenwerken en in het kader van haar bevoegdheden beslissingen nemen of adviezen formuleren over de verschillende aspecten ervan.

Daarnaast zal de CREG in 2020 haar adviesbevoegdheid verder uitoefenen met betrekking tot de aanvragen voor het toekennen door de minister van Energie van de hoedanigheid van beheerder van een gesloten industrieel net voor het gedeelte uitgebaat op een nominale spanning hoger dan 70kV.

De ontwikkeling van het marktconcept, voornamelijk wat betreft de productie, de *balancing*, de ondersteunende diensten en de groothandelsmarkt, maar ook op het niveau van tarieven, wordt van nabij opgevolgd door de CREG zodat de ontwikkeling van sommige mechanismen kan worden voortgezet teneinde een meer uitgesproken "marktgerichtheid" te bekomen. Dit denkproces en de werken die eruit voortkomen, zullen worden geharmoniseerd met de andere Europese regulatoren.

- Voor wat betreft de gasmarkt:

Voor wat betreft het transport van aardgas wordt het marktmodel, van toepassing sinds 2012, verder verfijnd en aangepast. Sindsdien heeft de CREG immers de opeenvolgende aangepaste versies van de belangrijkste voorwaarden voor toegang tot het vervoersnet op voorstel van Fluxys Belgium en na consultatie van de marktpartijen, goedgekeurd. De CREG zal erop toezien dat in 2020 de aanpassingen aan het marktmodel waar nodig worden uitgevoerd en dit in overleg met de marktpartijen.

De balancerings van de geïntegreerde BE-LUX-markt zal vanaf 2020 door Balansys worden beheerd. De CREG keurde het balanceringscontract, de balanceringscode en het balanceringsprogramma van Balansys op 26 april 2018 goed. In 2020 zal de CREG de implementatie ervan en de verdere aanpassingen aan de regulatoire documenten in overleg met de marktpartijen verder opvolgen.

Wat het transport van aardgas tussen het Verenigd Koninkrijk en België via de Interconnector-pijpleiding betreft, heeft de CREG op 1 maart 2018 het door Interconnector (UK) ingediende voorstel goedgekeurd met betrekking tot de gewijzigde toegangsovereenkomst met Interconnector (UK), het gewijzigd toegangsreglement van Interconnector (UK) en de gewijzigde gebruikersovereenkomst goedgekeurd, die de impliciete toewijzing van capaciteit mogelijk hebben gemaakt. Interconnector

(UK) zal in 2020 zijn productaanbod verder afstemmen op de markt en de aangepaste en gewijzigde belangrijke voorwaarden, m.a.w. het toegangscontract voor de Interconnector (IAA) en de toegangscode voor de Interconnector (IAC), na raadpleging van de marktspelers aan de CREG ter goedkeuring voorleggen.

Voor wat de opslag betreft, is de vraag naar opslagcapaciteit op korte termijn toegenomen door de aanhoudende onbeschikbaarheid van de grootste opslaginstallatie in het Verenigd Koninkrijk (Rough). Tot op heden is het zicht op de toekomstige beschikbaarheid zeer beperkt, net zoals de impact op de regionale opslagmarkt en de flexibiliteit van het gastransmissiesysteem. Het is in deze context dat de CREG zal waken over de commercialisering van de opslagcapaciteit voor 2020. Fluxys Belgium zal in samenwerking met CREG, in overleg met de FOD Economie (Algemene Directie Energie), een nieuw marktmodel ontwikkelen dat ter consultatie zal worden voorgelegd aan alle marktpartijen.

In samenwerking met de nationale regulatoren zal de CREG in 2020 binnen de GST WS (*Gas Storage work stream*) van de CEER blijven onderzoeken welke bijdrage de opslag zou kunnen leveren aan de bevoorradingszekerheid⁴².

In 2020 zal de CREG de indienststelling van de derde uitbreiding van de LNG-terminal van Zeebrugge opvolgen, onder meer het einde van de bouw van de vijfde opslagtank in het kader van overslagdiensten. In dit kader zal ze bijzondere aandacht besteden aan de naleving van de algemene voorwaarden die van toepassing zijn op de LNG-terminal van Zeebrugge en meer bepaald wat betreft de overslagdiensten die zijn ontwikkeld door Fluxys LNG naar aanleiding van het project YAMAL LNG.

Daarnaast zal de CREG werken aan de evolutie van het regulatoire kader betreffende diensten voor *Small Scale LNG* die Fluxys LNG ontwikkelt, wetende dat deze diensten door Fluxys LNG worden geleverd in een markt met steeds meer concurrentie op Europees niveau.

3.1.3. Lijst van *deliverables* voor het jaar 2020

<i>Deliverable</i>	Beschrijving	Einddatum	As – Doelstelling
3.1.2.	Controle van de tariefverslagen, inclusief de beslissing over de voor 2019 toe te kennen incentives (elektriciteit)	Q2	Gereguleerde activiteiten – Toezicht op de investeringen van de TNB
3.1.2.	Controle van de tariefverslagen, inclusief de beslissing over de stimulansen voor 2019 (aardgas)	Q2	Gereguleerde activiteiten – Toezicht op de investeringen van de TNB
3.1.2.	Eensluidend advies binnen de dertig kalenderdagen na de kennisgeving van de benoeming van onafhankelijke bestuurders van de transmissienetbeheerders.	2020	Gereguleerde activiteiten – Onafhankelijkheid en onpartijdigheid van de TNB
3.1.2.	Actualisering van de studie over de transparantie, REMIT en MiFID door de nadruk te leggen op de problematiek van de kwaliteit van de gegevens	2020	Gereguleerde activiteiten – Verbetering van transparantie, aanbod en gebruik van de capaciteiten van de transmissienetten

⁴² Communication from the Commission to the European Parliament, the Council, the European Economic and Social Committee and the Committee of the Regions on an EU strategy for liquefied natural gas and gas storage 16 Feb 2016.

3.1.2.	Adviezen CREG met betrekking tot de aanvragen voor het toekennen van de hoedanigheid van beheerder van een gesloten industrieel net (elektriciteit)	2020 (op vraag van de Algemene Directie Energie)	Gereguleerde activiteiten – Waarborgen van de toegang tot de gesloten industriële netten
3.1.2.	Beslissingen betreffende de typecontracten voor de aansluiting, de toegang, de evenwichtsverantwoordelijken, de levering van balanceringsdiensten, de levering van ondersteunende diensten die geen balanceringsdiensten zijn, de programmeringsverantwoordelijke, de verantwoordelijke voor de planning van de onbeschikbaarheden, de uitwisseling van informatie met elektriciteitsleveranciers en leveranciers van ondersteunende diensten, de samenwerking met beheerders van een openbaar distributienet evenals het akkoord bedoeld in artikel 40, § 7 van de Europese richtlijn SOGL (elektriciteit)	2020 (op voorstel van de beheerder van het transmissienet voor elektriciteit)	Gereguleerde activiteiten – Toegang tot het transmissienet waarborgen
3.1.2.	Toezicht en besluiten met betrekking tot de implementering van de regionale mechanismen voor gecoördineerde toewijzing van capaciteiten op D-1 en <i>intraday</i> (elektriciteit)	<i>Ad hoc</i>	Gereguleerde activiteiten – Verbetering van transparantie, aanbod en gebruik van de capaciteiten van de transmissienetten
3.1.2.	Beslissingen m.b.t. aanpassingen van de belangrijkste voorwaarden van Fluxys Belgium en het gasvervoersmodel	<i>Ad hoc</i> (op vraag van de TNB)	Gereguleerde activiteiten – Toegang tot het transmissienet en de verbetering van de transparantie waarborgen
3.1.2.	Beslissingen betreffende de aanpassing van de belangrijkste voorwaarden van Interconnector (UK)	<i>Ad hoc</i> (op vraag van TNB en afhankelijk van de uitkomst van de onderhandelingen Brexit)	Gereguleerde activiteiten – Toegang tot het transmissienet en de verbetering van de transparantie waarborgen
3.1.2.	Beslissingen m.b.t. aanpassingen van de belangrijkste voorwaarden van Fluxys Belgium en het opslagmodel	<i>Ad hoc</i> (op vraag van de TNB)	Gereguleerde activiteiten – Toegang tot de opslaginstallatie van Loenhout en verbetering van de transparantie

3.1.2.	Beslissing betreffende de belangrijkste voorwaarden van Balansys	<i>Ad hoc</i> (op vraag van Balansys)	Gereguleerde activiteiten - Toegang tot de vervoersmarkt en de handelsmarkten (ZTP(p) en ZTP(n)) garanderen
--------	--	--	---

3.2. THEMA 7: ONTWIKKELEN VAN NETWERKCODES EN CONTROLE VAN HUN CORRECTE TOEPASSING

3.2.1. Doelstellingen van de CREG

➤ Europese netwerkcodes

De oprichting van een eengemaakte markt op Europees niveau is een belangrijke doelstelling van het Europese energiebeleid. Een van de middelen om dit te bereiken, bestaat uit het aannemen van diverse netwerkcodes (in het Engels "*Network Codes*"). De CREG heeft in het kader van ACER actief deelgenomen aan de opstelling van deze nieuwe regels op Europees en regionaal niveau. Hierdoor kan zij de toepassing ervan op Belgisch niveau zo goed als mogelijk voorbereiden en bevorderen.

Voor elektriciteit zal in 2020 worden gewerkt aan de harmonisatie met de regels beschreven in Verordening (EU) 2019/943 en de opvolging van de correcte toepassing van de regels op het gebied van:

- capaciteitstoewijzing en congestiebeheer, ook CACM GL ("*Capacity Allocation and Congestion Management Guideline*") genoemd, in werking getreden op 15 augustus 2015;
- capaciteitstoewijzing op lange termijn, ook FCA GL ("*Forward Capacity Allocation Guideline*") genoemd, in werking getreden op 17 oktober 2016;
- *balancing* van het elektriciteitssysteem, ook EB GL ("*Electricity Balancing Guideline*") genoemd, in werking getreden op 18 december 2017;
- vereisten voor producenten, ook RfG-netcode ("*Requirements for Generators*") genoemd, in werking getreden op 17 mei 2016;
- aansluiting van verbruikers, ook DCC ("*Demand Connection Code*") genoemd, in werking getreden op 7 september 2016;
- hoogspanningsgelijkstroomsystemen, ook HVDC-netcode ("*High Voltage Direct Current*") genoemd, in werking getreden op 28 september 2016;
- de noodtoestand en de herstel van het elektriciteitsnet, ook ER-netcode ("*Emergency and Restoration*") genoemd, in werking getreden op 18 december 2017; en
- beheer van elektriciteitstransmissiesystemen, ook SO GL ("*System Operation Guideline*") genoemd, in werking getreden op 14 september 2017.

De correcte toepassing van de richtsnoeren inzake "*system operation*" (SO GL) en de richtsnoeren m.b.t. balancing (EB GL) zal opgevolgd worden door de deelname van de CREG aan de projecten in verband met het ontwerp, de realisatie en de exploitatie van de internationale coördinatieplatformen. België werkt mee aan projecten met betrekking tot de implementatie van vier Europese platformen. Het eerste betreft de veilingen van FCR-capaciteit. Het tweede gaat over de compensatie van onevenwichten van RFP-blokken tussen TNB's. De twee laatste betreffen de veilingen m.b.t. offertes

voor de activering van respectievelijk aFRR (project PICASSO) en mFRR (project MARI). De CREG volgt deze projecten op in het kader van een Europese samenwerking van de betrokken nationale regulatoren die noodzakelijk is om gemeenschappelijke beslissingen over de implementatie van deze platformen te organiseren, met toepassing van de richtlijn betreffende het evenwicht. Daarnaast volgt de CREG ook het Belgische ICAROS-project op, dat een benadering wil ontwikkelen, conform de netwerkcodes, voor de coördinatie van de middelen die uit een adequate werking van het systeem voortvloeien.

Wat gas betreft, legt de Europese netwerkkode inzake het capaciteitsaanbod (NC CAM), goedgekeurd op 15 april 2013 en in werking getreden op 1 november 2015, als norm de veiling vast van de grensoverschrijdende gegroepeerde capaciteit. De samenwerking en de ontwikkeling van het PRISMA-platform, dat is opgezet om te beantwoorden aan de vereisten van de NC CAM, zal door de CREG in 2020 verder worden opgevolgd binnen de daartoe opgerichte RAG (*Regulatory Advisory Group*) in overleg met de andere Europese regulatoren. De CREG zal er eveneens prioritaire aandacht aan besteden gelet op de aanpassingen in de Europese wetgeving inzake aardgas ten gevolge van het aangenomen *Clean Energy Package*.

Sinds 1 mei 2016 is de netwerkkode inzake de interoperabiliteit van gas en gegevensuitwisseling (NC INT) van toepassing. In 2020 zal de CREG de implementatie ervan opvolgen.

De gedragscode (gas) dient te worden bijgewerkt om in te spelen op de snelle marktontwikkeling en, in het bijzonder, ze in overeenstemming te brengen met de Europese netwerkcodes.

Meer algemeen zal de CREG haar opdracht uitvoeren inzake de controle op de toepassing van de regels van het technisch reglement elektriciteit en de gedragscode gas met voor elektriciteit bijzondere aandacht voor de uitwerking van de ondersteunende diensten en de compensatie van de netverliezen en, en verder zal zij erop toezien dat de gas- en elektriciteitsondernemingen deze respectieve regels naleven.

- Technisch reglement elektriciteit

Het nieuwe technisch reglement elektriciteit (koninklijk besluit van 22 april 2019) is sinds 27 april 2019 van toepassing om te beantwoorden aan de snelle evolutie van de markt en meer bepaald aan de nieuwigheden die voortkomen uit de Europese netwerkcodes. De eerste concrete ervaringen met het nieuwe technisch reglement kunnen in 2020 aanleiding geven tot aanpassingen, correcties en/of verduidelijkingen ervan.

De CREG zal toezien op de naleving van dit nieuw technisch reglement en de daarin voorziene bevoegdheden uitoefenen.

- Gedragscode aardgas

De CREG zal haar opdracht voortzetten inzake de controle van de toepassing van de regels die zijn vastgelegd in het koninklijk besluit van 23 december 2010 betreffende de gedragscode inzake de toegang tot het aardgasvervoersnet, de opslaginstallatie voor aardgas en de LNG-installatie. Deze regels en beginselen die van toepassing zijn op de transmissienetbeheerders voor aardgas, de opslaginstallaties en LNG-installaties, evenals op alle andere marktpelers hebben als doel de toegang tot voornoemde installaties en een optimale werking van de gasmarkt te waarborgen.

De gaswet legt vast dat de CREG de voornaamste voorwaarden voor de toegang tot aardgastransmissienetten goedkeurt. De drie basisdocumenten voor Fluxys Belgium (vervoer en opslag) en voor Fluxys LNG (LNG) omvatten:

- de standaardcontracten die het toegangsticket vormen;
- de toegangsreglementen die de werkingsregels bevatten;

- de dienstenprogramma's die voor de klant een beschrijving bevatten van de marktmodellen en diensten voorgesteld door de netbeheerders.

Externe omstandigheden bepalen in grote mate of de CREG al dan niet maatregelen moet treffen. De CREG beschikt evenwel over de vrijheid om in bepaalde domeinen initiatieven te nemen en om voorstellen te formuleren aan de wetgever teneinde de werking van de markten te verbeteren, zoals de herziening van de gedragscode om deze in overeenstemming te brengen met de Europese netwerkcodes (NC CAM, NC BAL, CMP, NC INT, de verordening (EU) nr. 2017/1938) en de aanpassing ervan aan de behoeften van de markt inzake opslag en lng.

De gedragscode van 23 december 2010 (Gedragscode II) verving de gedragscode van 4 april 2003 (Gedragscode I). Zij beschrijft de algemene principes van het marktmodel van toepassing op vervoer, opslag en lng en stelt de voorwaarden en procedures vast waarvan de oplistings in de tekst terug te vinden zijn. De contracten van Fluxys Belgium die toepassing maken van de gedragscode worden bij de CREG op voorstel van de TNB ingediend voor goedkeuring. De Europese regelgeving is intussen sterk geëvolueerd en meerdere netwerkcodes zijn intussen van toepassing (NC CAM, CMP, NC BAL, NC INT). Een aanpassing van de Gedragscode II is bijgevolg aangewezen.

- Gaswet

Sinds de certificering in 2013 van Interconnector (UK) als netbeheerder werd er tevens een hele reeks volledig nieuwe regels en beginselen uitgewerkt, in nauwe samenwerking met de Britse reguleringsinstantie (OFGEM) voor de interconnectiepijpleiding die het Verenigd Koninkrijk verbindt met België teneinde de toegang tot de installatie te waarborgen en te zorgen voor een optimale werking van de koppeling tussen de Britse en Belgische markten. In 2020 zal Interconnector (UK) het bestaande marktmodel en het aanbod van zijn diensten verder ontwikkelen in samenspraak met de CREG, Ofgem en de betrokken marktpartijen. Bijgevolg zal het toegangscontract met Interconnector (IAA) en het toegangsreglement van Interconnector (IAC) aangepast moeten worden.

De CREG heeft sinds de start van het liberaliseringsproces het initiatief genomen om de regelgeving met betrekking tot vervoer, opslag en LNG-activiteiten vast te leggen in een koninklijk besluit dat op haar voorstel aan de bevoegde minister wordt voorgelegd.

De gaswetswijziging van 8 juli 2015 heeft een Afdeling III. Gemeenschappelijke balanceringsonderneming in Hoofdstuk IV "Rechten en verplichtingen van de houder van een vervoersvergunning en van de beheerders" van de gaswet ingevoegd.

De gaswet voorziet dat in het geval dat de beheerder van het aardgasvervoersnet het beheer voor het in evenwicht houden van het aardgasvervoersnet aan een gemeenschappelijke onderneming overdraagt, de beheerder van het aardgasvervoersnet verantwoordelijk blijft voor de systeemintegriteit en het operationeel beheer van zijn net inbegrepen de incidenten en de noodsituaties, waarvoor hij de specifieke maatregelen ten uitvoer legt die voorzien zijn in de gaswet, de Verordening 994/2010 en de uitvoeringsbesluiten (Artikel 15/2^{quater}, § 1, van de gaswet). Op 7 mei 2015 werd de gemeenschappelijke onderneming Balansys NV opgericht.

Op Balansys zijn de NC BAL, evenals alle bepalingen van de gaswet en haar uitvoeringsbesluiten van toepassing die verband houden met balanceringsactiviteiten van Balansys als bedoeld in artikel 15/2^{bis} van de gaswet, voor zover deze niet strijdig zijn met de NC BAL.

De CREG bekrachtigt, op voorstel van Balansys en na openbare raadpleging, het balanceringscontract (BA) en, in voorkomend geval, de balanceringscode (BC) die de rechten en plichten van Balansys en de netgebruikers in het kader van de balanceringsactiviteit beheerst.

3.2.2. Uit te voeren activiteiten

➤ *Controle van de Europese netwerkcodes*

De CREG zal ten volle samenwerken met de andere Europese regulatoren via specifieke werkgroepen (gecoördineerd door de Werkgroep Elektriciteit – zie hierboven) teneinde beslissingen te nemen, die verband houden met de implementering van de netwerkcodes. De CREG zal toezicht houden op de implementering van de mechanismen en processen die bij deze verschillende netwerkcodes horen.

De CREG zal onder meer aandacht schenken aan de besprekingen op Europees niveau op het gebied van de harmonisering van de tariefstructuren voor elektriciteitstransmissie in Europa. In tegenstelling tot de gasmarkt wordt er op de elektriciteitsmarkt momenteel enkel een tarifaire *scoping* uitgevoerd. Als gevolg van de goedkeuring van het *Clean Energy Package* heeft ACER de opdracht gekregen om de gemeenschappelijke tarifaire principes en de *Best Practices* in het kader van de mogelijke latere harmonisering van de tarieven te bepalen. In 2019 heeft de CREG actief meegewerkt aan de werkzaamheden over dit thema in het kader van de *Task Force* Infrastructuur van ACER. De werkzaamheden zouden minstens in 2020 voortgezet moeten worden.

De CREG zal bovendien aanwezig en actief zijn in het kader van het toezicht op en de uitwerking van alle codes via AGWG⁴³ en AEWG⁴⁴ in twee van de drie werkgroepen die actief zijn binnen ACER (zie thema 10).

In het kader van de samenwerking met betrekking tot het PRISMA-platform en de ontwikkeling ervan blijft de CREG met het oog hierop voorzitter van de reguleringsadviesraad van PRISMA.

Wat betreft de Europese netwerkcodes elektriciteit RfG, DCC, HVDC zal de CREG de daarin vervatte nieuwe bevoegdheden uitoefenen zoals beslissingen nemen over eventuele afwijgingsverzoeken en over gevallen van substantiële modernisering van installaties.

Wat betreft de Europese netwerkcodes gas NC CAM, NC BAL, NC TAR en NC INT zal de CREG de verdere ontwikkelingen opvolgen en toezien op de implementatie ervan voor wat betreft de Belgische aardgasmarkt.

➤ *Controle van het technisch reglement elektriciteit en de gedragscode aardgas*

• Technisch reglement elektriciteit

De CREG zal toezien op de naleving van het technisch reglement dat in 2019 in werking is getreden en zal de daarin voorziene bevoegdheden uitoefenen. Het nieuwe technisch reglement heeft, bijvoorbeeld, de CREG de bevoegdheid toegekend om bepaalde typeovereenkomsten goed te keuren die Elia moet gebruiken zoals de contracten voor de levering van ondersteunende diensten, de samenwerkingsovereenkomst met beheerders van een publiek distributienet, ...

De CREG zal regelmatig de uitvoering blijven controleren van de regels van het technisch reglement met betrekking tot de veiligheid en betrouwbaarheid van het transmissienet.

De CREG zal aan de evolutie van dit nieuwe technisch reglement bijdragen en een advies indienen betreffende de voorgestelde aanpassingen om het te laten evolueren in functie van nieuwe marktontwikkelingen.

De CREG zal ook de aanvragen tot vrijstelling van de gelijkstroominterconnectoren overeenkomstig Verordening nr. 2019/943 bestuderen. Tot op heden is er geen enkele aanvraag tot vrijstelling voorzien. De CREG zal ook de tijd controleren die de netbeheerder neemt om verbindingen en

⁴³ AGWG: *Agency Gas Working Group*.

⁴⁴ AEWG: *Agency Electricity Working Group*.

herstellingen uit te voeren. Onder voorbehoud van artikel 40, (6) van de verordening (EU) nr. 2017/1405 (SO GL) zal zij de toegang waarborgen tot de verbruiksgegevens van de eindverbruikers die zijn aangesloten op het transmissienet en zal ze waken over de terbeschikkingstelling van een geharmoniseerd en gemakkelijk te begrijpen formaat voor de verbruiksgegevens en de toegang ertoe.

- Gedragscode aardgas

De CREG zal de toepassing blijven controleren van de regels die zijn vastgelegd in het koninklijk besluit van 23 december 2010 betreffende de gedragscode inzake de toegang tot het aardgasvervoersnet, de opslaginstallatie voor aardgas en de LNG-installatie. In elk geval zal de basis van deze regels en de principes op structurele wijze worden geëvalueerd en indien nodig worden gewijzigd in overleg met alle marktspelers voorafgaand aan de definitieve goedkeuring door de CREG.

Zoals hiervoor vermeld (cf. 3.2.1), is een aanpassing van de Gedragscode II aangewezen. In 2020 zal de CREG in overleg met alle marktactoren een voorstel van koninklijk besluit opstellen en na consultatie van de markt overmaken aan de bevoegde minister.

3.2.3. Lijst van *deliverables* voor het jaar 2020

<i>Deliverable</i>	Beschrijving	Einddatum	As – Doelstelling
3.2.2.	Opstellen met ACER van een set van gemeenschappelijke principes voor de transmissienettarieven voor elektriciteit	Q4	Gereguleerde activiteiten – Ontwikkeling en controle van de juiste toepassing van de netcodes
3.2.2.	Talrijke beslissingen van de CREG, in voorkomend geval gecoördineerd met andere Europese en regionale regulatoren (Core, Channel) over de netwerkcodes CACM, FCA, <i>Balancing</i> , <i>Grid Connection</i> en <i>System Operations</i>	2020 volgens de timing vastgelegd door de netwerkcodes	Gereguleerde activiteiten – Ontwikkeling en controle van de juiste toepassing van de netcodes
3.2.2.	Opvolging van de implementatie NC CAM, BAL, INT + CMP via de publicatie van rapporten binnen ACER WG. Actieve bijdrage van de CREG aan het opstellen van deze rapporten	2020	Gereguleerde activiteiten – Ontwikkeling en controle van de juiste toepassing van de netcodes
3.2.2.	Beslissing omtrent de aanpassingen van de belangrijkste voorwaarden van Fluxys Belgium, Fluxys LNG, Balansys en Interconnector (UK)	2020	Gereguleerde activiteiten – Ontwikkeling en controle van de juiste toepassing van de netcodes

3.2.2.	Advies betreffende een aanpassing van het technisch reglement betreffende de regels voor de aansluiting op het transmissienet	2020	Gereguleerde activiteiten – Ontwikkeling en controle van de juiste toepassing van de netcodes
--------	---	------	--

3.3. THEMA 8: VASTSTELLEN VAN DE NETTARIEVEN (EX ANTE EN EX POST)

3.3.1. Doelstellingen van de CREG

De doelstellingen van de CREG met betrekking tot de vastlegging van de nettarieven zijn gegroepeerd rond de volgende elementen:

- toezien op de correcte toepassing van de nieuwe tariefmethodologie en de beslissingen nemen die hieruit voortvloeien of die in de praktijk onontbeerlijk blijken;
- de investeringen in het net analyseren, opvolgen en ondersteunen.

Deze verschillende elementen worden hierna *in extenso* uiteengezet.

➤ *Toe zien op de correcte toepassing van de nieuwe tariefmethodologie en de beslissingen nemen die hieruit voortvloeien of die in de praktijk onontbeerlijk blijken*

- Voor wat betreft elektriciteit

De nieuwe tariefmethodologie geldt voor de regulatoire periode 2020-2023. Ze blijft gebaseerd op de volgende uitgangspunten:

- 1) de noodzaak om efficiënte investeringen te realiseren;
- 2) een afdoende vergoeding voor de in het net geïnvesteerde kapitalen;
- 3) het treffen van gepaste stimuleringsmaatregelen om de doeltreffendheid en de kwaliteit van de netprestaties, de integratie van de marktwerking en de steun voor onderzoek en ontwikkeling te waarborgen;
- 4) de kostenbeheersing via de evaluatie van de redelijkheid van de door de nettarieven gedekte kosten; en
- 5) transparantie bij de doorberekening van de kosten aan de netgebruikers dankzij een nieuwe tariefstructuur die afhangt van de daadwerkelijk door de netbeheerder verleende dienst.

Gedurende de volledige regulatoire periode zullen voortdurend inspanningen worden geleverd in het kader van deze beginselen en zal er een intensieve tarifaire controle worden uitgeoefend.

Omdat de impact ervan erg belangrijk is, herhaalt de CREG hierna de stimulansen die in 2020 in werking zullen treden voor de transmissie van elektriciteit. De meeste waren al van toepassing tijdens de regulatoire periode 2016-2019 maar sommige werden aangepast. Het systeem bestaat uit een pakket aan complementaire stimulansen.

- er worden vier stimuleringsmaatregelen voorzien om de essentiële investeringen zo doeltreffend mogelijk te plannen en uit te voeren; hiervoor is niet enkel een opvolging vereist,

maar zijn ook vier aanvullende analyses en ontwerpbeslissingen per jaar nodig ter bepaling van de aan de netbeheerder toe te kennen bedragen.

- een stimuleringsmaatregel om de "beheersbare kosten" onder controle te houden afhankelijk van de daadwerkelijk uitgevoerde investeringen;
- een stimuleringsmaatregel om de "beheersbare kosten" onder controle te houden (de kosten van de reserves van de regeling van het evenwicht en de black start) afhankelijk van een reeks concrete parameters;
- drie stimuleringsmaatregelen willen de marktintegratie bevorderen; hiervoor is niet enkel een opvolging vereist, maar zijn ook drie aanvullende analyses en ontwerpbeslissingen per jaar nodig om de aan de netbeheerder toe te wijzen bedragen te bepalen;
- een stimuleringsmaatregel wil de continuïteit van de bevoorrading bevorderen; hiervoor is niet enkel een opvolging vereist, maar is ook een aanvullende analyse en een ontwerpbeslissing per jaar nodig om het aan de netbeheerder toe te wijzen bedrag te bepalen;
- een stimulans ter bevordering van onderzoeks- en ontwikkelingsprojecten; deze stimulans bestaat uit twee luiken, een luik in verband met de kapitaalsubsidies voor vernieuwende projecten en een luik afhankelijk van het onderzoeks- en ontwikkelingsplan dat aan de CREG ter goedkeuring is voorgelegd. Deze stimulans vraagt niet enkel opvolging, maar houdt ook een analyse en een jaarlijkse bijkomende ontwerpbeslissing in om te bepalen of het onderzoeks- en ontwikkelingsplan goed gevolgd wordt en het bedrag dat aan de netbeheerder moet worden toegekend; en
- er is een bedrag van 2.500.000 euro per jaar uitgetrokken voor discretionaire stimulansen van de CREG om het netevenwicht te bevorderen (zie 3.4.2.).

De opvolging van de stimulansen houdt in dat de CREG elk jaar van de regulatoire periode verschillende taken heeft met als belangrijkste taak de controle van de jaarlijkse tariefverslagen (Elia), met inbegrip van de saldi van de beheersbare, niet-beheersbare en beïnvloedbare kosten en de toeslagen.

Voor de kostenbeheersing wenst de CREG de bestaande criteria toe te passen voor de evaluatie van de redelijkheid van de kosten die Elia heeft voorgesteld, in het bijzonder door de volgende zaken te blijven doen :

- toezien dat er geen kruissubsidiëring tussen gereguleerde en niet-gereguleerde activiteiten is;
- ervoor blijven zorgen dat de toegepaste tarieven en toeslagen evenredig blijven en worden toegepast op niet-discriminerende wijze en - in het bijzonder voor de toeslagen - in overeenstemming zijn met de door de bevoegde instantie opgelegde wetgeving en regulering. In bepaalde gevallen kan de CREG een tarifaire procedure moeten lanceren voor bepaalde openbare dienstverplichtingen, in het bijzonder bij een wijziging van de wetgeving die daarop van toepassing is (cf. de toeslag "groenestroomcertificaten" met betrekking tot steunmaatregelen voor energie geproduceerd op basis van hernieuwbare energiebronnen in het Waals Gewest). Daarvoor volgt de CREG voor de taken opgelegd aan de beheerder van de plaatselijke vervoersnetten de evolutie van de wetgeving van de drie gewesten van nabij op, in het bijzonder wat openbare dienstverplichtingen en eventuele toeslagen betreft;
- eventuele geactualiseerde tariefvoorstellen in het geval van nieuwe diensten of aangepaste diensten behandelen;
- in 2020 *ex post* de globale vergoeding van de transmissienetbeheerder voor het boekjaar 2019 (billijke marge en stimulansen), de exploitatiesaldi en de toewijzing ervan vastleggen;

- jaarlijks een aantal stimulansen iken: in functie van de realisaties gedurende het vorige exploitatiejaar worden de stimulansen elk jaar en dus ook in 2020 opnieuw geïjkt. Dat wil zeggen dat in overleg met de netbeheerder de schaal van de toe te kennen bedragen opnieuw geïjkt wordt in functie van de bereikte resultaten.
- eveneens de evoluties opvolgen van de boekhoudkundige IFRS-normen met betrekking tot de regulatoire saldi en de boekhoudkundige kwalificatie van de ODV-tarieven en de tarifaire toeslagen opvolgen;
- erop toezien dat de Belgische netgebruikers geen negatieve gevolgen ondervinden van de verhoging van de deelname van Elia in het Duitse net (risico van - bijvoorbeeld - kruissubsidies)

In geval van beroep zal de CREG in 2020 proactief de eventuele beroepsprocedures met betrekking tot de tarieven volgen. Niettemin verbindt de CREG zich ertoe om in samenwerking met de betrokken instanties en partijen en in een klimaat van transparantie oplossingen te zoeken om dergelijke procedures te vermijden.

- Voor wat betreft aardgas:

De CREG zal de overgang van L-gas naar H-gas van nabij opvolgen, waarbij erover wordt gewaakt dat de kosten redelijk blijven en het recuperatiesysteem van deze kosten billijk is. De CREG zal eveneens de nodige controle uitoefenen op de eventuele aanpassingen van de nettariëfstructuren die nodig blijken in het kader van de Europese harmonisatie van de nettariëven. In dit kader zal de CREG bijzondere aandacht besteden aan de toepassing van deze nieuwe regelgeving met betrekking tot de grensoverschrijdende infrastructuur, zoals de internationale verbinding tussen Zeebrugge en Bacton (Verenigd Koninkrijk) die wordt geëxploiteerd door Interconnector (UK). Alle wijzigingen die de CREG aanbrengt in de regulatoire basisdocumenten, zullen worden overlegd met de marktspelers.

De CREG zal ook het tariefvoorstel voor de tarieven van de LNG-terminal dat het definitieve en finale investeringsbedrag voor de vijfde tank zal bevatten, analyseren met het oog op de goedkeuring ervan.

➤ *Analyse, opvolging en ondersteuning van de investeringen in het net*

Op het gebied van de investeringen in de internationale verbindingen en de uitbouw van de transmissienetten voor elektriciteit en gas, zal zowel *ex ante* als *ex post* bijzondere aandacht worden besteed aan de geplande projecten, aan de relevantie ervan en aan hun concrete realisatie door de netbeheerders.

In de Europese context zal de CREG vanzelfsprekend rekening houden met eventuele nieuwe overeenkomsten op het gebied van stimuleringsmaatregelen om te waarborgen dat de investeringen van Europees belang, die belangrijk zijn voor de Belgische economie, effectief en tijdig worden gerealiseerd. De CREG zal in voorkomend geval de nodige tarifaire en methodologische maatregelen treffen om de toepassing ervan in de hand te werken.

De CREG zal bijzondere aandacht besteden aan de voorbereiding van het volgende Europese investeringsplan (*Ten-Year Network Development Plan 2020*⁴⁵), met inbegrip van de evoluties van het bijhorende regulatoire kader die in de werkgroepen van ACER besproken worden. De CREG zal eveneens investeringen monitoren in het kader van ACER.

Via de verslagen van Elia over de realisatie van de investeringsplannen en - projecten voor 2020 en de regulatoire periode 2020-2023 zal de CREG de doeltreffendheid van de investeringen in 2020 opvolgen. De analyse van de CREG zal bepalend zijn om het bedrag vast te leggen van de stimulans voor investeringen met betrekking tot 2019 en 2020 die aan Elia toe te wijzen.

⁴⁵ Afkorting: TYNDP 2020.

- Voor wat betreft elektriciteit:

In de jaren 2016-2019 heeft Elia een zeer hoog bedrag geïnvesteerd (bijna 50 % meer in vergelijking met de vorige regulatoire periode, zonder rekening te houden met de onderzeese kabelverbinding *Nemo*). Het investeringsniveau voor de regulatoire periode 2020-2023 zal veel lager zijn, maar blijft hoog.

Het is uiterst belangrijk dat de beperkte middelen zo doeltreffend mogelijk worden aangewend en de prioritaire projecten zorgvuldig worden geselecteerd. Een bijzonder aandachtspunt voor de hele regulatoire periode en dus ook voor 2020 betreft de beheersing van de uitgaven en de aanvaarding door het publiek van grote infrastructuurprojecten. Het is normaal dat de verwezenlijking van grote infrastructuurprojecten diverse ongemakken met zich mee brengt voor het publiek. Dit ongemak zal bij voorkeur worden vergoed of gecompenseerd. De CREG zal hiervoor een principe van rationaliteit hanteren bij de verzoeken tot schadeloosstelling en schadevergoeding.

Bovendien moet rekening worden gehouden met het feit dat de voorziene portefeuille niet langer investeringen betreft die – zoals in het verleden – hoofdzakelijk dienen om te voldoen aan de toenemende elektriciteitsvraag, maar dat het vaak om investeringen gaat die verband houden met de energietransitie, zowel in België als in de rest van Europa. De meeste projecten vallen onder federale of regionale investeringsplannen, waarvan de goedkeuringsbevoegdheid bij de respectieve instanties ligt.

De voornaamste doelstelling van de CREG is dat de investeringen die goedgekeurd zijn door de overheidsinstanties worden gerealiseerd en een technisch-economische optimalisering nastreven.

- Voor wat betreft aardgas:

In dit geval gaat het om de volgende projecten:

- de samenvoeging van aardgaszones stimuleren om hun liquiditeit te vergroten en de transmissie van aardgas te vergemakkelijken;
- het goede verloop van de omschakeling van L-gas (lage calorische waarde) naar H-gas (hoge calorische waarde) verzekeren;
- de realisatie van investeringen en vervangingen verzekeren om te kunnen tegemoetkomen aan de vraag naar aardgas en de veiligheid van het vervoersnet te kunnen waarborgen;
- de toekomstige rol van aardgas in de energiemix identificeren en kalibreren;
- toezien op de competitiviteit van aardgas in België, ook rekening houdend met de grensoverschrijdende interconnecties zoals bijv. van de Interconnector (UK);
- de ontwikkeling en de bevordering van aan vloeibaar aardgas (LNG) gekoppelde activiteiten verzekeren;
- het goede verloop van de nieuwe diensten aan de terminal voor vloeibaar aardgas (LNG) garanderen;
- de correcte en tijdige implementatie van de Europese netwerkcode met betrekking tot de harmonisatie van de tariefstructuren voor het vervoer van aardgas waarborgen.

3.3.2. Uit te voeren activiteiten

- *Toezien op de correcte toepassing van de nieuwe tariefmethodologie en de beslissingen nemen die hieruit voortvloeien of die in de praktijk onontbeerlijk blijken*

- Voor wat betreft elektriciteit:
- Aanpassing en/of herziening van de tariefbeslissingen:

In 2020 zal de CREG:

- een beslissing nemen over het tariefverslag 2019 van Elia. Net zoals de voorgaande jaren zal de CREG de toepassing van de transmissietarieven, de rechtvaardiging van de kosten, de halfjaarlijkse rekeningen, de exploitatiesaldi van de voorgaande boekjaren en het niet toepassen van kruissubsidiëring door de netbeheerder controleren;
- een beslissing nemen over het kosten-/inkomstensaldo van 2019 in verband met de strategische reserve en op basis van dit saldo het tarief voor de openbare dienstverplichting vaststellen dat in 2021 zal worden toegepast;
- een beslissing nemen over het door Elia ingediende tariefvoorstel 2021 met betrekking tot het tarief voor de openbare dienstverplichting strategische reserve om de overeenstemming te bepalen tussen dit tarief en de kosten naar aanleiding van het ministerieel besluit inzake het volume van de aan te leggen strategische reserve;
- een beslissing nemen over de daadwerkelijke verwezenlijking van de aan Elia toegewezen doelstellingen in het kader van de aan CREG overgelaten stimuleringsmaatregel zoals bedoeld in artikel 27 van de tariefmethodologie, en het aan Elia voor het jaar 2019 toegekende financiële bedrag bepalen;
- na raadpleging van Elia de door Elia in 2021 te verwezenlijken doelstellingen vaststellen in het kader van de aan de CREG overgelaten stimuleringsmaatregel zoals bedoeld in artikel 27 van de tariefmethodologie, samen met de bedragen in verband met de verwezenlijking van deze doelstellingen binnen de vastgestelde termijnen; en tot slot,
- indien in 2020 een jaarlijkse aanpassing van de tariefbeslissing onontbeerlijk blijkt, zal de CREG een nieuwe tariefbeslissing nemen in overeenstemming met de toepasselijke wettelijke bepalingen.

- Beroepsprocedures:

Bij eventuele beroepsprocedures zal de CREG op een passende manier de belangen van de netgebruikers verdedigen.

- Voor wat betreft aardgas:
- Aanpassing en/of herziening van de tariefbeslissingen:

In 2020 zal de CREG:

- een beslissing nemen over het tariefverslag 2019 van Fluxys Belgium en Fluxys LNG. Net zoals de voorgaande jaren zal de CREG de toepassing van de tarieven, de rechtvaardiging van de kosten, de halfjaarlijkse rekeningen, de exploitatiesaldi van de voorgaande boekjaren en het niet toepassen van kruissubsidiëring door de netbeheerder controleren;
- indien in 2020 een jaarlijkse aanpassing van de tariefbeslissing onontbeerlijk blijkt, zal de CREG een nieuwe tariefbeslissing nemen in overeenstemming met de toepasselijke wettelijke bepalingen.

- Beroepsprocedures:

Bij eventuele beroepsprocedures zal de CREG op een passende manier de belangen van de netgebruikers verdedigen.

➤ *Analyse, opvolging en ondersteuning van de investeringen in het net*

- Voor wat betreft elektriciteit

Aangezien de kapitaalkosten (*Capex*) in deze activiteitensector ook een motor van de vergoeding van de netbeheerder zijn, zal de CREG zich in 2020 blijven inspannen om deze investeringsportefeuille en de operationele kosten (*Opex*) die eruit voortvloeien te controleren.

De CREG zal hiervoor een principe van rationaliteit hanteren bij de verzoeken tot schadeloosstelling en schadevergoeding terwijl ze verzekert dat de infrastructuurprojecten goed worden uitgevoerd. Deze doelstelling zal worden uitgevoerd via een proactieve opvolging van de vordering van de projecten en de controle van de *ex post* uitgaven.

De CREG heeft stimuleringsmaatregelen voor Elia uitgewerkt om tijdig vier investeringen te doen die in de Belgische en Europese context belangrijk zijn om in het bijzonder de bevoorradingszekerheid van België te verhogen. In dit geval gaat het om de volgende projecten:

- een extra dwarsregeltransformator (PST) in Aubange;
- de installatie van 40 dieselmotoren (project BOM - *Black-Out Mitigation*);
- de ontmanteling van de elektriciteitsinfrastructuur van de lijn Massenhove-Poederlee (project Noorderkempen gedecentraliseerde productie fase 1);
- de indienststelling van 150 MVAR condensatorbatterijen (project ondersteuning van de spanning fase 1).

De CREG zal in 2020 eveneens bijzondere aandacht besteden aan de evolutie van de realisatie van de projecten "Alegro", "Ventilus" en "Boucle du Hainaut".

De CREG zal de rapportering van Elia opvolgen die voorzien was in het kader van de stimulansen voor de investeringen en beslissingen nemen in het kader van de beslissing over het tariefverslag van Elia.

De analyses van de CREG die zijn opgenomen in de beslissing met betrekking tot het tariefverslag van Elia zullen bepalen welke bedragen aan Elia toegekend moeten worden.

- Voor wat betreft aardgas:

De projecten van 2020 in verband met de regulering van Fluxys Belgium en Fluxys LNG zijn voor de CREG de volgende:

- de opvolging op tarifair vlak van de volledige implementatie van de BELUX-marktzone bij de omschakeling naar plan A;
- de opvolging qua kostencontrole van de overgang van de transmissie-infrastructuur van L-gas naar H-gas;
- ter bevordering van de rol van aardgas naar de toekomst toe: mededeling van de objectieve feiten en gegevens in verband met aardgas in het algemeen, en het transport ervan in het bijzonder, om op die manier bij te dragen aan het debat over de energiemix en de klimaattransitie, bijvoorbeeld de toevoeging van een gepast percentage waterstof;
- evaluatie van de concurrentiepositie van de interconnectoren "Interconnector (UK)" en BBL en hun impact op de gasprijs voor de Belgische gebruiker;
- facilitering van de gesprekken tussen regulatoren en netbeheerders met het oog op een toenadering of een eventuele samenvoeging van de markt België/Luxemburg/Frankrijk en de impact hiervan op de tarieven;
- de opvolging qua kosten/inkomsten van de inbedrijfstelling van de vijfde opslagtank van de LNG-terminal in Zeebrugge;
- de opvolging op tarifair vlak van de nieuwe diensten in de LNG-terminal van Zeebrugge; en

- de gevolgen voor de kosten en ontvangsten van de *Power to Gas*- of *Steam Methane Reform*installaties als dergelijke installaties door de netbeheerder kunnen worden gebouwd en beheerd.

3.3.3. Lijst van *deliverables* voor het jaar 2020

<i>Deliverable</i>	Beschrijving	Einddatum	As – Doelstelling
3.3.2.	Een nieuwe waarde vaststellen voor de kleine aanpassing en/of neutraliseringsheffing	Q1	Gereguleerde activiteiten – Vaststellen van de nettarieven
3.3.2.	Opvolging en analyse van projecten van Elia in het kader van stimulansen voor de bevordering van het evenwicht en van het net 2019	Q1-Q4	Geliberaliseerde activiteiten – Vaststellen van de nettarieven
3.3.2.	Evaluatie van de formule voor de bepaling van de standaardoverdrachtprijs in overleg met de marktspelers	Q2	Gereguleerde activiteiten – Energieoverdracht
3.3.2.	Controle van de jaarlijkse tariefverslagen (Elia; ex post), met inbegrip van de saldi van de beheersbare en niet-beheersbare kosten en de toeslagen, evenals de toewijzing van de stimulansen 2019	Q2	Gereguleerde activiteiten – Vaststellen van de nettarieven
3.3.2.	Beslissing met betrekking tot de vaststelling van de te verwezenlijken doelstellingen in 2021 in het kader van de stimulans voor de bevordering van het netevenwicht zoals bedoeld in artikel 27 (discretionaire incentive) van de tariefmethodologie	Q2	Gereguleerde activiteiten – Vaststellen van de nettarieven
3.3.2.	Beslissing over de doelstellingen die Elia in 2021 moet behalen in het kader van de stimulans voor de marktingegratie en de bevoorradingszekerheid zoals bedoeld in artikel 24, §1, 2) en §3 van de tariefmethodologie	Q2	Gereguleerde activiteiten – Vaststellen van de nettarieven
3.3.2.	Controle van de jaarlijkse tariefverslagen (Fluxys Belgium), met inbegrip van de beslissing over de saldi van de beheersbare en niet-beheersbare kosten	Q2	Gereguleerde activiteiten – Vaststellen van de nettarieven
3.3.2.	Controle van de jaarlijkse tariefverslagen, met inbegrip van de beslissing over de saldi (Fluxys LNG)	Q2	Gereguleerde activiteiten – Vaststellen van de nettarieven
3.3.2.	Controle van het tariefverslag 2019 van Interconnector (UK)	Q2	Gereguleerde activiteiten – Vaststellen van de nettarieven

3.3.2.	Toezicht houden op de correcte toepassing van de nieuwe tariefmethodologie (elektriciteit)	Q2-Q3	Gereguleerde activiteiten – Vaststellen van de nettarieven
3.3.2.	Toezicht houden op de correcte toepassing van de tariefmethodologie (aardgas)	Q2-Q3	Gereguleerde activiteiten – Vaststellen van de nettarieven
3.3.2.	Aanpassing en/of herziening van de tariefbeslissingen (bijv. bij een samenvoeging van zones) (aardgas)	Q2-Q4	Gereguleerde activiteiten – Vaststellen van de nettarieven
3.3.2.	Beslissingen over de tarieven voor de openbare dienstverplichtingen (ODV's) en de toeslagen voor 2021, voor zover deze tarieven niet door Elia voorgesteld zijn in het tariefvoorstel 2020-2023	Q4	Gereguleerde activiteiten – Vaststellen van de nettarieven
3.3.2.	Opvolging van de boekhouding (elektriciteit en gas)	Q4	Gereguleerde activiteiten – Vaststellen van de nettarieven
3.3.2.	Behandelen van beroepen in voorkomend geval ingediend tegen de tariefbeslissingen van de CREG (elektriciteit en gas)	<i>Ad hoc</i>	Gereguleerde activiteiten – Vaststellen van de nettarieven

3.4. THEMA 9: ONTWIKKELING EN OMKADERING VAN DE MARKT VAN DE ONDERSTEUNENDE DIENSTEN (ELEKTRICITEIT)

3.4.1. Doelstellingen van de CREG

De CREG wenst de specifieke markt van de ondersteunende diensten en de balanceringsdiensten te ontwikkelen, zodat de onevenwichten van de regelzone aan een optimale kostprijs kunnen worden gecompenseerd en er een maximaal aantal spelers aan kan deelnemen, zowel op het gebied van productie als op het gebied van het beheer van de elektriciteitsvraag en de opslag.

De CREG zal de sinds 2016 door Elia geleverde inspanningen van dichtbij volgen en voortzetten om het compensatiesysteem van de kwartieronevenwichten te doen evolueren. Deze inspanningen betreffen elk type reserve (primaire, secundaire en tertiaire). Ze worden ontwikkeld in de zin van een progressieve Europese integratie van de diensten, een veralgemening van het deel van de kortetermijnproducten en de verdere openstelling van de actieve vermogensreserveproducten voor nieuwe hulpmiddelen die niet onder een CIPU-contract tussen Elia en de dienstverlener vallen, zoals de vraag, de kleinschaligere productie, met inbegrip van de decentrale productie, en de batterijen. Deze ontwikkelingen, waarbij de levering van deze diensten technologisch neutraler en het afsluiten van contracten met betrekking tot de diensten dichter bij de leveringsperiode worden opgevat, maken deel uit van een globaal project van Elia dat vanaf 2016 over meerdere jaren wordt uitgevoerd.

Met toepassing van de wet van 13 juli 2017⁴⁶ zal de CREG de uitbreiding van de toepassing van de energieoverdracht op de *day-ahead*- en *intraday*markten opvolgen. Ze zal de werking evalueren van het mechanisme en meer bepaald van de formule voor de bepaling van de overdrachtprijs als de partijen geen akkoord bereiken. Ze zal ook de uitoefening van de opdracht voor het beheer van vraagflexibiliteitsgegevens met een energieoverdracht door de TNB blijven controleren.

De CREG zal verder blijven nadenken over de *black-start* dienst en de dienst voor de regeling van de spanning en de reactieve energie (gestart in 2018 in het kader van discretionaire stimulansen en voortgezet in 2019) met als doel te komen tot nieuwe efficiënte marktmechanismen die de CREG midden 2020 zal goedkeuren en die vanaf 2021 van toepassing zijn. Deze marktmechanismen moeten Elia toelaten om over de nodige middelen te beschikken tegen de laagste prijzen.

3.4.2. Uit te voeren activiteiten

➤ *De markt van de ondersteunende diensten ontwikkelen en omkaderen*

In het kader van de methodologie voor de vaststelling van de volumes van de primaire, secundaire en tertiaire reserve dient Elia een voorstel ter goedkeuring in bij de CREG. In 2020 zal de CREG het ontvangen voorstel analyseren en, in voorkomend geval, goedkeuren. Op nationaal niveau zal de CREG de regels met betrekking tot het evenwicht, de volumes en de kosten van de ondersteunende diensten blijven evalueren en indien nodig aanpassen.

In 2020 zal de CREG de door Elia ingediende voorstellen met betrekking tot de aanpassing van de marktwerkingsregels voor de compensatie van de kwartieronevenwichten analyseren en in voorkomend geval goedkeuren (balancering).

De CREG zal eveneens de opvolging van de in het verleden genomen beslissingen waarborgen, die in 2020 hun effect beginnen te hebben of voortzetten.

Voorts zal de CREG de resultaten van de kortetermijnveilingen voor de primaire, secundaire en tertiaire reserve analyseren wat de beschikbaarheid van de ingediende offertes en de aangeboden prijzen betreft.

In 2020 zal de CREG als waarnemer blijven deelnemen aan de activiteiten van de *Working Group Balancing* van de *User's Group* van Elia en van haar taskforce "*Bid Ladder*" met betrekking tot de ontwikkeling van de marktregels voor de compensatie van de kwartieronevenwichten en haar taskforce "*ICAROS*" betreffende de aanpassing van het CIPU-concept aan de nieuwe Europese netwerkkodes en de uitbreiding ervan tot de decentrale vraagmiddelen.

De CREG volgt de actuele initiatieven gericht op de realisatie van de Europese integratie inzake evenwichtssystemen door onder andere deel te nemen aan de *Task Force Electricity Balancing* van ACER voor wat de implementatie van de EB GL (netcode) op Europees niveau betreft. De gevolgen van de inwerkingtreding van een Europese netwerkkode met betrekking tot de balancering eind 2017, onder meer de goedkeuring van nieuwe verordeningen⁴⁷ ter zake, zullen de komende jaren verder worden gevolgd en ondersteund door de CREG. Er tekenen zich eveneens op het gebied van het evenwicht en van het ontwerp van de elektriciteitsmarkt nog andere uitdagingen af:

⁴⁶ Wet van 13 juli 2017 tot wijziging van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt, om de flexibiliteit van de vraag, alsook de opslag van elektriciteit te verbeteren, B.S., 19 juli 2017, p. 73467-73469.

⁴⁷ Voorstel van nieuwe regels ("*Terms and conditions*") door de netbeheerder die goedgekeurd moeten worden door de regulator op nationaal niveau en van die welke voorgesteld werden door de betrokken netbeheerders en goedgekeurd moeten worden door de betrokken regulatoren op internationaal niveau.

- de opvolging van projecten op het gebied van evenwicht, zowel op nationaal als op Europees niveau; op Europees niveau betreffen deze projecten hoofdzakelijk de implementatie van internationale platformen voor de reservering van primaire reservecapaciteit (FCR) en de activering van energiebiedingen betreffende de secundaire en tertiaire reserves (aFRR en mFRR) en voor de *netting* van de onevenwichten tussen RFP-blokken.
- de komst van nieuwe spelers op de productiemarkt en hun deelname aan de ondersteunende diensten; en
- de deelname van de vraag aan de ondersteunende diensten en de verschillende groothandelsmarkten.

De stimulans voor de bevordering van het netevenwicht, zoals voorzien in artikel 27 van de tariefmethodologie voor de periode 2016-2019, zal voorwerp uitmaken van een beslissing die de projecten zal vastleggen die Elia in 2020 zal moeten uitvoeren.

In de loop van het jaar 2020 zal de CREG de uitvoering van deze projecten door Elia verifiëren en, indien nodig, bevorderen, rekening houdend met de hierboven vermelde beslissing.

Tot slot zal de CREG de ontwikkelingen van Elia met betrekking tot de verbetering van de transparantie betreffende de identificatie en het beheer van congesties in het kader van de discretionaire stimulansen in 2019 opvolgen. De CREG zal in het bijzonder de gegevens en informatie analyseren die haar ter beschikking worden gesteld voor de monitoring van congesties en de gegevens die op de site van Elia gepubliceerd zijn omwille van de transparantie. De CREG zal eveneens het rapport van Elia analyseren over de geboden prijzen voor de verstrekking van de dienst voor de regeling van de spanning en voor de reactieve energie in 2021.

➤ *De dienst voor het beheer van de congesties en de reactieve energie*

In 2020 zal de CREG de al dan niet manifeste onredelijkheid evalueren van de prijs van de offertes die werden ontvangen in het kader van de aanbesteding voor het jaar 2021 en zal ze een rapport overmaken aan de minister van Energie.

In voorkomend geval zal de CREG adviezen formuleren over de eventuele ontwerpen van koninklijk besluit, opgesteld met het oog op een oplegging van prijs- en volumevoorwaarden aan de betrokken leveranciers, in toepassing van de procedure beschreven bij artikel 12quinquies van de elektriciteitswet.

➤ *Toepassing van de NC Emergency and Restoration*

De CREG ziet toe op de toepassing van Verordening (EU) nr. 2017/2196 van 24 november 2017 tot vaststelling van een netwerkcode voor de noodtoestand en het herstel van het elektriciteitsnet.

Zo zal de CREG in 2020, als een dergelijke goedkeuring niet meer in 2019 zal plaatsvinden, de voorwaarden om op te treden als aanbieder van hersteldiensten op contractbasis, de regels betreffende de opschorting en herneming van marktactiviteiten, de balanceringsregels in geval van opschorting van marktactiviteiten en eventuele wijzigingen ervan, op voorstel van de transmissienetbeheerder goedkeuren.

De CREG zal in 2020 een advies geven over het voorstel van het testplan van de transmissienetbeheerder.

Als dat in 2019 nog niet gebeurd is, zal de CREG in 2020 eveneens een advies geven over het systeembeschermingsplan en het herstelplan dat de minister van Energie moet goedkeuren op voorstel van de transmissienetbeheerder. Hetzelfde geldt voor de adviezen die de CREG moet geven in het kader van de opstelling van de lijst van significante netgebruikers en de lijst van significante netgebruikers met hoge prioriteit bedoeld in de netcode *Emergency and Restoration*.

Indien nodig zal de CREG in 2020 ook de voorwaarden om op te treden zoals aanbieder van beschermingsdiensten op contractbasis op voorstel van de transmissienetbeheerder goedkeuren.

3.4.3. Lijst van *deliverables* voor het jaar 2020

<i>Deliverable</i>	Beschrijving	Einddatum	As – Doelstelling
3.4.2.	Verslag van ACER met betrekking tot de congestiesinkomsten van de transmissienetbeheerder voor het jaar 2019	Q1	Gereguleerde activiteiten – De markt van de ondersteunende diensten ontwikkelen en omkaderen
3.4.2.	Indien nodig de modaliteiten en algemene voorwaarden van de aanbieder van beschermingsdiensten op contractbasis op voorstel van de transmissienetbeheerder goedkeuren.	Q1-Q4	Gereguleerde activiteiten – De markt van de ondersteunende diensten ontwikkelen en omkaderen
3.4.2	De voorwaarden om op te treden als aanbieder van hersteldiensten op contractbasis, de regels betreffende de opschorting en herneming van de marktactiviteiten en de balanceringsregels in geval van opschorting van marktactiviteiten (op voorstel van de transmissienetbeheerder) goedkeuren (als dat in 2019 nog niet is gebeurd). In voorkomend geval eventuele wijzigingen ervan goedkeuren op voorstel van de TNB.	Q1-Q4	Gereguleerde activiteiten – De markt van de ondersteunende diensten ontwikkelen en omkaderen
3.4.2.	Advies geven over het voorstel van het testplan van de transmissienetbeheerder.	Q1-Q4	Gereguleerde activiteiten – De markt van de ondersteunende diensten ontwikkelen en omkaderen
3.4.2.	Verslag over de offertes voor de spanningsregelingsdienst in 2021	Q3	Gereguleerde activiteiten – De markt van de ondersteunende diensten ontwikkelen en omkaderen
3.4.2.	Advies geven (als dat in 2019 nog niet is gebeurd) over het systeembeschermingsplan en het herstelbouwplan en betreffende de lijst van significante netgebruikers en de lijst van significante netgebruikers met hoge prioriteit bedoeld in de netcode <i>Emergency and Restoration</i> .	2020	Gereguleerde activiteiten – De markt van de ondersteunende diensten ontwikkelen en omkaderen – Toepassing van de netcode <i>Emergency and Restoration</i>

3.4.2.	Beslissing omtrent de vraag tot goedkeuring van de evaluatiemethode voor en de bepaling van het vermogen van de primaire, secundaire en tertiaire reserve voor 2021 of het equivalent ervan als gevolg van nieuwe Europese netwerkcodes	<i>Ad hoc</i> (Hangt af van de datum van indiening van het voorstel van Elia)	Gereguleerde activiteiten – De markt van de ondersteunende diensten ontwikkelen en omkaderen
3.4.2.	Beslissingen omtrent het eventuele voorstel van de N.V. Elia System Operator met betrekking tot de aanpassing van de werkingsregels van de markt in verband met de compensatie van de kwartieronevenwichten (balancing) met inbegrip van die betreffende de modaliteiten en voorwaarden voor de levering van balanceringsdiensten	<i>Ad hoc</i> (waarschijnlijk verschillende beslissingen per jaar waarvan de data afhangen van de data waarop Elia de voorstellen indient)	Gereguleerde activiteiten – De markt van de ondersteunende diensten ontwikkelen en omkaderen

3.5. THEMA 10: SAMENWERKEN MET INSTANTIES OP EUROPEES EN INTERNATIONAAL NIVEAU

3.5.1. Doelstellingen van de CREG

Het gereguleerd kader van vandaag vindt haar grondslag in de bepalingen van het Derde Energiepakket dat in werking getreden is in 2009. De Europese Unie heeft in 2019, met de publicatie van nieuw wetgevingspakket, overeenstemming bereikt over een alomvattende update van haar energiebeleidskader om de overgang van fossiele brandstoffen naar schonere energie te vergemakkelijken. Het *Clean Energy Package* heeft als doelstelling het ontwerp van de elektriciteitsmarkt in de Europese Unie bij te werken, gezien de mate van integratie en technologische veranderingen die de afgelopen jaren zijn vastgesteld en in de komende jaren worden verwacht.

Nu alle nieuwe regels medio 2019 van kracht zijn worden, hebben EU-landen een te twee jaren tijd om de nieuwe richtlijnen in nationale milieu- en elektriciteitswetgeving om te zetten. Teneinde de gereguleerde activiteiten van de interne energiemarkt zo efficiënt mogelijk te kunnen implementeren, zal de CREG niet nalaten de Belgische overheid hierbij te adviseren waar nodig en nauw blijven samenwerken op Europees niveau met ACER en met collega regulatoren binnen het kader van de CEER.

Van de Europese thema's inzake regulering waaraan de CREG in 2020 bijzondere aandacht zal besteden, vermelden we de verwezenlijking van de eengemaakte interne energiemarkt met o.a. de doorvoering van de netwerkcodes en de richtsnoeren, de koppeling van de regionale markten (zie ook thema 7), de opvolging en de analyse van projecten van algemeen belang (*Projects of Common Interest* of *PCI*) in het kader van de richtsnoeren voor de trans-Europese energie infrastructuur en de controle van de door ENTSO-E en ENTSO-G gepubliceerde tienjarige ontwikkelingsplannen.

De CREG zal in het kader hiervan toezien op de uitwerking van de volgende drie principes:

- efficiënte en duurzame investeringen: bij het opstellen van de principes voor het marktontwerp moeten de activiteiten van de CREG het mogelijk maken doeltreffende investeringssignalen te geven om een veilige, duurzame en in de toekomst betaalbare voorziening te waarborgen. Bovendien moet de activiteit van de regulator duidelijk aansluiten

op de ontwikkeling van de geïntegreerde markten. Het regelgevend kader en de politieke oriëntatie moeten de markt eveneens in de mogelijkheid stellen doeltreffend tegemoet te komen aan de gewenste milieudoelstellingen;

- efficiënte werking van het energiesysteem: de consument is gebaat bij het doeltreffende gebruik van de bestaande en toekomstige infrastructuur binnen het volledige systeem (netten en productie/belasting). De regelgevende omkadering moet het goede signaal geven voor een economische verdeling en een doeltreffende exploitatie bedankt het systeem;
- competitieve markten die werken in het belang van de consumenten: de creatie van competitieve markten zou doeltreffendere resultaten moeten opleveren (voor lagere facturen zorgen dan anders) voor de consumenten en zou het meest afdoende mechanisme moeten zijn om de vragen van de consumenten te doen overeenstemmen met het aanbod van de producenten. Goed werkende groothandelsmarkten zijn belangrijk voor een goede werking van de kleinhandelsmarkten. De concurrentie moet op die manier rekening houden met alle termijnen, marktsegmenten en producten.

Deze drie principes zouden de basis moeten vormen van elke beslissing betreffende het beleid waaraan de CREG deelneemt.

De CREG zal in 2020 een actieve rol spelen binnen ACER en de CEER ter bevordering van een stabiel en efficiënt regelgevend kader. Binnen het gereguleerde kader waarin deze activiteiten worden uitgevoerd, neemt de CREG in de werkgroepen en workstreams een positie die haar in staat stelt een zekere invloed uit te oefenen op de uitgevoerde analyses. Zo is de CREG belast met het vicevoorzitterschap van de Gas Werkgroep en met het medevoorzitterschap van de *Future Policy Workstream*.

3.5.2. Uit te voeren activiteiten

➤ Governance en regulatorisch kader

Binnen de CEER en meer bepaald de *Regulatory Benchmarking Work Stream* (RBM WS) worden gewoonlijk alle aspecten van de governance van NRA's geanalyseerd. De CREG zal in 2020 meewerken aan het CEER-rapport over de onafhankelijkheid van regulatoren, om algemeen inzicht te geven over de positie van de energieregulatoren in Europa inzake bevoegdheden, middelen, onafhankelijkheid, rekenschap en transparantie.

Door de inwerkingtreding van de *Clean Energy Package* dat ook een herschikking omvat van de verordening 713/2009 tot oprichting van ACER⁴⁸, staat 2020 in het teken van de herschikking van de werkzaamheden binnen deze organisatie. De rol en de bevoegdheden van de nationale regulatoren binnen ACER (in werkgroepen en *Board of Regulators*), en de nieuwe taken van ACER (toezicht op DSO-entiteit, toezicht regionale entiteiten), kunnen een grote impact hebben op het werk en het functioneren van de CREG. In 2020 zal de eerste praktische ervaring opgedaan worden van de nieuw vastgelegde regels.

Een verdere opvolging dient te gebeuren van de toekomstige verordeningen en richtlijnen op het gebied van energie die de Europese Commissie zal ontwikkelen. De focus in 2020 verschuift hierbij van de ontwikkeling van een nieuw design voor de elektriciteitsmarkt, naar een update voor de aardgasmarkt. Het werk dat de CREG op dit gebied verricht, wordt gecoördineerd met de gewestelijke

⁴⁸ Verordening (EU) 2019/942 van het Europees Parlement en de Raad van 5 juni 2019 tot oprichting van een Agentschap van de Europese Unie voor de samenwerking tussen energieregulatoren (herschikking).

regulatoren voor de materies die onder hun bevoegdheid vallen en met de overige bevoegde autoriteiten op federaal niveau.

➤ *Richtsnoeren voor de trans-Europese energie-infrastructuur*

De CREG is voorstander van een efficiënte energie-infrastructuur die het vrije verkeer van energie over de grenzen heen alsook en het transport van energie afkomstig van nieuwe energiebronnen waarborgt, waardoor de handel in energie en de bevoorradingszekerheid worden verbeterd voor de ondernemingen en consumenten in de Europese Unie. Bovendien zal de CREG een koppeling van de elektriciteits- en gasectoren ondersteunen om de doelstellingen inzake koolstofarme economie te behalen.

De CREG zal de *North-South Interconnections (NSI) West Gas Regional Group*, de *North-South Interconnections (NSI) West Electricity Regional Group* en de *Northern Seas Offshore Grid (NSOG) Electricity Regional Group* van de Europese Commissie blijven steunen in het kader van de doorvoering en de controle van de TEN-E-verordening (verordening 347/2013⁴⁹) en de selectie en monitoring van projecten van gemeenschappelijk belang. Daarnaast zal de CREG ook verder de werkzaamheden van de *High Level Group on North Seas Energy Cooperation* van de Europese Commissie opvolgen en in het bijzonder actief participeren, in samenwerking met de Algemeen Directie Energie, in de *North Seas Energy Cooperation Support Group 2* en de *North Seas Energy Cooperation UK-NL-BE-Cluster* die daar deel van uitmaken. In 2020 zal het werk van deze laatste twee werkgroepen o.m. gericht zijn op de verdere uitwerking van de resultaten en aanbevelingen van de consultants' studie in 2019 uitgevoerd in opdracht van de EC.

In deze context en met name wat betreft de Belgische PCI's, zal de CREG blijven deelnemen aan de verschillende Europese regionale werkgroepen op dit gebied. Deze werkgroepen verstrekken adviezen met betrekking tot de selectie en de monitoring van de PCI's teneinde de projecten die het algemeen belang dienen, te ondersteunen. De CREG zal bovendien de invoering van de (grensoverschrijdende) ondersteuningsmaatregelen op Europees niveau moeten volgen. Zij overlegt hiervoor met de regelgevende instanties van de buurlanden voor wat betreft de uitwerking van een eventuele grensoverschrijdende toewijzing van investeringskosten voor projecten die netto baten opleveren over de grenzen heen. Deze beslissingen worden genomen op het niveau van de betrokken regulatoren en zijn gebaseerd op een grensoverschrijdende kosten-batenanalyse.

➤ *Optimalisatie van de werking, de controle en het aanbod van transmissiecapaciteiten in de infrastructuur*

Wat elektriciteit betreft, zal bijzondere aandacht worden besteed aan de toepassing van de nieuwe voorschriften inzake de grensoverschrijdende infrastructuur. Net als in 2019 zal de CREG haar inspanningen met betrekking tot de implementatie van de richtsnoeren, volgend uit de verordening (EU) nr. 2019/943 verderzetten, namelijk:

- de 'marktgerichte' richtsnoeren
 - CE 2015/1222: *Capacity Allocation & Congestion management* (CACM), inwerkingtreding op 24 juli 2015;
 - CE 2016/1719: *Forward Capacity Allocation* (FCA), inwerkingtreding op 26 september 2016;

⁴⁹ Verordening (EU) nr. 347/2013 van het Europees Parlement en de Raad van 17 april 2013 betreffende richtsnoeren voor de trans-Europese energie-infrastructuur en tot intrekking van Beschikking nr. 1364/2006/EG en tot wijziging van de Verordeningen (EG) nr. 713/2009, (EG) nr. 714/2009 en (EG) nr. 715/2009.

- CE 2017/2195 : *Electricity Balancing* (EB GL), inwerkingtreding op 23 november 2017;
- de richtsnoer en de netwerkcode gericht op “Operations”:
 - CE 2017/1485: *System operations* (SO GL), inwerkingtreding op 2 augustus 2017;
 - CE 2017/2196: *Emergency and Restoration* (E&R), inwerkingtreding op 24 november 2017;
- de netwerkcodes gericht op “Connection”:
 - CE 2016/631: *Requirements for Generators* (RfG), inwerkingtreding op 14 april 2016;
 - CE 2016/1447: *High Voltage Direct Current* (HVDC) inwerkingtreding op 26 augustus 2016;
 - CE 2016/1388: *Demand Connection Code* (DCC) inwerkingtreding op 14 april 2016.

De coördinatie met de andere regulatoren, de transmissienetbeheerders en de benoemde elektriciteitsmarktbeheerders volgt rechtstreeks uit de bepalingen van de richtsnoeren en de netwerkcodes.

Alle wijzigingen die de CREG aanbrengt in de regulatoire basisdocumenten en die hun oorsprong vinden in relevante discussies binnen het Europees kader dienen continu te worden overlegd met de marktspelers.

Het betreft meer bepaald:

- de opvolging van het ontwerp en de implementatie van het marktmodel voor het gebruik van de interconnecties met de buurlanden. Het capaciteitsaanbod wordt hoofdzakelijk beïnvloed door het toegepaste marktmodel en de wisselwerking met de aangrenzende netten. De ontwerpvoorstellen kaderen in de CACM Guidelines en de CREG streeft ernaar te zorgen dat de voorstellen conform zijn met de Europese richtlijnen, in het bijzonder met verordening (EC) nr. 2019/943. De controle gebeurt op basis van rapporten van TNB's en/of energiebeurzen, externe studies en eigen analyses op basis van monitoringdata;
- in het kader van het uitgevoerde werk bij ACER, voor de CREG, om aan de controle van de NEMO's (*Nominated Electricity Market Operators*, cf. artikel 4, (1), van verordening (EU) nr. 2015/1222) deel te nemen en in het bijzonder voor wat betreft de operationele en boekhoudkundige scheiding van hun gereguleerde en commerciële activiteiten;
- in het kader van de implementatie van de SO GL voor de CREG, om de projecten en de implementatie van de methodologieën op te volgen, waaronder: de uitwisseling van gegevens en informatie inzake veiligheid tussen TNB's, DNB's, netgebruikers en regionale coördinatoren, het opstellen van gemeenschappelijke netwerkmodellen voor de gecoördineerde analyses van de veiligheid van het net en het gebruik van zogenaamde remediërende acties, het behoud van de kwaliteit van de frequentie en de evaluatie van de regionale adequacy opvolgen.

3.5.3. Lijst van *deliverables* voor het jaar 2020

<i>Deliverable</i>	Beschrijving	Einddatum	As – Doelstelling
3.5.2.	De coördinatie tussen regulatoren, transmissienetbeheerders en benoemde elektriciteitsmarktbeheerders bevorderen en de implementatie van	Q1-Q4	Gereguleerde activiteiten – Samenwerking met de instanties op Europees en internationaal niveau

	de CACM-richtsnoer via goedgekeurde voorwaarden of methodologieën verzekeren		
3.5.2.	De coördinatie tussen regulatoren en transmissienetbeheerders bevorderen en de implementatie van de FCA-richtsnoer via goedgekeurde voorwaarden of methodologieën verzekeren	Q1-Q4	Gereguleerde activiteiten – Samenwerking met de instanties op Europees en internationaal niveau
3.5.2.	De implementatie van de EB GL via goedgekeurde voorwaarden of methodologieën verzekeren	Q1-Q4	Gereguleerde activiteiten – Al dan niet samenwerken met de instanties op Europees en internationaal niveau, afhankelijk van geval tot geval
3.5.2.	De implementatie van de SO GL via goedgekeurde voorwaarden of methodologieën verzekeren	Q1-Q4	Gereguleerde activiteiten – Al dan niet samenwerken met de instanties op Europees en internationaal niveau, afhankelijk van geval tot geval
3.5.2.	De implementatie van de netwerkkodes E&R via goedgekeurde voorwaarden of methodologieën verzekeren	Q1-Q4	Gereguleerde activiteiten – Samenwerking met de instanties op Europees en internationaal niveau
3.5.2.	Bijdragen tot de implementatie van de netwerkkodes RfG, HVDC en DCC	Q1-Q4	Gereguleerde activiteiten – Samenwerking met de instanties op Europees en internationaal niveau
3.5.2.	Binnen de <i>High Level Group on North Seas Energy Cooperation</i> van de Europese Commissie, deelnemen aan de <i>NSEC Support Group 2</i> en de <i>NSEC UK-NL-BE-Cluster</i> (in samenwerking met de Algemeen Directie Energie) en bijdragen tot de <i>deliverables</i> ervan. In 2020 zal het werk o.m. gericht zijn op de verdere uitwerking van de resultaten en aanbevelingen van de consultants' studie uitgevoerd in opdracht van de EC.	Q1-Q4	Gereguleerde activiteiten – Samenwerking met de instanties op Europees en internationaal niveau
3.5.2.	De invoering van de (grensoverschrijdende) ondersteuningsmaatregelen op Europees niveau volgen	Q4	Gereguleerde activiteiten – Samenwerking met de instanties op Europees en internationaal niveau
3.5.2	Meewerken aan het CEER-rapport over de onafhankelijkheid van regulatoren	Q4	Gereguleerde activiteiten – Samenwerking met de instanties op Europees en internationaal niveau

3.5.2	Input leveren voor de analyse inzake <i>NRA-governance</i> aan de <i>CEER Regulatory Benchmarking Work Stream</i> (RBM WS)	2020	Gereguleerde activiteiten – Samenwerking met de instanties op Europees en internationaal niveau
3.5.2	Opvolging van de toekomstige verordeningen en richtlijnen op het gebied van energie die de Europese Commissie zal ontwikkelen, in het bijzonder met betrekking tot de update van de gasmarkt	2020	Gereguleerde activiteiten – Samenwerking met de instanties op Europees en internationaal niveau
3.5.2	Deelnemen aan de <i>North-South Interconnections (NSI) West Gas Regional Group</i> , de <i>North-South Interconnections (NSI) West Electricity Regional Group</i> en de <i>Northern Seas Offshore Grid (NSOG) Electricity Regional Group</i> van de Europese Commissie.	2020	Gereguleerde activiteiten – Samenwerking met de instanties op Europees en internationaal niveau
3.5.2.	Opvolging van initiatieven gericht op de bouw van nieuwe voorzieningen die het aanbod van vervoerscapaciteit beïnvloeden	2020	Gereguleerde activiteiten – Samenwerking met de instanties op Europees en internationaal niveau
3.5.2	Opvolging van het ontwerp en de implementatie van het marktmodel voor het gebruik van de interconnecties met de buurlanden	2020	Gereguleerde activiteiten – Samenwerking met de instanties op Europees en internationaal niveau

4. AS NR. 3: ENERGIETRANSITIE, INTEGRATIE VAN DE HERNIEUWBARE ENERGIEBRONNEN EN TOENEMENDE FLEXIBILITEITSBEHOEFTE

De energietransitie is momenteel een internationale, Europese en nationale prioriteit. Deze transitie dringt zich op als een dringend en onontbeerlijk antwoord op de huidige en toekomstige uitdagingen op het gebied van energie.

Deze transitie bestaat in de overgang van een “traditioneel” centraal energiesysteem dat afhangt van fossiele brandstoffen naar een systeem dat steeds meer gebaseerd is op hernieuwbare energiebronnen, met een grote diversiteit en een geringe voorspelbaarheid. Dit houdt ook een aanzienlijke gedragswijziging in teneinde de potentiële energiebesparingen te benutten en meer energie-efficiëntie te verwezenlijken.

Uit hoofde van de verbintenissen van de Europese Unie in het kader van het Klimaat- en Energiepakket voor 2020 (namelijk de 20/20/20-doelstellingen van de Europese Unie)⁵⁰ en van het Klimaat- en Energiekader voor 2030 (namelijk de 40/27/27-doelstellingen)⁵¹, werkt België aan de overgang naar een steeds meer decentrale energieproductie op basis van hernieuwbare bronnen en dit met alle gevolgen die dit inhoudt voor het systeem en het elektriciteitsnet in België.

Rekening houdend met haar bevoegdheden en prerogatieven, zal de CREG deze problematiek van dichtbij blijven volgen, zowel op Europees als op nationaal niveau, en initiatieven blijven nemen of de nodige maatregelen blijven voorstellen om ervoor te zorgen dat deze ontwikkeling in de beste omstandigheden voor de eindconsument verloopt, in overeenstemming met de tendensen van het algemene Europese en Belgische energiebeleid.

4.1. THEMA 11: BEVORDEREN VAN EEN MAXIMALE UITBOUW VAN FLEXIBILITEIT OP DE BELGISCHE MARKT

4.1.1. Doelstellingen van de CREG

Hoewel de variabiliteit en onzekerheid intrinsieke eigenschappen zijn van elk energiesysteem, gaat de integratie van hernieuwbare energiebronnen (met inbegrip van groen gas, namelijk biogas/methaan, waterstof, synthetisch aardgas), die vaak intermitterend zijn, hand in hand met een toenemende flexibiliteitsbehoefte, zowel aan de aanbodzijde als aan de vraagzijde, om zowel de doeltreffendheid als de efficiëntie van dit proces te optimaliseren.

De flexibiliteit kan van verschillende bronnen afkomstig zijn: van de vraag, de opslag en de productie.

➤ *Vraagflexibiliteit*

In een systeem waarin de intermitterende productiemiddelen sterk toenemen, zouden de prijsspieken kunnen worden uitgevlakt en de operationele netveiligheid en de bevoorradingszekerheid van het systeem kunnen worden verhoogd door een verhoging van de flexibiliteit van de vraag, wat ook een gunstig effect zou hebben op de werking van de markt. Daarom acht de CREG het van belang om de deelname van de vraag aan de verschillende elektriciteitsmarkten te bevorderen.

⁵⁰ https://ec.europa.eu/clima/policies/strategies/2020_nl.

⁵¹ https://ec.europa.eu/clima/policies/strategies/2030_nl.

Conform artikel 23, §1, 5°bis van de elektriciteitswet dient de CREG bovendien alle redelijke maatregelen te nemen om middelen aan de vraagzijde, zoals vraagrespons, aan te moedigen om op dezelfde wijze als de productiemiddelen deel te nemen aan de groothandelsmarkt.

De CREG heeft na een proces dat begon in september 2015 en na een uitgebreide raadpleging van de marktpelers, oplossingen voorgesteld om de belemmeringen voor deelname van de vraag aan de markten die tot haar bevoegdheden behoren, weg te nemen:

- voorstel tot marktmodel om de energieoverdracht mogelijk te maken en voorstel tot aanpassing van het wettelijke kader voor de implementatie ervan;
- voorstel tot aanpassing van bepaalde producten van de transmissienetbeheerder;
- voorstel tot verbetering van de toegang tot de *day ahead*- en de *intraday*markt.

Deze voorstellen leidden tot de goedkeuring van de wet van 13 juli 2017 tot wijziging van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt, om de flexibiliteit van de vraag, alsook de opslag van elektriciteit te verbeteren. Deze wet kent de CREG nieuwe bevoegdheden toe, waarvan de uitoefeningsmodaliteiten bepaald en geïmplementeerd werden, voor wat de energiemarkt betreft, op de markten van de tertiaire reserve en de strategische reserve, via de beslissing 1677 “houdende uitvoering van artikel 19bis, §§3 tot 5 van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt, om de energieoverdracht mogelijk te maken” van 15 maart 2018. In 2020 wil de CREG de energieoverdracht voor de FRR op middelen met een *pass through contract* implementeren en in functie van de resultaten van de studie die in 2019 hierover werd gemaakt de toepassing van de energieoverdracht uitbreiden naar de *day-ahead*- en *intraday*markten.

➤ Opslag

Wat betreft de opslag, vindt de CREG dat de opkomst van de nieuwe opslagtechnologieën moet worden gemonitord om zo enerzijds de liquiditeit van de markten van de ondersteunende diensten te verbeteren en anderzijds de intermitterende productie te begeleiden om de integratie ervan in het systeem te vergemakkelijken. De CREG zal het thema opslag en de nodige evoluties in de wetgeving blijven volgen. Bovendien moet er aandacht blijven worden besteed aan de ontwikkeling van de opslag van gas en van de opslag van alle vormen van energie.

➤ Productie

Wat betreft het aanbod, moet er uiteraard voldoende productiecapaciteit beschikbaar zijn, maar deze moet eveneens voldoende snel ter beschikking kunnen worden gesteld om (al dan niet voorziene) sterke schommelingen van de vraag en/of de productie te compenseren. Deze terbeschikkingstelling vereist doorgaans een snelle productievariatie van de eenheid, de mogelijkheid om de eenheid snel afwisselend te starten en te stoppen, en een groot en stabiel werkingsbereik van de eenheid.

➤ Adequate prijssignalen

Een prijssignaal dat de reële waarde van elektriciteit vertegenwoordigt is een voorwaarde voor de ontwikkeling van flexibiliteitsoplossingen door de markt. Dit wordt gerealiseerd door een correcte werking van de markt (transparantie, mededinging, non-discriminatie ...) die het mogelijk maakt dat de toekomstige markten (jaarlijkse, maandelijkse, *day-ahead* en *intraday*) de waarde van elektriciteit in *realtime* beter weerspiegelen (*balancing*). Daarom heeft de CREG de scarcity pricing studie uitgewerkt als alternatief/aanvulling op een CRM om de kwestie van de “missing money” op te lossen. Bovendien maakt de implementatie van de energieoverdracht in de *balancing*diensten het mogelijk om een prijs te koppelen aan de activering van vraagemiddelen waardoor een betere prijsvorming bevorderd wordt.

In dit kader zal de CREG zich bovendien blijven inzetten voor een zo efficiënt mogelijke implementatie van de bepalingen van het *Clean Energy Package*, onder meer om verstoringen van de markt te vermijden. De CREG wil in het bijzonder dat het structurele gebruik van de redispatching om interne congesties op te lossen of te garanderen dat de streefwaarden van voor de markt beschikbare capaciteiten (d.w.z. de standaard streefwaarde van 70 % of de waarde bepaald in een nationaal actieplan) de markt niet verstoren.

4.1.2. Uit te voeren activiteiten

➤ Aanmoedigen van meer flexibiliteit op de elektriciteitsmarkt

In 2020 zal de CREG de flexibiliteit op verschillende vlakken blijven aanmoedigen.

Op het gebied van vraagflexibiliteit zal ze de nieuwe bevoegdheden uitoefenen, die haar toegekend werden door de wet van 13 juli 2017⁵². In dat kader zal de CREG:

- de implementatie van de regels voor de organisatie van de energieoverdracht evalueren;
- in overleg met de marktspelers de formule voor de bepaling van de standaardoverdrachtprijs evalueren en indien nodig aanpassen;
- de formule toepassen voor het bepalen van de standaard overdrachtprijs voor het geval de onderhandelingen tussen de marktspelers na raadpleging van deze laatste, niet het gewenste resultaat opleveren;
- de uitoefening van de opdracht voor het beheer van flexibiliteitsgegevens van de vraag met een energieoverdracht door de netbeheerder controleren.

Rekening houdend met de gefaseerde uitrol van de energieoverdracht en afhankelijk van de conclusies van een studie van Elia waarvan de publicatie eind 2019 is voorzien, zal de CREG in 2020 toezien op de correcte doorvoering ervan voor de *day-ahead*- en *intraday*markten en zal ze de opvolging ervan verzekeren voor alle markten waarop ze van toepassing zal zijn om indien nodig te kunnen bijsturen op basis van de ervaring die gedurende de eerste maanden van de implementatie wordt opgedaan.

De CREG zal ook de ontwikkeling van de markt van de opslagtechnologieën voor elektriciteit blijven volgen, onder meer technologieën die met beperkte en snel uitvoerbare investeringen toelaten om op korte termijn en efficiënt een antwoord te bieden op de snelle toename van de behoeften van het systeem op het gebied van ondersteunende diensten.

De CREG zal nauwlettend blijven toezien op de ontwikkeling van de Europese regelgeving in verband met de al dan niet specifieke status van de opslag als geïntegreerd hulpmiddel in de ter beschikking gestelde middelen aan de markten om de goede werking van deze te waarborgen in het kader van de energietransitie.

De CREG zal in 2020 de gesimuleerde werking van het voorgestelde ontwerp voor het vergoedingsmechanisme voor de schaarheid ("*scarcity pricing mechanism*") op basis van de ORDC-methode ("*Operational Reserve Demand Curve*") onderzoeken en het ontwerp van dit mechanisme finaliseren om rekening te houden met de wisselwerking met de buurlanden om een eventuele implementatie mogelijk te maken.

⁵² Wet tot wijziging van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt, met het oog op de verbetering van de vraagflexibiliteit en van de opslag van elektriciteit.

➤ *Aanmoedigen van meer flexibiliteit op de aardgasmarkt*

Om de nodige gascentrales voor de flexibiliteit van de elektriciteitsmarkt te verkrijgen, moet ook de flexibiliteit op de aardgasmarkt worden verbeterd. Dit proces houdt in dat er op de markt capaciteitsproducten op korte en lange termijn moeten worden ontwikkeld en voorgesteld, een vlotte toegang tot het net moet worden gewaarborgd en opslaginstructuur moet worden voorzien. De opvolging van de projecten voor de injectie van groene gasen in het gasvervoersnet past binnen dit kader.

4.1.3. Lijst van *deliverables* voor het jaar 2020

<i>Deliverable</i>	Beschrijving	Einddatum	As – Doelstelling
4.1.2.	Beslissing betreffende een aanvraag tot goedkeuring van de regels van de energieoverdracht	Q2	Energietransitie, integratie van de hernieuwbare energiebronnen en hogere flexibiliteitsbehoeften – Bevorderen van een maximale uitbouw van de flexibiliteit op de Belgische markt
4.1.2.	Indien nodig beslissing betreffende een aanpassing van de formule voor de bepaling van de standaardoverdrachtprijs	Q2	Energietransitie, integratie van de hernieuwbare energiebronnen en hogere flexibiliteitsbehoeften – Bevorderen van een maximale uitbouw van de flexibiliteit op de Belgische markt
4.1.2.	Indien nodig beslissingen betreffende de verzoeken om aanpassingen van de formule voor de bepaling van de standaardoverdrachtprijs	2020	Energietransitie, integratie van de hernieuwbare energiebronnen en hogere flexibiliteitsbehoeften – Bevorderen van een maximale uitbouw van de flexibiliteit op de Belgische markt
4.1.2.	Onderzoek van de gesimuleerde werking van het gedetailleerde ontwerp van het <i>scarcity pricing</i> -mechanisme dat is aangepast aan België dat rekening houdt met de wisselwerking met de buurlanden voor een eventuele implementatie	2020	Energietransitie, integratie van de hernieuwbare energiebronnen en hogere flexibiliteitsbehoeften – Bevorderen van een maximale uitbouw van de flexibiliteit op de Belgische markt

4.2. THEMA 12: OPVOLGEN VAN DE ONTWIKKELINGEN OP HET GEBIED VAN BEVOORRADINGSZEKERHEID EN DE OPERATIONELE VEILIGHEID

4.2.1. Doelstellingen van de CREG

De CREG zal de Algemene Directie Energie van de FOD Economie – de bevoegde instantie op het gebied van bevoorradingszekerheid sinds de wet van 8 januari 2012 – ondersteunen bij de uitoefening van haar wettelijke taken wat betreft de bevoorradingszekerheid. Hiervoor zal ze met Algemene Directie Energie samenwerken en overleggen.

Bovendien zal de CREG in overeenstemming met de geldende wetgeving de ontwikkelingen op het gebied van bevoorradingszekerheid op de elektriciteits- en gasmarkt en de operationele veiligheid van het elektriciteits- en gassysteem waarborgen en haar regulerings-, controle-, rapporterings- en analysetaken op zich nemen. In het kader van de implementatie van een vergoedingsmechanisme voor de capaciteit zal de CREG actief deelnemen aan opvolgingscomités en werkgroepen voor de operationele implementatie van het mechanisme. Ze zal eveneens alle nodige technische ondersteuning bieden aan het kabinet van de minister van Energie voor de uitwerking van het (pre)notificatiedossier van het mechanisme aan het DG Concurrentie. De CREG zal ook alle nodige maatregelen nemen om zich voor te bereiden op de uitoefening van nieuwe voorstel-, advies-, goedkeurings- en controlebevoegdheden in de wet.

Wat de gasbevoorradingszekerheid betreft, werkt de CREG nauw samen met de Algemene Directie Energie voor de toepassing van de herziene SoS-verordening (EU) nr. 2017/1938. Het betreft met name de ontwikkeling van de risicoanalyses, preventieve actieplannen en crisisplannen zowel op nationaal niveau als op regionaal niveau. België is opgenomen in 5 risicogroepen waarvoor telkens gemeenschappelijke plannen moeten worden ontwikkeld. Deze activiteiten zullen in 2020 worden voortgezet. Ook bij de ontwikkeling van een solidariteitsmechanisme voor de uitwisseling van aardgas met de buurlanden om beschermde afnemers te kunnen blijven bevoorraden in geval van crisis is de CREG nauw betrokken.

Inzake strategische reserve zal de CREG in 2020 een beslissing nemen betreffende de werkingsregels en het tariefvoorstel betreffende de openbare dienstverplichting “*strategische reserve*” voor 2021; indien nodig zal ze een advies uitbrengen over de al dan niet manifeste onredelijkheid van de prijzen van de ingediende offertes in het kader van een aanbesteding voor de aanleg van de strategische reserve; zal ze erop toezien dat de door Elia in overweging genomen methodologie en hypothesen om het volume te bepalen van de strategische reserve vanaf 2021, zodanig zijn bepaald dat de behoefte niet te hoog wordt ingeschat en de consument niet opdraait voor de onnodige kosten wat betreft de doelstelling van bevoorradingszekerheid.

Wat het capaciteitsvergoedingsmechanisme betreft, zal de CREG actief meewerken aan de uitwerking van het vergoedingsmechanisme van de capaciteit en zal ze zich voorbereiden om haar nieuwe voorstel-, advies-, en beslissingsbevoegdheden uit te oefenen die haar werden toegekend door de Belgische wet en de verordening⁵³ (EU) nr. 2019/943.

⁵³ Wet van 22 april 2019 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt, teneinde een capaciteitsvergoedingsmechanisme in te stellen

4.2.2. Uit te voeren activiteiten

De netcode voor de noodtoestand en het herstel van het elektriciteitsnet die de operationele veiligheid van het elektriciteitssysteem regelt (netstabiliteit), werd eind 2017 afgerond⁵⁴. De CREG is verantwoordelijk voor de controle van de toepassing van deze netwerkcode naast de andere Europese netwerkcodes.

Er wordt een reeks van taken opgelegd aan de transmissienetbeheerder volgens een specifiek tijdschema. Samen gelezen met het nieuwe technisch reglement moet de transmissienetbeheerder tegen 18 december 2018 aan de minister van Energie een voorstel van systeembeschermingsplan en een voorstel van herstelplan ter bescherming van de netstabiliteit voorleggen. De minister van Energie moet deze twee plannen goedkeuren na advies van de CREG.

Tegelijk werd er in 2019 een andere gerelateerde Europese verordening over de *risk-preparedness* in de elektriciteitssector gepubliceerd.⁵⁵ Er is voorzien dat het DG Energie bevoegd zal zijn voor de algemene implementatie van deze verordening, zoals het geval is voor de parallelle verordening voor aardgas (verordening (EU) nr. 2017/1938), maar er worden tevens specifieke taken toegekend aan de nationale energieregulator. Hieronder volgt de lijst van nieuwe taken die de CREG voor 2020 zal organiseren.

Met toepassing van deze nieuwe verordening zal de CREG met de Algemene Directie Energie samenwerken bij de opstelling van de risicobeoordeling voor de zekerheid van de elektriciteitsvoorziening. De CREG zal tevens geraadpleegd worden door ENTSO-E over de methodologie voor identificatie van elektriciteitscrisisscenario's. Ook voor de identificatie van de specifieke regionale elektriciteitscrisisscenario's zal er worden samengewerkt met ENTSO-E.

Deze oefening wordt vervolgens minstens om de vier jaar herhaald. Betreffende de identificatie van de nationale elektriciteitscrisisscenario's zal de Algemene Directie Energie de CREG raadplegen.

Voor de opstelling van de methodologie voor de beoordeling van de kortetermijn- en seizoensgebonden toereikendheid zal ENTSO-E tevens de CREG raadplegen.

Voor de opstelling van de risicoparaatheidsplannen zal de Algemene Directie Energie de CREG raadplegen. Dit betreft tevens een oefening die om de vier jaar wordt herhaald.

In geval van een elektriciteitscrisis voorziet de verordening dat de Algemene Directie Energie overlegt met de CREG voor de opstelling van het ex-postevaluatie rapport.

Op het gebied van elektriciteit zal de CREG in 2020 bovendien de volgende taken op zich nemen:

- in voorkomend geval zal de CREG haar volledige medewerking verlenen voor het tweejarige verslag met betrekking tot de bevoorradingszekerheid dat de Algemene Directie Energie moet opstellen in samenspraak met de CREG;
- ze zal desgevallend meewerken aan de prospectieve studie die door de Algemene Directie Energie om de vier jaar dient te worden aangepast;

⁵⁴ Verordening (EU) 2017/2196 van de Commissie van 24 november 2017 tot vaststelling van een netcode voor de noodtoestand en het herstel van het elektriciteitsnet: <https://eur-lex.europa.eu/legal-content/NL/TXT/?uri=CELEX:32017R2196>.

⁵⁵ Verordening (EU) 2019/941 van het Europees Parlement en de Raad van 5 juni 2019 betreffende risicoparaatheid in de elektriciteitssector en tot intrekking van Richtlijn 2005/89/EG: <https://eur-lex.europa.eu/legal-content/NL/ALL/?uri=CELEX:32019R0941>

- ze zal toezien op de investeringen in de productiecapaciteit om de bevoorradingszekerheid te waarborgen;
- ze zal kennisnemen van de definitieve of tijdelijke niet-geprogrammeerde uitdienstnemingen van de installaties voor de productie van elektriciteit;
- ze zal actief meewerken bij de opstelling van het vergoedingsmechanisme van de capaciteit en ze zal zich voorbereiden om nieuwe bevoegdheden uit te oefenen;
- ze zal de ontwikkelingen op Europees niveau met betrekking tot het vergoedingsmechanisme van de capaciteit (DG COMP – overheidssteun), beslissingen met betrekking tot de capaciteitsmechanismen in het buitenland en het gemeenschappelijke beheer van crisissituaties tussen aangrenzende landen (DG ENER) volgen;
- in voorkomend geval zal ze een advies verstrekken met betrekking tot het koninklijk besluit dat de procedure uitwerkt voor de voorafgaande informatieplicht voor tijdelijke uitdienstnemingen;
- ze zal in 2020, als een dergelijke goedkeuring niet meer in 2019 zal plaatsvinden, de voorwaarden om op te treden als aanbieder van hersteldiensten op contractbasis, de regels betreffende de opschorting en herneming van marktactiviteiten en de balanceringsregels in geval van opschorting van marktactiviteiten op voorstel van de TNB goedkeuren. Indien nodig zal ze eventuele wijzigingen ervan op voorstel van de TNB goedkeuren.

Ze zal een advies geven over het voorstel van testplan van de TNB.

Als dat in 2019 nog niet gebeurd is, zal ze een advies geven over het systeembeschermingsplan en het herstelplan dat de minister van Energie moet goedkeuren op voorstel van de transmissienetbeheerder. Hetzelfde geldt voor de adviezen die de CREG moet geven in het kader van de opstelling van de lijst van significante netgebruikers en de lijst van significante netgebruikers met hoge prioriteit bedoeld in de netcode over de noodtoestand en het herstel van het elektriciteitsnet.

Indien nodig zal de CREG in 2020 ook de modaliteiten en algemene voorwaarden om op te treden zoals aanbieder van beschermingsdiensten op contractbasis op voorstel van de transmissienetbeheerder goedkeuren;

- voor het **scarcity pricingmechanisme** (zie punt 4.1.2., Thema 11) zal de CREG de door Elia uitgevoerde “parallel runs” van de signalen van schaarste monitoren, het ontwerp voor een mogelijke implementatie finaliseren en samen met Elia de nodige werkzaamheden uitvoeren voor een eventuele implementatie in 2021;
- voor de **strategische reserve** zal de CREG, in 2020, een beslissing nemen met betrekking tot de werkingsregels van de strategische reserve voor de winterperiode 2020/2021 en er daarbij op toezien dat ze in overeenstemming zijn met de bepalingen van het *Clean Energy Package*; een beslissing nemen betreffende het tarief 2021 van de openbare dienstverplichting (ODV) “strategische reserve”; een beslissing nemen betreffende de saldi “strategische reserve” van 2019; het verslag van Elia analyseren over de evaluatie van het volume van de aan te leggen strategische reserve voor de winterperiodes vanaf de winter 2021/2022 en opmerkingen formuleren als antwoord op de door Elia georganiseerde openbare raadpleging. Indien een aanbesteding voor de aanleg van een strategische reserve voor de winter 2020/2021 heeft plaatsgevonden, zal de CREG de gebruikte principes voor de analyse van de redelijkheidscriteria van de prijs van de ingediende offertes in het kader van een aanbesteding voor de aanleg van een strategische reserve publiceren; de al dan niet manifeste onredelijkheid evalueren van de prijs van de offertes die werden ontvangen in het kader van een eventuele aanbesteding voor het aanleggen van een strategische reserve voor de winter

2020/2021 en een advies voorleggen aan de minister van Energie en het gebruik van de strategische reserve door Elia met bijzondere aandacht voor de relevantie van de activeringen en de kosten monitoren. Indien nodig zal ze meewerken aan de procedure voor de notificatie van een aanvraag voor de uitbreiding van de toepassing van het mechanisme bij de Europese Commissie;

- wat het **capaciteitsvergoedingsmechanisme** betreft, zal de CREG in 2020:
 - o haar werkzaamheden afronden met betrekking tot haar voorstellen van koninklijke besluiten betreffende de investeringsdrempels en -criteria en de parameters voor de bepaling van het te contracteren capaciteitsvolume, waaronder de vraagcurves voor het organiseren van veilingen vier jaar en één jaar vóór de periode van capaciteitslevering;
 - o een beslissing nemen betreffende de door de netbeheerder ingediende werkingsregels;
 - o aan de autoriteiten haar voorstel van betrouwbaarheidsnorm dat werd opgesteld volgens de door ACER goedgekeurde methode voorleggen;
 - o een beslissing nemen over het ontwerp van capaciteitscontract voorgelegd door de contractuele tegenpartij;
 - o haar advies indienen over het verslag van de netbeheerder betreffende de berekening van de nodige capaciteitsvolumes om de toereikendheid van de eerste leveringsperiode te verzekeren; en
 - o zich voorbereiden op het operationele beheer van de dossiers voor de aanvraag tot toekenning van meerjarencontracten.

Bovendien zal de CREG in 2020 actief blijven deelnemen aan opvolgingscomités en werkgroepen voor de operationele implementatie van het capaciteitsvergoedingsmechanisme en er daarbij op toezien dat ze in overeenstemming zijn met de bepalingen van het *Clean Energy Package*.

Ze zal eveneens alle nodige technische ondersteuning bieden aan het kabinet van de minister van Energie voor de uitwerking van het (pre)notificatiedossier van het mechanisme aan het DG Mededinging.

Wat betreft aardgas, zal de CREG in 2020 de volgende taken op zich nemen:

- in uitvoering van artikel 15/13, § 1 van de gaswet stelt de Algemene Directie Energie jaarlijks (in samenwerking met het Planbureau) in samenspraak met de CREG een verslag op over de opvolging van de bevoorradingszekerheid; en
- met de Algemene Directie Energie samenwerken aan alle analyses/alle plannen bedoeld in verordening (EU) nr. 2017/1938⁵⁶.

Met toepassing van de verordening (EU) nr. 2017/1938 zal de CREG met de Algemene Directie Energie samenwerken voor de opstelling van de risico-evaluatie voor de zekerheid van de aardgasvoorziening. Deze oefening wordt minstens om de vier jaar herhaald. Verder wordt samengewerkt met de Algemene Directie Energie bij de opstelling van het preventief actieplan en het noodplan.

⁵⁶ Verordening (EU) 2017/1938 van het Europees Parlement en de Raad van 25 oktober 2017 betreffende maatregelen tot veiligstelling van de gasleveringszekerheid en houdende intrekking van Verordening (EU) nr. 994/2010: <https://eur-lex.europa.eu/legal-content/NL/TXT/?uri=CELEX:32017R1938>

Verder voorziet de verordening (EU) nr. 2017/1938 een effectbeoordeling van de preventieve, niet-marktgebaseerde maatregelen (gevolgen nationale gasmarkt, mededinging nationaal en gevolgen interne markt) op verzoek van de Europese Commissie.

Inzake bidirectionele vervoerscapaciteit neemt de CREG gecoördineerde besluiten op basis van een voorstel/verzoek van Fluxys Belgium NV.

Zowel voor gas als voor elektriciteit blijft de CREG haar databanken aanvullen om de Belgische markt te volgen.

4.2.1. Lijst van *deliverables* voor het jaar 2020

<i>Deliverable</i>	Beschrijving	Einddatum	As – Doelstelling
4.2.2.	Antwoord op de openbare raadpleging met betrekking tot de evaluatie van de behoefte aan "strategische reserve" vanaf 2021/2022	Q2	Energietransitie, integratie van de hernieuwbare energiebronnen en hogere flexibiliteitsbehoeften – Strategische reserve
4.2.2.	Beslissing met betrekking tot de saldi van de strategische reserve 2019	Q2	Energietransitie, integratie van de hernieuwbare energiebronnen en hogere flexibiliteitsbehoeften – Strategische reserve
4.2.2.	Beslissing met betrekking tot de werkingsregels van de strategische reserve voor de winter 2020/2021	Q2	Energietransitie, integratie van de hernieuwbare energiebronnen en hogere flexibiliteitsbehoeften – Strategische reserve
4.2.2.	Voorstellen van koninklijke besluiten investeringsdrempels en -criteria en parameters voor de bepaling van te contracteren capaciteitsvolumes bij capaciteitsveilingen afwerken	Q2-Q3	Energietransitie, integratie van de hernieuwbare energiebronnen en hogere flexibiliteitsbehoeften Capacity Remuneration Mechanism
4.2.2.	Beslissing betreffende de werkingsregels van het CRM	Q2-Q3	Energietransitie, integratie van de hernieuwbare energiebronnen en hogere flexibiliteitsbehoeften – Capacity Remuneration Mechanism
4.2.2.	Beslissing betreffende het capaciteitscontract	Q2-Q3	Energietransitie, integratie van de

			hernieuwbare energiebronnen en hogere flexibilitateitsbehoeften – Capacity Remuneration Mechanism
4.2.2.	Voorstel van een betrouwbaarheidsnorm	Q2-Q3	Energietransitie, integratie van de hernieuwbare energiebronnen en hogere flexibilitateitsbehoeften – Capacity Remuneration Mechanism
4.2.2.	In voorkomend geval, het opstellen van een advies met betrekking tot de al dan niet manifeste onredelijkheid van de offertes voor deelname aan de strategische reserve	Q3	Energietransitie, integratie van de hernieuwbare energiebronnen en hogere flexibilitateitsbehoeften – – Strategische reserve
4.2.2.	Beslissing met betrekking tot het tarief van de ODV “strategische reserve” 2021	Q4	Energietransitie, integratie van de hernieuwbare energiebronnen en hogere flexibilitateitsbehoeften – – Strategische reserve
4.2.2.	Advies indienen over het capaciteitsvolume dat nodig is om de toereikendheid te verzekeren	Q4	Energietransitie, integratie van de hernieuwbare energiebronnen en hogere flexibilitateitsbehoeften – Capacity Remuneration Mechanism
4.2.2.	In voorkomend geval meewerken aan het tweejaarlijkse verslag met betrekking tot de bevoorradingszekerheid in de elektriciteitssector dat de Algemene Directie Energie moet opstellen in samenspraak met de CREG	2020	Energietransitie, integratie van de hernieuwbare energiebronnen en hogere flexibilitateitsbehoeften – Volgen van de ontwikkelingen op het gebied van bevoorradingszekerheid en operationele veiligheid
4.2.2.	Indien nodig meewerken aan de prospectieve studie inzake elektriciteit	2020	Energietransitie, integratie van de hernieuwbare energiebronnen en

	die de Algemene Directie Energie om de vier jaar dient aan te passen		hogere flexibiliteitsbehoeften – Volgen van de ontwikkelingen op het gebied van bevoorradingszekerheid en operationele veiligheid
4.2.2.	Toezen op de investeringen in de productiecapaciteit voor elektriciteit om de bevoorradingszekerheid te waarborgen	2020	Energietransitie, integratie van de hernieuwbare energiebronnen en hogere flexibiliteitsbehoeften – Volgen van de ontwikkelingen op het gebied van bevoorradingszekerheid en operationele veiligheid
4.2.2.	Kennisnemen van de definitieve of tijdelijke uitdienstnemingen van de installaties voor de productie van elektriciteit	2020	Energietransitie, integratie van de hernieuwbare energiebronnen en hogere flexibiliteitsbehoeften – Volgen van de ontwikkelingen op het gebied van bevoorradingszekerheid en operationele veiligheid
4.2.2.	Actief meewerken bij de uitwerking van het vergoedingsmechanisme van de capaciteit en zich voorbereiden om nieuwe bevoegdheden uit te oefenen	2020	Energietransitie, integratie van de hernieuwbare energiebronnen en hogere flexibiliteitsbehoeften – Volgen van de ontwikkelingen op het gebied van bevoorradingszekerheid en operationele veiligheid
4.2.2.	De ontwikkelingen op Europees niveau met betrekking tot het capaciteitsvergoedingsmechanisme (DG COMP – overheidssteun, beslissingen met betrekking tot de capaciteitsmechanismen in het buitenland) en het gemeenschappelijke	2020	Energietransitie, integratie van de hernieuwbare energiebronnen en hogere flexibiliteitsbehoeften – Volgen van de ontwikkelingen op het

	beheer van crisissituaties tussen aangrenzende landen (DG ENER) volgen		gebied van bevoorradingszekerheid en operationele veiligheid
4.2.2.	In voorkomend geval een advies verstrekken over het koninklijk besluit dat de procedure uitwerkt voor de voorafgaande informatieplicht voor tijdelijke uitdienstnemingen van installaties voor de productie van elektriciteit	2020	Energietransitie, integratie van de hernieuwbare energiebronnen en hogere flexibiliteitsbehoeften – Volgen van de ontwikkelingen op het gebied van bevoorradingszekerheid en operationele veiligheid
4.2.2.	De door Elia uitgevoerde “parallel runs” van de signalen van schaarste monitoren, het ontwerp voor een mogelijke implementatie finaliseren en samen met Elia de nodige werkzaamheden uitvoeren voor een eventuele implementatie in 2021	2020	Energietransitie, integratie van de hernieuwbare energiebronnen en hogere flexibiliteitsbehoeften – Volgen van de ontwikkelingen op het gebied van bevoorradingszekerheid en operationele veiligheid
4.2.2.	Samenwerken met de Algemene Directie Energie bij de opstelling van de risicobeoordeling voor de zekerheid van de elektriciteitsvoorziening	2020	Energietransitie, integratie van de hernieuwbare energiebronnen en hogere flexibiliteitsbehoeften – Volgen van de ontwikkelingen op het gebied van bevoorradingszekerheid en operationele veiligheid
4.2.2.	Een antwoord op de wettelijk voorziene raadpleging van ENTSO-E over de methodologie voor identificatie van elektriciteitscrisisscenario's overmaken	2020	Energietransitie, integratie van de hernieuwbare energiebronnen en hogere flexibiliteitsbehoeften – Volgen van de ontwikkelingen op het gebied van bevoorradingszekerheid en operationele veiligheid

4.2.2.	Samenwerken met ENTSO-E voor de identificatie van de specifieke regionale elektriciteitscrisisscenario's. Deze oefening wordt vervolgens minstens om de vier jaar herhaald	2020	Energietransitie, integratie van de hernieuwbare energiebronnen en hogere flexibiliteitsbehoeften – Volgen van de ontwikkelingen op het gebied van bevoorradingszekerheid en operationele veiligheid
4.2.2.	Een antwoord op de wettelijk voorzien raadpleging van de Algemene Directie Energie betreffende de identificatie van de nationale elektriciteitscrisisscenario's overmaken	2020	Energietransitie, integratie van de hernieuwbare energiebronnen en hogere flexibiliteitsbehoeften – Volgen van de ontwikkelingen op het gebied van bevoorradingszekerheid en operationele veiligheid
4.2.2.	Een antwoord op de wettelijk voorzien raadpleging van ENTSO-E voor de opstelling van de methodologie voor de beoordeling van de korte termijn- en seizoensgebonden toereikendheid overmaken	2020	Energietransitie, integratie van de hernieuwbare energiebronnen en hogere flexibiliteitsbehoeften – Volgen van de ontwikkelingen op het gebied van bevoorradingszekerheid en operationele veiligheid
4.2.2.	Een antwoord op de wettelijk voorziene raadpleging van de Algemene Directie Energie voor de opstelling van de risicoparaatheidsplannen overmaken (Dit betreft een oefening die om de vier jaar wordt herhaald.)	2020	Energietransitie, integratie van de hernieuwbare energiebronnen en hogere flexibiliteitsbehoeften – Volgen van de ontwikkelingen op het gebied van bevoorradingszekerheid en operationele veiligheid
4.2.2.	In geval van een elektriciteitscrisis, overleggen met de Algemene Directie Energie voor de opstelling van het ex-postevaluatierapport	2020	Energietransitie, integratie van de hernieuwbare energiebronnen en

			hogere flexibiliteitsbehoeften – Volgen van de ontwikkelingen op het gebied van bevoorradingszekerheid en operationele veiligheid
4.2.2.	Overleggen met de Algemene Directie Energie in het kader van haar jaarlijks verslag (samen met het Federaal Planbureau) over de opvolging van de bevoorradingszekerheid in de aardgassector	2020	Energietransitie, integratie van de hernieuwbare energiebronnen en hogere flexibiliteitsbehoeften – Volgen van de ontwikkelingen op het gebied van bevoorradingszekerheid en operationele veiligheid
4.2.2.	Met de Algemene Directie Energie samenwerken aan alle analyses/alle plannen bedoeld in verordening (EU) nr. 2017/1938.	2020	Energietransitie, integratie van de hernieuwbare energiebronnen en hogere flexibiliteitsbehoeften – Volgen van de ontwikkelingen op het gebied van bevoorradingszekerheid en operationele veiligheid
4.2.2.	Samenwerken met de Algemene Directie Energie voor de opstelling van de risico-evaluatie voor de zekerheid van de aardgasvoorziening (Deze oefening wordt minstens om de vier jaar herhaald.)	2020	Energietransitie, integratie van de hernieuwbare energiebronnen en hogere flexibiliteitsbehoeften – Volgen van de ontwikkelingen op het gebied van bevoorradingszekerheid en operationele veiligheid
4.2.2.	Samenwerken met de Algemene Directie Energie bij de opstelling van het preventief actieplan en het noodplan (aardgas)	2020	Energietransitie, integratie van de hernieuwbare energiebronnen en hogere flexibiliteitsbehoeften –

			Volgen van de ontwikkelingen op het gebied van bevoorradingszekerheid en operationele veiligheid
4.2.2.	Uitvoeren van de effectbeoordeling van de preventieve, niet-marktgebaseerde maatregelen (gevolgen nationale gasmarkt, mededinging nationaal en gevolgen interne markt) in de aardgassector op verzoek van de Europese Commissie	2020	Energietransitie, integratie van de hernieuwbare energiebronnen en hogere flexibiliteitsbehoeften – Volgen van de ontwikkelingen op het gebied van bevoorradingszekerheid en operationele veiligheid
4.2.2.	Gecoördineerde besluiten inzake bidirectionele vervoerscapaciteit voor aardgas op basis van een voorstel/verzoek van Fluxys Belgium NV goedkeuren	2020	Energietransitie, integratie van de hernieuwbare energiebronnen en hogere flexibiliteitsbehoeften – Volgen van de ontwikkelingen op het gebied van bevoorradingszekerheid en operationele veiligheid
4.2.2.	Zowel voor gas als voor elektriciteit, haar databanken aanvullen om de Belgische markt te volgen	2020	Energietransitie, integratie van de hernieuwbare energiebronnen en hogere flexibiliteitsbehoeften – Volgen van de ontwikkelingen op het gebied van bevoorradingszekerheid en operationele veiligheid
4.2.2.	Voorbereiding van operationele procedures voor de verwerking van dossiers voor de aanvraag van meerjarencontracten	2020	Energietransitie, integratie van de hernieuwbare energiebronnen en hogere flexibiliteitsbehoeften – Capacity Remuneration Mechanism

4.3. THEMA 13: REGULEREN VAN DE OFFSHORE-ENERGIEMARKT

4.3.1. Doelstellingen van de CREG

In 2020 zal de CREG al haar wettelijke taken blijven vervullen om de *offshore*-markt te reguleren. De CREG neemt eveneens de taken op zich die haar werden toevertrouwd in het kader van het ondersteuningsmechanisme voor de opwekking van elektriciteit en de aansluiting van *offshore*-windmolenparken in overeenstemming met de elektriciteitswet en het koninklijk besluit van 16 juli 2002 betreffende de instelling van mechanismen voor de bevordering van elektriciteit opgewekt uit hernieuwbare energiebronnen (hierna "*koninklijk besluit van 16 juli 2002*"). Voor de eerste keer zal zij het systeem van voorschotten en afrekeningen van de ondersteuning voor de *offshore* parken Northwester 2, Mermaid en Seastar toepassen.

De CREG zal voortgaan met het beheren van de databank van de garanties van oorsprong die werd ingesteld bij koninklijk besluit van 30 juli 2013. De uitgereikte garanties kunnen niet lokaal gebruikt worden en zijn dus enkel van nut als rekeninghouders ze naar andere domeinen kunnen transfereren. Om dit te blijven mogelijk maken, zal de CREG haar lidmaatschap bij de *Association of Issuing Bodies* (hierna *AIB*) verderzetten. Dit vergt een actieve inbreng onder de vorm van deelname aan algemene vergaderingen en werkgroepen, verrichten van audits en tests, aanleveren van statistieken, enz. Als de IT-vereisten van AIB verscherpt worden (bv. Overgang van mailbox naar webservice), dan zullen de systemen van de CREG mee moeten evolueren.

Aangezien de federale regering onlangs beslist heeft om nieuwe zeegebieden open te stellen voor elektriciteitsproductie heeft de CREG meegewerkt aan de opstelling van een strategische nota aan de ministerraad om een mededingingsmechanisme in te voeren. I

In 2019 werd de elektriciteitswet aangepast om de kavels voor toekomstige *offshore*-windproductie toe te kennen na een mededingingsprocedure.

In 2020 zal de CREG met de bevoegde autoriteiten blijven samenwerken om nieuwe wetgeving hierover uit te werken. Zoals vastgelegd in de elektriciteitswet, zal de CREG de nodige adviezen en voorstellen verlenen voor de uitwerking van de mededingingsprocedure alsook voor de uitbreiding van het *Modular Offshore Grid*.

4.3.2. Uit te voeren activiteiten

De CREG zal, indien nodig, advies verlenen met betrekking tot eventuele verzoeken of voorstellen tot wijziging, verlenging, uitbreiding of overdracht van domeinconcessies of voorstellen tot wijziging van het koninklijk besluit van 16 juli 2002 formuleren.

Zoals hiervoor aangegeven zal de CREG eveneens meewerken aan de uitwerking van het huidige wettelijke kader met het oog op de implementatie van een mededingingsmechanisme in het kader van de toekenning van toekomstige *offshore* concessies.

Daarnaast zal de CREG zich ook bezighouden met enkele recurrente taken zoals:

- het beheer van garanties van oorsprong (met inbegrip van het geval per geval bestuderen van verzoeken tot registratie, toekenning en overdrachten);
- de maandelijkse controle van de netto *offshore* windenergieproductie en de toekenning van hieraan gekoppelde groenestroomcertificaten;

- de maandelijkse berekening van de minimum aankoop prijs van de groenestroomcertificaten (conform het koninklijk besluit van 16 juli 2002) op basis van de verschillende geldende ondersteuningssystemen en rekening houdende met het mechanisme van negatieve uren;
- de goedkeuring van de correctiefactor die in aanmerking wordt genomen voor de bepaling van de minimumprijs per domeinconcessie;
- de toepassing van het systeem van voorschotten en afrekeningen voor de ondersteuning voor de domeinconcessies Northwester 2, Mermaid en Seastar;
- de behandeling van de ingediende verzoeken tot tussenkomst in kader van de financiering van 25 miljoen euro voor de aansluiting van *offshore* windmolenparken.

Ook zal de CREG de evoluties op technisch, financieel en juridisch vlak blijven opvolgen voor *offshore* windenergie.

4.3.3. Lijst van *deliverables* voor het jaar 2020

<i>Deliverable</i>	Beschrijving	Einddatum	As – Doelstelling
4.3.2.	Berekening van de minimum aankoop prijs van de groenestroomcertificaten	Maandelijks	Energietransitie, integratie van de hernieuwbare energiebronnen en hogere flexibiliteitsbehoeften – Reguleren van de <i>offshore</i> energiemarkt
4.3.2.	Controle van de netto <i>offshore</i> windenergieproductie en de toekenning van hieraan gekoppelde groenestroomcertificaten	Maandelijks (binnen de 3 maanden na de aanvraag)	Energietransitie, integratie van de hernieuwbare energiebronnen en hogere flexibiliteitsbehoeften – Reguleren van de <i>offshore</i> energiemarkt
4.3.2.	Goedkeuring van de correctiefactor die in aanmerking wordt genomen voor de bepaling van de minimumprijs per domeinconcessie	<i>Jaarlijks</i>	Energietransitie, integratie van de hernieuwbare energiebronnen en hogere flexibiliteitsbehoeften – Reguleren van de <i>offshore</i> energiemarkt
4.3.2.	Uitvoering van het systeem van voorschotten en afrekeningen voor de ondersteuning voor de parken Mermaid, Seastar en Northwester 2	<i>Verskillende malen /jaar</i>	Energietransitie, integratie van de hernieuwbare energiebronnen en hogere flexibiliteitsbehoeften – Reguleren van de <i>offshore</i> energiemarkt

4.3.2.	Adviezen met betrekking tot eventuele wijzigingen of eventuele overdrachten van domeinconcessies	<i>Ad hoc</i> (op vraag van de Algemene Directie Energie)	Energietransitie, integratie van de hernieuwbare energiebronnen en hogere flexibilitateitsbehoeften – Reguleren van de <i>offshore</i> energiemarkt
4.3.2.	Toekenning en overdracht van de garanties van oorsprong	<i>Ad hoc</i> (binnen de maand na de aanvraag)	Energietransitie, integratie van de hernieuwbare energiebronnen en hogere flexibilitateitsbehoeften – Reguleren van de <i>offshore</i> energiemarkt
4.3.2.	Registratie van de houders van garanties van oorsprong	<i>Ad hoc</i> (binnen de 3 maanden na de aanvraag)	Energietransitie, integratie van de hernieuwbare energiebronnen en hogere flexibilitateitsbehoeften – Reguleren van de <i>offshore</i> energiemarkt
4.3.2.	Adviezen en voorstellen verlenen voor de uitwerking van de mededingingsprocedure voor de toekenning van de tweede <i>offshore</i> zone en voor de uitbreiding van het <i>Modular Offshore Grid</i>	<i>Ad hoc</i>	Energietransitie, integratie van de hernieuwbare energiebronnen en hogere flexibilitateitsbehoeften – Reguleren van de <i>offshore</i> energiemarkt
4.3.2.	Behandeling van de door Elia ingediende verzoeken tot tussenkomst in het kader van de door Elia gefinancierde bijdrage van 25 miljoen euro voor de aansluiting van <i>offshore</i> windmolenparken via onderzeese kabels	<i>Ad hoc</i> (per concessie)	Energietransitie, integratie van de hernieuwbare energiebronnen en hogere flexibilitateitsbehoeften – Reguleren van de <i>offshore</i> energiemarkt

4.4. THEMA 14: BEVORDEREN VAN INNOVATIE IN HET BELANG VAN DE EINDCONSUMENT

De CREG moet voortaan alle redelijke maatregelen treffen om de vraagzijdemiddelen, zoals vraagrespons, aan te moedigen om net zoals de productiemiddelen, deel te nemen aan de groothandelsmarkt.

In 2020 blijft de CREG verder werken om de belemmeringen voor de ontwikkeling van het vraagbeheer weg te nemen en voor een *level playing field* te zorgen.

De overgang naar een actievere deelname van de vraag, zoals voornamelijk wordt bevorderd op Europees niveau, betreft alle verbruiksprofielen. Gezien de retailmarkt zich nog in een pril stadium bevindt wat betreft het actieve vraagbeheer, zal de CREG de ontwikkeling van de problematiek omtrent slimme meters – in het algemene kader van de intelligente netten –, de dynamische energietarifiering en de individuele en collectieve verandering van leverancier van dichtbij blijven volgen. De CREG zal hieromtrent eveneens blijven overleggen met de gewestelijke regulatoren. Binnen de CEER of ACER pleit de CREG voor een afdoende bescherming van de kleine consument met inbegrip van de meest kwetsbare consumenten.

In het kader van de energietransitie zal de markt eveneens een aantal technologische uitdagingen moeten overwinnen om te kunnen voldoen aan de behoeften op het gebied van flexibiliteit. De energietransitie wordt bijgevolg ondersteund door innovatie, ook al blijft de impact ervan per definitie moeilijk voorspelbaar.

De CREG denkt dat de innoverende technologieën in grote mate kunnen bijdragen tot de vereiste flexibiliteit. De CREG zal bijgevolg nauwlettend aandacht blijven besteden aan initiatieven om elektriciteit in gas om te zetten (*power-to-gas*) en in het bijzonder aan initiatieven met betrekking tot de opslag van elektriciteit aan de hand van competitieve producten die de komende jaren kunnen worden gecommercialiseerd, zoals batterijen die geschikt zijn voor het leveren van ondersteunende diensten. Binnen dit kader worden onder andere de recente ontwikkelingen rond elektrische voertuigen en de ontwikkeling van methanisering, vergassing door pyrolyse en waterstof van nabij opgevolgd.

De CREG zal eveneens de ontwikkelingen volgen wat betreft de opslag van aardgas en erop toezien dat de nieuwe diensten, zoals *Fast Cycle Storage* (beperkte injectietijd) economisch verantwoord zijn en daadwerkelijk kunnen bijdragen tot de verbetering van de huidige situatie, niet enkel in België maar in heel Europa.

De CREG gaat er ook van uit dat de transmissienetbeheerders een rol kunnen spelen in deze innovatie. Enerzijds kunnen ze innoverende evenwichtsproducten voorstellen waarop de marktspelers kunnen reageren en anderzijds kunnen ze zelf innoverende technologieën toepassen bij het intelligente beheer van het net. Om het belang van innovatieprojecten die een efficiënter beheer van het net nastreven en zo gunstig zijn voor de gebruikers van het Belgische net te benadrukken, heeft de CREG hiervoor de in thema 6 vermelde stimulansen voorzien, onder andere een stimulans ter bevordering van onderzoeks- en ontwikkelingsprojecten voor de regulatoire periode 2020-2023.

De CREG zal in het algemeen de innoverende ontwikkelingen en oplossingen blijven volgen en indien nodig in het kader van haar wettelijke taken de invoering ervan op de energiemarkt aanmoedigen en erop toezien dat ze daadwerkelijk een toegevoegde waarde hebben voor de doeltreffende werking van de markten, in het belang van de eindconsument. De CREG is zich momenteel aan het specialiseren in de *blockchain*, een veelbelovende technologie die de kosten gerelateerd aan de handel op groothandelsmarkten voor de uitwisseling van energie significant zou kunnen verminderen.

Op de *downstreammarkten* zullen technologische innovaties en de verdere digitalisering ervoor zorgen dat het productaanbod van de leveranciers zal worden aangepast. De CREG heeft als missie om de consument hierover correct en transparant te blijven informeren. Ze heeft het doel om deze taak op drie domeinen verder te ontwikkelen.

In het kader van haar taak van bescherming van de consument zal de CREG, in 2020, na een onderzoek, op vraag van de dienstverleners een accreditatie toekennen en erop toezien dat de ondertekenaars de bepalingen van het charter naleven. Daarnaast zal de CREG de CREG Scan, een tool op de website van de CREG die de consumenten informeert over het prijsniveau van zijn lopende energiecontract ten opzichte van het huidige marktaanbod, verder uitbreiden en optimaliseren zodat de consument simulaties kan uitvoeren op basis van bijvoorbeeld zijn werkelijk verbruik of het type van meter.

Tot slot geeft de CREG, via de publicatie van maandelijkse infografieken, de consumenten een beknopt overzicht van de belangrijkste evoluties in de energiemarkt en wordt er ook ad hoc stilgestaan bij interessante vaststellingen op de energiemarkten, waarbij ook aandacht wordt besteed aan nieuwe en innovatieve toepassingen.

5. WERKING EN COMMUNICATIE

5.1. INTERNE ORGANISATIE

5.1.1. Visie van de CREG

➤ *Doelstellingen op het gebied van interne werking*

De CREG is een kenniscentrum dat dankzij onder andere het actieve beheer van competenties en kennis, zowel op individueel niveau als op collectief niveau haar missies kan volbrengen. Sinds het aantreden van het nieuwe directiecomité in 2013 en overeenkomstig het strategisch plan van de CREG is er sterk ingezet op het uitwerken van een geïntegreerd HR-beleid.

➤ *Doelstellingen op het gebied van IT*

De CREG zal verder toezien op de prestatie van haar computernetwerk, rekening houdend met de behoeften waaraan het moet voldoen, in het bijzonder betreffende de continuïteit en de veiligheid van de ICT-infrastructuur, het back-upsysteem, de toepassing van haar communicatiebeleid en de doorvoering van de REMIT-verordening. Het intranet zal verder geactualiseerd en geoptimaliseerd worden.

➤ *Doelstellingen op het gebied van human resources*

Overeenkomstig de bepalingen van het strategisch plan van de CREG zal verder gewerkt worden op de implementatie van een geïntegreerd HR-beleid. De nadruk wordt gelegd op persoonlijke ontwikkeling aan de hand van het principe van een 'lerende organisatie' die steunt op een dynamisch talentmanagement.

Verder bouwend op wat in de voorbije jaren is gerealiseerd, zal de CREG ook in 2020 de individuele ontwikkelingstrajecten van haar medewerkers verder opvolgen via onder meer de kennismatrix. Aan de hand van deze matrix kan zeer doelgericht worden ingespeeld op de noden van de CREG en haar personeel, zodat de kennis en de competenties verder uitgebouwd kunnen worden. De matrix wordt ook aangewend bij het traject van kennisoverdracht dat wordt opgestart wanneer een personeelslid met pensioen gaat. Verschillende van deze trajecten werden in 2019 opgestart met het oog op de pensionering van een aantal werknemers in 2020.

➤ *Doelstellingen op het gebied van interne communicatie*

Interne communicatie is een essentieel instrument om de waarden van de CREG te ondersteunen, te versterken en uit te dragen. Interne communicatie moet toelaten om een gemeenschappelijke visie te delen, te informeren over realisaties en voortgang, aan te moedigen en samenwerken te faciliteren en gedrag op basis van deze waarden te stimuleren.

De doelstellingen op het vlak van interne communicatie zijn:

- medewerkers informeren;
- uitwisseling van informatie en samenwerking mogelijk maken; en
- teamgeest stimuleren.

5.1.2. Uit te voeren activiteiten

➤ *Activiteiten op het gebied van interne werking*

Het huidige huishoudelijk reglement van het directiecomité van de CREG werd vastgesteld op 4 december 2015⁵⁷ en werd in het Belgisch Staatsblad van 14 december 2015 bekendgemaakt. Sindsdien werd het gewijzigd, nl. op 22 december 2016, met betrekking tot de behandeling van de vertrouwelijke gegevens door het directiecomité van de CREG. Deze wijziging werd gepubliceerd in het Belgisch Staatsblad van 12 januari 2017.

Het huishoudelijk reglement van het directiecomité zal verder worden gewijzigd als er problemen worden vastgesteld.

➤ *Activiteiten op het gebied van ICT*

De ICT-infrastructuur van de CREG wordt continu bewaakt ter waarborging van de performantie/continuïteit, de beveiliging en de back-up.

Op gebied van performantie/continuïteit zullen enkele applicaties die momenteel nog met verouderde technologie werken vernieuwd worden. De CREG opteert om bij vernieuwing gebruik te maken van de meest recente technologieën. In 2020 zal de CREG de ICT-infrastructuur verder onderhouden en erop toezien dat gebruik gemaakt wordt van de recentste technologie.

⁵⁷ Huishoudelijk reglement van het directiecomité van de CREG
http://www.ejustice.just.fgov.be/cgi_loi/change_lg.pl?language=fr&la=F&cn=2015121401&table_name=loi.

De beveiliging van het ICT-netwerk wordt dagelijks opgevolgd. De nodige acties worden ondernomen zodat de beveiliging van de CREG ICT-infrastructuur gewaarborgd blijft. Een dagelijkse back-up van de verschillende ICT-systemen is gegarandeerd.

De werken voor een samenwerkingsplatform van Forbeg en het CREG-intranet hebben in 2018 aangevangen. Het CREGnet zal bestaan uit een informeel luik en een samenwerkingsplatform en zal in 2020 verder uitgebouwd worden uitgaande van de behoeften van de organisatie.

In het kader van de REMIT-verordening heeft ACER in 2017 de *security policies* goedgekeurd. Dit betekent de aanschaf of ontwikkeling van een applicatie voor het downloaden en raadplegen van de vertrouwelijke REMIT-data. Op vraag van ACER is een monitoringtool geïmplementeerd die continu de REMIT-omgeving controleert en meldingen stuurt in geval van anomalieën, pogingen tot hacking, ... Deze monitoringtool zal in 2020 continu worden opgevolgd met speciale aandacht voor een tijdige installatie van updates gezien het beveiligingsbelang van deze functionaliteit.

➤ *Activiteiten op het gebied van human resources*

De praktische implementatie van het HR-beleid wordt voortgezet. De ontwikkelingsgesprekken tussen de functioneel verantwoordelijke directeur en zijn/haar medewerkers worden twee maal per jaar georganiseerd. Op basis hiervan wordt het ontwikkelingstraject op het vlak van kennis en competenties, dat is uitgewerkt voor iedere medewerker, bijgestuurd of aangevuld waar nodig. Concreet wordt er voorzien in een opleidingsplan (o.m. interne trainingen, *group of peer coaching*, externe opleidingen,...) waarbij zoveel als mogelijk tegemoet wordt gekomen aan de in onderling overleg vastgestelde actiepunten.

Verder gaat er in 2020, net als in 2019, bijzondere aandacht naar de kennisoverdrachtstrajecten voor medewerkers die met pensioen gaan in 2020 en 2021. Bij deze trajecten wordt in kaart gebracht welke informatie (dossiers, documentatie, gegevens van contactpersonen, ...) naar welke collega('s) moet doorstromen. In overleg met alle betrokken partijen wordt een timing vooropgesteld. De dienst HR heeft hierin de rol van facilitator door het aanreiken van werkinstrumenten en het plannen en desgevallend begeleiden van opvolgmomenten.

➤ *Activiteiten op het gebied van interne communicatie*

In 2018 werd gestart met de opbouw van een intranet opgezet dat bestaat uit twee luiken:

- **Een informatief luik**, met als doelstellingen het centraliseren van informatie, beschikken over de meest recente versie van vb. arbeidsreglement, kennis medewerkers vergroten, aantal telefoons/e-mails bij ondersteunende diensten (HR, ICT, Logistics) verminderen;
- **Een collaboratief luik**, met als doelstellingen procesmatig samenwerken, kennis delen, informatie over onderwerpen samenbrengen, coredactie en versiebeheer toelaten.

In 2020 zal dit platform verder worden uitgebouwd op basis van de specifieke noden van de organisatie.

5.1.3. Lijst van *deliverables* voor het jaar 2020

<i>Deliverable</i>	Beschrijving	Einddatum	As – Doelstelling
5.1.2.	Monitoring van het CREG-netwerk en van de ICT-infrastructuur	2020	Werking en communicatie – Interne organisatie
5.1.2.	Het beheren en optimaliseren van een intranet (informatief + collaboratief)	2020	Werking en communicatie – Interne organisatie
5.1.2.	Toepassing van de HR-tools en verfijning ervan	2020	Werking en communicatie – Interne organisatie
5.1.2.	Wijziging van het huishoudelijke reglement	<i>Ad hoc</i> (als er problemen zijn vastgesteld)	Werking en communicatie – Interne organisatie

5.2. EXTERNE COMMUNICATIE

5.2.1. Visie van de CREG

➤ *Doelstellingen op het gebied van externe communicatie*

Met haar vernieuwde website beantwoordt de CREG voortaan beter aan de verwachtingen van elke doelgroep. Als publieke dienstverlenende organisatie maakt zij het makkelijker voor de eindverbruiker, zowel groot als klein, om toegang te krijgen tot de informatie die hij of zij nodig heeft over de energiesector. Er is via de website ook ingezet op meer transparantie voor energieprofessionals. Iedere doelgroep moet op een snelle en efficiënte manier toegang krijgen tot de informatie die hij of zij zoekt.

Deze informatie wordt gepromoot via het uitsturen van regelmatige nieuwsbrieven en *ad-hoc*persberichten.

De CREG wordt regelmatig gecontacteerd door journalisten van nationale en internationale media. Op dit vlak houdt zij eraan om tijdig de correcte informatie door te geven over haar publicaties en/of binnen het kader van haar bevoegdheden.

5.2.2. Uit te voeren activiteiten

➤ *Activiteiten op het gebied van externe communicatie*

Via haar nieuwsbrieven bereikt de CREG telkens duizenden contacten. Vandaag krijgen alle contacten dezelfde boodschap. Die contacten zullen in twee groepen gesplitst worden, namelijk energieprofessionals en consumenten. Dit zal de CREG in staat stellen communicatie op maat te maken, waarbij elk contact nog steeds kan kiezen welke nieuwsbrief of nieuwsbrieven hij of zij wenst te ontvangen.

Op de website van de CREG zullen energieprofessionals een meer gebruiksvriendelijke voorstelling kunnen blijven vinden van openbare raadplegingen en publicaties.

Daarnaast zal in samenwerking met de interne *Taskforce "Consumers"* worden gezocht naar aangepaste communicatiekanalen om informatie tot bij de consument te brengen (kerncijfers, infografieken).

De publicatie van de studies, beslissingen en andere akten van de CREG alsook de organisatie van openbare raadplegingen en workshops zal tot slot worden ondersteund door middel van regelmatige nieuwsbrieven en *ad-hoc* persberichten.

5.2.3. Lijst van *deliverables* voor het jaar 2020

<i>Deliverable</i>	Beschrijving	Einddatum	As – Doelstelling
5.2.2.	Gerichte nieuwsbrieven naar energieprofessionals en consumenten	Q1	Werking en communicatie – Externe communicatie
5.2.2.	Zoeken naar geschikte consumentgerichte communicatievormen	2020	Werking en communicatie – Externe communicatie
5.2.2.	Regelmatige publicatie van nieuwsbrieven en persberichten	2020	Werking en communicatie – Externe communicatie

~~~~~

Voor de Commissie voor de Regulering van de Elektriciteit en het Gas:



Laurent Jacquet  
Directeur



Koen Locquet  
Wnd. Voorzitter van het Directiecomité

## BIJLAGE 1: LIJST VAN AFKORTINGEN

|                   |                                                                         |
|-------------------|-------------------------------------------------------------------------|
| <b>BMA</b>        | Belgische Mededingingsautoriteit                                        |
| <b>ACER</b>       | <i>Agency for the Cooperation of Energy Regulators</i>                  |
| <b>ACM</b>        | Autoriteit Consument & Markt (Nederland)                                |
| <b>AEWG</b>       | <i>Agency Electricity Working Group (ACER)</i>                          |
| <b>aFFR</b>       | <i>Automatic Frequency Restoration Reserves</i>                         |
| <b>AV</b>         | Algemene Vergadering                                                    |
| <b>AGWG</b>       | <i>Agency Gas Working Group (ACER)</i>                                  |
| <b>AIB</b>        | <i>Association of Issuing Bodies</i>                                    |
| <b>ARP</b>        | <i>Access Responsible Party</i>                                         |
| <b>BA</b>         | <i>Balancing Agreement</i>                                              |
| <b>BBL</b>        | <i>Balgzand Bacton Line</i>                                             |
| <b>BC</b>         | <i>Balancing Code</i>                                                   |
| <b>NBB</b>        | Nationale Bank van België                                               |
| <b>BoR</b>        | <i>Board of Regulators</i>                                              |
| <b>BP</b>         | <i>Balancing Programme</i>                                              |
| <b>BRP</b>        | <i>Balancing Responsible Party</i>                                      |
| <b>BRUGEL</b>     | Brusselse Regulator voor de gas- en elektriciteitsmarkt                 |
| <b>CACM</b>       | <i>Capacity Allocation and Congestion Management</i>                    |
| <b>CAPEX</b>      | <i>Capital Expenditure</i>                                              |
| <b>CAPM</b>       | <i>Capital Asset Pricing Model</i>                                      |
| <b>CBA</b>        | <i>Cost-Benefit Analysis</i>                                            |
| <b>CBCA</b>       | <i>Cross-Border Cost Allocation</i>                                     |
| <b>ARGE</b>       | Adviesraad Gas en Elektriciteit                                         |
| <b>CEE</b>        | <i>Central East Europe</i>                                              |
| <b>CEER</b>       | <i>Council of European Energy Regulators</i>                            |
| <b>CEP</b>        | <i>Clean energy for all Europeans Package</i>                           |
| <b>CIPU</b>       | <i>Contract for the Injection of Production Units</i>                   |
| <b>CMP</b>        | <i>Congestion Management Procedures</i>                                 |
| <b>cng</b>        | <i>Compressed Natural Gas</i>                                           |
| <b>CoBA</b>       | <i>Coordinated Balancing Areas</i>                                      |
| <b>Core</b>       | CWE & CEE                                                               |
| <b>CREG</b>       | Commissie voor de Regulering van de Elektriciteit en het Gas            |
| <b>CRM</b>        | <i>Capacity remuneration mechanism</i>                                  |
| <b>CWaPE</b>      | Commission wallonne pour l'Energie                                      |
| <b>CWE</b>        | <i>Central West Europe</i>                                              |
| <b>DA</b>         | <i>Day-ahead</i>                                                        |
| <b>DC</b>         | <i>Direct current</i>                                                   |
| <b>DCC</b>        | <i>Demand Connection Code</i>                                           |
| <b>DG COMP</b>    | <i>Directorate-General for Competition (Europese Commissie)</i>         |
| <b>DG ENER</b>    | <i>Directorate-General for Energy (Europese Commissie)</i>              |
| <b>DG Energie</b> | Algemene Directie Energie van de FOD Economie                           |
| <b>DSO</b>        | <i>Distribution system operator</i>                                     |
| <b>EASEE-gas</b>  | <i>European Association for the Streamlining of Energy Exchange-Gas</i> |
| <b>EB GL</b>      | <i>Electricity Balancing Guideline</i>                                  |

|                |                                                                                                                     |
|----------------|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| <b>EDP</b>     | <i>Electronic Data Platform</i>                                                                                     |
| <b>Elcom</b>   | Commission fédérale de l'électricité (Zwitserland)                                                                  |
| <b>EIP</b>     | Energy Infrastructure Package                                                                                       |
| <b>ENTSO-E</b> | <i>European Network of Transmission System Operators for Electricity</i>                                            |
| <b>ENTSO-G</b> | <i>European Network of Transmission System Operators for Gas</i>                                                    |
| <b>EPU</b>     | <i>European Policy Unit</i>                                                                                         |
| <b>E&amp;R</b> | <i>Emergency and Restoration</i>                                                                                    |
| <b>FCA</b>     | <i>Forward Capacity Allocation</i>                                                                                  |
| <b>FCR</b>     | <i>Frequency Containment Reserve</i>                                                                                |
| <b>Forbeg</b>  | Forum van Belgische energieregulators voor elektriciteit en gas                                                     |
| <b>FP TF</b>   | <i>Future Policy Task Force</i>                                                                                     |
| <b>FRR</b>     | <i>Frequency Restoration Reserves</i>                                                                               |
| <b>FSMA</b>    | <i>Financial Services and Markets Authority</i>                                                                     |
| <b>LNG</b>     | Liquefied natural gas                                                                                               |
| <b>DNB</b>     | Distributienetbeheerder                                                                                             |
| <b>TNB</b>     | Transmissienetbeheerder                                                                                             |
| <b>GST WS</b>  | <i>Gas Storage Work stream</i>                                                                                      |
| <b>GWG</b>     | <i>Gas Working Group</i>                                                                                            |
| <b>HR</b>      | <i>Human Resources</i>                                                                                              |
| <b>HVDC</b>    | <i>High Voltage Direct Current</i>                                                                                  |
| <b>I(UK)</b>   | <i>Interconnector UK</i>                                                                                            |
| <b>IAA</b>     | <i>Interconnector Access Agreement</i>                                                                              |
| <b>IAC</b>     | <i>Interconnector Access Code</i>                                                                                   |
| <b>BIPT</b>    | Belgisch Instituut voor Postdiensten en Telecommunicatie                                                            |
| <b>ICT</b>     | <i>Information and Communication Technology</i>                                                                     |
| <b>ID</b>      | <i>Intraday</i>                                                                                                     |
| <b>IFRS</b>    | <i>International Financial Reporting Standards</i>                                                                  |
| <b>ILR</b>     | Institut Luxembourgeois de Régulation                                                                               |
| <b>NRI</b>     | Nationale reguleringsinstantie                                                                                      |
| <b>ITC</b>     | <i>Inter-TSO compensation</i>                                                                                       |
| <b>JAO</b>     | <i>Joint Allocation Office</i>                                                                                      |
| <b>MEDREG</b>  | <i>Mediterranean Energy Regulators</i>                                                                              |
| <b>mFFR</b>    | <i>Manual Frequency Restoration Reserves</i>                                                                        |
| <b>MiFID</b>   | <i>Markets in Financial Instruments Directive</i>                                                                   |
| <b>MIG</b>     | <i>Market Implementation Guide</i>                                                                                  |
| <b>MOG</b>     | <i>Modular Offshore grid</i>                                                                                        |
| <b>MRC</b>     | <i>Multi Regional Coupling</i>                                                                                      |
| <b>NBP</b>     | <i>National Balancing Point</i>                                                                                     |
| <b>NC</b>      | <i>Network Code</i>                                                                                                 |
| <b>NC BAL</b>  | <i>Network Code Balancing</i>                                                                                       |
| <b>NC CAM</b>  | <i>Network code Capacity Allocation Method</i>                                                                      |
| <b>NC ER</b>   | <i>Network Code Emergency and Restoration</i>                                                                       |
| <b>NC HVDC</b> | <i>Network Code on requirements for grid connection of High Voltage Direct Current-connected power park modules</i> |
| <b>NC INT</b>  | <i>Network code Interoperability</i>                                                                                |
| <b>NC RfG</b>  | <i>Network Code on Requirements for grid connection of Generators</i>                                               |
| <b>NC TAR</b>  | <i>Network code on rules regarding harmonised transmission tariff structures for gas</i>                            |
| <b>NCG</b>     | <i>NetConnect Germany</i>                                                                                           |

|                     |                                                                                                                                                            |
|---------------------|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| <b>NEMO</b>         | <i>Nominated Electricity Market Operators</i>                                                                                                              |
| <b>NER</b>          | <i>Network of Economic Regulators</i>                                                                                                                      |
| <b>NordREG</b>      | <i>Organisation for the Nordic energy regulators</i>                                                                                                       |
| <b>NRA</b>          | <i>National Regulatory Authority</i>                                                                                                                       |
| <b>NSI</b>          | <i>North-South Interconnections</i>                                                                                                                        |
| <b>NSOG</b>         | <i>Northern Seas Offshore Grid</i>                                                                                                                         |
| <b>NWE</b>          | <i>North West European Region</i>                                                                                                                          |
| <b>OESO</b>         | <i>Organisatie voor Economische Samenwerking en Ontwikkeling</i>                                                                                           |
| <b>OFGEM</b>        | <i>Office of Gas &amp; Electricity Markets (Verenigd Koninkrijk)</i>                                                                                       |
| <b>OPEX</b>         | <i>Operational expenditure</i>                                                                                                                             |
| <b>ORDC</b>         | <i>Operational Reserve Demand Curve</i>                                                                                                                    |
| <b>ODV</b>          | <i>Openbare dienstverplichting</i>                                                                                                                         |
| <b>PCI</b>          | <i>Projects of Common Interest</i>                                                                                                                         |
| <b>PEER</b>         | <i>Partnership for the Enforcement of European Rights</i>                                                                                                  |
| <b>PEG</b>          | <i>Points virtuels d'Echanges de Gaz</i>                                                                                                                   |
| <b>Kmo</b>          | <i>Kleine en middelgrote onderneming (in de zin van de elektriciteitswet en de gaswet)</i>                                                                 |
| <b>PST</b>          | <i>Phase-shifting Transformer</i>                                                                                                                          |
| <b>PWS</b>          | <i>Procedure Workstream</i>                                                                                                                                |
| <b>R1</b>           | <i>Primaire reserve</i>                                                                                                                                    |
| <b>R2</b>           | <i>Secundaire reserve</i>                                                                                                                                  |
| <b>R3</b>           | <i>Tertiaire reserve</i>                                                                                                                                   |
| <b>RAG</b>          | <i>Regulatory Advisory Group</i>                                                                                                                           |
| <b>RegulaE.Fr</b>   | <i>Franstalig netwerk van Franstalige energieregulators</i>                                                                                                |
| <b>REMIT</b>        | <i>Regulation (EU) no.1227/2011 of the European Parliament and of the Council of 25 October 2011 on wholesale Energy Market Integrity and Transparency</i> |
| <b>RfG</b>          | <i>Requirement for Generators</i>                                                                                                                          |
| <b>RFP</b>          | <i>Réglage Fréquence-Puissance</i>                                                                                                                         |
| <b>RMB WS</b>       | <i>Regulatory Benchmarking Work Stream</i>                                                                                                                 |
| <b>SDR</b>          | <i>Strategic Demand Reserve</i>                                                                                                                            |
| <b>FOE</b>          | <i>Federale Ombudsdienst voor Energie</i>                                                                                                                  |
| <b>SO GL</b>        | <i>System Operation Guideline</i>                                                                                                                          |
| <b>SoS NE</b>       | <i>Gas Security of Supply Network of Experts</i>                                                                                                           |
| <b>FOD Economie</b> | <i>Federale Overheidsdienst Economie</i>                                                                                                                   |
| <b>TEN-E</b>        | <i>Trans-European Networks for Energy</i>                                                                                                                  |
| <b>TEP</b>          | <i>Third Energy Package</i>                                                                                                                                |
| <b>TOE</b>          | <i>Transfer of Energy</i>                                                                                                                                  |
| <b>TSO</b>          | <i>Transmission System Operator</i>                                                                                                                        |
| <b>TTF</b>          | <i>Title Transfer Facility</i>                                                                                                                             |
| <b>TYNDP</b>        | <i>Ten-Year Network Development Plan</i>                                                                                                                   |
| <b>VREG</b>         | <i>Vlaamse Regulator van de Elektriciteits- en Gasmarkt</i>                                                                                                |
| <b>ZTP</b>          | <i>Zeebrugge Trading Platform</i>                                                                                                                          |

## BIJLAGE 2: LIJST VAN *DELIVERABLES*

| Einddatum                                        | <i>Deliverable</i> | Beschrijving                                                                                                                                | As – Doelstelling                                                                                                                                   |
|--------------------------------------------------|--------------------|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| Maandelijks                                      | 2.1.2.             | Boordtabel van de ontwikkeling van de groot- en kleinhandelsmarkt voor elektriciteit en gas in België                                       | Geliberaliseerde activiteiten – Toezicht op de prijzen                                                                                              |
| Maandelijks                                      | 2.1.2.             | Actualisering van de CREG Scan                                                                                                              | Geliberaliseerde activiteiten – Toezicht op de prijzen                                                                                              |
| Maandelijks                                      | 2.1.2.             | Infografieken voor particulieren en kmo's                                                                                                   | Geliberaliseerde activiteiten – Toezicht op de prijzen                                                                                              |
| Maandelijks                                      | 2.1.2.             | Grafieken: 1) opbouw totale energieprijz in 3 Belgische regio's, alsook 2) evolutie energieprijz en totale prijs in België en de buurlanden | Geliberaliseerde activiteiten – Toezicht op de prijzen                                                                                              |
| Maandelijks                                      | 2.3.2.             | Infografieken van de energiemarkt                                                                                                           | Geliberaliseerde activiteiten – Beschermen van de belangen van alle Belgische consumenten – Waarborgen van de informatiestroom naar de consument    |
| Maandelijks                                      | 2.3.2.             | Update CREG Scan                                                                                                                            | Geliberaliseerde activiteiten – Beschermen van de belangen van alle Belgische consumenten                                                           |
| Maandelijks                                      | 2.3.2.             | Grafieken: 1) opbouw totale energieprijz in 3 Belgische regio's, alsook 2) evolutie energieprijz en totale prijs in België en de buurlanden | Geliberaliseerde activiteiten – Toezicht op de prijzen – Waarborgen van de informatiestroom naar de consument                                       |
| Maandelijks                                      | 4.3.2.             | Berekening van de minimum aankooprijz van de groenestroomcertificaten                                                                       | Energietransitie, integratie van de hernieuwbare energiebronnen en hogere flexibilitateitsbehoeften – Reguleren van de <i>offshore</i> energiemarkt |
| Maandelijks (binnen de 3 maanden na de aanvraag) | 4.3.2.             | Controle van de netto <i>offshore</i> windenergieproductie en de toekenning van hieraan gekoppelde groenestroomcertificaten                 | Energietransitie, integratie van de hernieuwbare energiebronnen en hogere flexibilitateitsbehoeften –                                               |

|                 |        |                                                                                                                                                                                                                          |                                                                                                             |
|-----------------|--------|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
|                 |        |                                                                                                                                                                                                                          | Reguleren van de <i>offshore</i> energiemarkt                                                               |
| Driemaandelijks | 2.3.2. | Informatie over de toestand van de fondsen die gespijsd worden door de federale bijdrage aan de bevoegde ministers                                                                                                       | Geliberaliseerde activiteiten – Beschermen van de belangen van alle Belgische consumenten                   |
| Driemaandelijks | 2.3.2. | Informatie aan de bevoegde ministers en het parlement over de betalingen die worden uitgevoerd in het kader van de <i>offshore</i> -toeslag                                                                              | Geliberaliseerde activiteiten – Beschermen van de belangen van alle Belgische consumenten                   |
| Q1              | 2.1.2. | Studie over de componenten van de elektriciteits- en aardgasprijzen                                                                                                                                                      | Geliberaliseerde activiteiten – Toezicht op de prijzen - Opvolging van de distributietarieven               |
| Q1              | 2.2.2. | Nota over de opvallende evoluties op de groothandelsmarkten voor elektriciteit en aardgas in 2019                                                                                                                        | Geliberaliseerde activiteiten – Toezicht op de werking van de groothandelsmarkt                             |
| Q1              | 2.3.2. | Berekening en publicatie van de sociale tarieven en referentietarieven voor elektriciteit en aardgas voor de periode februari-juli (kan veranderen op basis van het voorstel van de CREG om dit driemaandelijks te doen) | Geliberaliseerde activiteiten – Beschermen van de belangen van alle Belgische consumenten                   |
| Q1              | 2.3.2. | Actualisatie en publicatie van de kerncijfers van de energiemarkt                                                                                                                                                        | Geliberaliseerde activiteiten – Waarborgen van de informatiestroom naar de consument                        |
| Q1              | 3.3.2. | Een nieuwe waarde vaststellen voor de kleine aanpassing en/of neutraliseringsheffing                                                                                                                                     | Gereguleerde activiteiten – Vaststellen van de nettatarieven                                                |
| Q1              | 3.4.2. | Verslag van ACER met betrekking tot de congestiesinkomsten van de transmissienetbeheerder voor het jaar 2019                                                                                                             | Gereguleerde activiteiten – De markt van de ondersteunende diensten ontwikkelen en omkaderen                |
| Q1              | 5.2.2. | Gerichte nieuwsbrieven naar energieprofessionals en consumenten                                                                                                                                                          | Werking en communicatie – Externe communicatie                                                              |
| Q1-Q2           | 2.4.2. | Planning en organisatie van Forbeg                                                                                                                                                                                       | Geliberaliseerde activiteiten – Bevorderen van de samenwerking met overheden en andere instanties in België |

|       |        |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                         |                                                                                                             |
|-------|--------|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| Q1-Q4 | 3.3.2. | Opvolging en analyse van projecten van Elia in het kader van stimulansen voor de bevordering van het evenwicht en van het net 2019                                                                                                                                                                                                                                                                                      | Geliberaliseerde activiteiten – Vaststellen van de nettarieven                                              |
| Q1-Q4 | 3.4.2  | De voorwaarden om op te treden als aanbieder van hersteldiensten op contractbasis, de regels betreffende de opschorting en herneming van de marktactiviteiten en de balanceringsregels in geval van opschorting van marktactiviteiten (op voorstel van de transmissienetbeheerder) goedkeuren (als dat in 2019 nog niet is gebeurd). In voorkomend geval eventuele wijzigingen ervan goedkeuren op voorstel van de TNB. | Gereguleerde activiteiten – De markt van de ondersteunende diensten ontwikkelen en omkaderen                |
| Q1-Q4 | 3.4.2. | Advies geven over het voorstel van het testplan van de transmissienetbeheerder.                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                         | Gereguleerde activiteiten – De markt van de ondersteunende diensten ontwikkelen en omkaderen                |
| Q1-Q4 | 3.4.2. | Indien nodig de modaliteiten en algemene voorwaarden van de aanbieder van beschermingsdiensten op contractbasis op voorstel van de transmissienetbeheerder goedkeuren.                                                                                                                                                                                                                                                  | Gereguleerde activiteiten – De markt van de ondersteunende diensten ontwikkelen en omkaderen                |
| Q1-Q4 | 3.5.2. | De coördinatie tussen regulatoren, transmissienetbeheerders en benoemde elektriciteitsmarktbeheerders bevorderen en de implementatie van de CACM-richtsnoer via goedgekeurde voorwaarden of methodologieën verzekeren                                                                                                                                                                                                   | Gereguleerde activiteiten – Samenwerking met de instanties op Europees en internationaal niveau             |
| Q1-Q4 | 3.5.2. | De coördinatie tussen regulatoren en transmissienetbeheerders bevorderen en de implementatie van de FCA-richtsnoer via goedgekeurde voorwaarden of methodologieën verzekeren                                                                                                                                                                                                                                            | Gereguleerde activiteiten – Samenwerking met de instanties op Europees en internationaal niveau             |
| Q1-Q4 | 3.5.2. | De implementatie van de EB GL via goedgekeurde voorwaarden of methodologieën verzekeren                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                 | Gereguleerde activiteiten – Al dan niet samenwerken met de instanties op Europees en internationaal niveau, |

|                    |        |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                   |                                                                                                                                             |
|--------------------|--------|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
|                    |        |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                   | afhankelijk van geval tot geval                                                                                                             |
| Q1-Q4              | 3.5.2. | De implementatie van de SO GL via goedgekeurde voorwaarden of methodologieën verzekeren                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                           | Gereguleerde activiteiten – Al dan niet samenwerken met de instanties op Europees en internationaal niveau, afhankelijk van geval tot geval |
| Q1-Q4              | 3.5.2. | De implementatie van de netwerkcodes E&R via goedgekeurde voorwaarden of methodologieën verzekeren                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                | Gereguleerde activiteiten – Samenwerking met de instanties op Europees en internationaal niveau                                             |
| Q1-Q4              | 3.5.2. | Bijdragen tot de implementatie van de netwerkcodes RfG, HVDC en DCC                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                               | Gereguleerde activiteiten – Samenwerking met de instanties op Europees en internationaal niveau                                             |
| Q1-Q4              | 3.5.2. | Binnen de <i>High Level Group on North Seas Energy Cooperation</i> van de Europese Commissie, deelnemen aan de <i>NSEC Support Group 2</i> en de <i>NSEC UK-NL-BE-Cluster</i> (in samenwerking met de Algemeen Directie Energie) en bijdragen tot de <i>deliverables</i> ervan<br>In 2020 zal het werk o.m. gericht zijn op de verdere uitwerking van de resultaten en aanbevelingen van de consultants' studie uitgevoerd in opdracht van de EC. | Gereguleerde activiteiten – Samenwerking met de instanties op Europees en internationaal niveau                                             |
| Q2                 | 2.1.2. | Rapport in het kader van de verificatieopdracht overeenkomstig de wet op de kernuitstap en de Conventie Tihange 1                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                 | Geliberaliseerde activiteiten – Toezicht op de prijzen                                                                                      |
| Q2                 | 2.1.2. | Advies betreffende de winstmarge van de industriële productie door splitsing van kernbrandstoffen door de centrales onderworpen aan de repartitiebijdrage (Doel 3, Doel 4, Tihange 2 en Tihange 3)                                                                                                                                                                                                                                                | Geliberaliseerde activiteiten – Toezicht op de prijzen                                                                                      |
| Q2<br>(30-06-2020) | 2.1.2  | Vastlegging van de vaste en variabele kosten voor de volgende driejaarlijkse periode na controle van deze kosten van de vorige driejaarlijkse periode.                                                                                                                                                                                                                                                                                            | Geliberaliseerde activiteiten – Toezicht op de prijzen                                                                                      |

|    |        |                                                                                                                                                                                                               |                                                                                                             |
|----|--------|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| Q2 | 2.1.2. | Verslag met betrekking tot de verhouding tussen de kosten en prijzen op de Belgische aardgasmarkt in 2019                                                                                                     | Geliberaliseerde activiteiten – Toezicht op de prijzen                                                      |
| Q2 | 2.1.2. | Studie met betrekking tot de prijzen op de Belgische aardgasmarkt in 2019                                                                                                                                     | Geliberaliseerde activiteiten – Toezicht op de prijzen                                                      |
| Q2 | 2.2.2. | Periodieke informatie over de resultaten van de analyses van de groothandelsmarkt                                                                                                                             | Geliberaliseerde activiteiten – Toezicht op de werking van de groot- en kleinhandelsmarkt                   |
| Q2 | 2.2.2. | Studie over de werking van en de prijsevolutie op de Belgische groothandelsmarkt voor elektriciteit – monitoringrapport 2019                                                                                  | Geliberaliseerde activiteiten – Toezicht op de werking van de groothandelsmarkt                             |
| Q2 | 2.2.2. | Studie over de werking van en de prijsevolutie op de Belgische groothandelsmarkt voor gas – monitoringrapport 2019                                                                                            | Geliberaliseerde activiteiten – Toezicht op de werking van de groothandelsmarkt                             |
| Q2 | 2.2.2. | Studie over de aardgaslevering aan grote industriële klanten in België                                                                                                                                        | Geliberaliseerde activiteiten – Toezicht op de werking van de groothandelsmarkt                             |
| Q2 | 2.3.2. | Controle van de tarieven van gedropte klanten voor elektriciteit en aardgas die zijn berekend door de DNB op basis van de gegevens die zijn verstrekt door de CREG (voor de tarieven van het tweede semester) | Geliberaliseerde activiteiten – Beschermen van de belangen van alle Belgische consumenten                   |
| Q2 | 2.3.2. | Publicatie van de actualisering van de studie over een Europese vergelijking van elektriciteits- en gasprijzen voor grote industriële verbruikers                                                             | Geliberaliseerde activiteiten – Beschermen van de belangen van alle Belgische consumenten                   |
| Q2 | 2.4.2  | Jaarlijks activiteitenverslag van Forbeg geïntegreerd in het jaarverslag van de CREG                                                                                                                          | Geliberaliseerde activiteiten – Bevorderen van de samenwerking met overheden en andere instanties in België |
| Q2 | 2.4.2. | Jaarlijks activiteitenverslag en vergelijkend verslag van de doelstellingen en de verwezenlijkingen van de CREG                                                                                               | Geliberaliseerde activiteiten – Bevorderen van de samenwerking met overheden en andere instanties in België |
| Q2 | 2.4.2  | Opstelling en kennisgeving van het Nationaal Rapport van België                                                                                                                                               | Geliberaliseerde activiteiten –                                                                             |

|    |        |                                                                                                                                                                                                                                                       |                                                                                                 |
|----|--------|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-------------------------------------------------------------------------------------------------|
|    |        |                                                                                                                                                                                                                                                       | Bevorderen van de samenwerking met overheden en andere instanties in België                     |
| Q2 | 2.5.2. | Deelname aan de activiteiten van RegulaE.fr, waaronder de workshop 2020                                                                                                                                                                               | Geliberaliseerde activiteiten – Samenwerken met instanties op Europees en internationaal niveau |
| Q2 | 3.1.2. | Controle van de tariefverslagen, inclusief de beslissing over de voor 2019 toe te kennen incentives (elektriciteit)                                                                                                                                   | Gereguleerde activiteiten – Toezicht op de investeringen van de TNB                             |
| Q2 | 3.1.2  | Controle van de tariefverslagen, inclusief de beslissing over de stimulansen voor 2019 (aardgas)                                                                                                                                                      | Gereguleerde activiteiten – Toezicht op de investeringen van de TNB                             |
| Q2 | 3.3.2. | Evaluatie van de formule voor de bepaling van de standaardoverdrachtprijs in overleg met de marktspelers                                                                                                                                              | Gereguleerde activiteiten – Energieoverdracht                                                   |
| Q2 | 3.3.2. | Controle van de jaarlijkse tariefverslagen (Elia; ex post), met inbegrip van de saldi van de beheersbare en niet-beheersbare kosten en de toeslagen, evenals de toewijzing van de stimulansen 2019                                                    | Gereguleerde activiteiten – Vaststellen van de nettarieven                                      |
| Q2 | 3.3.2. | Beslissing met betrekking tot de vaststelling van de te verwezenlijken doelstellingen in 2021 in het kader van de stimulans voor de bevordering van het netevenwicht zoals bedoeld in artikel 27 (discretionaire incentive) van de tariefmethodologie | Gereguleerde activiteiten – Vaststellen van de nettarieven                                      |
| Q2 | 3.3.2. | Beslissing over de doelstellingen die Elia in 2021 moet behalen in het kader van de stimulans voor de marktingegratie en de bevoorradingszekerheid zoals bedoeld in artikel 24, §1, 2) en §3 van de tariefmethodologie                                | Gereguleerde activiteiten – Vaststellen van de nettarieven                                      |
| Q2 | 3.3.2. | Controle van de jaarlijkse tariefverslagen (Fluxys Belgium), met inbegrip van de beslissing over de saldi van de beheersbare en niet-beheersbare kosten                                                                                               | Gereguleerde activiteiten – Vaststellen van de nettarieven                                      |
| Q2 | 3.3.2. | Controle van de jaarlijkse tariefverslagen, met inbegrip van                                                                                                                                                                                          | Gereguleerde activiteiten –                                                                     |

|       |        |                                                                                                                                |                                                                                                                                                                                    |
|-------|--------|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
|       |        | de beslissing over de saldi (Fluxys LNG)                                                                                       | Vaststellen van de nettarieven                                                                                                                                                     |
| Q2    | 3.3.2  | Controle van het tariefverslag 2019 van Interconnector (UK)                                                                    | Gereguleerde activiteiten – Vaststellen van de nettarieven                                                                                                                         |
| Q2    | 4.1.2. | Beslissing betreffende een aanvraag tot goedkeuring van de regels van de energieoverdracht                                     | Energietransitie, integratie van de hernieuwbare energiebronnen en hogere flexibiliteitsbehoeften – Bevorderen van een maximale uitbouw van de flexibiliteit op de Belgische markt |
| Q2    | 4.1.2. | Indien nodig beslissing betreffende een aanpassing van de formule voor de bepaling van de standaardoverdrachtprijs             | Energietransitie, integratie van de hernieuwbare energiebronnen en hogere flexibiliteitsbehoeften – Bevorderen van een maximale uitbouw van de flexibiliteit op de Belgische markt |
| Q2    | 4.2.2. | Antwoord op de openbare raadpleging met betrekking tot de evaluatie van de behoefte aan "strategische reserve" vanaf 2021/2022 | Energietransitie, integratie van de hernieuwbare energiebronnen en hogere flexibiliteitsbehoeften – Strategische reserve                                                           |
| Q2    | 4.2.2. | Beslissing met betrekking tot de saldi van de strategische reserve 2019                                                        | Energietransitie, integratie van de hernieuwbare energiebronnen en hogere flexibiliteitsbehoeften – Strategische reserve                                                           |
| Q2    | 4.2.2. | Beslissing met betrekking tot de werkingsregels van de strategische reserve voor de winter 2020/2021                           | Energietransitie, integratie van de hernieuwbare energiebronnen en hogere flexibiliteitsbehoeften – Strategische reserve                                                           |
| Q2-Q3 | 3.3.2. | Toezicht houden op de correcte toepassing van de nieuwe tariefmethodologie (elektriciteit)                                     | Gereguleerde activiteiten – Vaststellen van de nettarieven                                                                                                                         |

|       |        |                                                                                                                                                                                              |                                                                                                                                                  |
|-------|--------|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| Q2-Q3 | 3.3.2. | Toezicht houden op de correcte toepassing van de tariefmethodologie (aardgas)                                                                                                                | Gereguleerde activiteiten – Vaststellen van de nettarieven                                                                                       |
| Q2-Q3 | 4.2.2. | Voorstellen van koninklijke besluiten investeringsdrempels en -criteria en parameters voor de bepaling van te contracteren capaciteitsvolumes bij capaciteitsveilingen afwerken              | Energietransitie, integratie van de hernieuwbare energiebronnen en hogere flexibiliteitsbehoeften<br>Capacity Remuneration Mechanism             |
| Q2-Q3 | 4.2.2. | Beslissing betreffende de werkingsregels van het CRM                                                                                                                                         | Energietransitie, integratie van de hernieuwbare energiebronnen en hogere flexibiliteitsbehoeften – Capacity Remuneration Mechanism              |
| Q2-Q3 | 4.2.2. | Beslissing betreffende het capaciteitscontract                                                                                                                                               | Energietransitie, integratie van de hernieuwbare energiebronnen en hogere flexibiliteitsbehoeften – Capacity Remuneration Mechanism              |
| Q2-Q3 | 4.2.2. | Voorstel van een betrouwbaarheidsnorm                                                                                                                                                        | Energietransitie, integratie van de hernieuwbare energiebronnen en hogere flexibiliteitsbehoeften – Capacity Remuneration Mechanism              |
| Q2-Q4 | 2.1.2. | Publicatie van een internationale nota met de vergelijking van de prijzen van elektriciteit en aardgas tussen de drie regio's, België en de buurlanden voor gezinnen en kmo's                | Geliberaliseerde activiteiten – Toezicht op de prijzen                                                                                           |
| Q2-Q4 | 2.3.2. | Publicatie van een internationale vergelijking van de elektriciteits- en gasprijzen tussen de 3 gewesten, België en de buurlanden voor huishoudelijke verbruikers en kmo's en zelfstandigen. | Geliberaliseerde activiteiten – Beschermen van de belangen van alle Belgische consumenten - Waarborgen van de informatiestroom naar de consument |

|                    |        |                                                                                                                                                                                                                                        |                                                                                                                               |
|--------------------|--------|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| Q2-Q4              | 2.3.2. | Controle en goedkeuring van de vorderingen "sociale tarieven" voor elektriciteit en aardgas                                                                                                                                            | Geliberaliseerde activiteiten – Beschermen van de belangen van alle Belgische consumenten                                     |
| Q2-Q4              | 3.3.2. | Aanpassing en/of herziening van de tariefbeslissingen (bijv. bij een samenvoeging van zones) (aardgas)                                                                                                                                 | Gereguleerde activiteiten – Vaststellen van de nettatarieven                                                                  |
| Q3                 | 2.1.2. | Opdracht van verificatie van de toezegging van de Belgische staat ten gevolge van de verlenging van de exploitatieduur van de kerncentrales Tihange1, Doel 1 en Doel 2                                                                 | Geliberaliseerde activiteiten – Toezicht op de prijzen                                                                        |
| Q3                 | 2.1.2. | Monitoringrapport over de prijzen over de kleinhandelsmarkt                                                                                                                                                                            | Geliberaliseerde activiteiten – Toezicht op de prijzen                                                                        |
| Q3<br>(31-07-2020) | 2.1.2  | Advies over de bepaling van het jaarlijks minimumbedrag van de repartitiebijdrage voor de periode 2020-2021 en 2022.                                                                                                                   | Geliberaliseerde activiteiten – Toezicht op de prijzen                                                                        |
| Q3                 | 2.2.2. | Studie over de elektriciteitsbelevering van grote industriële klanten                                                                                                                                                                  | Geliberaliseerde activiteiten – Toezicht op de werking van de groothandelsmarkt                                               |
| Q3                 | 2.3.2. | Sociale tarieven en referentietarieven (energiecomponent) voor elektriciteit en aardgas berekenen en publiceren voor de periode augustus-januari (kan veranderen op basis van het voorstel van de CREG om dit driemaandelijks te doen) | Geliberaliseerde activiteiten – Beschermen van de belangen van alle Belgische consumenten                                     |
| Q3                 | 3.4.2. | Verslag over de offertes voor de spanningsregelingsdienst in 2021                                                                                                                                                                      | Gereguleerde activiteiten – De markt van de ondersteunende diensten ontwikkelen en omkaderen                                  |
| Q3                 | 4.2.2. | In voorkomend geval, het opstellen van een advies met betrekking tot de al dan niet manifeste onredelijkheid van de offertes voor deelname aan de strategische reserve                                                                 | Energietransitie, integratie van de hernieuwbare energiebronnen en hogere flexibiliteitsbehoeften –<br>– Strategische reserve |
| Q4                 | 2.3.2. | Berekening van de verschillende eenheidswaarden van de federale bijdrage elektriciteit en gas                                                                                                                                          | Geliberaliseerde activiteiten – Beschermen van de                                                                             |

|    |        |                                                                                                                                                                                                                                          |                                                                                                             |
|----|--------|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
|    |        |                                                                                                                                                                                                                                          | belangen van alle Belgische consumenten                                                                     |
| Q4 | 2.3.2. | Controle van de tarieven van gedropte klanten voor elektriciteit en aardgas die zijn berekend door de DNB op basis van de gegevens die zijn verstrekt door de CREG (voor de tarieven van het eerste semester van het jaar N+1)           | Geliberaliseerde activiteiten – Beschermen van de belangen van alle Belgische consumenten                   |
| Q4 | 2.4.2. | Kennisgeving van de beleidsnota voor 2021 aan de Kamer van Volksvertegenwoordigers                                                                                                                                                       | Geliberaliseerde activiteiten – Bevorderen van de samenwerking met overheden en andere instanties in België |
| Q4 | 2.5.2. | Evaluatie aan de hand van (metrische) indicatoren vastgelegd in de <i>Position Paper on Well-functioning Retail Energy Markets</i> en gedefinieerd in het gelijknamige handboek om de prestaties van de regulator ter zake te evalueren. | Geliberaliseerde activiteiten – Samenwerken met instanties op Europees en internationaal niveau             |
| Q4 | 2.5.2. | Vorbereiding van de Europese driejaarlijkse structurele <i>benchmarking</i> over de efficiëntie van de gas- en elektriciteit-TNB's.                                                                                                      | Geliberaliseerde activiteiten – Samenwerken met instanties op Europees en internationaal niveau             |
| Q4 | 2.5.2. | Deelnemen en opvolgen van de activiteiten van RegulaE.fr                                                                                                                                                                                 | Geliberaliseerde activiteiten – Samenwerken met instanties op Europees en internationaal niveau             |
| Q4 | 3.2.2. | Opstellen met ACER van een set van gemeenschappelijke principes voor de transmissienettarieven voor elektriciteit                                                                                                                        | Gereguleerde activiteiten – Ontwikkeling en controle van de juiste toepassing van de netcodes               |
| Q4 | 3.3.2. | Beslissingen over de tarieven voor de openbare dienstverplichtingen (ODV's) en de toeslagen voor 2021, voor zover deze tarieven niet door Elia voorgesteld zijn in het tariefvoorstel 2020-2023                                          | Gereguleerde activiteiten – Vaststellen van de nettarieven                                                  |
| Q4 | 3.3.2. | Opvolging van de boekhouding (elektriciteit en gas)                                                                                                                                                                                      | Gereguleerde activiteiten – Vaststellen van de nettarieven                                                  |

|      |        |                                                                                                                                                                                                               |                                                                                                                                     |
|------|--------|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| Q4   | 3.5.2. | De invoering van de (grensoverschrijdende) ondersteuningsmaatregelen op Europees niveau volgen                                                                                                                | Gereguleerde activiteiten – Samenwerking met de instanties op Europees en internationaal niveau                                     |
| Q4   | 3.5.2  | Meewerken aan het CEER-rapport over de onafhankelijkheid van regulatoren                                                                                                                                      | Gereguleerde activiteiten – Samenwerking met de instanties op Europees en internationaal niveau                                     |
| Q4   | 4.2.2. | Beslissing met betrekking tot het tarief van de ODV “strategische reserve” 2021                                                                                                                               | Energietransitie, integratie van de hernieuwbare energiebronnen en hogere flexibiliteitsbehoeften – Strategische reserve            |
| Q4   | 4.2.2. | Advies indienen over het capaciteitsvolume dat nodig is om de toereikendheid te verzekeren                                                                                                                    | Energietransitie, integratie van de hernieuwbare energiebronnen en hogere flexibiliteitsbehoeften – Capacity Remuneration Mechanism |
| 2020 | 2.2.2  | Verzamelen en verwerken data productportefeuilles leveranciers actief op de energiemarkten voor particulieren, zelfstandigen en kmo's (marktaandeelen)                                                        | Geliberaliseerde activiteiten – Toezicht op de werking van de groot- en kleinhandelsmarkt                                           |
| 2020 | 2.4.2  | Bijdragen leveren aan vragenlijsten en publicaties gelinkt aan verschillende initiatieven van de ACER/CEER-werkgroepen en -workstreams, zoals aan de publicaties in het kader van hernieuwbare energiebronnen | Geliberaliseerde activiteiten – Bevorderen van de samenwerking met overheden en andere instanties in België                         |
| 2020 | 2.4.2  | Publicatie van de studie met vergelijking van de prijzen van de verschillende factuurcomponenten tussen België en de buurlanden, zowel voor België als geheel als voor de gewesten afzonderlijk               | Geliberaliseerde activiteiten – Bevorderen van de samenwerking met overheden en andere instanties in België                         |
| 2020 | 2.4.2. | Organisatie van een workshop CREG-BIPT                                                                                                                                                                        | Geliberaliseerde activiteiten – Bevorderen van de samenwerking met overheden en andere instanties in België                         |

|      |        |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                             |                                                                                                             |
|------|--------|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| 2020 | 2.4.2. | Organisatie van overlegvergaderingen met BMA (minstens eenmaal per jaar)                                                                                                                                                                                                                                                                    | Geliberaliseerde activiteiten – Bevorderen van de samenwerking met overheden en andere instanties in België |
| 2020 | 2.4.2  | Planning en organisatie van de Forbeg-werkgroep “Informatie-uitwisseling”                                                                                                                                                                                                                                                                   | Geliberaliseerde activiteiten – Bevorderen van de samenwerking met overheden en andere instanties in België |
| 2020 | 2.4.2  | Planning en organisatie van de Forbeg-werkgroep “Europa”                                                                                                                                                                                                                                                                                    | Geliberaliseerde activiteiten – Bevorderen van de samenwerking met overheden en andere instanties in België |
| 2020 | 2.4.2  | Planning en organisatie van de Forbeg-werkgroep “Distributiesystemen”                                                                                                                                                                                                                                                                       | Geliberaliseerde activiteiten – Bevorderen van de samenwerking met overheden en andere instanties in België |
| 2020 | 2.4.2  | In het kader van de Brexit, deelnemen aan de discussiegroepen georganiseerd door de Algemene Directie Energie, de Belgische gas- en elektriciteitsmarkt monitoren om de consequenties in kaart te brengen                                                                                                                                   | Geliberaliseerde activiteiten – Bevorderen van de samenwerking met overheden en andere instanties in België |
| 2020 | 2.4.2  | Deelnemen aan de discussiegroepen georganiseerd door de Algemene Directie Energie met betrekking tot mogelijke aanpassingen, correcties en/of verduidelijkingen van het nieuwe technisch reglement                                                                                                                                          | Geliberaliseerde activiteiten – Bevorderen van de samenwerking met overheden en andere instanties in België |
| 2020 | 2.4.2  | Blijven samenwerken met de Algemene Directie Energie in het kader van de wijziging van koninklijke besluiten betreffende de toekenning van individuele vergunningen voor de bouw van installaties voor de productie van elektriciteit enerzijds en de algemene voorwaarden voor de levering van aardgas en de toekenningsvoorwaarden van de | Geliberaliseerde activiteiten – Bevorderen van de samenwerking met overheden en andere instanties in België |

|      |        |                                                                                                                                                                                                              |                                                                                                  |
|------|--------|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|--------------------------------------------------------------------------------------------------|
|      |        | leveringsvergunningen voor aardgas anderzijds                                                                                                                                                                |                                                                                                  |
| 2020 | 2.4.2  | Organisatie van de jaarlijkse conferentie van de CREG                                                                                                                                                        | Geliberaliseerde activiteiten – Bevorderen van de samenwerking met universiteiten en hogescholen |
| 2020 | 2.4.2  | Blijven samenwerken met universiteiten en hogescholen en deelnemen aan colloquia betreffende de energiesector en, op verzoek, deelnemen aan wetenschappelijke activiteiten van universiteiten en hogescholen | Geliberaliseerde activiteiten – Bevorderen van de samenwerking met universiteiten en hogescholen |
| 2020 | 2.5.2. | Ondersteunen van de CEER en ACER in het kader van hun werking en de vertegenwoordiging van deze organisaties                                                                                                 | Geliberaliseerde activiteiten – Samenwerken met instanties op Europees en internationaal niveau  |
| 2020 | 2.5.2  | Het vice-voorzitterschap waarnemen van de CEER                                                                                                                                                               | Geliberaliseerde activiteiten – Samenwerken met instanties op Europees en internationaal niveau  |
| 2020 | 2.5.2  | Het voorzitterschap waarnemen van het Legal Affairs Committee (LAC)                                                                                                                                          | Geliberaliseerde activiteiten – Samenwerken met instanties op Europees en internationaal niveau  |
| 2020 | 2.5.2  | Het vice-voorzitterschap waarnemen van de CEER en ACER Gas Working Group                                                                                                                                     | Geliberaliseerde activiteiten – Samenwerken met instanties op Europees en internationaal niveau  |
| 2020 | 2.5.2  | De <i>Gas Security of Supply Network of Experts</i> (SoS NE) binnen CEER voorzitten                                                                                                                          | Geliberaliseerde activiteiten – Samenwerken met instanties op Europees en internationaal niveau  |
| 2020 | 2.5.2  | Als geassocieerd lid, de werkzaamheden van <i>EASEE-gas</i> ( <i>European Association for the Streamlining of Energy Exchange-gas</i> ) opvolgen                                                             | Geliberaliseerde activiteiten – Samenwerken met instanties op Europees                           |

|      |        |                                                                                                                                                                           |                                                                                                 |
|------|--------|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-------------------------------------------------------------------------------------------------|
|      |        |                                                                                                                                                                           | en internationaal niveau                                                                        |
| 2020 | 2.5.2  | Deelnemen aan het OESO Netwerk van Economische Regulators (NER)                                                                                                           | Geliberaliseerde activiteiten – Samenwerken met instanties op Europees en internationaal niveau |
| 2020 | 2.5.2. | De juridische analyses, Europese <i>benchmarking</i> oefeningen en monitoring van de energiemarkten vormgeven binnen de CEER en ACER                                      | Geliberaliseerde activiteiten – Samenwerken met instanties op Europees en internationaal niveau |
| 2020 | 2.5.2  | Het aanleveren van de Belgische bijdrage voor de jaarlijkse monitoringrapporten betreffende de werking van de groot- en kleinhandelsmarkten voor elektriciteit en aardgas | Geliberaliseerde activiteiten – Samenwerken met instanties op Europees en internationaal niveau |
| 2020 | 2.5.2  | Het potentieel van de toekomst van de Belgische gasmarkt analyseren in het kader van een koolstofarmbeleid                                                                | Geliberaliseerde activiteiten – Samenwerken met instanties op Europees en internationaal niveau |
| 2020 | 2.5.2. | De regulatoire innovaties voor de koppeling van elektriciteit- en gassector in kaart brengen                                                                              | Geliberaliseerde activiteiten – Samenwerken met instanties op Europees en internationaal niveau |
| 2020 | 2.5.2. | Bijdragen aan vragenlijsten toegezonden door ACER en de CEER, zowel voor wat betreft de redactie als het beantwoorden ervan.                                              | Geliberaliseerde activiteiten – Samenwerken met instanties op Europees en internationaal niveau |
| 2020 | 2.5.2. | Organiseren, deelnemen aan en beheren van de door CEER georganiseerde opleidingsactiviteiten                                                                              | Geliberaliseerde activiteiten – Samenwerken met instanties op Europees en internationaal niveau |
| 2020 | 2.5.2  | Deelnemen aan “ <i>The Partnership for the Enforcement of European Rights</i> (PEER)” binnen CEER.                                                                        | Geliberaliseerde activiteiten – Samenwerken met instanties op Europees en internationaal niveau |

|      |        |                                                                                                                                                         |                                                                                                 |
|------|--------|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-------------------------------------------------------------------------------------------------|
| 2020 | 2.5.2. | Ingaan op raadplegingen en deelnemingsverzoeken van Europese instellingen                                                                               | Geliberaliseerde activiteiten – Samenwerken met instanties op Europees en internationaal niveau |
| 2020 | 2.5.2. | Bijdragen en deelnemen aan de opvolging van de <i>priority issues</i> binnen de European Policy Unit van de CEER                                        | Geliberaliseerde activiteiten – Samenwerken met instanties op Europees en internationaal niveau |
| 2020 | 2.5.2. | Actief deelnemen aan de ontwikkeling van een nieuw design voor de aardgasmarkt in overleg met de gewestelijke regulatoren                               | Geliberaliseerde activiteiten – Samenwerken met instanties op Europees en internationaal niveau |
| 2020 | 2.5.2. | Deelnemen aan de <i>Electricity Coordination Group</i> en de <i>Gas Coordination Group</i> vergaderingen                                                | Geliberaliseerde activiteiten – Samenwerken met instanties op Europees en internationaal niveau |
| 2020 | 2.5.2. | Indien nodig, opvolging van de werkgroepen opgericht door de Europese Commissie over de kwetsbare consumenten en de transparantie van de prijzen        | Geliberaliseerde activiteiten – Samenwerken met instanties op Europees en internationaal niveau |
| 2020 | 2.5.2. | Actief deelnemen aan de fora over gas, elektriciteit, consumenten en infrastructuur                                                                     | Geliberaliseerde activiteiten – Samenwerken met instanties op Europees en internationaal niveau |
| 2020 | 2.5.2. | Bilaterale vergaderingen houden met de reguleringsautoriteit van de buurlanden                                                                          | Geliberaliseerde activiteiten – Samenwerken met instanties op Europees en internationaal niveau |
| 2020 | 2.5.2. | Opvolging en deelname aan discussiegroepen met de bevoegde overheden en collega-regulatoren om de regulatorische consequenties van Brexit aan te pakken | Geliberaliseerde activiteiten – Samenwerken met instanties op Europees en internationaal niveau |
| 2020 | 2.5.2. | Deelnemen aan activiteiten van het “gasplatform”                                                                                                        | Geliberaliseerde activiteiten – Samenwerken met                                                 |

|                                                                                  |        |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                            |                                                                                                                           |
|----------------------------------------------------------------------------------|--------|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
|                                                                                  |        |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                            | instanties op Europees en internationaal niveau                                                                           |
| 2020                                                                             | 3.1.2. | Eensluidend advies binnen de dertig kalenderdagen na de kennisgeving van de benoeming van onafhankelijke bestuurders van de transmissienetbeheerders.                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                      | Gereguleerde activiteiten – Onafhankelijkheid en onpartijdigheid van de TNB                                               |
| 2020                                                                             | 3.1.2. | Actualisering van de studie over de transparantie, REMIT en MiFID door de nadruk te leggen op de problematiek van de kwaliteit van de gegevens                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                             | Gereguleerde activiteiten – Verbetering van transparantie, aanbod en gebruik van de capaciteiten van de transmissienetten |
| 2020<br>(op vraag van de Algemene Directie Energie)                              | 3.1.2. | Adviezen CREG met betrekking tot de aanvragen voor het toekennen van de hoedanigheid van beheerder van een gesloten industrieel net (elektriciteit)                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                        | Gereguleerde activiteiten – Waarborgen van de toegang tot de gesloten industriële netten                                  |
| 2020<br>(op voorstel van de beheerder van het transmissienet voor elektriciteit) | 3.1.2. | Beslissingen betreffende de typecontracten voor de aansluiting, de toegang, de evenwichtsverantwoordelijken, de levering van balanceringsdiensten, de levering van ondersteunende diensten die geen balanceringsdiensten zijn, de programmeringsverantwoordelijke, de verantwoordelijke voor de planning van de onbeschikbaarheden, de uitwisseling van informatie met elektriciteitsleveranciers en leveranciers van ondersteunende diensten, de samenwerking met beheerders van een openbaar distributienet evenals het akkoord bedoeld in artikel 40, §7 van de Europese richtlijn SOGL (elektriciteit) | Gereguleerde activiteiten – Toegang tot het transmissienet waarborgen                                                     |
| 2020<br>volgens de timing vastgelegd door de netwerkcodes                        | 3.2.2. | Talrijke beslissingen van de CREG, in voorkomend geval gecoördineerd met andere Europese en regionale regulatoren (Core, Channel) over de netwerkcodes CACM, FCA, <i>Balancing, Grid Connection</i> en <i>System Operations</i>                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                            | Gereguleerde activiteiten – Ontwikkeling en controle van de juiste toepassing van de netcodes                             |

|      |        |                                                                                                                                                                                                                                                                                       |                                                                                                                                                           |
|------|--------|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| 2020 | 3.2.2. | Opvolging van de implementatie NC CAM, BAL, INT + CMP via de publicatie van rapporten binnen ACER WG. Actieve bijdrage van de CREG aan het opstellen van deze rapporten                                                                                                               | Gereguleerde activiteiten – Ontwikkeling en controle van de juiste toepassing van de netcodes                                                             |
| 2020 | 3.2.2. | Beslissing omtrent de aanpassingen van de belangrijkste voorwaarden van Fluxys Belgium, Fluxys LNG, Balansys en Interconnector (UK)                                                                                                                                                   | Gereguleerde activiteiten – Ontwikkeling en controle van de juiste toepassing van de netcodes                                                             |
| 2020 | 3.2.2. | Advies betreffende een aanpassing van het technisch reglement betreffende de regels voor de aansluiting op het transmissienet                                                                                                                                                         | Gereguleerde activiteiten – Ontwikkeling en controle van de juiste toepassing van de netcodes                                                             |
| 2020 | 3.4.2. | Advies geven (als dat in 2019 nog niet is gebeurd) over het systeembeschermingsplan en het herstelplan en betreffende de lijst van significante netgebruikers en de lijst van significante netgebruikers met hoge prioriteit bedoeld in de netcode <i>Emergency and Restoration</i> . | Gereguleerde activiteiten – De markt van de ondersteunende diensten ontwikkelen en omkaderen – Toepassing van de netcode <i>Emergency and Restoration</i> |
| 2020 | 3.5.2  | Input leveren voor de analyse inzake <i>NRA-governance</i> aan de <i>CEER Regulatory Benchmarking Work Stream</i> (RBM WS)                                                                                                                                                            | Gereguleerde activiteiten – Samenwerking met de instanties op Europees en internationaal niveau                                                           |
| 2020 | 3.5.2  | Opvolging van de toekomstige verordeningen en richtlijnen op het gebied van energie die de Europese Commissie zal ontwikkelen, in het bijzonder met betrekking tot de update van de gasmarkt                                                                                          | Gereguleerde activiteiten – Samenwerking met de instanties op Europees en internationaal niveau                                                           |
| 2020 | 3.5.2  | Deelnemen aan de <i>North-South Interconnections (NSI) West Gas Regional Group</i> , de <i>North-South Interconnections (NSI) West Electricity Regional Group</i> en de <i>Northern Seas Offshore Grid (NSOG) Electricity Regional Group</i> van de Europese Commissie.               | Gereguleerde activiteiten – Samenwerking met de instanties op Europees en internationaal niveau                                                           |
| 2020 | 3.5.2. | Opvolging van initiatieven gericht op de bouw van nieuwe voorzieningen die het aanbod van vervoerscapaciteit beïnvloeden                                                                                                                                                              | Gereguleerde activiteiten – Samenwerking met de instanties op Europees                                                                                    |

|      |        |                                                                                                                                                                                                                                         |                                                                                                                                                                                                      |
|------|--------|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
|      |        |                                                                                                                                                                                                                                         | en internationaal niveau                                                                                                                                                                             |
| 2020 | 3.5.2  | Opvolging van het ontwerp en de implementatie van het marktmodel voor het gebruik van de interconnecties met de buurlanden                                                                                                              | Gereguleerde activiteiten – Samenwerking met de instanties op Europees en internationaal niveau                                                                                                      |
| 2020 | 4.1.2. | Indien nodig beslissingen betreffende de verzoeken om aanpassingen van de formule voor de bepaling van de standaardoverdrachtprijs                                                                                                      | Energietransitie, integratie van de hernieuwbare energiebronnen en hogere flexibiliteitsbehoeften – Bevorderen van een maximale uitbouw van de flexibiliteit op de Belgische markt                   |
| 2020 | 4.1.2. | Onderzoek van de gesimuleerde werking van het gedetailleerde ontwerp van het <i>scarcity pricing</i> -mechanisme dat is aangepast aan België dat rekening houdt met de wisselwerking met de buurlanden voor een eventuele implementatie | Energietransitie, integratie van de hernieuwbare energiebronnen en hogere flexibiliteitsbehoeften – Bevorderen van een maximale uitbouw van de flexibiliteit op de Belgische markt                   |
| 2020 | 4.2.2  | In voorkomend geval meewerken aan het tweejaarlijkse verslag met betrekking tot de bevoorradingszekerheid in de elektriciteitssector dat de Algemene Directie Energie moet opstellen in samenspraak met de CREG                         | Energietransitie, integratie van de hernieuwbare energiebronnen en hogere flexibiliteitsbehoeften – Volgen van de ontwikkelingen op het gebied van bevoorradingszekerheid en operationele veiligheid |
| 2020 | 4.2.2  | Indien nodig meewerken aan de prospectieve studie inzake elektriciteit die de Algemene Directie Energie om de vier jaar dient aan te passen                                                                                             | Energietransitie, integratie van de hernieuwbare energiebronnen en hogere flexibiliteitsbehoeften – Volgen van de ontwikkelingen op het gebied van bevoorradingszekerheid                            |

|      |       |                                                                                                                                                                                                                                                                                                       |                                                                                                                                                                                                      |
|------|-------|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
|      |       |                                                                                                                                                                                                                                                                                                       | en operationele veiligheid                                                                                                                                                                           |
| 2020 | 4.2.2 | Toe zien op de investeringen in de productiecapaciteit voor elektriciteit om de bevoorradingszekerheid te waarborgen                                                                                                                                                                                  | Energietransitie, integratie van de hernieuwbare energiebronnen en hogere flexibiliteitsbehoeften – Volgen van de ontwikkelingen op het gebied van bevoorradingszekerheid en operationele veiligheid |
| 2020 | 4.2.2 | Kennisnemen van de definitieve of tijdelijke uitdienstnemingen van de installaties voor de productie van elektriciteit                                                                                                                                                                                | Energietransitie, integratie van de hernieuwbare energiebronnen en hogere flexibiliteitsbehoeften – Volgen van de ontwikkelingen op het gebied van bevoorradingszekerheid en operationele veiligheid |
| 2020 | 4.2.2 | Actief meewerken bij de uitwerking van het vergoedingsmechanisme van de capaciteit en zich voorbereiden om nieuwe bevoegdheden uit te oefenen                                                                                                                                                         | Energietransitie, integratie van de hernieuwbare energiebronnen en hogere flexibiliteitsbehoeften – Volgen van de ontwikkelingen op het gebied van bevoorradingszekerheid en operationele veiligheid |
| 2020 | 4.2.2 | De ontwikkelingen op Europees niveau met betrekking tot het capaciteitsvergoedingsmechanisme (DG COMP – overheidssteun, beslissingen met betrekking tot de capaciteitsmechanismen in het buitenland) en het gemeenschappelijke beheer van crisissituaties tussen aangrenzende landen (DG ENER) volgen | Energietransitie, integratie van de hernieuwbare energiebronnen en hogere flexibiliteitsbehoeften – Volgen van de ontwikkelingen op het gebied van bevoorradingszekerheid en operationele veiligheid |

|      |       |                                                                                                                                                                                                                                                  |                                                                                                                                                                                                      |
|------|-------|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| 2020 | 4.2.2 | In voorkomend geval een advies verstrekken over het koninklijk besluit dat de procedure uitwerkt voor de voorafgaande informatieplicht voor tijdelijke uitdienstnemingen van installaties voor de productie van elektriciteit                    | Energietransitie, integratie van de hernieuwbare energiebronnen en hogere flexibiliteitsbehoeften – Volgen van de ontwikkelingen op het gebied van bevoorradingszekerheid en operationele veiligheid |
| 2020 | 4.2.2 | De door Elia uitgevoerde “ <i>parallel runs</i> ” van de signalen van schaarste monitoren, het ontwerp voor een mogelijke implementatie finaliseren en samen met Elia de nodige werkzaamheden uitvoeren voor een eventuele implementatie in 2021 | Energietransitie, integratie van de hernieuwbare energiebronnen en hogere flexibiliteitsbehoeften – Volgen van de ontwikkelingen op het gebied van bevoorradingszekerheid en operationele veiligheid |
| 2020 | 4.2.2 | Samenwerken met de Algemene Directie Energie bij de opstelling van de risicobeoordeling voor de zekerheid van de elektriciteitsvoorziening                                                                                                       | Energietransitie, integratie van de hernieuwbare energiebronnen en hogere flexibiliteitsbehoeften – Volgen van de ontwikkelingen op het gebied van bevoorradingszekerheid en operationele veiligheid |
| 2020 | 4.2.2 | Een antwoord op de wettelijk voorziene raadpleging van ENTSO-E over de methodologie voor identificatie van elektriciteitscrisisscenario's overmaken                                                                                              | Energietransitie, integratie van de hernieuwbare energiebronnen en hogere flexibiliteitsbehoeften – Volgen van de ontwikkelingen op het gebied van bevoorradingszekerheid en operationele veiligheid |
| 2020 | 4.2.2 | Samenwerken met ENTSO-E voor de identificatie van de specifieke regionale                                                                                                                                                                        | Energietransitie, integratie van de hernieuwbare                                                                                                                                                     |

|      |       |                                                                                                                                                                                                                 |                                                                                                                                                                                                      |
|------|-------|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
|      |       | elektriciteitscrisisscenario's. Deze oefening wordt vervolgens minstens om de vier jaar herhaald                                                                                                                | energiebronnen en hogere flexibiliteitsbehoeften – Volgen van de ontwikkelingen op het gebied van bevoorradingszekerheid en operationele veiligheid                                                  |
| 2020 | 4.2.2 | Een antwoord op de wettelijk voorzien raadpleging van de Algemene Directie Energie betreffende de identificatie van de nationale elektriciteitscrisisscenario's overmaken                                       | Energietransitie, integratie van de hernieuwbare energiebronnen en hogere flexibiliteitsbehoeften – Volgen van de ontwikkelingen op het gebied van bevoorradingszekerheid en operationele veiligheid |
| 2020 | 4.2.2 | Een antwoord op de wettelijk voorzien raadpleging van ENTSO-E voor de opstelling van de methodologie voor de beoordeling van de korte termijn- en seizoensgebonden toereikendheid overmaken                     | Energietransitie, integratie van de hernieuwbare energiebronnen en hogere flexibiliteitsbehoeften – Volgen van de ontwikkelingen op het gebied van bevoorradingszekerheid en operationele veiligheid |
| 2020 | 4.2.2 | Een antwoord op de wettelijk voorziene raadpleging van de Algemene Directie Energie voor de opstelling van de risicoparaatheidsplannen overmaken (Dit betreft een oefening die om de vier jaar wordt herhaald.) | Energietransitie, integratie van de hernieuwbare energiebronnen en hogere flexibiliteitsbehoeften – Volgen van de ontwikkelingen op het gebied van bevoorradingszekerheid en operationele veiligheid |
| 2020 | 4.2.2 | In geval van een elektriciteitscrisis, overleggen met de Algemene Directie Energie voor de opstelling van het ex-postevaluatie rapport                                                                          | Energietransitie, integratie van de hernieuwbare energiebronnen en hogere flexibiliteitsbehoeften –                                                                                                  |

|      |       |                                                                                                                                                                                              |                                                                                                                                                                                                      |
|------|-------|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
|      |       |                                                                                                                                                                                              | Volgen van de ontwikkelingen op het gebied van bevoorradingszekerheid en operationele veiligheid                                                                                                     |
| 2020 | 4.2.2 | Overleggen met de Algemene Directie Energie in het kader van haar jaarlijks verslag (samen met het Federaal Planbureau) over de opvolging van de bevoorradingszekerheid in de aardgassector  | Energietransitie, integratie van de hernieuwbare energiebronnen en hogere flexibiliteitsbehoeften – Volgen van de ontwikkelingen op het gebied van bevoorradingszekerheid en operationele veiligheid |
| 2020 | 4.2.2 | Met de Algemene Directie Energie samenwerken aan alle analyses/alle plannen bedoeld in verordening (EU) nr. 2017/1938.                                                                       | Energietransitie, integratie van de hernieuwbare energiebronnen en hogere flexibiliteitsbehoeften – Volgen van de ontwikkelingen op het gebied van bevoorradingszekerheid en operationele veiligheid |
| 2020 | 4.2.2 | Samenwerken met de Algemene Directie Energie voor de opstelling van de risico-evaluatie voor de zekerheid van de aardgasvoorziening (Deze oefening wordt minstens om de vier jaar herhaald.) | Energietransitie, integratie van de hernieuwbare energiebronnen en hogere flexibiliteitsbehoeften – Volgen van de ontwikkelingen op het gebied van bevoorradingszekerheid en operationele veiligheid |
| 2020 | 4.2.2 | Samenwerken met de Algemene Directie Energie bij de opstelling van het preventief actieplan en het noodplan (aardgas)                                                                        | Energietransitie, integratie van de hernieuwbare energiebronnen en hogere flexibiliteitsbehoeften – Volgen van de                                                                                    |

|      |        |                                                                                                                                                                                                                                 |                                                                                                                                                                                                      |
|------|--------|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
|      |        |                                                                                                                                                                                                                                 | ontwikkelingen op het gebied van bevoorradingszekerheid en operationele veiligheid                                                                                                                   |
| 2020 | 4.2.2  | Uitvoeren van de effectbeoordeling van de preventieve, niet-marktgebaseerde maatregelen (gevolgen nationale gasmarkt, mededinging nationaal en gevolgen interne markt) in de aardgassector op verzoek van de Europese Commissie | Energietransitie, integratie van de hernieuwbare energiebronnen en hogere flexibiliteitsbehoeften – Volgen van de ontwikkelingen op het gebied van bevoorradingszekerheid en operationele veiligheid |
| 2020 | 4.2.2  | Gecoördineerde besluiten inzake bidirectionele vervoerscapaciteit voor aardgas op basis van een voorstel/verzoek van Fluxys Belgium NV goedkeuren                                                                               | Energietransitie, integratie van de hernieuwbare energiebronnen en hogere flexibiliteitsbehoeften – Volgen van de ontwikkelingen op het gebied van bevoorradingszekerheid en operationele veiligheid |
| 2020 | 4.2.2  | Zowel voor gas als voor elektriciteit, haar databanken aanvullen om de Belgische markt te volgen                                                                                                                                | Energietransitie, integratie van de hernieuwbare energiebronnen en hogere flexibiliteitsbehoeften – Volgen van de ontwikkelingen op het gebied van bevoorradingszekerheid en operationele veiligheid |
| 2020 | 4.2.2. | Vorbereiding van operationele procedures voor de verwerking van dossiers voor de aanvraag van meerjarencontracten                                                                                                               | Energietransitie, integratie van de hernieuwbare energiebronnen en hogere flexibiliteitsbehoeften – Capacity Remuneration Mechanism                                                                  |

|                                                         |        |                                                                                                                                                 |                                                                                                                                                   |
|---------------------------------------------------------|--------|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| 2020                                                    | 5.1.2. | Monitoring van het CREG-netwerk en van de ICT-infrastructuur                                                                                    | Werking en communicatie – Interne organisatie                                                                                                     |
| 2020                                                    | 5.1.2. | Het beheren en optimaliseren van een intranet (informatief + collaboratief)                                                                     | Werking en communicatie – Interne organisatie                                                                                                     |
| 2020                                                    | 5.1.2. | Toepassing van de HR-tools en verfijning ervan                                                                                                  | Werking en communicatie – Interne organisatie                                                                                                     |
| 2020                                                    | 5.2.2. | Zoeken naar geschikte consumentgerichte communicatievormen                                                                                      | Werking en communicatie – Externe communicatie                                                                                                    |
| 2020                                                    | 5.2.2. | Regelmatige publicatie van nieuwsbrieven en persberichten                                                                                       | Werking en communicatie – Externe communicatie                                                                                                    |
| 2020 (bij de afsluiting van de rekeningen van de DNB's) | 2.3.2. | Regularisatie, samen met de distributienetbeheerders, van de saldi 2019 van de federale bijdrage elektriciteit                                  | Geliberaliseerde activiteiten – Beschermen van de belangen van alle Belgische consumenten                                                         |
| <i>Jaarlijks</i>                                        | 4.3.2. | Goedkeuring van de correctiefactor die in aanmerking wordt genomen voor de bepaling van de minimumprijs per domeinconcessie                     | Energietransitie, integratie van de hernieuwbare energiebronnen en hogere flexibiliteitsbehoeften – Reguleren van de <i>offshore</i> energiemarkt |
| <i>Verschillende malen /jaar</i>                        | 4.3.2. | Uitvoering van het systeem van voorschotten en afrekeningen voor de ondersteuning voor de parken Mermaid, Seastar en Northwester 2              | Energietransitie, integratie van de hernieuwbare energiebronnen en hogere flexibiliteitsbehoeften – Reguleren van de <i>offshore</i> energiemarkt |
| <i>Ad hoc</i>                                           | 2.2.2. | Uitvoering van analyses met betrekking tot opmerkelijke of interessante gebeurtenissen op de Belgische groothandelsmarkten voor energie         | Geliberaliseerde activiteiten – Toezicht op de werking van de groothandelsmarkt                                                                   |
| <i>Ad hoc</i>                                           | 2.2.2. | Onderzoeken van gesignaleerde verdachte transacties in het kader van de REMIT-verordening en informatieve nota's voor de marktspelers opstellen | Geliberaliseerde activiteiten – Toezicht op de werking van de groot- en kleinhandelsmarkt                                                         |
| <i>Ad hoc</i>                                           | 2.3.2  | CREG-charter toekennen en controleren of de criteria van het charter werden nageleefd                                                           | Geliberaliseerde activiteiten – Beschermen van de belangen van alle Belgische consumenten                                                         |

|                                                                                                   |        |                                                                                                                                                                            |                                                                                                                                                     |
|---------------------------------------------------------------------------------------------------|--------|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| <i>Ad hoc</i>                                                                                     | 2.3.2  | Publicatie van onderzoek naar de organisatie van groepsaankopen                                                                                                            | Geliberaliseerde activiteiten – Beschermen van de belangen van alle Belgische consumenten                                                           |
| <i>Ad hoc</i>                                                                                     | 2.5.2. | In voorkomend geval, marktmisbruik identificeren op basis van het toezicht op trading activiteiten in groothandelsenergieproducten                                         | Geliberaliseerde activiteiten – Samenwerken met instanties op Europees en internationaal niveau                                                     |
| <i>Ad hoc</i>                                                                                     | 3.1.2. | Toezicht en besluiten met betrekking tot de implementering van de regionale mechanismen voor gecoördineerde toewijzing van capaciteiten op D-1 en intraday (elektriciteit) | Gereguleerde activiteiten – Verbetering van transparantie, aanbod en gebruik van de capaciteiten van de transmissienetten                           |
| <i>Ad hoc</i><br>(op vraag van de TNB)                                                            | 3.1.2. | Beslissingen m.b.t. aanpassingen van de belangrijkste voorwaarden van Fluxys Belgium en het gasvervoersmodel                                                               | Gereguleerde activiteiten – Toegang tot het transmissienet en de verbetering van de transparantie waarborgen                                        |
| <i>Ad hoc</i><br>(op vraag van TNB en afhankelijk van de uitkomst van de onderhandelingen Brexit) | 3.1.2. | Beslissingen betreffende de aanpassing van de belangrijkste voorwaarden van Interconnector (UK)                                                                            | Gereguleerde activiteiten – Toegang tot het transmissienet en de verbetering van de transparantie waarborgen                                        |
| <i>Ad hoc</i><br>(op vraag van Balansys)                                                          | 3.1.2. | Beslissing betreffende de belangrijkste voorwaarden van Balansys                                                                                                           | Gereguleerde activiteiten - Toegang tot de vervoersmarkt en de handelsmarkten (ZTP(p) en ZTP(n)) garanderen                                         |
| <i>Ad hoc</i>                                                                                     | 3.3.2. | Behandelen van beroepen in voorkomend geval ingediend tegen de tariefbeslissingen van de CREG (elektriciteit en gas)                                                       | Gereguleerde activiteiten – Vaststellen van de nettarieven                                                                                          |
| <i>Ad hoc</i><br>(op vraag van de Algemene Directie Energie)                                      | 4.3.2. | Adviezen met betrekking tot eventuele wijzigingen of eventuele overdrachten van domeinconcessies                                                                           | Energietransitie, integratie van de hernieuwbare energiebronnen en hogere flexibilitateitsbehoeften – Reguleren van de <i>offshore</i> energiemarkt |

|                                                                               |        |                                                                                                                                                                                                                                         |                                                                                                                                                   |
|-------------------------------------------------------------------------------|--------|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| <i>Ad hoc</i><br>(binnen de maand na de aanvraag)                             | 4.3.2. | Toekenning en overdracht van de garanties van oorsprong                                                                                                                                                                                 | Energietransitie, integratie van de hernieuwbare energiebronnen en hogere flexibiliteitsbehoeften – Reguleren van de <i>offshore</i> energiemarkt |
| <i>Ad hoc</i><br>(binnen de 3 maanden na de aanvraag)                         | 4.3.2. | Registratie van de houders van garanties van oorsprong                                                                                                                                                                                  | Energietransitie, integratie van de hernieuwbare energiebronnen en hogere flexibiliteitsbehoeften – Reguleren van de <i>offshore</i> energiemarkt |
| <i>Ad hoc</i>                                                                 | 4.3.2. | Adviezen en voorstellen verlenen voor de uitwerking van de mededingingsprocedure voor de toekenning van de tweede <i>offshore</i> zone en voor de uitbreiding van het <i>Modular Offshore Grid</i>                                      | Energietransitie, integratie van de hernieuwbare energiebronnen en hogere flexibiliteitsbehoeften – Reguleren van de <i>offshore</i> energiemarkt |
| <i>Ad hoc</i><br>(per concessie)                                              | 4.3.2. | Behandeling van de door Elia ingediende verzoeken tot tussenkomst in het kader van de door Elia gefinancierde bijdrage van 25 miljoen euro voor de aansluiting van <i>offshore</i> windmolenparken via onderzeese kabels                | Energietransitie, integratie van de hernieuwbare energiebronnen en hogere flexibiliteitsbehoeften – Reguleren van de <i>offshore</i> energiemarkt |
| <i>Ad hoc</i> (als er problemen zijn vastgesteld)                             | 5.1.2. | Wijziging van het huishoudelijke reglement                                                                                                                                                                                              | Werking en communicatie – Interne organisatie                                                                                                     |
| <i>Ad hoc</i> (Hangt af van de datum van indiening van het voorstel van Elia) | 3.4.2. | Beslissing omtrent de vraag tot goedkeuring van de evaluatiemethode voor en de bepaling van het vermogen van de primaire, secundaire en tertiaire reserve voor 2021 of het equivalent ervan als gevolg van nieuwe Europese netwerkcodes | Gereguleerde activiteiten – De markt van de ondersteunende diensten ontwikkelen en omkaderen                                                      |
| <i>Ad hoc</i> (op vraag van de TNB)                                           | 3.1.2. | Beslissingen m.b.t. aanpassingen van de belangrijkste voorwaarden van Fluxys Belgium en het opslagmodel                                                                                                                                 | Gereguleerde activiteiten – Toegang tot de opslaginstallatie van Loenhout en verbetering van de transparantie                                     |
| <i>Ad hoc</i><br>(waarschijnlijk)                                             | 3.4.2. | Beslissingen omtrent het eventuele voorstel van de N.V. Elia System                                                                                                                                                                     | Gereguleerde activiteiten – De markt                                                                                                              |

|                                                                                                              |  |                                                                                                                                                                                                                                                               |                                                         |
|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------|--|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|---------------------------------------------------------|
| verschillende beslissingen per jaar waarvan de data afhangen van de data waarop Elia de voorstellen indient) |  | Operator met betrekking tot de aanpassing van de werkingsregels van de markt in verband met de compensatie van de kwartieronevenwichten (balancing) met inbegrip van die betreffende de modaliteiten en voorwaarden voor de levering van balanceringsdiensten | van de ondersteunende diensten ontwikkelen en omkaderen |
|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------|--|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|---------------------------------------------------------|