

HOOFDSTUK 6. — *Slotbepalingen*

Art. 14. Hoofdstuk 4 treedt in werking op 1 januari 2017.

Art. 15. Hoofdstuk 5 treedt in werking de dag waarop deze wet in het *Belgisch Staatsblad* wordt bekendgemaakt.

Kondigen deze wet af, bevelen dat zij met 's Lands zegel zal worden bekleed en door het *Belgisch Staatsblad* zal worden bekendgemaakt.

Gegeven te Brussel, 25 december 2016.

FILIP

Van Koningswege :

De minister van Energie,
M.C. MARGHEM

Met 's Lands zegel gezegd :

De Minister van Justitie,

K. GEENS

Nota

(1) *Kamer van volksvertegenwoordigers*
(www.dekamer.be)

Stukken : 54 2188

Integraal Verslag : 21 december 2016

CHAPITRE 6. — *Dispositions finales*

Art. 14. Le chapitre 4 entre en vigueur le 1^{er} janvier 2017.

Art. 15. Le chapitre 5 entre en vigueur le jour de la publication de la présente loi au *Moniteur belge*.

Promulguons la présente loi, ordonnons qu'elle soit revêtue du sceau de l'Etat et publiée par le *Moniteur belge*.

Donné à Bruxelles, le 25 décembre 2016.

PHILIPPE

Par le Roi :

La ministre de l'Energie,
M.C. MARGHEM

Scellé du sceau de l'Etat :

Le Ministre de la Justice,

K. GEENS

Note

(1) *Chambre des représentants*
(www.lachambre.be)

Documents : 54 2188

Compte rendu intégral : 21 décembre 2016

FEDERALE OVERHEIDSDIENST ECONOMIE,
K.M.O., MIDDENSTAND EN ENERGIE

[C – 2016/11557]

25 DECEMBER 2016. — **Wet tot wijziging van de wet van 11 april 2003 betreffende de voorzieningen aangelegd voor de ontmanteling van de kerncentrales en voor het beheer van splijtstoffen bestraald in deze centrales en van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt (1)**

FILIP, Koning der Belgen,
Aan allen die nu zijn en hierna wezen zullen, Onze Groot.

De Kamer van volksvertegenwoordigers heeft aangenomen en Wij bekrachtigen hetgeen volgt :

HOOFDSTUK 1. — *Algemene bepaling*

Artikel 1. Deze wet regelt een aangelegenheid als bedoeld in artikel 74 van de Grondwet.

HOOFDSTUK 2. — *Wijzigingen van de wet van 11 april 2003 betreffende de voorzieningen aangelegd voor de ontmanteling van de kerncentrales en voor het beheer van splijtstoffen bestraald in deze kerncentrales*

Art. 2. Artikel 2 van de wet van 11 april 2003 betreffende de voorzieningen aangelegd voor de ontmanteling van de kerncentrales en voor het beheer van splijtstoffen bestraald in deze kerncentrales, gewijzigd bij de wet van 25 april 2007 en bij de wet van 27 december 2012, wordt aangevuld met de bepaling onder 10°, luidende :

“10° “De CREG” : de Commissie voor de regulering van de elektriciteit en het gas, bedoeld in artikel 23 van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt”.

Art. 3. In artikel 14, paragraaf 8, van dezelfde wet, laatst gewijzigd bij de programmawet (I) van 26 december 2015, worden volgende wijzigingen aangebracht :

1° er worden nieuwe leden ingevoegd tussen het dertiende lid en het veertiende lid, luidende :

“Voor de jaren 2016 tot 2026 wordt een repartitiebijdrage opgelegd aan de exploitanten bedoeld in artikel 2, 5°, en de vennootschappen bedoeld in artikel 24, § 1, zonder hoofdelijkheid onderling en pro rata van hun aandelen in de industriële productie van elektriciteit door splijting van kernbrandstoffen door de centrales onderworpen aan de repartitiebijdrage (Doel 3, Doel 4, Tihange 2 en Tihange 3), en dat voor het laatste afgelopen kalenderjaar.

SERVICE PUBLIC FEDERAL ECONOMIE,
P.M.E., CLASSES MOYENNES ET ENERGIE

[C – 2016/11557]

25 DECEMBRE 2016. — **Loi portant modifications 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 et de la loi du 29 avril 1999 relative à l'organisation du marché de l'électricité (1)**

PHILIPPE, Roi des Belges,
A tous, présents et à venir, Salut.

La Chambre des représentants a adopté et Nous sanctionnons ce qui suit :

CHAPITRE 1^{er}. — *Disposition générale*

Article 1^{er}. La présente loi règle une matière visée à l'article 74 de la Constitution.

CHAPITRE 2. — *Modifications 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*

Art. 2. L'article 2 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, modifié par la loi du 25 avril 2007 et par la loi du 27 décembre 2012, est complété par le 10° rédigé comme suit :

“10° “La CREG” : la Commission de régulation de l'électricité et du gaz, visée à l'article 23 de la loi du 29 avril 1999 relative à l'organisation du marché de l'électricité”.

Art. 3. Dans l'article 14, paragraphe 8, de la même loi, modifié en dernier lieu par la loi-programme (I) du 26 décembre 2015, les modifications suivantes sont apportées :

1° de nouveaux alinéas, rédigés comme suit, sont insérés entre l'alinéa 13 et l'alinéa 14 :

“Pour les années 2016 à 2026 une contribution de répartition est mise à charge des exploitants visés à l'article 2, 5°, et des sociétés visées à l'article 24, § 1^{er}, sans solidarité entre eux et au prorata de leurs quotes-parts dans la production industrielle d'électricité par fission de combustibles nucléaires par les centrales soumises à la contribution de répartition (Doel 3, Doel 4, Tihange 2 et Tihange 3) et ce pour la dernière année civile écoulée.

Voor het jaar 2016 wordt het globale bedrag van de repartitiebijdrage vastgelegd op een forfaitair netto bedrag van 130 miljoen euro; waarbij dit bedrag met name rekening heeft gehouden met een vermindering van 47,48 % die overeenstemt met de periode van onbeschikbaarheid van het betrokken nucleaire park omwille van redenen van nucleaire veiligheid of beveiliging, zoals vastgesteld door het Federaal Agentschap voor Nucleaire Controle. Dit bedrag wordt toegewezen aan het budget van de Rijksmiddelenbegroting.

Voor elk van de jaren 2017 tot 2026, is het bedrag van de repartitiebijdrage gelijk aan een jaarlijks minimumbedrag vastgelegd in toepassing van het zeventiende lid voor wat betreft de jaren 2017 tot 2019, en in toepassing van het achttiende lid voor wat betreft de jaren 2020 tot 2026. Evenwel, en zonder dat dit bedrag negatief kan zijn, is het bedrag van de repartitiebijdrage gelijk aan het bedrag dat overeenkomt met 38 % van de winstmarge van de kerncentrales, berekend overeenkomstig de formule zoals opgenomen in Afdeling 2 van de bijlage bij deze wet, indien dit laatste bedrag hoger is dan het jaarlijkse minimumbedrag. De winstmarge van de kerncentrales, berekend overeenkomstig de formule zoals opgenomen in Afdeling 2 van de bijlage bij deze wet, herneemt, noch rechtstreeks, noch onrechtstreeks, geen enkele kost die verband houdt met de nucleaire voorzieningen en met hun herziening, waaronder de voorzieningen voor de ontmanteling en voor het beheer van bestraalde splijtstoffen, met uitzondering van de oorspronkelijke voorziening voor de splijtstof die als variabele kost wordt opgenomen voor de verbruikte splijtstof gedurende deze periode.

Voor elk van de jaren 2017 tot 2019, wordt het jaarlijks minimumbedrag bedoeld in het zestiende lid vastgelegd op 177 miljoen euro.

Voor elk van de jaren 2020 tot 2026, wordt het jaarlijks minimumbedrag bedoeld in het zestiende lid vastgelegd met toepassing van de formule bepaald in Afdeling 1 van de bijlage bij deze wet voor elke driejarige periode. Die vastlegging herneemt, noch rechtstreeks, noch onrechtstreeks, geen enkele kost die verband houdt met de nucleaire voorzieningen en met hun herziening, waaronder de voorzieningen voor de ontmanteling en voor het beheer van bestraalde splijtstoffen, met uitzondering van de oorspronkelijke voorziening voor de splijtstof die als variabele kost wordt opgenomen voor de verbruikte splijtstof gedurende deze periode.

In de loop van de jaren 2017 tot 2026, in geval van definitieve of tijdelijke stillegging van één of meerdere van de kerncentrales Doel 3, Doel 4, Tihange 2 en Tihange 3 opgelegd door de overheid (krachtens de wet van 15 april 1994 betreffende de bescherming van de bevolking en van het leefmilieu tegen de uit ioniserende stralingen voortvloeiende gevaren en betreffende het Federaal Agentschap voor Nucleaire Controle, omwille van dwingende redenen van nucleaire veiligheid of beveiliging, of in uitvoering van een bindend besluit van iedere Belgische, Europese of internationale instelling die dergelijke stillegging oplegt), wordt het jaarlijks minimumbedrag van de repartitiebijdrage bedoeld in het zestiende lid evenredig verminderd overeenkomstig de formule opgenomen in Afdeling 6 van de bijlage bij deze wet. In geval van stillegging in de loop van het jaar zal de vermindering *pro rata temporis* gebeuren.

Voor de jaren 2017 tot 2026, in afwijking van het zestiende lid, is het bedrag van de repartitiebijdrage van het derde jaar van elke driejarige periode, respectievelijk 2019, 2022 en 2025, gelijk aan het verschil tussen enerzijds, het maximum tussen de som, voor de drie jaren van de periode, van de bedragen die overeenkomen met 38 % van de winstmarge berekend overeenkomstig de formule bedoeld in Afdeling 2 van de bijlage bij deze wet, met dien verstande dat deze bedragen niet negatief kunnen zijn, en de som, voor dezelfde drie jaren, van de jaarlijkse minimumbedragen bepaald in toepassing van respectievelijk het zeventiende en het achttiende lid, en anderzijds, de som van de repartitiebijdragen betaald tijdens de twee voorgaande jaren. Het bedrag van de repartitiebijdrage tijdens elke driejarige periode mag niet lager zijn dan de som van de minimale repartitiebijdragen van elk jaar van deze driejarige periode.

De bedragen van de repartitiebijdrage die verschuldigd zijn krachtens het zestiende lid en het twintigste lid worden verminderd door toepassing van het degressiviteitsmechanisme bedoeld in paragraaf 11bis.

Onverminderd de haar door de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt toevertrouwde opdrachten, is de CREG belast met een bijzondere jaarlijkse opdracht tot berekening van de opbrengsten, kosten en de winstmarge bedoeld in Afdeling 2 van de bijlage bij deze wet en met een bijzondere driejaarlijkse opdracht, in 2020, 2023 en 2026, op basis van de parameters vastgelegd in Afdeling 5 van de bijlage bij deze wet, tot vaststelling van de vaste en variabele kosten bedoeld in Afdeling 5 van de bijlage bij deze wet en tot berekening van het jaarlijks minimumbedrag van de repartitiebijdrage voor de jaren 2020 tot 2022, de jaren 2023 tot 2025 en het jaar 2026.

Pour l'année 2016, le montant global de la contribution de répartition est fixé à un montant forfaitaire net de 130 millions d'euros, ce montant ayant tenu compte notamment d'une réduction de 47,48 % correspondant au temps d'indisponibilité du parc nucléaire considéré pour des raisons de sûreté ou de sécurité nucléaire, telles que constatées par l'Agence Fédérale de Contrôle Nucléaire. Ce montant est affecté au budget des Voies et Moyens.

Pour chacune des années 2017 à 2026, le montant de la contribution de répartition est égal à un montant minimal annuel fixé en application de l'alinéa 17 en ce qui concerne les années 2017 à 2019, et en application de l'alinéa 18 en ce qui concerne les années 2020 à 2026. Toutefois, et sans jamais pouvoir être négatif, le montant de la contribution de répartition est égal au montant correspondant à 38 % de la marge de profitabilité des centrales nucléaires, calculée conformément à la formule décrite à la Section 2 de l'annexe à la présente loi, si ce dernier montant est plus élevé que le montant minimal annuel. La marge de profitabilité des centrales nucléaires, calculée conformément à la formule décrite à la Section 2 de l'annexe à la présente loi, ne reprend ni directement, ni indirectement, aucun coût associé aux provisions nucléaires et à leur révision, dont les provisions pour le démantèlement et pour la gestion de matières fissiles irradiées, à l'exception du provisionnement initial du combustible repris en coût variable pour le combustible consommé durant la période.

Pour chacune des années 2017 à 2019, le montant minimal annuel visé à l'alinéa 16 est fixé à 177 millions d'euros.

Pour chacune des années 2020 à 2026, le montant minimal annuel visé à l'alinéa 16 est fixé par application de la formule décrite à la Section 1 de l'annexe à la présente loi pour chaque triennat. Cette fixation ne reprend ni directement, ni indirectement, aucun coût associé aux provisions nucléaires et à leur révision, dont les provisions pour le démantèlement et pour la gestion de matières fissiles irradiées, à l'exception du provisionnement initial du combustible repris en coût variable pour le combustible consommé durant la période.

Au cours des années 2017 à 2026, en cas d'arrêt définitif ou temporaire de l'une ou plusieurs des centrales nucléaires Doel 3, Doel 4, Tihange 2 et Tihange 3 imposé par les autorités publiques (en vertu de la loi du 15 avril 1994 relative à la protection de la population et de l'environnement contre les dangers résultant des rayonnements ionisants et relative à l'Agence Fédérale de Contrôle Nucléaire, pour des raisons impératives de sûreté ou de sécurité nucléaire, ou en exécution d'une décision contraignante de toute institution belge, européenne, ou internationale imposant un tel arrêt), le montant minimal annuel des contributions de répartition visé à l'alinéa 16 est réduit proportionnellement, conformément à la formule reprise à la Section 6 de l'annexe à la présente loi. En cas d'arrêt en cours d'année, la réduction se fera *pro rata temporis*.

Pour les années 2017 à 2026, par dérogation à l'alinéa 16, le montant de la contribution de répartition de la troisième année de chaque période de trois ans, respectivement 2019, 2022 et 2025, est égal à la différence entre d'une part, le maximum entre la somme, pour les trois années de la période, des montants correspondants à 38 % de la marge de profitabilité calculée conformément à la formule décrite à la Section 2 de l'annexe à la présente loi, étant entendu que ces montants ne peuvent être négatifs, et la somme, pour ces trois mêmes années, des montants minimaux annuels fixés en application respectivement des alinéas 17 et 18 et d'autre part, la somme des montants de la contribution de répartition payés pour les deux années antérieures. Le montant de la contribution de répartition sur chaque période de trois ans ne peut être inférieur à la somme des montants minimaux des contributions de répartition de chaque année de cette période de trois ans.

Les montants de contribution de répartition dus en vertu des alinéas 16 et 20 sont réduits par application du mécanisme de dégressivité prévu au paragraphe 11bis.

Sans préjudice des missions qui lui sont confiées par la loi du 29 avril 1999 relative à l'organisation du marché de l'électricité, la CREG est chargée d'une mission spéciale annuelle de calcul des revenus, des coûts et de la marge de profitabilité visés à la Section 2 de l'annexe à la présente loi et d'une mission spéciale triennale, en 2020, 2023 et 2026, sur la base des paramètres fixés à la Section 5 de l'annexe à la présente loi, de fixation des coûts fixes et variables visés à la Section 5 de l'annexe à la présente loi et de calcul du montant minimal annuel de la contribution de répartition pour les années 2020 à 2022, les années 2023 à 2025 et l'année 2026.

In het bijzonder controleert de CREG, op driejaarlijkse basis, in 2020, 2023 en 2026, de vaste en variabele kosten, bedoeld in Afdeling 5 van de bijlage bij deze wet, van de exploitanten bedoeld in artikel 2, 5°, en de vennootschappen bedoeld in artikel 24, § 1, in het kader van een analyse van de kosten door hen gedragen gedurende de drie jaren voorafgaand aan de herziening. Deze kosten hernemen noch rechtstreeks, noch onrechtstreeks, geen enkele kost die verband houdt met de nucleaire voorzieningen en met hun herziening, waaronder de voorzieningen voor de ontmanteling en voor het beheer van bestraalde splijtstoffen, met uitzondering van de oorspronkelijke voorziening voor de splijtstof die als variabele kost wordt opgenomen voor de verbruikte splijtstof gedurende deze periode. Na deze controle voert de CREG, in 2020, 2023 en 2026 de driejaarlijkse herziening door van de vaste en variabele kosten, bedoeld in Afdeling 5 van de bijlage bij deze wet, voor respectievelijk de jaren 2020 tot 2022, de jaren 2023 tot 2025 en het jaar 2026.

Binnen het kader van haar opdracht zoals beschreven in het vorige lid, bepaalt de CREG ten laatste op 30 september 2019 de modaliteiten van de vaststelling van de vaste en variabele kosten in een methodologie die zij vastlegt voor de jaren 2020 tot 2026 op voorstel van de exploitanten bedoeld in artikel 2, 5°, en van de vennootschappen bedoeld in artikel 24, § 1. Hiertoe communiceren de exploitanten bedoeld in artikel 2, 5°, en de vennootschappen bedoeld in artikel 24, § 1, aan de CREG ten laatste op 31 december 2018 een voorstel van methodologie. Bij gebrek aan voorstel van de exploitanten bedoeld in artikel 2, 5°, en van de vennootschappen bedoeld in artikel 24, § 1, ten laatste op 31 december 2018, bepaalt de CREG op eigen initiatief de methodologie die de modaliteiten vastlegt voor de bepaling van de vaste en variabele kosten. De methodologie wordt bepaald met inachtneming van de volgende richtlijnen :

1° de CREG neemt de elementen bepaald in bijlage van deze wet in acht;

2° de CREG definieert de te gebruiken rapporteringsmodellen, welke de elementen bevatten die verplicht moeten worden opgenomen in het voorstel betreffende de kosten van de exploitanten bedoeld in artikel 2, 5°, en de vennootschappen bedoeld in artikel 24, § 1. Deze modellen moeten exhaustief zijn teneinde de exploitanten bedoeld in artikel 2, 5°, en de vennootschappen bedoeld in artikel 24, § 1, toe te laten hun voorstel met betrekking tot de kosten (referentie BGAAP) op te stellen enkel op deze basis;

3° de kosten moeten voldoende aangetoond worden;

4° de kosten zijn niet discriminerend en evenredig;

5° de eventuele criteria voor de verwerping van bepaalde kosten zijn niet discriminerend en transparant. In ieder geval beschikt de CREG over een beoordelingsbevoegdheid en kan zij manifest onredelijke kosten verwerpen;

6° de CREG vraagt aan de exploitanten bedoeld in artikel 2, 5°, en de vennootschappen bedoeld in artikel 24, § 1, alle bijkomende informatie welke zij nodig heeft voor deze controle, op eenvoudig verzoek en kosteloos, en verzamelt hun opmerkingen.

Elke drie jaar, in 2020, 2023 en 2026 communiceert de CREG :

— te laatste op 30 juni haar beslissing over de vastlegging van de vaste en variabele kosten, bedoeld in Afdeling 5 van de bijlage bij deze wet, van de exploitanten bedoeld in artikel 2, 5°, en de vennootschappen bedoeld in artikel 24, § 1, toe te passen voor de jaren 2020/2021/2022, de jaren 2023/2024/2025 en het jaar 2026 aan de minister bevoegd voor Energie en aan de Algemene Directie Energie, zoals bedoeld in artikel 2, 28°, van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt; en

— te laatste op 31 juli haar advies over de bepaling van het jaarlijks minimumbedrag van de repartitiebijdrage, van toepassing voor een periode van drie jaar, zijnde de jaren 2020/2021/2022, de jaren 2023/2024/2025 en het jaar 2026, aan de Algemene Directie Energie, zoals bedoeld in artikel 2, 28°, van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt, en aan de minister bevoegd voor Energie.

Elk jaar maakt de CREG uiterlijk op 30 juni haar advies betreffende de winstmarge van de industriële productie van elektriciteit door splijting van kernbrandstoffen, met inbegrip van de berekening van de inkomsten van het jaar N-1 en de kosten van het jaar N-1 door toepassing van de formule opgenomen in Afdeling 2 van de bijlage bij deze wet over aan de minister bevoegd voor Energie, aan de Algemene Directie Energie bedoeld in artikel 2, 28°, van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt en aan de kernexploitanten bedoeld in artikel 2, 5°, en aan de vennootschappen bedoeld in artikel 24, § 1, ieder wat hen betreft.

En particulier, sur base triennale, en 2020, 2023 et 2026, la CREG contrôle les coûts fixes et variables, visés dans la Section 5 de l'annexe à la présente loi, des exploitants visés à l'article 2, 5°, et des sociétés visées à l'article 24, § 1^{er}, dans le cadre d'une analyse des coûts supportés par ceux-ci dans les trois années précédant la révision. Ces coûts ne reprennent ni directement, ni indirectement, aucun coût associé aux provisions nucléaires et à leur révision, dont les provisions pour le démantèlement et pour la gestion de matières fissiles irradiées, à l'exception du provisionnement initial du combustible repris en coût variable pour le combustible consommé durant la période. Suite à ce contrôle, la CREG opère en 2020, 2023 et 2026 la révision triennale des coûts fixes et variables, visés dans la Section 5 de l'annexe à la présente loi, pour les années 2020 à 2022, les années 2023 à 2025 et l'année 2026 respectivement.

Dans le cadre de sa mission décrite à l'alinéa précédent, la CREG établit, au plus tard pour le 30 septembre 2019, les modalités de détermination des coûts fixes et variables dans une méthodologie qu'elle fixe pour les années 2020 à 2026 sur proposition des exploitants visés à l'article 2, 5°, et des sociétés visées à l'article 24, § 1^{er}. A cette fin, les exploitants visés à l'article 2, 5°, et les sociétés visées à l'article 24, § 1^{er}, communiquent à la CREG une proposition de méthodologie au plus tard pour le 31 décembre 2018. A défaut de proposition des exploitants visés à l'article 2, 5°, et des sociétés visées à l'article 24, § 1^{er}, au plus tard le 31 décembre 2018, la CREG établit d'initiative la méthodologie fixant les modalités de détermination des coûts fixes et variables. La méthodologie est établie dans le respect des lignes directrices suivantes :

1° la CREG prend en considération les éléments déterminés à l'annexe à la présente loi;

2° la CREG définit les modèles de rapport à utiliser, comprenant les éléments qui doivent obligatoirement figurer dans la proposition relative aux coûts des exploitants visés à l'article 2, 5°, et des sociétés visées à l'article 24, § 1^{er}. Ces modèles doivent être exhaustifs de manière à permettre aux exploitants visés à l'article 2, 5°, et aux sociétés visées à l'article 24, § 1^{er}, d'établir leur proposition relative aux coûts (référence BGAAP) sur cette seule base;

3° les coûts doivent être suffisamment démontrés;

4° les coûts sont non discriminatoires et proportionnés;

5° les éventuels critères de rejet de certains coûts sont non-discriminatoires et transparents. En tout état de cause, la CREG dispose d'un pouvoir d'appréciation et peut rejeter des coûts manifestement déraisonnables;

6° la CREG demande aux exploitants visés à l'article 2, 5°, et aux sociétés visées à l'article 24, § 1^{er}, toute information supplémentaire dont elle a besoin aux fins de ce contrôle, sur simple demande et sans frais, et recueille leurs observations.

Tous les trois ans, en 2020, 2023 et 2026, la CREG communique :

— au plus tard le 30 juin, sa décision relative à la fixation des coûts fixes et variables, visés dans la Section 5 de l'annexe à la présente loi, des exploitants visés à l'article 2, 5°, et des sociétés visées à l'article 24, § 1^{er}, à appliquer pour les années 2020/2021/2022, les années 2023/2024/2025 et l'année 2026 au ministre ayant l'Energie dans ses attributions et à la Direction générale de l'Energie, définie à l'article 2, 28°, de la loi du 29 avril 1999 relative à l'organisation du marché de l'électricité; et

— au plus tard le 31 juillet son avis sur la détermination du montant minimal annuel de la contribution de répartition, applicable pour une période de trois ans, soit les années 2020/2021/2022, les années 2023/2024/2025 et l'année 2026 à la Direction générale de l'Energie, définie à l'article 2, 28°, de la loi du 29 avril 1999 relative à l'organisation du marché de l'électricité, et au ministre ayant l'Energie dans ses attributions.

Tous les ans, la CREG communique au plus tard le 30 juin, son avis relatif à la marge de profitabilité de la production industrielle d'électricité par fission de combustibles nucléaires, y compris le calcul des revenus de l'année N-1 et des coûts de l'année N-1 par application de la formule reprise à la Section 2 de l'annexe à la présente loi, au ministre ayant l'Energie dans ses attributions, à la Direction générale de l'Energie, définie à l'article 2, 28°, de la loi du 29 avril 1999 relative à l'organisation du marché de l'électricité et aux exploitants nucléaires visés à l'article 2, 5°, et aux sociétés visées à l'article 24, § 1^{er}, chacun en ce qui les concerne.

De exploitanten bedoeld in artikel 2, 5°, en de vennootschappen bedoeld in artikel 24, § 1, communiceren aan de CREG ten laatste op 30 maart van elk jaar de jaarlijkse gemaakte kosten van het voorgaande jaar. In afwijking van hetgeen voorafgaat zullen de kosten gemaakt tijdens het jaar 2016 gecommuniceerd worden ten laatste op 30 september 2017. De exploitanten bedoeld in artikel 2, 5°, en de vennootschappen bedoeld in artikel 24, § 1, zullen op eenvoudige vraag van de CREG elke bijkomende informatie leveren die ze nodig zou kunnen hebben voor het opstellen van haar verschillende adviezen en beslissingen krachtens deze wet.

Teneinde de vaststelling van de repartitiebijdrage verschuldigd voor een bepaald jaar mogelijk te maken, stelt de Algemene Directie Energie aan de minister bevoegd voor Energie, uiterlijk op 31 augustus van dat jaar, het gedocumenteerd resultaat voor van de toepassing van de vier hierna vermelde bewerkingen :

— het resultaat, in geval van definitieve of tijdelijke stillegging van één of meerdere van de kerncentrales Doel 3, Doel 4, Tihange 2 en Tihange 3 opgelegd door de overheid bedoeld in het negentiende lid, van de evenredige vermindering van het jaarlijks minimumbedrag van de repartitiebijdrage bedoeld in het zestiende lid overeenkomstig de formule opgenomen in Afdeling 6 van de bijlage bij deze wet;

— de bepaling van het hoogste bedrag tussen het jaarlijkse minimumbedrag vastgelegd in toepassing van het zeventiende lid voor wat betreft de jaren 2017 tot 2019 en van het achttiende lid voor wat betreft de jaren 2020 tot 2026 en het bedrag dat overeenstemt met 38 % van de winstmarge van de kerncentrales berekend overeenkomstig de formule opgenomen in Afdeling 2 van de bijlage bij deze wet;

— het resultaat van de toepassing van het driejaarlijkse kredietmechanisme van de repartitiebijdrage bedoeld in het twintigste lid; en

— het resultaat van de toepassing van het degressiviteitsmechanisme voorzien in paragraaf 11bis op het einde van deze bewerkingen.

Voor de jaren 2020, 2023 en 2026 kan dit voorstel enkel worden gedaan na ontvangst van de beslissing van de CREG betreffende de vaste en variabele kosten en het advies van de CREG betreffende het jaarlijks minimumbedrag van de repartitiebijdrage.

Op voorstel van de minister bevoegd voor Energie, neergelegd uiterlijk op 15 oktober van ieder jaar, stelt de Koning het bedrag vast van de repartitiebijdrage bedoeld in het zestiende lid en in voorkomend geval, bij iedere driejarige periode vanaf 2020, het jaarlijks minimumbedrag van de repartitiebijdrage bedoeld in het zestiende lid. Elk besluit genomen in die zin wordt geacht nooit uitwerking te hebben gehad indien het niet wordt bevestigd door een wet binnen de 12 maanden na de inwerkingtreding van het besluit.

2° tussen het vroegere zevenentwintigste en het vroegere achtentwintigste lid, welke het viereventigste en het achtenveertigste lid worden, worden nieuwe leden ingevoegd, luidende :

“Voor de jaren 2016 tot 2026 draagt de kernprovisievennootschap de repartitiebijdrage bedoeld in deze paragraaf uiterlijk op 31 december van elk jaar over op de bankrekening 679-2003169-22 ter attentie van de FOD Financiën.

De Koning kan dit bankrekeningnummer wijzigen.

Voor elk betrokken jaar moet het bedrag van de individuele repartitiebijdrage worden betaald door de kernexploitanten bedoeld in artikel 2, 5°, en elke andere vennootschap bedoeld in artikel 24, § 1, aan de kernprovisievennootschap uiterlijk op 31 januari van het volgende kalenderjaar.”.

3° De bepaling wordt aangevuld met een lid, luidende :

“Voor de toepassing van artikel 49 van het WIB/92, wordt de aftrek van de repartitiebijdrage voor de jaren 2016 tot 2026 toegepast op de belastbare inkomsten van het belastbare tijdperk dat overeenstemt met het jaartal van de repartitiebijdrage.”.

Art. 4. In artikel 14 van dezelfde wet wordt tussen de §§ 11 en 12 een nieuwe § 11bis ingevoegd, luidende :

“§ 11bis. Teneinde rekening te houden met de bijdragemogelijkheid en de risico's in verband met de grootte van het productiepark van elk van de bijdrageplichtigen van de repartitiebijdrage, wordt een degressieve vermindering van het bedrag van deze bijdrage toegekend aan de bijdrageplichtigen.

De degressieve vermindering van de repartitiebijdrage voor de jaren 2017 tot 2026 toegekend aan de bijdrageplichtigen bedoeld in het eerste lid – in de vorm van een bijdragekrediet – wordt toegekend in schijven die als volgt cumuleerbaar zijn :

– op de schijf tussen 0 en 5 % van het aandeel in de industriële productie van elektriciteit door splijting van kernbrandstoffen, bedraagt de vermindering 65 %;

Les exploitants visés à l'article 2, 5°, et les sociétés visées à l'article 24, § 1^{er}, communiquent à la CREG au plus tard le 30 mars de chaque année les coûts annuels réalisés de l'année précédente. Par dérogation à ce qui précède, les coûts réalisés durant l'année 2016 seront communiqués pour le 30 septembre 2017. Les exploitants visés à l'article 2, 5° et les sociétés visées à l'article 24, § 1^{er}, fourniront, sur simple demande de la CREG, toute information supplémentaire dont elle pourrait avoir besoin pour l'élaboration de ses différents avis et décisions en vertu de la présente loi.

Afin de permettre la détermination du montant de la contribution de répartition due au titre d'une année, la Direction générale de l'Energie propose au ministre ayant l'Energie dans ses attributions, pour le 31 août au plus tard de cette année, le résultat documenté de l'application des quatre opérations ci-dessous :

— le résultat, en cas d'arrêt définitif ou temporaire de l'une ou plusieurs des centrales nucléaires Doel 3, Doel 4, Tihange 2 et Tihange 3 imposé par les autorités publiques visé à l'alinéa 19, de la réduction proportionnelle du montant minimal annuel des contributions de répartition visé à l'alinéa 16, conformément à la formule reprise à la Section 6 de l'annexe à la présente loi ;

— la détermination du montant le plus élevé entre le montant minimal annuel fixé en application de l'alinéa 17 en ce qui concerne les années 2017 à 2019 et de l'alinéa 18 en ce qui concerne les années 2020 à 2026 et le montant correspondant à 38 % de la marge de profitabilité des centrales nucléaires calculée conformément à la formule décrite à la Section 2 de l'annexe à la présente loi;

— le résultat de l'application du mécanisme de crédit triennal de contribution, visé à l'alinéa 20; et

— le résultat de l'application du mécanisme de dégressivité prévu au paragraphe 11bis au terme de ces opérations.

Pour les années 2020, 2023 et 2026, la proposition ne peut se faire qu'après réception de la décision de la CREG sur les coûts fixes et variables et l'avis de la CREG sur le montant minimal annuel de la contribution de répartition.

Sur proposition du ministre ayant l'Energie dans ses attributions, déposée au plus tard pour le 15 octobre de chaque année, le Roi fixe le montant de la contribution de répartition visé à l'alinéa 16 et le cas échéant, lors de chaque triennat à partir de 2020, le montant minimal annuel de la contribution de répartition visé à l'alinéa 16. Tout arrêté pris dans ce sens est réputé n'avoir jamais produit d'effet s'il n'est pas confirmé par une loi dans les 12 mois de son entrée en vigueur.

2° de nouveaux alinéas, rédigés comme suit, sont insérés entre les alinéas 27 et 28 anciens, devenant les alinéas 44 et 48 :

“Pour les années 2016 à 2026, la société de provisionnement nucléaire transfère la contribution de répartition visée au présent paragraphe au plus tard le 31 décembre de chaque année sur le compte bancaire 679-2003169-22 à l'attention du SPF Finances.

Le Roi peut modifier ce numéro de compte bancaire.

Pour chaque année concernée, le montant de la contribution de répartition individuelle doit être payé par les exploitants nucléaires visés à l'article 2, 5°, et toute autre société visée à l'article 24, § 1^{er}, à la société de provisionnement nucléaire au plus tard pour le 31 janvier de l'année civile suivante.”.

3° La disposition est complétée par un alinéa rédigé comme suit :

“Pour l'application de l'article 49 du CIR/92, la déduction de la contribution de répartition pour les années 2016 à 2026 s'opère sur les revenus imposables de la période imposable qui correspond avec le millésime de la contribution de répartition.”.

Art. 4. Dans l'article 14 de la même loi, entre les §§ 11 et 12, est inséré un nouveau § 11bis, rédigé comme suit :

“§ 11bis. Afin de tenir compte de la faculté contributive et des risques liés à la taille du parc de production de chacun des redevables de la contribution de répartition, une réduction dégressive du montant de cette contribution de répartition est accordée aux redevables.

La réduction dégressive de la contribution de répartition pour les années 2017 à 2026 accordée aux redevables visés à l'alinéa 1^{er} – sous forme de crédit de contribution – est accordée par tranches cumulables comme suit :

— sur la tranche située entre 0 et 5 % de la quote-part de la production industrielle d'électricité par fission de combustibles nucléaires, la réduction est de 65 %;

— op de schijf tussen 5 en 10 % van het aandeel in de industriële productie van elektriciteit door splijting van kernbrandstoffen, bedraagt de vermindering 45 %;

— op de schijf tussen 10 en 20 % van het aandeel in de industriële productie van elektriciteit door splijting van kernbrandstoffen, bedraagt de vermindering 25 %;

— op de schijf tussen 20 en 30 % van het aandeel in de industriële productie van elektriciteit door splijting van kernbrandstoffen, bedraagt de vermindering 15 %;

Deze verminderingen zijn persoonlijk en kunnen niet worden overgedragen aan andere bijdrageplichtigen.”.

Art. 5. In artikel 22bis, § 1, eerste lid, van dezelfde wet worden de woorden “eerste tot vijftiende lid” opgeheven.

Art. 6. In artikel 22bis, § 2, van dezelfde wet worden de woorden “De Commissie voor de regulering van de elektriciteit en het gas, bedoeld in artikel 23 van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt” vervangen door de woorden “De CREG”.

Art. 7. In dezelfde wet wordt een bijlage ingevoegd die als bijlage gevoegd is bij deze wet.

HOOFDSTUK 3. — *Wijzigingen van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt*

Art. 8. In artikel 26 van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt, wordt een paragraaf 1^{quater} ingevoegd tussen paragraaf 1^{ter} en paragraaf 2, luidende :

“§ 1^{quater}. Bij de uitvoering van de opdrachten die haar door de wet van 11 april 2003 betreffende de voorzieningen aangelegd voor de ontmanteling van de kerncentrales en voor het beheer van splijtstoffen bestaand in deze centrales worden toebedeeld, beschikt de Commissie over de bevoegdheden en rechten zoals beschreven in paragraaf 1 ten opzichte van de exploitanten bedoeld in artikel 2, 5°, van voornoemde wet en van de vennootschappen bedoeld in artikel 24, § 1, van diezelfde wet”.

Art. 9. Artikel 29bis, § 1, van dezelfde wet, wordt aangevuld met de bepaling onder 10, luidende :

“10° De beslissingen genomen in toepassing van artikel 14, § 8, drieëntwintigste en vierentwintigste lid, van de wet van 11 april 2003 betreffende de voorzieningen aangelegd voor de ontmanteling van de kerncentrales en voor het beheer van splijtstoffen bestaand in deze kerncentrales.”.

HOOFDSTUK 4. — *Inwerkingtreding*

Art. 10. Deze wet treedt in werking de dag waarop ze in het *Belgisch Staatsblad* wordt bekendgemaakt.

Kondigen deze wet af, bevelen dat zij met ‘s Lands zegel zal worden bekleed en door het *Belgisch Staatsblad* zal worden bekendgemaakt.

Gegeven te Brussel, 25 december 2016.

FILIP

Van Koningswege :

De Minister van Energie,
Mevr. M.-C. MARGHEM

Met ‘s Lands zegel gezegeld :

De Minister van Justitie,
K. GEENS

Nota

(1) *Kamer van volksvertegenwoordigers*

(www.dekamer.be)

Stukken : 54 2070

Integraal Verslag : 21 december 2016

— sur la tranche située entre 5 et 10 % de la quote-part de la production industrielle d’électricité par fission de combustibles nucléaires, la réduction est de 45 %;

— sur la tranche située entre 10 et 20 % de la quote-part de la production industrielle d’électricité par fission de combustibles nucléaires, la réduction est de 25 %;

— sur la tranche située entre 20 et 30 % de la quote-part de la production industrielle d’électricité par fission de combustibles nucléaires, la réduction est de 15 %;

Ces réductions sont personnelles et ne sont pas reportables sur les autres redevables.”.

Art. 5. A l’article 22bis, § 1^{er}, premier alinéa, de la même loi les mots “alinéas 1^{er} à 15” sont supprimés.

Art. 6. A l’article 22bis, § 2, de la même loi, les mots “La Commission de régulation de l’électricité et du gaz, visée à l’article 23 de la loi du 29 avril 1999 relative à l’organisation du marché de l’électricité” sont remplacés par le mot “La CREG”.

Art. 7. Dans la même loi, il est inséré une annexe qui est jointe en annexe à la présente loi.

CHAPITRE 3. — *Modifications de la loi du 29 avril 1999 relative à l’organisation du marché de l’électricité*

Art. 8. Dans l’article 26 de la loi du 29 avril 1999 relative à l’organisation du marché de l’électricité, un paragraphe 1^{er quater} rédigé comme suit, est inséré entre le paragraphe 1^{er ter} et le paragraphe 2 :

“§ 1^{er quater}. Dans l’accomplissement des missions qui lui sont assignées par 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, la Commission dispose des pouvoirs et droits décrits au paragraphe 1^{er}, à l’égard des exploitants visés à l’article 2, 5°, de la loi précitée et des sociétés visées à l’article 24, § 1^{er}, de la même loi.”

Art. 9. L’article 29bis, § 1^{er}, de la même loi, est complété par le 10° rédigé comme suit :

“10° Les décisions prises en application de l’article 14, § 8, alinéas 23 et 24, 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.”.

CHAPITRE 4. — *Entrée en vigueur*

Art. 10. La présente loi entre en vigueur le jour de sa publication au *Moniteur belge*.

Promulguons la présente loi, ordonnons qu’elle soit revêtue du sceau de l’Etat et publiée par le *Moniteur belge*.

Donné à Bruxelles, le 25 décembre 2016.

PHILIPPE

Par le Roi :

La Ministre de l’Energie,
Mme M.-C. MARGHEM

Scellé du sceau de l’Etat :

Le Ministre de la Justice,
K. GEENS

Note

(1) *Chambre des représentants*

(www.lachambre.be)

Documents : 54 2070

Compte rendu intégral : 21 décembre 2016

Bijlage**Afdeling 1: Vaststelling van het jaarlijks minimumbedrag van de repartitiebijdrage vanaf 2020**

Respectievelijk in 2020, 2023 en 2026, voor de periode van 3 jaar met inbegrip van dat jaar en de twee volgende jaren (één enkel jaar voor 2026 in wat volgt), is het jaarlijks minimumbedrag, dat een beschikbaarheid weerspiegelt, gedurende het jaar n-1, van de vier kerncentrales Doel 3, Doel 4, Tihange 2 en Tihange 3, gelijk aan de som van de schattingen van de bedragen van de repartitiebijdrage over deze drie jaar vermenigvuldigd met de factor (1 - 7,5%) en gedeeld door de som van de schattingen van de verminderingsfactoren van het minimum over de drie jaren van de periode.

Het jaarlijks minimumbedrag voorafgaand aan de toepassing van de verminderingsfactoren van het minimum bedoeld in Afdeling 6 van deze Bijlage wordt berekend als volgt:

$$JaarlijksMinimumBedragVoor4Centrales = \frac{(EstCR1 + EstCR2 + EstCR3) \times (1 - 7,5\%)}{(factor1 + factor2 + factor3)}$$

Waarbij:

De schatting van de verminderingsfactor van het minimum voor het eerste jaar van de periode van 3 jaar (*factor1*) gelijk is aan de verminderingsfactor van het minimum bedoeld in Afdeling 6 van deze Bijlage. Voor het tweede (*factor 2*) en derde jaar (*factor 3*) van de periode van 3 jaar, wordt de verminderingsfactor van het minimum bedoeld in Afdeling 6 van deze Bijlage voor elk van deze jaren n als volgt bepaald: 67% voor 3 beschikbare eenheden gedurende het jaar n-1; 27% voor 2 beschikbare eenheden gedurende het jaar n-1; 0 voor 1 of geen beschikbare eenheid gedurende het jaar n-1, waar de beschikbaarheid van een eenheid exclusief wordt bepaald door de planning van de definitieve stillegging van de centrales volgens de wet van 31 januari 2003 houdende de geleidelijke uitstap uit kernenergie voor industriële elektriciteitsproductie.

EstCR1= Schatting van de repartitiebijdrage voor het jaar 1 van de periode van 3 jaar.

EstCR2= Schatting van de repartitiebijdrage voor het jaar 2 van de periode van 3 jaar.

EstCR3= Schatting van de repartitiebijdrage voor het jaar 3 van de periode van 3 jaar.

Respectievelijk in 2020, 2023 en 2026, worden de schattingen van de bedragen van de repartitiebijdrage voor elk van de drie jaar n van de periode als volgt berekend:

Maximum tussen 38% van $M_{(n-1)}$ en 0

Waarbij: $M_{(n-1)} = \text{Inkomsten}_{(n-1)} - V_{(n-1)} * CV_{(n-1)} - CF_{(n-1)}$

Waarbij:

$Inkomsten_{(n-1)}$ = de inkomsten van de kerncentrales Doel 3, Doel 4, Tihange 2 en Tihange 3 voor het jaar (n-1) voorafgaand aan het jaar van de bijdrage n, berekend overeenkomstig de formule weergegeven in Afdeling 4 van deze Bijlage ;

$V_{(n-1)}$ = het volume van elektriciteit uitgedrukt in megawattuur (MWh). Voor het eerste jaar n van de periode van 3 jaar voor hetwelk het jaarlijks minimumbedrag wordt berekend, is $V_{(n-1)}$ gelijk aan het reëel volume daadwerkelijk geïnjecteerd door de kerncentrales Doel 3, Doel 4, Tihange 2 en Tihange 3 op het elektriciteitstransmissienet gedurende het jaar (n-1). Voor het tweede en derde jaar n van de periode, is $V_{(n-1)}$ gelijk aan 87% vermenigvuldigd met het aantal uren van hetzelfde jaar n-1, met de geïnstalleerde capaciteit en met de beschikbaarheidsgraad van de hierboven vermelde kerncentrales berekend pro rata temporis over hetzelfde jaar n-1 voorzien overeenkomstig de planning van de definitieve stillegging van de centrales volgens de wet van 31 januari 2003 houdende de geleidelijke uitstap uit kernenergie voor industriële elektriciteitsproductie.

Variabele kosten voor de schatting van de winstmarge van de kerncentrales

$CV_{(n-1)}$ = de variabele kosten, voor het jaar voorafgaand aan het jaar van de bijdrage (n-1), bestemd voor de exploitatie van de kerncentrales Doel 3, Doel 4, Tihange 2 en Tihange 3, namelijk 8,5 euro per MWh en, vanaf de jaren $_{(n-1)}$ 2019, 2022 en 2025, het herziene bedrag per MWh vastgesteld overeenkomstig de wetsbepalingen met betrekking tot de driejaarlijkse herziening van de kosten ;

Vaste kosten voor de schatting van de winstmarge van de kerncentrales

$CF_{(n-1)}$ = de vaste kosten, voor het jaar voorafgaand aan het jaar van de bijdrage (n-1), bestemd voor de exploitatie van de kerncentrales Doel 3, Doel 4, Tihange 2 en Tihange 3, namelijk 624 miljoen euro en, vanaf de jaren (n-1) 2019, 2022 en 2025, het herziene bedrag vastgesteld overeenkomstig de driejaarlijkse herziening van de kosten zoals voorzien in de wet, met dien verstande dat het toepasselijk bedrag jaarlijks wordt aangepast op basis van de index van januari van elk van de jaren (n-1) 2020 tot 2025, aan de evolutie van de consumentenprijsindex, met referentie naar de basisindex van januari van het jaar voorafgaand aan dat van de herziening overeenkomstig de driejaarlijkse herziening van de kosten. Voor het derde jaar n van de periode waarvoor de jaarlijkse minimumbijdrage wordt berekend, zal de consumentenprijsindex voor het jaar n-1 berekend worden op basis van de index gebruikt voor het voorgaand jaar geïndexeerd op basis van de laatste inflatieschattingen van de Nationale Bank. Het referentiebedrag van 624 miljoen euro stemt overeen met een beschikbaarheid van de 4 kerncentrales Doel 3, Doel 4, Tihange 2 en Tihange 3. Ingeval van een definitieve stillegging van één of meerdere van deze centrales, wordt dit bedrag verminderd tot een bedrag, met als basis 2016, dat overeenstemt, voor 3 beschikbare eenheden met 80% van het referentiebedrag, voor twee beschikbare eenheden met 60% van het referentiebedrag en voor 1 beschikbare eenheid met 40% van het referentiebedrag. In geval van een definitieve

stillelegging in de loop van een jaar, zal de vermindering pro rata temporis gebeuren. Deze bedragen zullen tevens worden geïndexeerd op dezelfde wijze als het bedrag voor 4 beschikbare eenheden.

In 2020, 2023 en 2026, voor de berekening van de schattingen van de bedragen van de repartitiebijdragen voor die jaren en de twee daaropvolgende jaren, worden de elementen $CF(n-1)$ et $CV(n-1)$ aangepast om de herziene kosten te weerspiegelen. Deze drie aanpassingen worden respectievelijk gebaseerd op de kosten gerealiseerd in de jaren 2017-2018-2019, 2020-2021-2022 en 2023-2024-2025.

Afdeling 2: Vaststelling van de winstmarge van de kerncentrales voor de jaren n-1 2016 tot 2025

Voor elk van de jaren n-1 2016 tot 2025, wordt de winstmarge als volgt berekend :

$$M_{(n-1)} = \text{Inkomsten}_{(n-1)} - V_{(n-1)} * CV_{(n-1)} - CF_{(n-1)}$$

Waarbij:

$\text{Inkomsten}_{(n-1)}$ = de inkomsten van de kerncentrales Doel 3, Doel 4, Tihange 2 en Tihange 3 voor het jaar (n-1) voorafgaand aan het jaar van de bijdrage n, berekend overeenkomstig de formule weergegeven in Afdeling 3 van deze Bijlage ;

$V_{(n-1)}$ = het volume aan elektriciteit, uitgedrukt in megawattuur (MWh), daadwerkelijk geïnjecteerd door de kerncentrales Doel 3, Doel 4, Tihange 2 en Tihange 3 op het elektriciteitstransmissienet in de loop van het laatst verstreken kalenderjaar (n-1) ;

$CV_{(n-1)}$ = de variabele kosten bestemd voor de exploitatie van de kerncentrales Doel 3, Doel 4, Tihange 2 en Tihange 3 in de loop van het laatst verstreken kalenderjaar (n-1), namelijk 8,5 euro per MWh en, vanaf de jaren_(n-1) 2019, 2022 en 2025, het herziene bedrag per MWh bepaald overeenkomstig de wetbepalingen met betrekking tot de driejaarlijkse herziening van de kosten ;

$CF_{(n-1)}$ = de vaste kosten bestemd voor de exploitatie van de kerncentrales Doel 3, Doel 4, Tihange 2 en Tihange 3, namelijk 624 miljoen euro en, vanaf de jaren_(n-1) 2019, 2022 en 2025, het herziene bedrag vastgesteld overeenkomstig de driejaarlijkse herziening van de kosten zoals voorzien in de wet, met dien verstande dat het toepasselijke bedrag jaarlijks wordt aangepast op basis van de index van januari van elk van de jaren_(n-1) 2020 tot 2025, aan de evolutie van de consumentenprijsindex, met referentie naar de basisindex van januari van het jaar voorafgaand aan dat van de herziening overeenkomstig de driejaarlijkse herziening van de kosten. Het referentiebedrag van 624 miljoen euro stemt overeen met een beschikbaarheid van de vier kerncentrales Doel 3, Doel 4, Tihange 2 en Tihange 3. Ingeval van een definitieve stillegging van één of meerdere van deze centrales, wordt dit bedrag verminderd tot een bedrag, met als basis 2016, dat overeenstemt, voor 3 beschikbare eenheden met 80% van het referentiebedrag, voor twee beschikbare eenheden met 60% van het referentiebedrag en voor 1 beschikbare eenheid met 40% van het referentiebedrag. In geval van een definitieve stillegging in de loop van een jaar, zal de vermindering pro rata temporis gebeuren. Deze bedragen zullen tevens worden geïndexeerd op dezelfde wijze als het bedrag voor 4 beschikbare eenheden.

In 2020, 2023 en 2026, voor de berekening van de repartitiebijdragen voor deze jaren en desgevallend de twee daaropvolgende jaren, worden de elementen $CF_{(n-1)}$ en $CV_{(n-1)}$, aangepast om de herziene kosten te weerspiegelen. Deze drie aanpassingen worden respectievelijk gebaseerd op de gerealiseerde kosten in de jaren 2017-2018-2019, 2020-2021-2022 en 2023-2024-2025 en het jaar 2026.

Afdeling 3: Inkomsten voor de vaststelling van de winstmarge van de kerncentrales voor de jaren n-1 2016 tot 2025

De inkomsten van de centrales Doel 3, Doel 4, Tihange 2 en Tihange 3 voor het jaar n-1 ($Rev_{(n-1)}$) zijn gelijk aan de som van de inkomsten van de kerncentrales Doel 3, Doel 4, Tihange 2 en Tihange 3 in de loop van het jaar n-1, namelijk :

$$Inkomsten_{(n-1)} = \sum_{x=D3,D4,T2,T3} Inkomsten_{x(n-1)}$$

De inkomsten van een betrokken kerncentrale x (Inkomsten $x_{(n-1)}$) worden berekend als volgt:

$$\begin{aligned} Inkomsten_{x(n-1)} = & \\ & 0,19 * Vmax_{x(n-1)Fwd-3} * \bar{P}_{x(n-1)Fwd-3} \\ & + 0,33 * Vmax_{x(n-1)Fwd-2} * \bar{P}_{x(n-1)Fwd-2} \\ & + 0,33 * Vmax_{x(n-1)Fwd-1} * \bar{P}_{x(n-1)Fwd-1} \\ & + RestVolume_{x(n-1)} * \bar{P}_{x(n-1)DA} \end{aligned}$$

Waarbij :

$Vmax_{x(n-1)Fwd-3}$ = het maximale productievolume voor het jaar n-1 van de centrale x zoals beschouwd in het jaar n-4 ;

$\bar{P}_{x(n-1)Fwd-3}$ = het gemiddelde, uitgedrukt in euro per MWh, van de dagelijkse Mid noteringen op de ICE ENDEX beurs van het baseload kalender product van het jaar n-1, gepubliceerd tussen 1 januari en 31 december van het jaar n-4, vermenigvuldigd met 0,995 teneinde rekening te houden met het verschil tussen bid en mid noteringen ;

$Vmax_{x(n-1)Fwd-2}$ = het maximale productievolume voor het jaar n-1 van de centrale x zoals beschouwd in het jaar n-3 ;

$\bar{P}_{x(n-1)Fwd-2}$ = het gemiddelde, uitgedrukt in euro per MWh, van de dagelijkse Mid noteringen op de ICE ENDEX beurs van het baseload kalender product voor het jaar n-1, gepubliceerd tussen 1 januari en 31 december van het jaar n-3, vermenigvuldigd met 0,995 teneinde rekening te houden met het verschil tussen bid en mid noteringen ;

$Vmax_{x(n-1)Fwd-1}$ = het maximale productievolume voor het jaar n-1 van de centrale x zoals beschouwd in het jaar n-2 ;

$\bar{P}_{x(n-1)Fwd-1}$ = het gemiddelde, uitgedrukt in euro per MWh, van de dagelijkse Mid noteringen op de ICE ENDEX beurs van het kalender baseload product voor het jaar n-1, gepubliceerd tussen 1 januari en 31 december van het jaar n-2, vermenigvuldigd met 0,995 teneinde rekening te houden met het verschil tussen bid en mid noteringen ;

RestVolume_{x(n-1)} = het saldo van het volume dat beschikbaar is voor verkoop (voor aankoop) na de indekkingen op termijn. Dit volume wordt berekend als het verschil tussen het netto geproduceerd volume en de op termijn verkochte volumes :

$$\text{RestVolume}_{x(n-1)} = V_{x(n-1)}$$

$$- 0,19 * V_{\text{max}_{x(n-1)Fwd-3}}$$

$$- 0,33 * V_{\text{max}_{x(n-1)Fwd-2}}$$

$$- 0,33 * V_{\text{max}_{x(n-1)Fwd-1}}$$

Waarbij: $V_{x(n-1)}$ = het volume aan elektriciteit, uitgedrukt in MWh, effectief geïnjecteerd door de centrale x in het elektriciteitstransmissienet in de loop van het jaar n-1 ;

$P_{x(n-1)DA}$ = het gemiddelde, uitgedrukt in euro per MWh, van de *Day Ahead* uurprijzen op de BELPEX markt voor het volledige jaar n-1. Tijdens het kalenderjaar van de datum van definitieve stillegging van deze centrale x, overeenkomstig de wet van 31 januari 2003 houdende de geleidelijke uitstap uit kernenergie voor industriële elektriciteitsproductie, zal dit gemiddelde van de uurprijzen worden vastgesteld over de periode van 1 januari tot deze datum van stillegging.

Voor de toepassing van voormelde formules, stemt het maximale productievolume van het jaar n-1 van de centrale x zoals respectievelijk beschouwd in het jaar n-4, n-3 of n-2 overeen met de geïnstalleerde capaciteit van deze centrale vermenigvuldigd met (i) het aantal uren van het jaar n-1, (ii) de beschikbaarheidsratio voor de noteringen op termijn gedurende respectievelijk de jaren n-4, n-3 en n-2 voor de centrale en (iii) de indekkingsfactor op termijn van de centrale voor het jaar n-1.

De beschikbaarheidsratio voor de noteringen op termijn gedurende respectievelijk de jaren n-4, n-3 of n-2 stemt overeen met het aantal dagen van de noteringen van het product baseload kalender gedefinieerd voor de berekening van respectievelijk $P_{x(n-1)Fwd-3}$, $P_{x(n-1)Fwd-2}$ of $P_{x(n-1)Fwd-1}$, verminderd met het aantal dagen van de noteringen van iedere periode van onbeschikbaarheid gedurende het jaar n-4, n-3 of n-2 van de centrale x, opgelegd door de overheid (krachtens de wet van 15 april 1994 « betreffende de bescherming van de bevolking en van het leefmilieu tegen de uit ioniserende stralingen voortvloeiende gevaren en betreffende het Federaal Agentschap voor Nucleaire Controle » of om dwingende redenen van nucleaire veiligheid of beveiliging of in uitvoering van een dwingende beslissing van iedere bevoegde internationale of Europese instantie die dergelijke stillegging oplegt), en gedeeld door het aantal dagen van de noteringen van genaamd *baseload* product. Deze vermindering wordt enkel in rekening gebracht voor de jaren n-4, n-3 en n-2 na het kalenderjaar 2015.

De indekkingsfactor op termijn van de centrale x voor het jaar n-1 is gelijk aan (i) 1 indien het jaar n-1 voorafgaat aan het kalenderjaar van de definitieve stillegging van deze centrale x overeenkomstig de wet van 31 januari 2003 houdende de geleidelijke uitstap uit kernenergie voor industriële elektriciteitsproductie en aan (ii) 0 in de andere gevallen. Dit stemt overeen met het niet in rekening brengen van de indekking op termijn (producten forward baseload kalender) voor de laatste productiemaanden van een centrale. Het productieprofiel dekt inderdaad niet

het ganse jaar. Deze hypothese wordt weerhouden teneinde het gebruik te vermijden van andere forward producten en de daaruit voortvloeiende verhoogde complexiteit.

Voor de berekening van het gemiddelde van de dagelijkse noteringen van het product *base/oad* kalender ($P_{x(n-1)Fwd-3}$, $P_{x(n-1)Fwd-2}$ et $P_{x(n-1)Fwd-1}$), wordt geen rekening gehouden met de noteringen gedurende de ganse periode van onbeschikbaarheid van de centrale x, opgelegd door de overheid (krachtens de wet van 15 april 1994 “betreffende de bescherming van de bevolking en van het leefmilieu tegen de uit ioniserende stralingen voortspruitende gevaren en betreffende het Federaal Agentschap voor Nucleaire Controle” of om dwingende redenen van nucleaire veiligheid of beveiliging of in uitvoering van een dwingende beslissing van iedere bevoegde internationale of Europese instantie die dergelijke stillegging oplegt), (respectievelijk in de jaren n-4, n-3 en n-2). Deze uitsluiting wordt enkel in rekening gebracht voor de jaren n-4, n-3 en n-2 na het kalenderjaar 2015.

In de hypothese waarin één van de bovenvermelde indexen zou worden gewijzigd of niet langer zou worden gepubliceerd, zal deze worden vervangen door een andere analoge index teneinde de werking en de beoogde effecten van de initiële indexen te bewaren. Deze vervanging zal bewerkstelligd en gemotiveerd worden door de CREG in het kader van de jaarlijkse berekening van de inkomsten.

In het geval dat één of meerdere van de kerncentrales Doel 3, Doel 4, Tihange 2 of Tihange 3 zouden genieten van bijkomende inkomsten voorvloeiend uit een capaciteitsvergoedingsmechanisme (dewelke niet reeds in rekening zou worden gebracht bij de inkomsten uit de nevendiensten die in mindering worden gebracht van de kosten), zullen deze inkomsten worden bijgeteld bij de inkomsten uit de verkoop van elektriciteit zoals hiervoor beschreven.

Afdeling 4: Geschatte inkomsten voor het vaststellen van het minimum vanaf 2020

Schatting van de Inkomsten voor de berekening van het jaarlijks minimumbedrag in toepassing van Afdeling 1.

Deze Afdeling 4 herneemt de bepalingen van Afdeling 3 met uitzondering van de volgende wijzigingen :

De definitie van $V_{x(n-1)}$ wordt vervangen door :

“ $V_{x(n-1)}$ = het elektriciteitsvolume, uitgedrukt in megawattuur (MWh). Voor het eerste jaar n van de periode van 3 jaar waarvoor het jaarlijks minimumbedrag wordt berekend, is $V_{x(n-1)}$ gelijk aan het volume dat daadwerkelijk wordt geïnjecteerd op het elektriciteitstransmissienet door de centrale x in het jaar $(n-1)$. Voor het tweede en het derde jaar n van de periode, is $V_{x(n-1)}$ gelijk aan 87% vermenigvuldigd met het aantal uren van ditzelfde jaar $n-1$, met de geïnstalleerde capaciteit en met de beschikbaarheidsgraad van de centrale x berekend pro rata temporis over hetzelfde jaar $n-1$ voorzien overeenkomstig de planning van de definitieve stilleging van de centrales;”

Voorbeeld voor de berekening van het minimum in 2020 :

Jaar Bijdrage	Jaar Marge	FWD-3	FWD-2	FWD-1	Day-Ahead
2020	2019	Fixed	Fixed	Fixed	Fixed
2021	2020	Fixed	Fixed	Fixed	Part Open
2022	2021	Fixed	Fixed	Part Open	Open

$P_{x(n-1)Fwd-1}$ van het derde jaar n

$P_{x(n-1)DA}$ van het derde jaar n

$P_{x(n-1)DA}$ van het tweede jaar n

Na de definitie van $P_{x(n-1)DA}$ en voor de woorden « Voor de toepassing van voormelde formules », wordt de volgende tekst ingevoegd :

“De prijs $P_{x(n-1)Fwd-1}$ van het derde jaar n van de periode van 3 jaar waarvoor het jaarlijks minimumbedrag wordt berekend, zal worden bepaald op het gemiddelde tussen (i) de dagelijkse noteringen bedoeld in de definitie van $P_{x(n-1)Fwd-1}$ die zijn gepubliceerd tot op 30 juni van het eerste jaar n van de periode van 3 jaar voor dewelke het jaarlijks minimumbedrag wordt berekend en (ii) het gemiddelde van de 15 laatste noteringen, bedoeld in de definitie van $P_{x(n-1)Fwd-1}$, voorafgaand aan en met inbegrip van 30 juni van het eerste jaar van de

periode van 3 jaar waarvoor het jaarlijks minimumbedrag wordt berekend. Dit gemiddelde wordt vermenigvuldigd met 0,995 om rekening te houden met het verschil tussen *bid* en *mid* noteringen.

De prijs $P_{x(n-1)DA}$ van het derde jaar n van de periode van 3 jaar waarvoor het jaarlijks minimumbedrag wordt berekend, zal worden vastgelegd op het gemiddelde van de 15 laatste noteringen, bedoeld in de definitie van $P_{x(n-1)Fwd-1}$, voorafgaand aan en met inbegrip van 30 juni van het eerste jaar van de periode van 3 jaar waarvoor het jaarlijks minimumbedrag wordt berekend.

De prijs $P_{x(n-1)DA}$ van het tweede jaar n van de periode van 3 jaar waarvoor het jaarlijks minimumbedrag wordt berekend, zal worden bepaald op het gemiddelde tussen :

(i) het gemiddelde, uitgedrukt in euro per MWh, van de uurprijzen *Day Ahead* op de BELPEX markt voor het geheel van de eerste 6 maanden van het jaar $n-1$; en

(ii) het gemiddelde van de laatste 15 noteringen voorafgaand aan en met inbegrip van 30 juni van het eerste jaar van de periode van 3 jaar waarvoor het jaarlijks minimumbedrag wordt berekend. Deze noteringen zijn de dagelijkse Mid noteringen, uitgedrukt in euro per MWh, op de ICE ENDEX beurs van de baseload producten voor de kwartalen Q3 en Q4 van het tweede jaar van de periode van 3 jaar waarvoor het jaarlijks minimumbedrag wordt berekend.”

Afdeling 5: Driejaarlijkse herziening van de vaste en variabele kosten voor elk van de jaren 2020 tot 2026

De kosten zijn deze die bestemd zijn voor de veilige exploitatie van de kerncentrales onderworpen aan de repartitiebijdragen, die de productie van elektriciteit mogelijk maken uit hoofde waarvan de genoemde winstmarges worden genoten.

Voor de driejaarlijkse herziening van de kosten, wordt rekening gehouden met de volgende elementen :

1° voor $CV_{(n-1)}$: volgende variabele kosten bestemd voor de exploitatie van de kerncentrales Doel 3, Doel 4, Tihange 2 en Tihange 3 :

- a) De kosten in verband met de kernbrandstof ((i) aan het begin van de cyclus (*amont du cycle*), (ii) de fabricagekosten en (iii) aan het einde van de brandstofcyclus (*aval du cycle*)) ; en
- b) De variabele injectietarieven die werden betaald aan de elektriciteitstransmissienetbeheerder;

2° Voor $CF_{(n-1)}$: volgende vaste kosten bestemd voor de exploitatie van de kerncentrales Doel 3, Doel 4, Tihange 2 en Tihange 3 :

- a) De kosten van aankoop van energie die wordt gebruikt om de ondersteunende uitrustingen van de kerncentrales Doel 3, Doel 4, Tihange 2 en Tihange 3 te bevoorraden gedurende periodes van onbeschikbaarheid van één of meer van deze centrales ;
- b) De kosten in verband met de werking en het onderhoud van de kerncentrales Doel 3, Doel 4, Tihange 2 et Tihange 3, met inbegrip van de kosten voor herstelling, vervanging, onderhoud en beheer van technische, informatica en administratieve installaties en studie- en consultancy-kosten ;
- c) De kosten die gepaard gaan met de normale periodieke herziening (periodes van vervanging van splijtstof);
- d) de kosten die gepaard gaan met grote werkzaamheden ;
- e) de ondersteunende diensten gevestigd op de productiesites voor het deel dat bestemd is voor de exploitatie van de kerncentrales ;
- f) de premies en andere verzekeringskosten die verband houden met de kerncentrales Doel 3, Doel 4, Tihange 2 et Tihange 3, gecorrigeerd voor eventuele inkomsten uit verzekeringen ;

- g) de vaste vergoedingen en/of injectietarieven betaald aan de elektriciteitstransmissienetbeheerder voor hun aandeel met betrekking tot bedoelde kerncentrales, gecorrigeerd voor eventuele opbrengsten uit nevendiensten ;
- h) de kosten betaald aan de Nationale Instelling voor Radioactief Afval en verrijkte Splijtstoffen (NIRAS), met inbegrip van de kosten die betrekking hebben op de verwijdering van radioactief afval en andere vergoedingen voor hun deel dat betrekking heeft op de exploitatie van de bedoelde kerncentrales en met uitsluiting van de bedragen die worden gedragen door de provisies voor de ontmanteling van de kerncentrales en voor het beheer van bestraalde splijtstoffen ;
- i) de loon- en werkingskosten die betrekking hebben op het personeel dat werkt voor de kerncentrales Doel 3, Doel 4, Tihange 2 et Tihange 3 ;
- j) de afschrijvingen die betrekking hebben op materiële vaste activa ;
- k) de variaties van de provisies voor de risico's en lasten die verband houden met de exploitatie van de kerncentrales Doel 3, Doel 4, Tihange 2 et Tihange 3, met uitzondering van de provisies voor de ontmanteling van de kerncentrales en voor het beheer van bestraalde splijtstoffen ;
- l) de belastingen, heffingen en andere lasten ten voordele van een overheid die betrekking hebben op de eigendom of de exploitatie van de kerncentrales Doel 3, Doel 4, Tihange 2 et Tihange 3, de inkomsten, de productie of de productiecapaciteit van deze kerncentrales of het gebruik door deze van kernbrandstof (met uitzondering van belastingen van algemene toepassing) ;
- m) de algemene kosten voor de centrale diensten van de kernexploitant ;
- n) de kosten gefactureerd aan de vennootschappen bedoeld in artikel 24, §1 ;

De exploitanten bedoeld in artikel 2, 5°, en de vennootschappen zoals bedoeld in artikel 24, §1, tonen aan dat de kosten volgende principes eerbiedigen :

- o geen dubbeltelling (met name tussen rubrieken)
- o realiteit van de kosten in de periode
- o de kosten waarmee rekening wordt gehouden zijn bestemd voor de bedoelde centrales
- o de kosten zijn exclusief deze van de centrales die definitief gestopt zijn met de productie van elektriciteit
- o de kosten zijn exclusief de centrales buiten de perimeter: Tihange 1 et Doel 1&2

o de relevantie van de verdeelsleutel van de kosten (bv. tussen eenheden)

o de recurrente elementen zijn inbegrepen. Voor de die niet-recurrente kostenelementen zullen de representatieve kosten voor de volgende periode worden vastgelegd.

De kosten waarvoor de exploitanten bedoeld in artikel 2, 5°, en de vennootschappen bedoeld in artikel 24, § 1, niet afdoende aantonen dat ze deze principes eerbiedigen worden verworpen.

Voor het vastleggen van de kostenelementen, zal er rekening worden gehouden met definitieve stopzettingen van één of meerdere eenheden en hun impact op de kosten.

Bij de beoordeling van de kosten wordt er geen rekening gehouden met de kosten die gepaard gaan met de herziening van de provisies voor de ontmanteling van de kerncentrales en voor het beheer van bestraalde splijtstoffen, met uitzondering van de initiële provisie van de brandstof opgenomen als variabele kost (CV) voor de verbruikte brandstof tijdens de periode.

De eventuele (meer)kosten gedragen door de exploitanten bedoeld in artikel 2, 5°, en de vennootschappen bedoeld in artikel 24, §1, om te genieten van een capaciteitsvergoedingsmechanisme zullen niet in acht genomen worden.

De kosten worden bepaald op een BGAAP-basis.

Afdeling 6: Aanpassing van het minimum van vier centrales naar 3/2/1/0 centrales (met definiëring van de verminderingsfactoren van het minimum)

Het jaarlijks minimumbedrag, vastgelegd bij wet, is van toepassing in geval van beschikbaarheid, gedurende het jaar n-1, van de 4 kerncentrales Doel 3, Doel 4, Tihange 2 en Tihange 3. In geval van definitieve of tijdelijke stillegging, gedurende het jaar n-1, van één of meerdere van de kerncentrales Doel 3, Doel 4, Tihange 2 en Tihange 3 opgelegd door de overheid (krachtens de wet van 15 april 1994 “betreffende de bescherming van de bevolking en van het leefmilieu tegen de uit ioniserende stralingen voortvloeiende gevaren en betreffende het Federaal Agentschap voor Nucleaire Controle” of om wille van dwingende redenen van nucleaire veiligheid of beveiliging of in uitvoering van de kalender voor definitieve stillegging van de kerncentrales of in uitvoering van een bindend besluit van iedere bevoegde Europese of internationale instelling die zulke stillegging oplegt), wordt het jaarlijks minimumbedrag vermenigvuldigd met de verminderingsfactoren van het minimum als volgt: 67% voor 3 eenheden beschikbaar tijdens het jaar n-1; 27% voor 2 eenheden beschikbaar tijdens het jaar n-1; 0 voor 1 of geen enkele beschikbare eenheid tijdens het jaar n-1. In geval van beschikbaarheid van de 4 voormelde kerncentrales tijdens het volledige jaar n-1, is de verminderingfactor van het minimum gelijk aan 1. In geval van stillegging van een centrale tijdens een lopend jaar, gebeurt de vermindering van het minimum *pro rata temporis*.

Bij wijze van voorbeeld : voor de jaren 2017 tot 2019 wordt het jaarlijks minimumbedrag als volgt aangepast:

- Op basis van het bruto minimum voor 4 eenheden: 177 miljoen euro.
- 3 eenheden: dit bedrag zal worden vastgelegd als $67\% \times$ het jaarlijks bruto minimumbedrag voor 4 eenheden. Voorbeeld: voor een bruto bedrag voor 4 eenheden van 177 MEUR, zal dit 118 MEUR bruto geven.
- 2 eenheden: dit bedrag zal worden vastgelegd als $27\% \times$ het jaarlijks bruto minimumbedrag voor 4 eenheden. Voorbeeld: voor een bruto bedrag voor 4 eenheden van 177 MEUR, zal dit 47 MEUR bruto geven.
- 1 eenheid: 0 MEUR.
- Deze cijfers zijn bedragen vóór toepassing van de degressiviteit (brutobedragen).
- In geval van beschikbaarheid van de 4 centrales gedurende het volledige jaar n-1, is de verminderingfactor van het minimum voor het jaar n gelijk aan 1.
- Voor het jaar gedurende hetwelk een wijziging plaatsvindt van het aantal beschikbare eenheden omwille van voornoemde redenen, worden de minima *pro rata temporis* toegepast.

Voor het minimum na 2020: Indien de referentiegegevens die gediend hebben voor het vastleggen van de vaste kosten een situatie integreren met definitieve stillegging van één of meerdere eenheden, zal deze nieuwe situatie gebruikt worden als referentie voor het vastleggen van een minimum met dit aantal eenheden.

De minima met een kleiner aantal aanwezige eenheden zullen worden aangepast overeenkomstig bovengenoemde ratio tussen het minimum met het aantal referentie-

eenheden en het minimum met het aantal eenheden dat daadwerkelijk aanwezig is. Voorbeeld: Indien, vóór 2019, één eenheid op 4 definitief wordt stilgelegd, zal dat jaar als referentie dienen voor een minimum met 3 eenheden. De minima met 2 eenheden en met 1 eenheid worden respectievelijk als volgt berekend :

- 2 eenheden: 27%/67% * nieuw minimum voor 3 eenheden
- 1 eenheid: 0

Annexe

Section 1: Détermination du montant minimal annuel de la contribution de répartition à partir de 2020

En 2020, 2023 et 2026 respectivement, pour la période de 3 ans comprenant cette année et les deux suivantes (une seule année pour 2026 dans ce qui suit), le montant minimal annuel, reflétant une disponibilité, durant l'année n-1, des quatre centrales nucléaires Doel 3, Doel 4, Tihange 2 et Tihange 3, est égal à la somme des estimations des montants de contribution de répartition sur ces 3 ans multiplié par le facteur (1 - 7.5%) et divisé par la somme des estimations des facteurs de réduction du minimum sur les 3 années de la période.

Le montant minimal annuel avant application des facteurs de réduction du minimum visés en section 6 de la présente Annexe est calculé comme suit :

$$\text{MontantMinimalAnnuelPour4Centrales} = \frac{(\text{EstCR1} + \text{EstCR2} + \text{EstCR3}) \times (1 - 7,5\%)}{(\text{facteur1} + \text{facteur2} + \text{facteur3})}$$

Où :

L'estimation du facteur de réduction du minimum pour la première année de la période de 3 ans (*facteur1*) est égale au facteur de réduction du minimum visé à la Section 6 de la présente Annexe. Pour la deuxième (*facteur2*) et la troisième (*facteur3*) année de la période de 3 ans, le facteur de réduction du minimum visé à la Section 6 de la présente Annexe, pour chacune de ces années n, est déterminé comme suit : 67% pour 3 unités disponibles durant l'année n-1 ; 27% pour deux unités disponibles durant l'année n-1 ; 0 pour 1 ou aucune unité disponible durant l'année n-1, où la disponibilité d'une unité est déterminée exclusivement par le calendrier d'arrêt définitif des centrales selon la loi du 31 janvier 2003 sur la sortie progressive de l'énergie nucléaire à des fins de production industrielle d'électricité.

EstCR1 = Estimation de la contribution de répartition pour l'année 1 de la période de 3 ans.

EstCR2 = Estimation de la contribution de répartition pour l'année 2 de la période de 3 ans.

EstCR3 = Estimation de la contribution de répartition pour l'année 3 de la période de 3 ans.

En 2020, 2023 et 2026 respectivement, les estimations des montants de contribution de répartition pour chacune des 3 années n de la période sont calculées comme suit:

maximum entre 38% de la $M_{(n-1)}$ et 0

où : $M_{(n-1)} = \text{Revenus}_{(n-1)} - V_{(n-1)} * CV_{(n-1)} - CF_{(n-1)}$

où :

$Revenus_{(n-1)}$ = les revenus des centrales nucléaires Doel 3, Doel 4, Tihange 2 et Tihange 3 pour l'année (n-1) précédant l'année de la contribution n, calculés conformément à la formule figurant à la Section 4 de la présente Annexe ;

$V_{(n-1)}$ = le volume d'électricité, exprimé en mégawattheure (MWh). Pour la première année n de la période de 3 ans pour laquelle le montant minimal annuel est calculé, $V_{(n-1)}$ est égal au volume réel effectivement injecté par les centrales nucléaires Doel 3, Doel 4, Tihange 2 et Tihange 3 sur le réseau de transport d'électricité au cours de l'année (n-1). Pour la deuxième et troisième année n de la période, $V_{(n-1)}$ est égal à 87% multiplié par le nombre d'heures de cette même année n-1, par la capacité installée, et par le taux de présence des centrales nucléaires visées ci-dessus calculé au *pro rata temporis* sur cette même année n-1 prévu conformément au calendrier d'arrêt définitif des centrales selon la loi du 31 janvier 2003 sur la sortie progressive de l'énergie nucléaire à des fins de production industrielle d'électricité.;

Coûts variables pour estimation de la marge de profitabilité des centrales nucléaires

$CV_{(n-1)}$ = les coûts variables, pour l'année précédant l'année de la contribution (n-1), destinés à l'exploitation des centrales nucléaires Doel 3, Doel 4, Tihange 2 et Tihange 3, à savoir 8,5 euros par MWh et, à partir des années_(n-1) 2019, 2022 et 2025, le montant révisé par MWh établi conformément aux dispositions de la loi relatives à la révision triennale des coûts;

Coûts fixes pour estimation de la marge de profitabilité des centrales nucléaires

$CF_{(n-1)}$ = les coûts fixes, pour l'année précédant l'année de la contribution (n-1), destinés à l'exploitation des centrales nucléaires Doel 3, Doel 4, Tihange 2 et Tihange 3, à savoir 624 millions d'euros et, à partir des années (n-1) 2019, 2022 et 2025, le montant révisé établi conformément à la révision triennale des coûts prévue dans la loi, étant entendu que le montant applicable est adapté annuellement sur base de l'indice de janvier de chacune des années (n-1) 2020 à 2025, à l'évolution de l'indice des prix à la consommation, en référence à l'indice de base de janvier de l'année précédant celle de la révision conformément à la révision triennale des coûts. Pour la troisième année n de la période pour laquelle le montant minimal annuel est calculé l'indice des prix à la consommation pour l'année n-1 sera calculé sur base de l'indice utilisé pour l'année précédente indexé aux dernières projections de l'inflation de la Banque Nationale. Le montant de référence de 624 millions d'euros correspond à une disponibilité des 4 centrales nucléaires Doel 3, Doel 4, Tihange 2 et Tihange 3. Dans le cas d'un arrêt définitif d'une ou de plusieurs de ces centrales, ce montant est réduit à un montant, en base 2016, correspondant, pour 3 unités disponibles à 80% du montant de référence, pour deux unités disponibles à 60% du montant de référence et pour 1 unité disponible à 40% du montant de référence. En cas d'arrêt définitif en cours d'année, la réduction se fera *pro rata temporis*. Ils seront également indexés de la même manière que le montant pour 4 unités disponibles.

En 2020, 2023 et 2026, pour le calcul des estimations des montants des contributions de répartition pour ces années-là et les deux années suivantes, les éléments $CF(n-1)$ et $CV(n-1)$, sont adaptés pour refléter les coûts mis à jour. Ces trois adaptations sont respectivement basées sur les coûts réalisés des années 2017-2018-2019, 2020-2021-2022 et 2023-2024-2025.

Section 2: Détermination de la marge de profitabilité des centrales nucléaires pour les années n-1 2016 à 2025

Pour chacune des années n-1 2016 à 2025, la marge de profitabilité est calculée comme suit :

$$M_{(n-1)} = \text{Revenus}_{(n-1)} - V_{(n-1)} * CV_{(n-1)} - CF_{(n-1)}$$

où :

$\text{Revenus}_{(n-1)}$ = les revenus des centrales nucléaires Doel 3, Doel 4, Tihange 2 et Tihange 3 pour l'année (n-1) précédant l'année de la contribution n, calculés conformément à la formule figurant à la Section 3 de la présente Annexe ;

$V_{(n-1)}$ = le volume d'électricité, exprimé en mégawattheure (MWh), effectivement injecté par les centrales nucléaires Doel 3, Doel 4, Tihange 2 et Tihange 3 sur le réseau de transport d'électricité au cours de la dernière année civile écoulée (n-1);

$CV_{(n-1)}$ = les coûts variables destinés à l'exploitation des centrales nucléaires Doel 3, Doel 4, Tihange 2 et Tihange 3 au cours de la dernière année civile écoulée (n-1), à savoir 8,5 euros par MWh et, à partir des années_(n-1) 2019, 2022 et 2025, le montant révisé par MWh établi conformément aux dispositions de la loi relatives à la révision triennale des coûts;

$CF_{(n-1)}$ = les coûts fixes destinés à l'exploitation des centrales nucléaires Doel 3, Doel 4, Tihange 2 et Tihange 3, à savoir 624 millions d'euros et, à partir des années_(n-1) 2019, 2022 et 2025, le montant révisé établi conformément à la révision triennale des coûts prévue dans la loi, étant entendu que le montant applicable est adapté annuellement sur base de l'indice de janvier de chacune des années_(n-1) 2020 à 2025, à l'évolution de l'indice des prix à la consommation, en référence à l'indice de base de janvier de l'année précédant celle de la révision conformément à la révision triennale des coûts. Le montant de référence de 624 millions d'euros correspond à une disponibilité des 4 centrales nucléaires Doel 3, Doel 4, Tihange 2 et Tihange 3. Dans le cas d'un arrêt définitif d'une ou de plusieurs de ces centrales, ce montant est réduit à un montant, en base 2016, correspondant, pour 3 unités disponibles à 80% du montant de référence, pour 2 unités disponibles à 60% du montant de référence et pour une unité disponible à 40% du montant de référence. En cas d'arrêt définitif en cours d'année, la réduction se fera *pro rata temporis*. Ils seront également indexés de la même manière que le montant pour 4 unités disponibles.

En 2020, 2023 et 2026, pour le calcul des montants de contributions de répartition pour ces années et les deux années suivantes le cas échéant, les éléments $CF_{(n-1)}$ et $CV_{(n-1)}$, sont adaptés

pour refléter les coûts mis à jour. Ces trois adaptations sont respectivement basées sur les coûts réalisés des années 2017-2018-2019, 2020-2021-2022 et 2023-2024-2025 et de l'année 2026.

Section 3: Revenus pour la détermination de la marge de rentabilité des centrales nucléaires pour les années n-1 2016 à 2025

Les revenus des centrales Doel 3, Doel 4, Tihange 2 et Tihange 3 pour l'année n-1 ($Rev_{(n-1)}$) sont égaux à la somme des revenus des centrales nucléaires Doel 3, Doel 4, Tihange 2 et Tihange 3 au cours de l'année n-1, à savoir :

$$Revenus_{(n-1)} = \sum_{x=D3,D4,T2,T3} Revenus_{x(n-1)}$$

Les revenus d'une centrale nucléaire concernée x (Revenus $x_{(n-1)}$) sont eux-mêmes calculés comme suit :

$$\begin{aligned} Revenus_{x(n-1)} = & \\ & 0,19 * Vmax_{x(n-1)Fwd-3} * \bar{P}_{x(n-1)Fwd-3} \\ & + 0,33 * Vmax_{x(n-1)Fwd-2} * \bar{P}_{x(n-1)Fwd-2} \\ & + 0,33 * Vmax_{x(n-1)Fwd-1} * \bar{P}_{x(n-1)Fwd-1} \\ & + VolumeResiduel_{x(n-1)} * \bar{P}_{x(n-1)DA} \end{aligned}$$

Où :

$Vmax_{x(n-1)Fwd-3}$ = le volume de production maximum pour l'année n-1 de la centrale x tel que considéré en année n-4 ;

$\bar{P}_{x(n-1)Fwd-3}$ = la moyenne, exprimée en euros par MWh, des cotations Mid journalières sur la bourse ICE ENDEX du produit baseload calendrier de l'année n-1, publiées entre les 1er janvier et 31 décembre de l'année n-4, multipliée par 0,995 pour prendre en compte l'écart entre cotations bid et mid ;

$Vmax_{x(n-1)Fwd-2}$ = le volume de production maximum pour l'année n-1 de la centrale x tel que considéré en année n-3 ;

$\bar{P}_{x(n-1)Fwd-2}$ = la moyenne, exprimée en euros par MWh, des cotations Mid journalières sur la bourse ICE ENDEX du produit baseload calendrier de l'année n-1, publiées entre les 1er janvier et 31 décembre de l'année n-3, multipliée par 0,995 pour prendre en compte l'écart entre cotations bid et mid ;

$Vmax_{x(n-1)Fwd-1}$ = le volume de production maximum pour l'année n-1 de la centrale x tel que considéré en année n-2 ;

$\bar{P}_{x(n-1)Fwd-1}$ = la moyenne, exprimée en euros par MWh, des cotations Mid journalières sur la bourse ICE ENDEX du produit baseload calendrier de l'année n-1 publiées entre les 1er janvier

et 31 décembre de l'année n-2, multipliée par 0,995 pour prendre en compte l'écart entre cotations bid et mid ;

VolumeResiduel_{x(n-1)} = le solde du volume disponible à la vente (à l'achat) après les couvertures à terme. Ce volume est calculé comme la différence entre le volume net produit et les volumes vendus à terme :

$$\begin{aligned} \text{VolumeResiduel}_{x(n-1)} &= V_{x(n-1)} \\ &- 0,19 * Vmax_{x(n-1)Fwd-3} \\ &- 0,33 * Vmax_{x(n-1)Fwd-2} \\ &- 0,33 * Vmax_{x(n-1)Fwd-1} \end{aligned}$$

Où: $V_{x(n-1)}$ = le volume d'électricité, exprimé en MWh, effectivement injecté par la centrale x sur le réseau de transport d'électricité au cours de l'année n-1 ;

$P_{x(n-1)DA}$ = la moyenne, exprimée en euros par MWh, des prix horaires *Day Ahead* sur le marché BELPEX sur l'ensemble de l'année n-1. Durant l'année civile de la date d'arrêt définitif de cette centrale x, selon la loi du 31 janvier 2003 sur la sortie progressive de l'énergie nucléaire à des fins de production industrielle d'électricité, cette moyenne des prix horaires sera établie sur la période s'étalant du 1^{er} janvier à cette date d'arrêt.

Pour l'application des formules ci-avant, le volume de production maximum de l'année n-1 de la centrale x tel que respectivement considéré en année n-4, n-3 ou n-2 correspond à la capacité installée de cette centrale multipliée par (i) le nombre d'heures de l'année n-1, (ii) le ratio de disponibilité pour les cotations à terme durant les années respectives n-4, n-3 et n-2 pour la centrale et (iii) le facteur de couverture à terme de la centrale pour l'année n-1.

Le ratio de disponibilité pour les cotations à terme durant les années respectives n-4, n-3 ou n-2 correspond au nombre de jours de cotation du produit *baseload* calendrier défini pour le calcul de $P_{x(n-1)Fwd-3}$, $P_{x(n-1)Fwd-2}$ ou $P_{x(n-1)Fwd-1}$, respectivement, diminué du nombre de jours de cotation de toute période d'indisponibilité durant l'année n-4, n-3 ou n-2 de la centrale x, imposé, par les autorités publiques (en vertu de la loi du 15 avril 1994 « relative à la protection de la population et de l'environnement contre les dangers résultant des rayonnements ionisants et relative à l'Agence Fédérale de Contrôle Nucléaire » ou pour des raisons impératives de sûreté ou de sécurité nucléaire ou en exécution d'une décision contraignante de toute institution européenne ou internationale compétente imposant un tel arrêt), et divisé par le nombre de jours de cotation dudit produit *baseload*. Cette diminution est uniquement prise en compte pour les années n-4, n-3 et n-2 postérieures à l'année calendrier 2015.

Le facteur de couverture à terme de la centrale x pour l'année n-1 est égal à (i) 1 tant que l'année n-1 est antérieure à l'année civile l'année civile d'arrêt définitif de cette centrale x selon la loi du 31 janvier 2003 sur la sortie progressive de l'énergie nucléaire à des fins de production industrielle d'électricité et (ii) 0 dans les autres cas. Ceci correspond à ne pas prendre en compte de couverture à terme (produits forwards *baseload* calendrier) pour les derniers mois de production d'une centrale. En effet, le profil de production ne couvre pas toute l'année. Cette

hypothèse est prise pour éviter l'utilisation d'autres produits forwards et la complexification qui en résulterait.

Pour le calcul de la moyenne des cotations journalières du produit *base/oad* calendrier ($P_{x(n-1)Fwd-3}$, $P_{x(n-1)Fwd-2}$ et $P_{x(n-1)Fwd-1}$), il n'est pas tenu compte des cotations pendant toute période d'indisponibilité de la centrale x, imposé par les autorités publiques (en vertu de la loi du 15 avril 1994 « relative à la protection de la population et de l'environnement contre les dangers résultant des rayonnements ionisants et relative à l'Agence Fédérale de Contrôle Nucléaire » ou pour des raisons impératives de sûreté ou de sécurité nucléaire ou en exécution d'une décision contraignante de toute institution européenne ou internationale compétente imposant un tel arrêt), (respectivement au cours de l'année n-4, n-3 et n-2). Cette exclusion est uniquement prise en compte pour les années n-4, n-3 et n-2 postérieures à l'année calendrier 2015.

Dans l'hypothèse où l'un des indices visés ci-dessus serait modifié ou cesserait d'être publié, il sera remplacé par un autre indice analogue de manière à préserver le fonctionnement et les effets envisagés des indices initiaux. Ce remplacement sera réalisé et motivé par la CREG dans le cadre du calcul annuel des revenus.

Dans le cas où une ou plusieurs des centrales nucléaires Doel 3, Doel 4, Tihange 2 ou Tihange 3 bénéficieraient de revenus additionnels provenant d'un mécanisme de rémunération de la capacité (qui ne seraient pas déjà pris en compte dans les revenus de services auxiliaires portés en déduction des coûts), ces revenus seront ajoutés aux revenus de la vente d'électricité tels que décrits ci-dessus.

Section 4: Revenus estimés pour la détermination du minimum à partir de 2020

Estimation des Revenus pour le calcul du montant minimal annuel en application de la Section 1.

La présente Section 4 reprend les dispositions de la Section 3 à l'exception des modifications suivantes :

La définition de $V_{x(n-1)}$ est remplacée par:

« $V_{x(n-1)}$ = le volume d'électricité, exprimé en mégawattheure (MWh). Pour la première année n de la période de 3 ans pour laquelle le montant minimal annuel est calculé, $V_{x(n-1)}$ est égal au volume effectivement injecté par la centrale x sur le réseau de transport d'électricité au cours de l'année $(n-1)$. Pour la deuxième et troisième année n de la période, $V_{x(n-1)}$ est égal à 87% multiplié par le nombre d'heures de cette même année $n-1$, par la capacité installée, et par le taux de présence de la centrale x calculé au *pro rata temporis* sur cette même année $n-1$ prévu conformément au calendrier d'arrêt définitif des centrales; »

Exemple pour le calcul du minimum en 2020 :

Année Contribution	Année Marge	FWD-3	FWD-2	FWD-1	Day-Ahead
2020	2019	Fixed	Fixed	Fixed	Fixed
2021	2020	Fixed	Fixed	Fixed	Part Open
2022	2021	Fixed	Fixed	Part Open	Open

$P_{x(n-1)Fwd-1}$ de la troisième année n

$\bar{P}_{x(n-1)DA}$ de la troisième année n

$\bar{P}_{x(n-1)DA}$ de la deuxième année n

Après la définition de $P_{x(n-1)DA}$ et avant les mots « Pour application des formules ci-avant », le texte suivant est inséré :

« Le prix $P_{x(n-1)Fwd-1}$ de la troisième année n de la période de 3 ans pour laquelle le montant minimal annuel est calculé, sera fixé à la moyenne entre (i) les cotations journalières visées dans la définition de $P_{x(n-1)Fwd-1}$ publiées jusqu'au 30 juin de la première année n de la période de 3 ans pour laquelle le minimum est calculé et (ii) la moyenne des 15 dernières cotations, visées dans la définition de $P_{x(n-1)Fwd-1}$, précédant et incluant le 30 juin de la première année de la période de 3 ans pour laquelle le montant minimal annuel est calculé. Cette moyenne est multipliée par 0,995 pour prendre en compte l'écart entre cotations *bid* et *mid*.

Le prix $P_{x(n-1)DA}$ de la troisième année n de la période de 3 ans pour laquelle le montant minimal annuel est calculé, sera fixé à la moyenne des 15 dernières cotations, visées dans la définition de $P_{x(n-1)Fwd-1}$, précédant et incluant le 30 juin de la première année de la période de 3 ans pour laquelle le montant minimal annuel est calculé. ,

Le prix $P_{x(n-1)DA}$ de la deuxième année n de la période de 3 ans pour laquelle le montant minimal annuel est calculé, sera fixé à la moyenne entre

(i) la moyenne, exprimée en euros par MWh, des prix horaires *Day Ahead* sur le marché BELPEX sur l'ensemble des 6 premiers mois de l'année $n-1$; et

(ii) la moyenne des 15 dernières cotations précédant et incluant le 30 juin de la première année de la période de 3 ans pour laquelle le montant minimal annuel est calculé. Ces cotations sont les cotations Mid journalières, exprimées en euros par MWh, sur la bourse ICE ENDEX des produits *baseload* trimestriels Q3 et Q4 de la deuxième année de la période de 3 ans pour laquelle le montant minimal annuel est calculé. »

Section 5 : Révision triennale des coûts fixes et variables pour chacune des années 2020 à 2026

Les coûts sont ceux qui sont destinés à l'exploitation sûre des centrales nucléaires visées par les contributions de répartition, qui permettent la production d'électricité sources des marges de profitabilité mentionnées.

Pour la mise à jour triennale des coûts, les éléments suivants sont pris en compte :

1° pour $CV_{(n-1)}$: les coûts variables suivants destinés à l'exploitation des centrales nucléaires Doel 3, Doel 4, Tihange 2 et Tihange 3 :

a) les charges liées au combustible nucléaire ((i) amont du cycle, (ii) frais de fabrication et (iii) l'aval du cycle de combustible) ; et

b) les tarifs d'injection variables acquittés auprès du gestionnaire du réseau de transport d'électricité;

2° pour $CF_{(n-1)}$: les coûts fixes suivants destinés à l'exploitation des centrales nucléaires Doel 3, Doel 4, Tihange 2 et Tihange 3 :

a) les coûts d'achat d'énergie servant à alimenter les équipements auxiliaires des centrales nucléaires Doel 3, Doel 4, Tihange 2 et Tihange 3 pendant les périodes d'indisponibilité d'une ou plusieurs de ces centrales ;

b) les coûts liés à l'opération et à la maintenance des centrales nucléaires Doel 3, Doel 4, Tihange 2 et Tihange 3, y compris les coûts de réparation, de remplacement, de maintenance et de surveillance des installations techniques, informatiques et administratives et les coûts d'études et de consultance;

c) les charges liées à la révision périodique normale (périodes de rechargement de combustible);

d) les charges liées aux grands travaux ;

e) les services supports basés sur les sites de production pour leur part destinée à l'exploitation de ces centrales nucléaires ;

f) les primes et autres frais d'assurance liées aux centrales nucléaires Doel 3, Doel 4, Tihange 2 et Tihange 3, corrigés pour les éventuels revenus d'assurance;

g) les redevances et/ou tarifs d'injection fixes acquittés auprès du gestionnaire du réseau de transport d'électricité pour leur partie relative aux centrales nucléaires visées, corrigés pour les éventuels revenus de services auxiliaires;

h) les charges acquittées auprès de l'Organisme national des déchets radioactifs et des matières fissiles enrichies (ONDRAF), y compris les coûts relatifs à l'enlèvement des déchets radioactifs et les autres redevances pour leur partie relative à l'exploitation des centrales nucléaires visées et

à l'exclusion des montants pris en charge par les provisions pour le démantèlement des centrales nucléaires et pour la gestion des matières fissiles irradiées;

i) les coûts de salaire et de fonctionnement afférents au personnel prestant pour les centrales nucléaires Doel 3, Doel 4, Tihange 2 et Tihange 3 ;

j) les amortissements sur immobilisations corporelles;

k) les variations des provisions pour risques et charges liées à l'exploitation des centrales nucléaires Doel 3, Doel 4, Tihange 2 et Tihange 3, à l'exception des provisions pour le démantèlement des centrales nucléaires et pour la gestion des matières fissiles irradiées ;

l) les taxes, contributions ou autres charges en faveur d'une autorité publique liées à la propriété ou à l'exploitation des centrales nucléaires Doel 3, Doel 4, Tihange 2 et Tihange 3, aux revenus, à la production ou à la capacité de production de ces centrales ou à l'utilisation par celles-ci de combustible nucléaire (à l'exception des impôts d'application générale) ;

m) les frais généraux des services centraux de l'exploitant nucléaire.

n) les coûts facturés aux sociétés visées à l'article 24, § 1er

Les exploitants visés à l'article 2, 5°, et les sociétés visées à l'article 24, § 1er démontrent que les éléments de coûts respectent les principes suivants :

o Pas de double comptage (notamment entre rubriques)

o Réalité des coûts dans la période

o Les coûts pris en compte sont destinés aux centrales visées

o Les coûts excluent ceux des centrales ayant définitivement cessé de produire de l'électricité

o Les coûts excluent les centrales hors périmètre : Tihange 1 et Doel 1&2

o La pertinence des clés de répartition des coûts (ex. entre unités).

o Sont inclus les éléments récurrents. Pour les éléments de coûts non-récurrents, les coûts représentatifs pour la période suivante seront déterminés.

Les coûts dont les exploitants visés à l'article 2, 5°, et les sociétés visées à l'article 24, § 1er ne démontrent pas suffisamment qu'ils respectent ces principes sont rejetés.

Pour la détermination des éléments de coûts, il sera tenu compte des arrêts définitifs d'une ou plusieurs unités et de leur impact sur les coûts.

Les coûts associés à la révision des provisions pour le démantèlement des centrales nucléaires et pour la gestion des matières fissiles irradiées ne sont pas pris en considération lors de

l'évaluation des coûts, à l'exception du provisionnement initial du combustible repris en coût variable (CV) pour le combustible consommé durant la période.

Les éventuels (sur)coûts subis par les exploitants visés à l'article 2, 5°, et les sociétés visées à l'article 24, § 1 pour bénéficier d'un mécanisme de rémunération de la capacité ne seront pas pris en compte.

Les coûts sont déterminés en base BGAAP.

Section 6 : Adaptation du minimum de quatre centrales vers 3/2/1/0 centrales (avec définition des facteurs de réduction du minimum)

Le montant minimal annuel fixé par la loi s'applique en cas de disponibilité, durant l'année n-1, des 4 centrales nucléaires Doel 3, Doel 4, Tihange 2 et Tihange 3. En cas d'arrêt définitif ou temporaire, durant l'année n-1, de l'une ou plusieurs des centrales nucléaires Doel 3, Doel 4, Tihange 2 et Tihange 3 imposé par les autorités publiques (en vertu de la loi du 15 avril 1994 « relative à la protection de la population et de l'environnement contre les dangers résultant des rayonnements ionisants et relative à l'Agence Fédérale de Contrôle Nucléaire » ou pour des raisons impératives de sûreté ou de sécurité nucléaire ou en application du calendrier d'arrêt définitif des centrales nucléaires ou en exécution d'une décision contraignante de toute institution européenne ou internationale compétente imposant un tel arrêt), le montant minimal annuel est multiplié par les facteurs de réduction du minimum suivants : 67% pour 3 unités disponibles durant l'année n-1 ; 27% pour 2 unités disponibles durant l'année n-1 ; 0 pour 1 ou aucune unité disponible durant l'année n-1. Il est entendu qu'en cas de disponibilité des 4 centrales susmentionnées sur l'ensemble de l'année n-1, le facteur de réduction du minimum pour l'année n est égal à 1. En cas d'arrêt en cours d'année, la réduction se fera *pro rata temporis*.

A titre d'exemple, pour les années 2017 à 2019, le montant minimal annuel est adapté comme suit :

- Sur base du minimum brut pour 4 unités : 177 MEUR
- 3 unités : Ce montant sera fixé comme $67\% \times$ montant minimal annuel brut pour 4 unités. Exemple : pour un montant brut pour 4 unités de 177 MEUR, ceci conduit à 118 MEUR brut.
- 2 unités : Ce montant sera fixé comme $27\% \times$ montant minimal annuel brut pour 4 unités. Exemple : pour un montant brut pour 4 unités de 177 MEUR, ceci conduit à 47 MEUR brut.
- 1 unité : 0 MEUR
- Ces chiffres s'entendent avant dégressivité (montants bruts).
- En cas de disponibilité de l'ensemble des 4 centrales sur l'ensemble de l'année n-1, le facteur de réduction du minimum pour l'année n est égal à 1.
- Pour l'année durant laquelle se produit un changement du nombre d'unités disponibles pour les raisons précitées, les minima sont appliqués au *pro rata temporis*.

Pour le minimum après 2020 : Si les données de référence ayant servi à l'établissement des coûts fixes intègrent une situation avec un arrêt définitif d'une ou plusieurs unités, cette nouvelle situation sera utilisée comme référence pour l'établissement d'un minimum avec ce nombre d'unité. Les minima avec un nombre d'unités présentes inférieur seront ajustés conformément au ratio ci-dessus entre le minimum avec le nombre d'unité de référence et le minimum avec le nombre d'unités effectivement présentes.

Exemple : Si, avant 2019, une unité sur les 4 est mise à l'arrêt définitif, cette année servira de référence pour un minimum à 3 unités. Les minima à 2 unités et 1 unité sont respectivement calculés comme suit :

- 2 unités : $27\%/67\% * \text{nouveau minimum à 3 unités}$
- 1 unité : 0