

De Staatssecretaris voor Digitalisering,  
M. MICHEL

Met 's Lands zegel gezegeld:

De Minister van Justitie,

P. VAN TIGCHELT

Nota

(1) Kamer van volksvertegenwoordigers :

(www.dekamer.be)

Stukken : 55-3934 (2023/2024)

Integraal Verslag : 8 mei 2024

Secrétaire d'État à la Digitalisation,  
M. MICHEL

Scellé du sceau de l'Etat :

Le Ministre de la Justice,

P. VAN TIGCHELT

Note

(1) Chambre des représentants:

(www.lachambre.be)

Documents : 55-3934 (2023/2024)

Compte rendu intégral : 8 mai 2024

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

[C - 2024/004811]

12 MEI 2024. — Koninklijk besluit tot vaststelling van de procedure voor de opstelling, goedkeuring en publicatie van het netontwikkelingsplan voor het waterstofvervoersnetwerk en het ontwikkelingsplan voor het transmissienet elektriciteit

FILIP, Koning der Belgen,

Aan allen die nu zijn en hierna wezen zullen, Onze Groet.

Gelet op de Grondwet, artikel 108;

Gelet op de wet van 11 juli 2023 betreffende het vervoer van waterstof door middel van leidingen, artikel 14, § 1, vijfde lid;

Gelet op de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt, artikel 13, § 1, zesde lid;

Gelet op het koninklijk besluit van 20 december 2007 betreffende de procedure voor uitwerking, goedkeuring en bekendmaking van het plan inzake ontwikkeling van het transmissienet voor elektriciteit;

Gelet op het advies van de Inspecteur van Financiën, gegeven op 1 maart 2024;

Gelet op advies 75.859/16 van de Raad van State, gegeven op 5 april 2024 met toepassing van artikel 84, § 1, eerste lid, 2°, van de wetten op de Raad van State, gecoördineerd op 12 januari 1973;

Op de voordracht van de Minister van Energie,

Hebben Wij besloten en besluiten Wij :

HOOFDSTUK 1. — *Algemene bepalingen*

**Artikel 1.** Voor de toepassing van dit besluit wordt verstaan onder:

1° Waterstofwet: de wet van 11 juli 2023 betreffende het vervoer van waterstof door middel van leidingen;

2° Gaswet: de wet van 12 april 1965 betreffende het vervoer van gasachtige producten en andere door middel van leidingen;

3° wet van 13 februari 2006: de wet van 13 februari 2006 betreffende de beoordeling van de gevolgen voor het milieu van bepaalde plannen en programma's en de inspraak van het publiek bij de uitwerking van de plannen en programma's in verband met het milieu;

4° Elektriciteitswet: de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt;

5° scenario: inschatting over energieverbruik, energieproductie, energiemix, energie-efficiëntie en de hieruit volgende broeikasgasemissie gebaseerd op bepaalde veronderstellingen inzake de evolutie van economische, demografische, politieke of andere parameters;

6° Verordening (EU) 2018/1999: Verordening (EU) 2018/1999 van het Europees Parlement en de Raad van 11 december 2018 inzake de governance van de energie-unie en van de klimaatactie, tot wijziging van Verordeningen (EG) nr. 663/2009 en (EG) nr. 715/2009 van het Europees Parlement en de Raad, Richtlijnen 94/22/EG, 98/70/EG, 2009/31/EG, 2009/73/EG, 2010/31/EU, 2012/27/EU en 2013/30/EU van het Europees Parlement en de Raad, Richtlijnen 2009/119/EG en (EU) 2015/652 van de Raad, en tot intrekking van Verordening (EU) nr. 525/2013 van het Europees Parlement en de Raad;

7° aardgasbeheerders: de beheerders bedoeld in artikel 1, 42° van de Gaswet;

8° prospectieve studies: de studie bedoeld in art. 3 van de Elektriciteitswet en de studie bedoeld in artikel 15/13, § 1 van de Gaswet;

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

[C - 2024/004811]

12 MAI 2024. — Arrêté royal portant la procédure d'élaboration, d'approbation et de publication du plan de développement du réseau de transport d'hydrogène et du plan de développement du réseau de transport électricité

PHILIPPE, Roi des Belges,

A tous, présents et à venir, Salut.

Vu la Constitution, l'article 108 ;

Vu la loi du 11 juillet 2023 relative au transport d'hydrogène par canalisations, l'article 14, § 1, alinéa 5 ;

Vu la loi du 29 avril 1999 relative à l'organisation du marché de l'électricité, l'article 13, § 1, alinéa 6 ;

Vu l'arrêté royal du 20 décembre 2007 relatif à la procédure d'élaboration, d'approbation et de publication du plan de développement du réseau de transport d'électricité ;

Vu l'avis de l'Inspecteur des Finances, donné le 1<sup>er</sup> mars 2024 ;

Vu l'avis 75.859/16 du Conseil d'Etat, donné le 5 avril 2024 en application de l'article 84, § 1<sup>er</sup>, alinéa 1<sup>er</sup>, 2°, des lois sur le Conseil d'Etat, coordonnées le 12 janvier 1973 ;

Sur la proposition de la Ministre de l'Énergie,

Nous avons arrêté et arrêtons :

CHAPITRE 1<sup>er</sup>. — *Généralités*

**Article 1<sup>er</sup>.** Pour l'application du présent arrêté, il y a lieu d'entendre par :

1° loi Hydrogène: la loi du 11 juillet 2023 relative au transport d'hydrogène par canalisation ;

2° loi Gaz : la loi du 12 avril 1965 relative au transport de produits gazeux et autres par canalisations ;

3° loi du 13 février 2006 : la loi du 13 février 2006 relative à l'évaluation des incidences de certains plans et programmes sur l'environnement et à la participation du public dans l'élaboration des plans et des programmes relatifs à l'environnement ;

4° loi Électricité : la loi du 29 avril 1999 relative à l'organisation du marché de l'électricité ;

5° scénario : estimation concernant la consommation énergétique, la production énergétique, le mix énergétique et l'efficacité énergétique ainsi que les émissions de gaz à effet de serre qui en résultent, réalisée selon certaines hypothèses, concernant l'évolution de paramètres économiques, démographiques, politiques ou autres ;

6° Règlement (UE) 2018/1999 : Règlement (UE) 2018/1999 du Parlement européen et du Conseil du 11 décembre 2018 sur la gouvernance de l'énergie et de l'action pour le climat, modifiant les règlements (CE) n° 663/2009 et (CE) n° 715/2009 du Parlement européen et du Conseil, les directives 94/22/CE, 98/70/CE, 2009/31/CE, 2009/73/CE, 2010/31/UE, 2012/27/UE et 2013/30/UE du Parlement européen et du Conseil, les directives 2009/119/CE et (UE) 2015/652 du Conseil et abrogeant le règlement (UE) n° 525/2013 du Parlement européen et du Conseil ;

7° les gestionnaires gaz naturel: les gestionnaires visés à l'article 1<sup>er</sup>, 42° de la loi Gaz ;

8° études prospectives : l'étude visée à l'article 3 de la loi Electricité et l'étude visée à l'article 15/13, § 1 de la loi Gaz ;

9° CREG: de commissie voor de regulering van de elektriciteit en het gas, opgericht door artikel 23, van de Elektriciteitswet.

**Art. 2.** De termijnen bedoeld in dit besluit worden bepaald overeenkomstig artikel 1.7 van het Burgerlijk Wetboek.

**HOOFDSTUK 2.** — *Het netontwikkelingsplan voor het waterstofvervoersnet*

*Afdeling 1.* — Definities

**Art. 3.** § 1. De definities vervat in artikel 2 van de Waterstofwet zijn van toepassing op dit hoofdstuk.

§ 2. In aanvulling op paragraaf 1 wordt voor de toepassing van dit besluit verstaan onder:

1° netontwikkelingsplan: een plan voor de ontwikkeling van het waterstofvervoersnet zoals bedoeld in artikel 14 van de Waterstofwet.

*Afdeling 2.* — Indiening van een ontwerp van netontwikkelingsplan of een ontwerp van tweejaarlijkse aanpassing daarvan

**Art. 4.** De waterstofvervoersnetbeheerder legt uiterlijk op 1 juli 2027 een ontwerp van netontwikkelingsplan met betrekking tot de periode van 1 januari 2028 tot en met 31 december 2037 voor ter goedkeuring aan de minister en bezorgt daarvan een kopie aan de Algemene Directie Energie en het Federaal Planbureau.

Onverminderd de artikelen 13 tot en met 18 en uiterlijk drie maanden voor de afloop van de tweejaarlijkse termijn, zoals bedoeld in artikel 14, § 1, vierde lid, van de Waterstofwet legt de waterstofvervoersnetbeheerder een ontwerp van aanpassing van het netontwikkelingsplan ter goedkeuring voor aan de minister en bezorgt hij daarvan een kopie aan de Algemene Directie Energie en het Federaal Planbureau.

Elk netontwikkelingsplan dekt een periode van tien jaar. Elke tweejaarlijkse aanpassing of wijziging, overeenkomstig de artikelen 13 tot en met 18, doet deze tienjarige duur opnieuw aanvatten.

*Afdeling 3.* — Goedkeuring van een netontwikkelingsplan of een tweejaarlijkse aanpassing daarvan

**Art. 5.** De Algemene Directie Energie en het Federaal Planbureau verlenen aan de minister binnen een termijn van zestig dagen na het ontvangen van een ontwerp van netontwikkelingsplan of een ontwerp van tweejaarlijkse aanpassing daarvan overeenkomstig artikel 4 elk een advies over de inhoud en de totstandkoming van een ter goedkeuring voorgelegd ontwerp van netontwikkelingsplan of ontwerp van tweejaarlijkse aanpassing daarvan.

De Algemene Directie Energie voegt bij haar advies een verklaring, overeenkomstig artikel 16 van de wet van 13 februari 2006.

**Art. 6.** De waterstofvervoersnetbeheerder beantwoordt elk gemotiveerd verzoek van de minister om aanvullende analyses uit te voeren of om aanvullende informatie te verstrekken met betrekking tot een ter goedkeuring voorgelegd ontwerp van netontwikkelingsplan of een ontwerp van tweejaarlijkse aanpassing daarvan binnen de termijn vermeld in het verzoek. Deze termijn wordt bepaald na raadpleging van de waterstofvervoersnetbeheerder.

Elk verzoek bedoeld in het eerste lid en elk antwoord daarop van de waterstofvervoersnetbeheerder wordt gecommuniceerd via elektronisch bericht met ontvangstmelding.

Indien het verzoek bedoeld in het eerste lid geen termijn voorschrijft waarbinnen aanvullende analyses dienen te worden uitgevoerd of waarbinnen aanvullende informatie dient te worden verstrekt, dient te worden voldaan aan het verzoek ten laatste dertig werkdagen na de ontvangst ervan.

**Art. 7.** § 1. De minister beslist binnen de 3 maanden na de indiening overeenkomstig artikel 4 van het ontwerp van netontwikkelingsplan of ontwerp van tweejaarlijks aanpassing daarvan, over de goedkeuring, al dan niet gedeeltelijk, van een ontwerp van netontwikkelingsplan of een ontwerp van tweejaarlijkse aanpassing daarvan en dit voor zover hij de adviezen en de verklaring bedoeld in artikel 5 of de desgevallend aanvullende analyse of informatie bedoeld in artikel 6 heeft ontvangen.

§ 2. De minister kan daarbij, na raadpleging van de waterstofvervoersnetbeheerder voorwaarden opleggen met betrekking tot:

1° diens beslissing inzake goedkeuring bedoeld in paragraaf 1;

2° scenario's waar de waterstofvervoersnetbeheerder rekening mee houdt bij het opstellen van een eerstvolgend ontwerp van tweejaarlijkse aanpassing van netontwikkelingsplan of wijziging overeenkomstig de artikelen 13 tot en met 18.

9° CREG : la commission de régulation de l'électricité et du gaz instituée par l'article 23, de la loi Électricité.

**Art. 2.** Les délais visés par le présent arrêté sont déterminés conformément à l'article 1.7 du Code civil.

**CHAPITRE 2.** — *Le plan de développement du réseau de transport d'hydrogène*

*Section 1<sup>er</sup>.* — Définitions

**Art. 3.** § 1<sup>er</sup>. Les définitions contenues dans l'article 2 de la loi Hydrogène s'appliquent au présent chapitre.

§ 2. En complément du paragraphe 1<sup>er</sup>, pour l'application du présent arrêté on entend par :

1° plan de développement du réseau : le plan de développement pour le réseau de transport d'hydrogène visé à l'article 14 de la loi Hydrogène.

*Section 2.* — Soumission d'un projet de plan de développement du réseau ou d'un projet de sa mise à jour biennale et période couverte par le projet

**Art. 4.** Au plus tard le 1<sup>er</sup> juillet 2027, le gestionnaire du réseau de transport d'hydrogène soumet à l'approbation du ministre un projet de plan de développement du réseau couvrant la période allant du 1<sup>er</sup> janvier 2028 au 31 décembre 2037 et en fournit une copie à la Direction Générale de l'Énergie et au Bureau fédéral du Plan.

Sans préjudice des articles 13 à 18 et au plus tard trois mois avant l'expiration de la période biennale visée à l'article 14, § 1<sup>er</sup>, alinéa 4, de la loi Hydrogène, le gestionnaire du réseau de transport d'hydrogène soumet un projet de mise à jour du plan de développement du réseau à l'approbation du Ministre et transmet une copie à la Direction Générale de l'Énergie et au Bureau fédéral du Plan.

Chaque plan de développement du réseau couvre une période de dix ans. Toute mise à jour ou modification biennale, conformément aux articles 13 à 18, fait redémarrer la période de dix ans.

*Section 3.* — Approbation d'un plan de développement du réseau ou d'une mise à jour biennale de celui-ci

**Art. 5.** La Direction Générale de l'Énergie et le Bureau fédéral du Plan émettent chacun, dans un délai de soixante jours, à compter de la réception du projet de plan de développement ou de sa mise à jour biennale, conformément à l'article 4, un avis au Ministre sur le contenu et l'établissement d'un projet de plan de développement du réseau ou d'un projet de mise à jour biennale de celui-ci soumis à l'approbation.

La Direction Générale de l'Énergie joint à son avis une déclaration, conformément à l'article 16 de la loi du 13 février 2006.

**Art. 6.** Le gestionnaire du réseau de transport d'hydrogène répond à chaque demande motivée du ministre d'effectuer des analyses complémentaires ou de fournir des informations complémentaires concernant un projet de plan de développement du réseau ou sa mise à jour biennale soumis pour approbation, dans le délai indiqué dans la demande. Ce délai est déterminé après consultation du gestionnaire du réseau de transport d'hydrogène.

Toute demande visée à l'alinéa premier et toute réponse du gestionnaire du réseau de transport d'hydrogène sont communiquées par message électronique avec accusé de réception.

Si la demande visée à l'alinéa premier ne prescrit pas de délai dans lequel des analyses complémentaires doivent être effectuées ou dans lequel des informations complémentaires doivent être fournies, il convient de répondre à la demande au plus tard trente jours ouvrables suivant sa réception.

**Art. 7.** § 1<sup>er</sup>. Le ministre décide dans les 3 mois suivant la soumission conformément à l'article 4 du projet de plan de développement du réseau ou d'un projet de sa mise à jour biennale de l'approbation, partielle ou non, d'un projet de plan de développement du réseau ou d'un projet de sa mise à jour biennale et ceci dans la mesure où il a reçu les avis et la déclaration visés à l'article 5 ou, le cas échéant, l'analyse ou l'information complémentaire visée à l'article 6.

§ 2. À cet égard, le ministre peut imposer des conditions, après consultation du gestionnaire du réseau de transport d'hydrogène, concernant:

1° sa décision relative à l'approbation visée au paragraphe 1<sup>er</sup> ;

2° des scénarios dont le gestionnaire du réseau de transport d'hydrogène doit tenir compte lors de l'élaboration d'un prochain projet de mise à jour biennale du plan de développement du réseau ou d'une modification conformément aux articles 13 à 18 inclus.

Deze voorwaarden zijn gebaseerd op de adviezen of de verklaring bedoeld in artikel 5, het advies van de CREG bedoeld in artikel 11, op aanvullende analyse of aanvullende informatie verkregen overeenkomstig artikel 6, of op de raadpleging bedoeld in artikel 10, § 1, derde lid.

Bij het opleggen van voorwaarden bedoeld in het eerste lid preciseert de minister, rekening houdend met de procedurele en inhoudelijke voorwaarden overeenkomstig afdeling 4, hoe de waterstofvervoersnetbeheerder aan de voorwaarden dient te voldoen, binnen welke termijn dit dient te gebeuren en wat de eventuele gevolgen zijn bij niet-naleving voor de beslissing bedoeld in paragraaf 1 met betrekking tot het voorliggend of volgende ontwerp van netontwikkelingsplan of een ontwerp van tweejaarlijkse aanpassing daarvan.

§ 3. Bij gebrek aan goedkeuring binnen de in paragraaf 1 vermelde termijn blijft het laatst goedgekeurde netontwikkelingsplan of de laatste goedgekeurde tweejaarlijkse aanpassing daarvan van toepassing voor zover de minister niet beslist om bepaalde aspecten ervan niet langer van toepassing te verklaren na raadpleging van de waterstofvervoersnetbeheerder.

*Afdeling 4.* — Het opstellen van een ontwerp van netontwikkelingsplan of een ontwerp van tweejaarlijkse aanpassing daarvan

Onderafdeling 1. — Procedurele vereisten

**Art. 8.** Met het oog op het opstellen van een ontwerp van een netontwikkelingsplan of een ontwerp tot tweejaarlijkse aanpassing daarvan, en met name in functie van het opstellen van scenario's en het uitvoeren van kosten-batenanalyses, neemt de waterstofvervoersnetbeheerder de meest recente relevante informatie in verschillende documenten in aanmerking die op internationaal, Europees of federaal niveau zijn opgesteld met betrekking tot de energievoorziening, analysemethodologieën, systemen voor het vervoer van energie en andere onderwerpen waaronder met name de volgende documenten:

1° methodologieën voor het uitvoeren van kosten-batenanalyses opgesteld door het Europees netwerk van aardgasvervoersnetbeheerders;

2° het Uniebreed netontwikkelingsplan bedoeld in artikel 30, eerste lid, *b*), van Verordening (EU) nr. 2019/943 van het Europees Parlement en de Raad van 5 juni 2019 betreffende de interne markt voor elektriciteit;

3° het tienjarig netontwikkelingsplan dat de gehele Gemeenschap dekt bedoeld in artikel 8, derde lid, *b*), Verordening (EG) nr. 715/2009 van het Europees Parlement en de Raad van 13 juli 2009 betreffende de voorwaarden voor de toegang tot aardgastransmissienetten en tot intrekking van Verordening (EG) nr. 1775/2005;

4° het ontwikkelingsplan bedoeld in artikel 13, van de Elektriciteitswet;

5° het investeringsplan bedoeld in artikel 15/1, § 5, van de Gaswet;

6° de analyse met betrekking tot de noden van het Belgische elektriciteitssysteem inzake de toereikendheid en de flexibiliteit van het land voor de komende tien jaar zoals bedoeld in artikel 7*bis*, § 4*bis*, van de Elektriciteitswet;

7° de Europese beoordeling van de toereikendheid van de elektriciteitsvoorziening bedoeld in artikel 23, van Verordening (EU) nr. 2019/943 van het Europees Parlement en de Raad van 5 juni 2019 betreffende de interne markt voor elektriciteit;

8° het overeenkomstig Verordening (EU) nr. 2018/1999 ingediende geïntegreerde nationale energie- en klimaatplan;

9° rapporten, gegevens, indicatoren en voorspellingen gepubliceerd door het Federaal Planbureau, onder andere over de ontwikkeling van de waterstofvraag en de energiemix;

10° projecten met betrekking tot waterstof of een andere energiedrager die door de Europese Commissie beoordeeld zijn als belangrijke projecten van gemeenschappelijk Europees belang zoals bedoeld in artikel 107, derde lid, *b*), van het Verdrag betreffende de Werking van de Europese Unie;

11° de instructie van de minister bedoeld in artikel 7*undecies*, § 6, eerste lid, van de Elektriciteitswet.

**Art. 9.** In overleg met de Algemene Directie Energie en het Federaal Planbureau verwerkt de waterstofvervoersnetbeheerder de resultaten van de in aanmerkingneming van de documenten bedoeld in artikel 8 tot scenario's met het oog op de aanduiding van de behoeften aan vervoerscapaciteit.

De waterstofvervoersnetbeheerder houdt bij het uitwerken van de scenario's voor zijn ontwerp van netontwikkelingsplan of een ontwerp van tweejaarlijkse aanpassing daarvan, rekening met de meest recente prospectieve studies, beschikbaar op dat moment.

Ces conditions sont basées sur les avis ou la déclaration visés à l'article 5, l'avis de la CREG visé à l'article 11, sur une analyse ou des informations complémentaires obtenues conformément à l'article 6, ou sur la consultation visée à l'article 10, § 1<sup>er</sup>, alinéa 3.

Lorsqu'il impose des conditions visées à l'alinéa premier, le ministre précise, compte tenu des conditions de procédure et de contenu conformément à la section 4, comment le gestionnaire du réseau de transport d'hydrogène doit se conformer aux conditions, le délai dans lequel il doit le faire et les conséquences éventuelles du non-respect de ces conditions pour la décision visée au paragraphe 1 concernant l'actuel ou le prochain projet de plan de développement du réseau ou d'un projet de sa mise à jour biennale de celui-ci.

§ 3. En l'absence d'approbation dans le délai prévu au paragraphe 1<sup>er</sup>, le dernier plan de développement du réseau approuvé ou sa dernière mise à jour biennale approuvée reste d'application dans la mesure où le ministre ne décide pas, après consultation du gestionnaire du réseau de transport d'hydrogène, de déclarer que certains de ses aspects ne sont plus d'application.

*Section 4.* — Elaboration d'un projet de plan de développement du réseau ou d'un projet de mise à jour biennale de celui-ci

Sous-section 1<sup>re</sup>. — Exigences de procédure

**Art. 8.** Aux fins de l'élaboration d'un projet de plan de développement du réseau ou d'un projet de mise à jour biennale de celui-ci, et en particulier en fonction de l'élaboration de scénarios et de la réalisation d'analyses coûts-bénéfices, le gestionnaire du réseau de transport d'hydrogène tient compte des dernières informations pertinentes dans divers documents rédigés au niveau international, européen ou fédéral concernant l'approvisionnement en énergie, les méthodologies d'analyse, les systèmes de transport d'énergie et d'autres sujets, y compris, en particulier, les documents suivants :

1° méthodologies pour la réalisation d'analyses coûts-bénéfices développées par le réseau européen des gestionnaires de réseau de transport pour le gaz ;

2° le plan de développement du réseau dans l'ensemble de l'Union visé à l'article 30, alinéa 1<sup>er</sup>, *b*) règlement (UE) no 2019/943 du Parlement européen et du Conseil du 5 juin 2019 sur le marché intérieur de l'électricité ;

3° le plan décennal de développement du réseau du gaz dans l'ensemble de la Communauté visé à l'article 8, alinéa 3, *b*), Règlement (CE) no 715/2009 du Parlement européen et du Conseil du 13 juillet 2009 concernant les conditions d'accès aux réseaux de transport de gaz naturel et abrogeant le règlement (CE) no 1775/2005 ;

4° le plan de développement du réseau de transport visé à l'article 13, de la loi Électricité ;

5° le plan d'investissement visé à l'article 15/1, § 5, de la loi Gaz ;

6° l'analyse des besoins du système électrique belge au regard de l'adéquation et de la flexibilité du pays pour les dix prochaines années, telle que visée à l'article 7*bis*, § 4*bis*, de la loi Électricité ;

7° l'évaluation européenne de l'adéquation de l'approvisionnement en électricité visée à l'article 23 du règlement (UE) no 2019/943 du Parlement européen et du Conseil du 5 juin 2019 sur le marché intérieur de l'électricité ;

8° le plan national intégré en matière d'énergie et de climat soumis conformément au règlement (UE) no 2018/1999 ;

9° les rapports, données, indicateurs et prévisions publiés par le Bureau Fédéral du Plan concernant notamment l'évolution de la demande en hydrogène et du mix énergétique ;

10° les projets relatifs à l'hydrogène ou à un autre vecteur énergétique évalués par la Commission européenne comme des projets importants d'intérêt européen commun visés à l'article 107, paragraphe 3, point *b*), du traité sur le fonctionnement de l'Union européenne ;

11° l'instruction du ministre visée à l'article 7*undecies*, § 6, alinéa 1<sup>er</sup>, de la loi Électricité.

**Art. 9.** En concertation avec la Direction Générale de l'Énergie et le Bureau fédéral du Plan, le gestionnaire du réseau de transport d'hydrogène transforme les résultats de la prise en compte des documents visés à l'article 8 en des scénarios en vue de l'identification besoins en capacité de transport.

Le gestionnaire du réseau de transport d'hydrogène, lorsqu'il élabore les scénarios pour son projet de plan de développement du réseau ou pour un projet de mise à jour biennale de celui-ci, tient compte des dernières études prospectives disponibles à ce moment-là.



**Art. 10.** § 1. De waterstofvervoersnetbeheerder raadpleegt, over een periode van dertig dagen, de huidige en eventuele toekomstige gebruikers van het waterstofvervoersnet en waterstof in het algemeen op basis van de in artikel 9 bedoelde scenario's. De waterstofvervoersnetbeheerder nodigt specifiek de aardgasbeheerders, de beheerders van een interconnector, bedoeld in artikel 1, 60°bis, van de Gaswet, de netbeheerder, bedoeld in Hoofdstuk 3, de CREG, de beheerders van waterstofdistributienetten en de relevante bevoegde gewestelijke overheden uit om aan de raadpleging deel te nemen, met name teneinde het realistisch karakter van de scenario's te verifiëren overeenkomstig artikel 14, § 2, tweede lid, van de Waterstofwet.

§ 2. Na overleg met de Algemene Directie Energie en het Federaal Planbureau bezorgt de waterstofvervoersnetbeheerder via e-mail met ontvangstbevestiging de scenario's en de motivering daarvan, met inbegrip van de opmerkingen bekomen overeenkomstig § 1, aan de minister en stuurt een kopie aan de Algemene Directie Energie en het Federaal Planbureau.

Binnen een termijn van dertig dagen vanaf de ontvangst van de scenario's bezorgen de Algemene Directie Energie en het Federaal Planbureau elk hun advies via e-mail met ontvangstbevestiging aan de minister en sturen een kopie aan de waterstofvervoersnetbeheerder. In de gevallen waar geen opmerkingen werden bezorgd binnen deze termijn mag aan deze vereiste voorbijgaan worden.

Na consultatie met de waterstofvervoersnetbeheerder en op basis van de adviezen bedoeld in het tweede lid of de raadpleging bedoeld in paragraaf 1, kan de minister, binnen een termijn van twintig dagen, de waterstofvervoersnetbeheerder via e-mail met ontvangstbevestiging verplichten om bijkomende analyses uit te voeren of om rekening te houden met bepaalde bijkomende scenario's.

§ 3. De waterstofvervoersnetbeheerder stelt vervolgens een gedetailleerde raming van de behoeften aan vervoerscapaciteit, een kostenbatenanalyse en een investeringsprogramma op in samenwerking met de Algemene Directie Energie en het Federaal Planbureau.

§ 4. Met het oog op overleg en samenwerking tussen de waterstofvervoersnetbeheerder, de Algemene Directie Energie en het Federaal Planbureau organiseert de waterstofvervoersnetbeheerder minstens elke twee maanden een gezamenlijk overleg met hen.

De minister kan de waterstofvervoersnetbeheerder verplichten deze frequentie te verhogen en verplichten tot de organisatie van een gezamenlijk overleg over een bepaald onderwerp.

§ 5. De Algemene Directie Energie en het Federaal Planbureau kunnen zich laten bijstaan door experts en deze uitnodigen voor het gezamenlijk overleg bedoeld in het eerste lid van paragraaf 4

§ 6. De CREG kan op eigen verzoek of op het verzoek van de waterstofvervoersnetbeheerder, de Algemene Directie Energie of het Federaal Planbureau deelnemen aan het overleg bedoeld in in het eerste lid van paragraaf 4.

**Art. 11.** § 1. Het ontwerp van netontwikkelingsplan of een ontwerp van tweejaarlijkse aanpassing daarvan wordt vervolgens door de waterstofvervoersnetbeheerder voor advies voorgelegd aan de CREG via e-mail met ontvangstbevestiging.

Het advies van de CREG wordt aan de waterstofvervoersnetbeheerder, de minister, de Algemene Directie Energie en het Federaal Planbureau overgemaakt via e-mail met ontvangstbevestiging binnen een termijn van veertig dagen vanaf de ontvangst van de adviesaanvraag. In de gevallen waar het advies van de CREG niet werd verleend binnen deze termijn mag aan deze vereiste voorbijgaan worden.

§ 2. Vervolgens gaat de waterstofvervoersnetbeheerder over tot evaluatie van de gevolgen voor het milieu overeenkomstig de wet van 13 februari 2006, desgevallend met inbegrip van een raadpleging van het publiek overeenkomstig artikel 14, van de wet van 13 februari 2006.

#### Onderafdeling 2. — Inhoudelijke vereisten

**Art. 12.** In aanvulling van de elementen bedoeld in artikel 14, § 2, van de Waterstofwet bevat het netontwikkelingsplan of het ontwerp van tweejaarlijkse aanpassing daarvan minstens volgende elementen:

1° een toelichting over de keuze voor de gebruikte scenario's en de daarbij horende onderliggende veronderstellingen, voorzien van een analyse van de in de toekomst verwachte in- en uitgaande grensoverschrijdende waterstofstromen per land;

**Art. 10.** § 1<sup>er</sup>. Le gestionnaire du réseau de transport d'hydrogène consulte, sur une période de trente jours, les utilisateurs actuels et les éventuels futurs utilisateurs du réseau de transport d'hydrogène et de l'hydrogène en général sur base des scénarios visés à l'article 9. Le gestionnaire du réseau de transport d'hydrogène invite spécifiquement les gestionnaires de gaz naturel, les gestionnaires d'une interconnexion visés à l'article 1<sup>er</sup>, 60°bis, de la loi Gaz, le gestionnaire de réseau visé au Chapitre 3, la CREG, les gestionnaires de réseaux de distribution d'hydrogène et les autorités régionales compétentes pertinentes à participer à la consultation, notamment afin de vérifier le caractère réaliste des scénarios conformément à l'article 14, § 2, deuxième alinéa, de la loi hydrogène.

§ 2. Après concertation avec la Direction Générale de l'Énergie et le Bureau fédéral du Plan, le gestionnaire du réseau de transport d'hydrogène fournit, par e-mail avec accusé de réception, les scénarios et leur motivation, y compris les remarques obtenues conformément au § 1<sup>er</sup>, au ministre et adresse une copie à la Direction Générale de l'Énergie et au Bureau Fédéral du Plan.

Dans un délai de trente jours à compter de la réception des scénarios, la Direction Générale de l'Énergie et le Bureau Fédéral du Plan rendent chacun leur avis par e-mail avec accusé de réception au ministre en envoient une copie au gestionnaire du réseau de transport d'hydrogène. Dans les cas où l'avis de la Direction générale de l'Énergie ou du Bureau fédéral du Plan n'a pas été rendu dans ce délai, cette exigence peut être ignorée pour cet avis.

Après consultation du gestionnaire du réseau de transport d'hydrogène et sur la base des avis visés au deuxième alinéa ou de la consultation visée au paragraphe 1<sup>er</sup>, le ministre peut obliger, dans un délai de vingt jours, le gestionnaire du réseau de transport d'hydrogène, par e-mail avec accusé de réception, à effectuer des analyses complémentaires ou à prendre en compte certains scénarios supplémentaires.

§ 3. Le gestionnaire du réseau de transport d'hydrogène établit ensuite une estimation détaillée des besoins en capacité de transport, une analyse coûts-bénéfices et un programme d'investissement en collaboration avec la Direction Générale de l'Énergie et le Bureau Fédéral du Plan.

§ 4. Aux fins d'une concertation et de la collaboration entre le gestionnaire du réseau de transport d'hydrogène, la Direction Générale de l'Énergie et le Bureau Fédéral du Plan, le gestionnaire du réseau de transport d'hydrogène organise une concertation conjointe avec la Direction Générale de l'Énergie et le Bureau Fédéral du Plan au moins tous les deux mois.

Le Ministre peut obliger le gestionnaire du réseau de transport d'hydrogène à augmenter cette fréquence et l'obliger à organiser une concertation conjointe sur un sujet particulier.

§ 5. La Direction Générale de l'Énergie et le Bureau fédéral du Plan peuvent se faire assister par des experts et les inviter à la concertation conjointe visée au paragraphe 4, alinéa 1<sup>er</sup>.

§ 6. La CREG peut, à sa demande ou à la demande du gestionnaire du réseau de transport d'hydrogène, de la Direction générale de l'Énergie ou du Bureau fédéral du Plan, participer à la concertation visée au paragraphe 4, alinéa 1<sup>er</sup>.

**Art. 11.** § 1<sup>er</sup>. Le projet de plan de développement du réseau ou un projet de mise à jour biennale de celui-ci est ensuite soumis pour avis par le gestionnaire du réseau de transport d'hydrogène à la CREG par e-mail avec accusé de réception.

L'avis de la CREG est transmis au gestionnaire du réseau de transport d'hydrogène, au ministre, à la Direction Générale de l'Énergie et au Bureau du Plan par e-mail avec accusé de réception dans un délai de quarante jours à compter de la réception de la demande d'avis. Dans les cas où l'avis de la CREG n'a pas été rendu dans ce délai, cette exigence peut être ignorée.

§ 2. Le gestionnaire du réseau de transport d'hydrogène procède ensuite à une évaluation des conséquences environnementales conformément à la loi du 13 février 2006, y compris, le cas échéant, à une consultation du public conformément à l'article 14, de la loi du 13 février 2006.

#### Sous-section 2. — Exigences de contenu

**Art. 12.** En complément des éléments visés à l'article 14, § 2, de la loi Hydrogène, le plan de développement du réseau ou le projet de mise à jour biennale de celui-ci comprend au moins les éléments suivants :

1° une explication du choix des scénarios utilisés et de leurs hypothèses sous-jacentes, accompagnée d'une analyse des flux d'hydrogène transfrontaliers entrants et sortants attendus dans le futur par pays ;

2° een gedetailleerde kaart van de bestaande waterstofvervoersinstallaties van de waterstofvervoersnetbeheerder inclusief een overzicht van het gebruiksniveau daarvan en voorzien van een analyse van bestaande in- en uitgaande grensoverschrijdende waterstofstromen per land;

3° een beschrijving van het verwacht toekomstig gebruiksniveau van de bestaande waterstofvervoersinstallaties van de waterstofvervoersnetbeheerder met aanduiding van de gebieden die in het licht van de beschikbare waterstofvervoerscapaciteit en -vraag een hoog potentieel vertonen;

4° een gedetailleerde beschrijving en bijhorende kaart van alle potentiële investeringen in de komende tien jaar;

5° een duidelijke identificatie van de waterstofvervoersinstallaties van de waterstofvervoersnetbeheerder die het technisch en economisch potentieel hebben om herbestemd te worden en van de waterstofvervoersinstallaties van de waterstofvervoersnetbeheerder waarvoor herbestemming gepland is, inclusief de bijkomende investeringen die hiermee gepaard gaan en de bijhorende data van voltooiing;

6° een duidelijke identificatie van de aardgasvervoersinstallaties of andere vervoersinstallaties die geen betrekking hebben op waterstof die het potentieel hebben om herbestemd te worden voor het vervoer van waterstof, inclusief de bijkomende investeringen die hiermee gepaard gaan en de bijhorende data van voltooiing;

7° een toelichting over de onderbenutting of overbevraging van de bij 5° en 6° bedoelde vervoersinstallaties, de onderzochte alternatieven of oplossingen, het standpunt van de desgevallend betrokken aardgasvervoersbeheerders of beheerder van andere vervoersinstallaties die geen betrekking hebben op waterstof en de impact op andere relevante betrokken partijen;

8° toelichting over hoe het ontwerp van netontwikkelingsplan of het ontwerp van tweejaarlijkse aanpassing daarvan rekening houdt met:

a) de informatiebronnen opgesomd in artikel 8;

b) de prospectieve studies overeenkomstig artikel 9, tweede lid;

c) de bestaande infrastructuur en investeringen zoals voorzien door de netbeheerder, bedoeld in hoofdstuk 3, door de aardgasbeheerders en door de beheerders van een interconnector, bedoeld in artikel 1, 60°bis, van de Gaswet;

d) de adviezen van de Algemene Directie Energie en het Federaal Planbureau, de raadpleging bedoeld in artikel 10, § 1, en het advies van de CREG bedoeld in artikel 11;

e) het milieueffectenrapport, de adviezen en de opmerkingen uitgebracht overeenkomstig de wet van 13 februari 2006;

9° een verslag in bijlage die de volgende punten samenvat:

a) de opmerkingen en observaties ontvangen in het kader van de publieke raadpleging, zoals bedoeld in artikel 14 van de wet van 13 februari 2006, die betrekking hebben op andere elementen dan de milieueffecten van het ontwerp van netontwikkelingsplan of van het ontwerp tot tweejaarlijkse aanpassing ervan;

b) desgevallend, de wijze waarop de waterstofvervoersnetbeheerder rekening heeft gehouden in het ontwerp van netontwikkelingsplan of het ontwerp tot tweejaarlijkse aanpassing daarvan met de opmerkingen en observaties bedoeld in a) met betrekking tot het vorig ontwerp van ontwikkelingsplan of ontwerp tot twee jaarlijkse aanpassing hiervan.

#### Afdeling 5. — Wijziging van een netontwikkelingsplan of van een tweejaarlijkse aanpassing daarvan

##### Onderafdeling 1. — Verzoek tot wijziging door de waterstofvervoersnetbeheerder

**Art. 13.** Wanneer de waterstofvervoersnetbeheerder een met reden omkleed verzoek indient bij de minister overeenkomstig artikel 14, paragraaf 3, van de Waterstofwet, verzoekt de minister de CREG hierover advies te geven binnen een termijn van dertig werkdagen.

In de gevallen waar het advies van de CREG niet werd verleend binnen de termijn bedoeld in het eerste lid mag aan deze vereiste voorbijgegaan worden.

**Art. 14.** § 1. De minister beslist over het verzoek van de waterstofvervoersnetbeheerder bedoeld in artikel 13 binnen een termijn van dertig dagen na ontvangst van het advies van de CREG of na afloop van de termijn zoals bedoeld in artikel 13, tweede lid.

De minister kan na ontvangst van het verzoek van de waterstofvervoersnetbeheerder bedoeld in artikel 13 verzoeken dat aanvullende analyses worden uitgevoerd of aanvullende informatie wordt verstrekt.

2° une carte détaillée des installations de transport d'hydrogène existantes du gestionnaire du réseau de transport d'hydrogène, en ce compris un aperçu de leur niveau d'utilisation, ainsi qu'une analyse des flux d'hydrogène transfrontaliers entrants et sortants existants par pays ;

3° une description du niveau d'utilisation futur attendu des installations de transport d'hydrogène existantes du gestionnaire du réseau de transport d'hydrogène, indiquant les zones qui, à la lumière de la capacité de transport et de la demande d'hydrogène disponibles, présentent un haut potentiel ;

4° une description détaillée et une carte connexe de tous les investissements potentiels pour les dix prochaines années ;

5° une identification claire des installations de transport d'hydrogène du gestionnaire du réseau de transport d'hydrogène qui ont le potentiel technique et économique d'être réaffectées à d'autres molécules et des installations de transport d'hydrogène du gestionnaire du réseau de transport d'hydrogène pour lesquelles une réaffectation vers d'autres molécules est prévue, en ce compris les investissements supplémentaires qui y sont liés et les dates d'achèvement correspondantes ;

6° une identification claire des installations de transport de gaz naturel ou d'autres installations de transport non liées à l'hydrogène qui ont le potentiel d'être réaffectées dans le réseau de transport d'hydrogène y compris les investissements supplémentaires associés à cela et les dates d'achèvement associées ;

7° une explication de la sous-utilisation ou de la surutilisation des installations de transport mentionnées aux 5° et 6°, les alternatives ou solutions examinées, la position des transporteurs de gaz naturel concernés le cas échéant ou du gestionnaire d'autres installations de transport qui ne concernent pas l'hydrogène et l'impact sur les autres parties concernées pertinentes ;

8° une explication sur la manière dont le projet de plan de développement du réseau ou sa mise à jour biennale tient compte :

a) des sources d'information énumérées à l'article 8 ;

b) des études prospectives conformément l'article 9, alinéa 2 ;

c) de l'infrastructure existante et des investissements tels que prévus par le gestionnaire du réseau, visé au chapitre 3, par les gestionnaires du gaz naturel et par les gestionnaires d'une interconnexion visés à l'article 1<sup>er</sup>, 60°bis, de la loi Gaz ;

d) des avis de la Direction générale de l'Énergie et du Bureau fédéral du Plan, de la consultation visée à l'article 10, § 1<sup>er</sup>, et de l'avis de la CREG visée à l'article 11 ;

e) du rapport sur les incidences environnementales, des avis et des remarques émis conformément à la loi du 13 février 2006 ;

9° un rapport annexé qui résume les points suivants :

a) les remarques et observations reçues dans le cadre de la consultation publique visée à l'article 14 de la loi du 13 février 2006 concernant tout sujet autre que des incidences environnementales du projet de plan de développement du réseau ou du projet de la mise à jour biennale de celui-ci ;

b) le cas échéant, la manière dont le gestionnaire du réseau de transport d'hydrogène a pris en compte, dans le projet de plan de développement du réseau ou le projet de mise à jour biennale de celui-ci, les commentaires et observations visés au point a) concernant le précédent projet de plan de développement ou le projet de mise à jour biennale de celui-ci.

#### Section 5. — Modification d'un plan de développement du réseau ou d'une mise à jour biennale de celui-ci

##### Sous-section 1<sup>re</sup>. — Demande de modification par le gestionnaire du réseau de transport d'hydrogène

**Art. 13.** Lorsque le gestionnaire du réseau de transport d'hydrogène soumet une demande motivée au ministre conformément à l'article 14, paragraphe 3, de la loi Hydrogène, le ministre demande à la CREG de rendre un avis à ce sujet dans un délai de trente jours.

Dans les cas où l'avis de la CREG n'a pas été fourni dans le délai visé à l'alinéa premier, cette exigence peut être ignorée.

**Art. 14.** § 1<sup>er</sup>. Le ministre statue sur la demande du gestionnaire du réseau de transport d'hydrogène visée à l'article 11 dans un délai de trente jours suivant la réception de l'avis de la CREG ou après l'expiration du délai visé à l'article 13, alinéa 2.

Après réception de la demande du gestionnaire du réseau de transport d'hydrogène visée à l'article 13, le ministre peut demander que des analyses supplémentaires soient effectuées ou que des

De termijn bedoeld in het eerste lid wordt geschorst tot de ontvangst van het antwoord van de waterstofvervoersnetbeheerder.

§ 2. De minister kan de goedkeuring van het verzoek van de waterstofvervoersnetbeheerder bedoeld in artikel 13 afhankelijk stellen van de naleving van bijkomende voorwaarden.

De minister preciseert, rekening houdend met de procedurele en inhoudelijke voorwaarden overeenkomstig afdeling 4, hoe de waterstofvervoersnetbeheerder aan de voorwaarden dient te voldoen, binnen welke termijn dit dient te gebeuren en wat de eventuele gevolgen zijn bij niet-naleving voor het verzoek van de waterstofvervoersnetbeheerder bedoeld in artikel 13, voor het laatste goedgekeurde netontwikkelingsplan of tweejaarlijkse aanpassing daarvan of voor het volgende ontwerp van tweejaarlijkse aanpassing daarvan.

**Art. 15.** Elk met redenen omkleed verzoek, adviesaanvraag, advies en beslissing bedoeld in de artikelen 13 en 14 worden gecommuniceerd via elektronisch bericht met ontvangstmelding.

Onderafdeling 2. — Verplichting door de minister tot wijziging van het netontwikkelingsplan voor het waterstofvervoersnetwerk

**Art. 16.** De waterstofvervoersnetbeheerder beantwoordt de raadpleging bedoeld in artikel 14, § 4, van de Waterstofwet binnen de twintig werkdagen na ontvangst ervan.

Elke raadpleging en elk antwoord daarop wordt gecommuniceerd via elektronisch bericht met ontvangstmelding.

Op basis van de raadpleging bezorgt de CREG haar advies aan de minister.

**Art. 17.** § 1. De minister beslist op basis van het advies bedoeld in artikel 16, derde lid, of de waterstofvervoersnetbeheerder het netontwikkelingsplan wijzigt en binnen welke termijn dit gebeurt.

§ 2. De minister kan zijn beslissing onderhevig stellen aan de naleving van bijkomende voorwaarden.

De minister preciseert, rekening houdend met de procedurele en inhoudelijke voorwaarden overeenkomstig afdeling 4 en na raadpleging van de waterstofvervoersnetbeheerder, hoe hij aan de voorwaarden dient te voldoen, binnen welke termijn dit dient te gebeuren en wat de eventuele gevolgen zijn bij niet-naleving voor de beslissing bedoeld in paragraaf 1, voor het laatste goedgekeurde netontwikkelingsplan of tweejaarlijkse aanpassing daarvan, of voor het volgende ontwerp van netontwikkelingsplan of een ontwerp van tweejaarlijkse aanpassing daarvan.

**Art. 18.** De raadpleging, het advies en de beslissing bedoeld in de artikelen 16 en 17 worden gecommuniceerd via elektronisch bericht met ontvangstmelding.

*Afdeling 6.* — Inwerkingtreding en publicatie van het netontwikkelingsplan of een tweejaarlijkse aanpassing daarvan

**Art. 19.** De dag van inwerkingtreding van een netontwikkelingsplan, een tweejaarlijkse aanpassing daarvan of de wijziging daarvan, alsook van bijkomende voorwaarden opgelegd overeenkomstig de artikelen 7, § 2, 14, § 2, en 17, § 2, en de beslissing bedoeld in artikel 7, § 3, is de dag van de beslissing daartoe door de minister tenzij uitdrukkelijk anders bepaald wordt in die beslissing.

**Art. 20.** De beslissing overeenkomstig de artikelen 7, 14, of 17 wordt in het *Belgisch Staatsblad* bekendgemaakt.

Het netontwikkelingsplan, de tweejaarlijkse aanpassing daarvan of een wijziging daarvan wordt bij uittreksel in het *Belgisch Staatsblad* bekendgemaakt.

Het netontwikkelingsplan, de tweejaarlijkse aanpassing daarvan of een wijziging daarvan, worden op de portaalsite van de federale overheid, de website van de Algemene Directie Energie en de website van de waterstofvervoersnetbeheerder ter beschikking gesteld aan het publiek.

Volgende voorwaarden gelden voor de ter beschikkingstelling aan het publiek bedoeld in het derde lid :

1° de informatie wordt ter beschikking gesteld op een wijze waarbij deze informatie op een eenvoudige wijze kan worden teruggevonden;

2° de informatie wordt ter beschikking gesteld op een wijze waarbij de teruggevonden informatie voldoende nauwkeurig, duidelijk en leesbaar is;

3° de datum van bekendmaking wordt duidelijk vermeld;

4° de informatie blijft beschikbaar, hieronder mede begrepen de verschillende historische versies ervan.

informations complémentaires soient fournies. Le délai visé à l'alinéa premier est suspendu jusqu'à la réception de la réponse du gestionnaire du réseau de transport d'hydrogène.

§ 2. Le ministre peut subordonner l'approbation de la demande du gestionnaire du réseau de transport d'hydrogène visée à l'article 13 au respect de conditions supplémentaires.

Le ministre précise, compte tenu des conditions de procédure et de contenu conformément à la section 4, comment le gestionnaire du réseau de transport d'hydrogène doit se conformer aux conditions, le délai dans lequel il doit le faire et les conséquences éventuelles du non-respect de ces conditions pour la demande du gestionnaire du réseau de transport d'hydrogène visée à l'article 13, pour le dernier plan de développement du réseau approuvé ou sa mise à jour bisannuelle, ou pour le prochain projet de plan de développement du réseau ou son projet de mise à jour bisannuelle.

**Art. 15.** Toute demande motivée, demande d'avis, avis et décision visés aux articles 13 et 14 sont communiqués par message électronique avec accusé de réception.

Sous-section 2. — Obligation par le ministre de modification du plan de développement du réseau d'hydrogène

**Art. 16.** Le gestionnaire du réseau de transport d'hydrogène répond à la consultation visée à l'article 14, § 4, de la loi Hydrogène dans les vingt jours ouvrables suivant sa réception.

Chaque consultation et la réponse à celle-ci sont communiquées par message électronique avec accusé de réception.

Sur la base de cette consultation, la CREG émet un avis à l'intention du ministre.

**Art. 17.** § 1<sup>er</sup>. Sur la base de l'avis visé à l'article 16, alinéa 3, le ministre décide si le gestionnaire du réseau de transport d'hydrogène modifie le plan de développement du réseau et dans quel délai.

§ 2. Le ministre peut subordonner sa décision au respect de conditions supplémentaires.

Le ministre précise, compte tenu des conditions de procédure et de contenu conformément à la section 4 et après consultation du gestionnaire du réseau de transport d'hydrogène, comment il doit se conformer aux conditions, le délai dans lequel il doit le faire et les conséquences éventuelles du non-respect de ces conditions pour la décision visée au paragraphe 1, pour le dernier plan de développement du réseau approuvé ou sa mise à jour bisannuelle, ou le prochain projet de plan de développement du réseau ou d'un projet de la mise à jour biennale de celui-ci.

**Art. 18.** La consultation, l'avis et la décision visés aux articles 16 et 17 sont communiqués par message électronique avec accusé de réception.

*Section 6.* — Entrée en vigueur et publication du plan de développement du réseau ou d'une mise à jour biennale

**Art. 19.** Le jour de l'entrée en vigueur d'un plan de développement du réseau, d'une mise à jour biennale de celui-ci ou de sa modification, ainsi que des conditions supplémentaires imposées conformément aux articles 7, § 2, 14, § 2, et 17, § 2, et de la décision visée à l'article 7, § 3, est le jour de son approbation par le ministre sauf disposition contraire expresse dans cette décision.

**Art. 20.** La décision conformément aux articles 7, 14 ou 17 est publiée au *Moniteur belge*.

Le plan de développement du réseau, sa mise à jour biennale ou une modification de celui-ci sont publiés par extrait au *Moniteur belge*.

Le plan de développement du réseau, sa mise à jour biennale ou une modification de celui-ci sont mis à la disposition du public sur le portail du gouvernement fédéral, le site web de la Direction générale de l'Énergie et le site web du gestionnaire du réseau de transport d'hydrogène.

Les conditions suivantes s'appliquent à la mise à disposition du public visée à l'alinéa 3 :

1° les informations sont mises à disposition d'une manière qui permette de les retrouver facilement ;

2° les informations sont mises à disposition de manière à ce que les informations récupérées soient suffisamment précises, claires et lisibles ;

3° la date de publication est clairement indiquée ;

4° les informations restent disponibles, y compris leurs différentes versions historiques.



Binnen de tien werkdagen na bekendmaking in het *Belgisch Staatsblad* wordt een kopie van het netontwikkelingsplan alsook van de verklaring bedoeld in artikel 5, tweede lid, gericht aan de CREG en het Federaal Planbureau.

HOOFDSTUK 3. — *Het ontwikkelingsplan voor het transmissienet voor elektriciteit*

*Afdeling 1. — Definities*

**Art. 21.** De definities vervat in artikel 2 van de Elektriciteitswet zijn van toepassing op dit hoofdstuk.

*Afdeling 2. —* Indiening van een ontwerp van ontwikkelingsplan of een ontwerp van vierjaarlijkse aanpassing daarvan

**Art. 22.** De netbeheerder legt op uiterlijk 1 maart 2027 een ontwerp van ontwikkelingsplan met betrekking tot de periode van 1 januari 2028 tot en met 31 december 2037 voor ter goedkeuring aan de minister en bezorgt daarvan een kopie aan de Algemene Directie Energie en het Federaal Planbureau.

Onverminderd de artikelen 32 tot en met 37 en uiterlijk drie maanden voor de afloop van de vierjaarlijkse termijn, zoals bedoeld in artikel 13, § 1, vijfde lid, van de Elektriciteitswet, legt de netbeheerder een ontwerp van aanpassing van het ontwikkelingsplan voor ter goedkeuring aan de minister en bezorgt hij daarvan een kopie aan de Algemene Directie Energie en het Federaal Planbureau.

Elk ontwikkelingsplan dekt een periode van tien jaar. Elke vierjaarlijkse aanpassing of wijziging, overeenkomstig de artikelen 32 tot en met 37, doet deze tienjarige duur opnieuw aanvangen.

*Afdeling 3. — Goedkeuring van een ontwikkelingsplan of een vierjaarlijkse aanpassing daarvan*

**Art. 23.** De Algemene Directie Energie en het Federaal Planbureau verlenen aan de minister binnen een termijn van zestig dagen na het ontvangen van het ontwerp van ontwikkelingsplan of een ontwerp van vierjaarlijkse aanpassing daarvan overeenkomstig artikel 22 elk een advies over de inhoud en de totstandkoming van een ter goedkeuring voorgelegd ontwerp van ontwikkelingsplan of ontwerp van vierjaarlijkse aanpassing daarvan.

De Algemene Directie Energie voegt bij haar advies een verklaring, overeenkomstig artikel 16 van de wet van 13 februari 2006.

**Art. 24.** De netbeheerder beantwoordt elk gemotiveerd verzoek van de minister om aanvullende analyses uit te voeren of om aanvullende informatie te verstrekken met betrekking tot een ter goedkeuring voorgelegd ontwerp van ontwikkelingsplan of een ontwerp van vierjaarlijkse aanpassing daarvan binnen de termijn vermeld in het verzoek. Deze termijn wordt bepaald na raadpleging van de netbeheerder.

Elk verzoek bedoeld in het eerste lid en elk antwoord daarop van de netbeheerder wordt gecommuniceerd via elektronisch bericht met ontvangstmelding.

Indien het verzoek bedoeld in het eerste lid geen termijn voorschrijft waarbinnen aanvullende analyses dienen te worden uitgevoerd of waarbinnen aanvullende informatie dient te worden verstrekt, dient te worden voldaan aan het verzoek ten laatste dertig werkdagen na de ontvangst ervan.

**Art. 25. § 1.** De minister beslist binnen de 3 maanden na de indiening overeenkomstig artikel 22 van het ontwerp van ontwikkelingsplan of ontwerp van vierjaarlijkse aanpassing daarvan, over de goedkeuring, al dan niet gedeeltelijk, van een ontwerp van ontwikkelingsplan of een ontwerp van vierjaarlijkse aanpassing daarvan en dit voor zover hij de adviezen en de verklaring bedoeld in artikel 23 of de desgevallend aanvullende analyse of informatie bedoeld in artikel 24 heeft ontvangen.

§ 2. De minister kan daarbij, na raadpleging van de netbeheerder, voorwaarden opleggen met betrekking tot:

1° diens beslissing inzake goedkeuring bedoeld in paragraaf 1;

2° scenario's waarmee de netbeheerder rekening houdt bij het opstellen van een eerstvolgend ontwerp van vierjaarlijkse aanpassing van ontwikkelingsplan of wijziging overeenkomstig de artikelen 32 tot en met 37.

Deze voorwaarden zijn gebaseerd op de adviezen of de verklaring bedoeld in artikel 23, het advies van de CREG bedoeld in artikel 30, op aanvullende analyse of aanvullende informatie verkregen overeenkomstig artikel 24, of op de raadpleging bedoeld in artikel 29, § 1.

Bij het opleggen van voorwaarden bedoeld in het eerste lid preciseert de minister, rekening houdend met de procedurele en inhoudelijke voorwaarden overeenkomstig afdeling 4, hoe de netbeheerder aan de

Dans les dix jours ouvrables suivant la publication au *Moniteur belge*, une copie du plan de développement du réseau ainsi que de la déclaration visée à l'article 5, alinéa 2, est adressée à la CREG et au Bureau fédéral du Plan.

CHAPITRE 3. — *Le plan de développement du réseau de transport d'électricité*

*Section 1<sup>re</sup>. — Définitions*

**Art. 21.** Les définitions contenues à l'article 2 de la loi Électricité s'appliquent au présent chapitre.

*Section 2. —* Soumission d'un projet de plan de développement ou d'un projet de sa mise à jour quadriennale

**Art. 22.** Au plus tard le 1<sup>er</sup> mars 2027, le gestionnaire du réseau soumet à l'approbation du ministre un projet de plan de développement couvrant la période du 1<sup>er</sup> janvier 2028 au 31 décembre 2037 et en transmet une copie à la Direction générale de l'énergie et au Bureau fédéral du Plan.

Sans préjudice des articles 32 à 37 et au plus tard trois mois avant l'expiration de la période de quatre ans visée à l'article 13, § 1<sup>er</sup>, alinéa 5, de la loi Électricité, le gestionnaire du réseau soumet un projet de mise à jour du plan de développement à l'approbation du Ministre et en transmet une copie à la Direction générale de l'énergie et au Bureau fédéral du Plan.

Chaque plan de développement couvre une période de dix ans. Toute mise à jour ou modification quadriennale, conformément aux articles 32 à 37, fait redémarrer cette période de dix ans.

*Section 3. — Approbation d'un plan de développement ou sa mise à jour quadriennale*

**Art. 23.** La Direction générale de l'Énergie et le Bureau fédéral du Plan émettent chacun, dans un délai de soixante jours à compter de la réception du projet de plan de développement ou de sa mise à jour quadriennale conformément à l'article 22, un avis au Ministre sur le contenu et l'établissement d'un projet de plan de développement ou de sa mise à jour quadriennale soumis à l'approbation.

La Direction générale de l'Énergie joint à son avis une déclaration conformément à l'article 16 de la loi du 13 février 2006.

**Art. 24.** Le gestionnaire du réseau répond à toute demande motivée du ministre de procéder à des analyses complémentaires ou de fournir des informations supplémentaires concernant un projet de plan de développement ou un projet d'adaptation quadriennale de celui-ci soumis à l'approbation, dans le délai indiqué dans la demande. Ce délai est déterminé après consultation du gestionnaire du réseau.

Toute demande visée au premier alinéa et toute réponse du gestionnaire du réseau sont communiquées par message électronique avec accusé de réception.

Si la demande visée à l'alinéa 1<sup>er</sup> ne précise pas le délai dans lequel des analyses complémentaires doivent être effectuées ou des informations complémentaires doivent être fournies, la demande doit être satisfaite au plus tard trente jours ouvrables après sa réception.

**Art. 25. § 1<sup>er</sup>.** Le ministre décide dans les 3 mois suivant la soumission conformément à l'article 22 du projet de plan de développement du réseau ou d'un projet de sa mise à jour quadriennale de l'approbation, partielle ou non, d'un projet de plan de développement ou d'un projet de sa mise à jour quadriennale et ceci dans la mesure où il a reçu les avis et la déclaration visés à l'article 23 ou, le cas échéant, l'analyse ou l'information complémentaire visée à l'article 24.

§ 2. À cet égard, le ministre peut imposer des conditions, après consultation du gestionnaire du réseau, concernant:

1° sa décision relative à l'approbation visée au paragraphe 1<sup>er</sup> ;

2° des scénarios dont le gestionnaire du réseau doit tenir compte lors de l'élaboration d'un prochain projet de mise à jour quadriennale du plan de développement du réseau ou d'une modification conformément aux articles 32 à 37 inclus.

Ces conditions sont basées sur les avis ou la déclaration visés à l'article 23, l'avis de la CREG visé à l'article 30, sur une analyse ou des informations complémentaires obtenues conformément à l'article 24, ou sur la consultation visée à l'article 29, § 1<sup>er</sup>.

Lorsqu'il impose des conditions visées à l'alinéa premier, le ministre précise, compte tenu des conditions de procédure et de contenu conformément à la section 4, comment le gestionnaire du réseau doit se

voorwaarden dient te voldoen, binnen welke termijn dit dient te gebeuren en wat de eventuele gevolgen zijn bij niet-naleving voor de beslissing bedoeld in paragraaf 1 met betrekking tot het voorliggend of volgende ontwerp van ontwikkelingsplan of een ontwerp van vierjaarlijkse aanpassing daarvan.

§ 3. Bij gebrek aan goedkeuring binnen de in paragraaf 1 vermelde termijn blijft het laatst goedgekeurde ontwikkelingsplan of de laatst goedgekeurde vierjaarlijkse aanpassing daarvan van toepassing voor zover de minister niet beslist om, na raadpleging van de netbeheerder, bepaalde aspecten ervan niet langer van toepassing te verklaren.

*Afdeling 4.* — Het opstellen van een ontwerp van ontwikkelingsplan of een ontwerp van vierjaarlijkse aanpassing daarvan

Onderafdeling 1. — Procedurele vereisten

**Art. 26.** De opmerkingen die voortkomen uit het overleg bedoeld in artikel 13, § 1, vierde lid, van de Elektriciteitswet worden door de minister overgemaakt aan de netbeheerder via elektronisch bericht met ontvangstmelding.

**Art. 27.** Met het oog op het opstellen van een ontwerp van een ontwikkelingsplan of een ontwerp tot vierjaarlijkse aanpassing daarvan, en met name in functie van het opstellen van scenario's en het uitvoeren van kosten-batenanalyses, neemt de netbeheerder de meest recente, relevante informatie in verschillende documenten in aanmerking die op internationaal, Europees of federaal niveau zijn opgesteld met betrekking tot de energievoorziening, analysemethodologieën, systemen voor het vervoer van energie en andere onderwerpen waaronder met name de volgende documenten:

1° methodologieën voor het uitvoeren van kosten-batenanalyses opgesteld door het Europees netwerk van transmissiesysteembeheerders voor elektriciteit;

2° het Uniebreed netontwikkelingsplan bedoeld in artikel 30, eerste lid, *b*), van Verordening (EU) nr. 2019/943;

3° het tienjarig netontwikkelingsplan dat de gehele Gemeenschap dekt bedoeld in artikel 8, derde lid, *b*), Verordening (EG) nr. 715/2009 van het Europees Parlement en de Raad van 13 juli 2009 betreffende de voorwaarden voor de toegang tot aardgastransmissienetten en tot intrekking van Verordening (EG) nr. 1775/2005;

4° het netontwikkelingsplan bedoeld in artikel 14, van de Waterstofwetwet;

5° het investeringsplan bedoeld in artikel 15/1, § 5, van de Gaswet;

6° de analyse met betrekking tot de noden van het Belgische elektriciteitsstelsel inzake de toereikendheid en de flexibiliteit van het land voor de komende tien jaar zoals bedoeld in artikel 7*bis*, § 4*bis*, van de Elektriciteitswet;

7° de Europese beoordeling van de toereikendheid van de elektriciteitsvoorziening bedoeld in artikel 23, van Verordening (EU) nr. 2019/943;

8° het overeenkomstig Verordening (EU) nr. 2018/1999 ingediende geïntegreerde nationale energie- en klimaatplan;

9° rapporten, gegevens, indicatoren en voorspellingen gepubliceerd door het Federaal Planbureau, onder andere over de ontwikkeling van de energievraag en de energiemix;

10° het meest recente opvolgingsrapport bedoeld in artikel 37;

11° de instructie van de minister bedoeld in artikel 7*undecies*, § 6, eerste lid, van de Elektriciteitswet;

12° de opmerkingen bedoeld in artikel 26.

**Art. 28.** In overleg met de Algemene Directie Energie en het Federaal Planbureau verwerkt de netbeheerder de resultaten van de in aanmerkingneming van de documenten bedoeld in artikel 27 tot scenario's met het oog op de aanduiding van de behoeften aan transmissiecapaciteit.

De netbeheerder houdt bij het uitwerken van de scenario's voor zijn ontwerp van ontwikkelingsplan of een ontwerp van vierjaarlijkse aanpassing daarvan, rekening met de meest recente prospectieve studies, beschikbaar op dat moment.

**Art. 29.** § 1. De netbeheerder raadpleegt, over een periode van dertig dagen, de huidige en eventuele toekomstige gebruikers van het transmissienet en elektriciteit in het algemeen op basis van de in artikel 28 bedoelde scenario's. De netbeheerder nodigt specifiek de aardgasbeheerders, de beheerders van een interconnector bedoeld in artikel 1, 60°bis, van de Gaswet, de waterstofvervoersnetbeheerder bedoeld in Hoofdstuk 2, de CREG, de distributienetbeheerders en de relevante bevoegde gewestelijke overheden uit om aan de raadpleging deel te nemen, met name teneinde het realistisch karakter van de scenario's te verifiëren.

conformer aux conditions, le délai dans lequel il doit le faire et les conséquences éventuelles du non-respect de ces conditions pour la décision visée au paragraphe 1 concernant l'actuel ou le prochain projet de plan de développement ou d'un projet de sa mise à jour quadriennale.

§ 3. En l'absence d'approbation dans le délai prévu au paragraphe 1<sup>er</sup>, le dernier plan de développement du réseau approuvé ou sa dernière mise à jour quadriennale approuvée reste d'application dans la mesure où le ministre ne décide pas, après consultation du gestionnaire du réseau, de déclarer que certains de ses aspects ne sont plus d'application.

*Section 4.* — Elaboration d'un projet de plan de développement du réseau ou d'un projet de mise à jour quadriennale de celui-ci

Sous-section 1<sup>re</sup>. — Exigences de procédure

**Art. 26.** Les remarques résultant de la consultation visée à l'article 13, § 1<sup>er</sup>, alinéa 4, de la loi Électricité sont transmises par le ministre au gestionnaire du réseau par message électronique avec accusé de réception.

**Art. 27.** Aux fins de l'élaboration d'un projet de plan de développement du réseau ou d'un projet de mise à jour quadriennale de celui-ci, et en particulier en fonction de l'élaboration de scénarios et de la réalisation d'analyses coûts-bénéfices, le gestionnaire du réseau tient compte des dernières informations pertinentes dans divers documents rédigés au niveau international, européen ou fédéral concernant l'approvisionnement en énergie, les méthodologies d'analyse, les systèmes de transport d'énergie et d'autres sujets, y compris, en particulier, les documents suivants :

1° méthodologies pour la réalisation d'analyses coûts-bénéfices développées par le réseau européen des gestionnaires de réseau de transport pour l'électricité ;

2° le plan de développement du réseau dans l'ensemble de l'Union visé à l'article 30, alinéa 1<sup>er</sup>, *b*), du règlement (UE) no 2019/943;

3° le plan décennal de développement du réseau du gaz dans l'ensemble de la Communauté visé à l'article 8, alinéa 3, *b*), du règlement (CE) no 715/2009 du Parlement européen et du Conseil du 13 juillet 2009 concernant les conditions d'accès aux réseaux de transport de gaz naturel et abrogeant le règlement (CE) no 1775/2005 ;

4° le plan de développement du réseau de transport visé à l'article 14, de la loi Hydrogène ;

5° le plan d'investissement visé à l'article 15/1, § 5, de la loi Gaz ;

6° l'analyse des besoins du système électrique belge au regard de l'adéquation et de la flexibilité du pays pour les dix prochaines années, telle que visée à l'article 7*bis*, § 4*bis*, de la loi Électricité ;

7° l'évaluation européenne de l'adéquation de l'approvisionnement en électricité visée à l'article 23, du règlement (UE) no 2019/943 ;

8° le plan national intégré en matière d'énergie et de climat soumis conformément au règlement (UE) no 2018/1999 ;

9° les rapports, données, indicateurs et prévisions publiés par le Bureau Fédéral du plan concernant notamment l'évolution de la demande en énergie et du mix énergétique.

10° le rapport de suivi le plus récent visé à l'article 37 ;

11° l'instruction du ministre visée à l'article 7*undecies*, § 6, alinéa 1<sup>er</sup>, de la loi Électricité ;

12° les remarques visées à l'article 26.

**Art. 28.** En concertation avec la Direction Générale de l'Énergie et le Bureau fédéral du Plan, le gestionnaire du réseau transforme les résultats de la prise en compte des documents visés à l'article 27 en des scénarios en vue de l'identification des besoins en capacité de transport.

Le gestionnaire du réseau, lorsqu'il élabore les scénarios de son projet de plan de développement ou de son projet de mise à jour quadriennale, tient compte des dernières études prospectives disponibles à ce moment-là.

**Art. 29.** § 1<sup>er</sup>. Le gestionnaire du réseau consulte, sur une période de trente jours, les utilisateurs actuels et les éventuels futurs utilisateurs du réseau et de l'électricité en générale sur base des scénarios visés à l'article 28. Le gestionnaire du réseau invite spécifiquement les gestionnaires de gaz naturel, les gestionnaires d'une interconnexion visés à l'article 1<sup>er</sup>, 60°bis, de la loi Gaz, le gestionnaire du réseau de transport d'hydrogène visé au Chapitre 2, la CREG, les gestionnaires de réseaux de distribution et les autorités régionales compétentes pertinentes à participer à la consultation, notamment afin de vérifier le caractère réaliste des scénarios.



§ 2. Na overleg met de Algemene Directie Energie en het Federaal Planbureau bezorgt de netbeheerder via e-mail met ontvangstbevestiging de scenario's en de motivering daarvan, met inbegrip van de opmerkingen bekomen overeenkomstig § 1, aan de minister en stuurt een kopie aan de Algemene Directie Energie en het Federaal Planbureau.

Binnen een termijn van dertig dagen vanaf de ontvangst van de scenario's bezorgen de Algemene Directie Energie en het Federaal Planbureau elk hun advies via e-mail met ontvangstbevestiging aan de minister en sturen een kopie aan de netbeheerder. In de gevallen waar geen opmerkingen werden bezorgd binnen deze termijn mag aan deze vereiste voorbijgegaan worden.

Na consultatie met de netbeheerder en op basis van de adviezen bedoeld in het tweede lid of de raadpleging bedoeld in paragraaf 1, kan de minister, binnen een termijn van twintig dagen, de netbeheerder via e-mail met ontvangstbevestiging verplichten om bijkomende analyses uit te voeren of om rekening te houden met bepaalde bijkomende scenario's.

§ 3. De netbeheerder stelt vervolgens een gedetailleerde raming van de behoeften aan transmissiecapaciteit en een gemotiveerd investeringsprogramma op in samenwerking met de Algemene Directie Energie en het Federaal Planbureau.

§ 4. Met het oog op overleg en samenwerking tussen de netbeheerder, de Algemene Directie Energie en het Federaal Planbureau organiseert de netbeheerder minstens elke twee maanden een gezamenlijk overleg met hen.

De minister kan de netbeheerder verplichten deze frequentie te verhogen en verplichten tot de organisatie van een gezamenlijk overleg over een bepaald onderwerp.

§ 5. De Algemene Directie Energie en het Federaal Planbureau kunnen zich laten bijstaan door experts en deze uitnodigen voor het gezamenlijk overleg bedoeld in het eerste lid van paragraaf 4.

§ 6. De CREG kan op eigen verzoek of op het verzoek van de netbeheerder, de Algemene Directie Energie of het Federaal Planbureau deelnemen aan het overleg bedoeld in in het eerste lid van paragraaf 4.

**Art. 30.** § 1. Het ontwerp van ontwikkelingsplan of een ontwerp van vierjaarlijkse aanpassing daarvan wordt vervolgens door de netbeheerder voor advies voorgelegd aan de CREG via e-mail met ontvangstbevestiging.

Het advies van de CREG wordt aan de netbeheerder, de minister, de Algemene Directie Energie en het Federaal Planbureau overgemaakt via e-mail met ontvangstbevestiging binnen een termijn van veertig dagen vanaf de ontvangst van de adviesaanvraag. In de gevallen waar het advies van de CREG niet werd verleend binnen deze termijn mag aan deze vereiste voorbijgegaan worden.

§ 2. Vervolgens gaat de netbeheerder over tot evaluatie van de gevolgen voor het milieu overeenkomstig de wet van 13 februari 2006, desgevallend met inbegrip van een raadpleging van het publiek overeenkomstig artikel 14 van de wet van 13 februari 2006.

#### Onderafdeling 2. — Inhoudelijke vereisten

**Art. 31.** In aanvulling van de elementen bedoeld in artikel 13, § 1, vijfde lid, van de Elektriciteitswet bevat het ontwikkelingsplan of het ontwerp van vierjaarlijkse aanpassing daarvan minstens volgende elementen:

1° een volledige en gedetailleerde beschrijving van de gebruikte veronderstellingen en scenario's met inbegrip van een toelichting over de keuze voor de gebruikte scenario's en de daarbij horende onderliggende veronderstellingen;

2° een beschrijving van de bestaande infrastructuur;

3° een schatting van de toekomstige vereisten voor de capaciteit van het transmissienet. Deze schatting is gebaseerd op historische aansluitaanvragen, de raadpleging bedoeld in artikel 29, § 1, en de scenario's;

4° een gedetailleerde beschrijving van alle geplande investeringen in de komende tien jaar, met de vermelding van de toevoegingen, schrappingen en renovaties van de transmissie-infrastructuur die gepland zijn op korte, middellange en lange termijn, alsook de data van voltooiing met bijhorende kaart van alle potentiële investeringen in de komende tien jaar;

5° het gebruiksniveau van het huidige netwerk;

§ 2. Après concertation avec la Direction Générale de l'Énergie et le Bureau fédéral du Plan, le gestionnaire du réseau fournit, par e-mail avec accusé de réception, les scénarios et leur motivation, y compris les remarques obtenues conformément au § 1<sup>er</sup>, au ministre, et adresse une copie à la Direction Générale de l'Énergie et le Bureau Fédéral du Plan.

Dans un délai de trente jours à compter de la réception des scénarios, la Direction Générale de l'Énergie et le Bureau Fédéral du Plan rendent chacun leur avis par e-mail avec accusé de réception au ministre et envoient une copie au gestionnaire du réseau. Dans les cas où l'avis de la Direction générale de l'Énergie ou du Bureau fédéral du Plan n'a pas été rendu dans ce délai, cette exigence peut être ignorée pour cet avis.

Après consultation du gestionnaire de réseau et sur la base des avis visés au deuxième alinéa ou de la consultation visée au paragraphe 1<sup>er</sup>, le ministre peut obliger, dans un délai de vingt jours, le gestionnaire du réseau par e-mail avec accusé de réception à effectuer des analyses complémentaires ou à prendre en compte certains scénarios supplémentaires.

§ 3. Le gestionnaire du réseau établit ensuite une estimation détaillée des besoins en capacité de transport et un programme d'investissement motivé en collaboration avec la Direction Générale de l'Énergie et le Bureau Fédéral du Plan.

§ 4. Aux fins d'une concertation et de la collaboration entre le gestionnaire du réseau, la Direction Générale de l'Énergie et le Bureau Fédéral du Plan, le gestionnaire du réseau organise une concertation conjointe avec eux au moins tous les deux mois.

Le ministre peut obliger le gestionnaire du réseau à augmenter cette fréquence et l'obliger à organiser une concertation conjointe sur un sujet particulier.

§ 5. La Direction Générale de l'Énergie et le Bureau fédéral du Plan peuvent se faire assister par des experts et les inviter à la concertation conjointe visée au paragraphe 4, alinéa 1<sup>er</sup>.

§ 6. La CREG peut, à sa demande ou à la demande du gestionnaire du réseau, de la Direction générale de l'Énergie ou du Bureau fédéral du Plan, participer à la concertation visée au paragraphe 4, alinéa 1<sup>er</sup>.

**Art. 30.** § 1<sup>er</sup>. Le projet de plan de développement ou un projet de sa mise à jour quadriennale est ensuite soumis par le gestionnaire du réseau à l'avis de la CREG par e-mail avec accusé de réception.

L'avis de la CREG est transmis au gestionnaire du réseau, au ministre, à la Direction Générale de l'Énergie et au Bureau du Plan par e-mail avec accusé de réception dans un délai de quarante jours à compter de la réception de la demande d'avis. Dans les cas où l'avis de la CREG n'a pas été rendu dans ce délai, cette exigence peut être ignorée.

§ 2. Le gestionnaire du réseau procède ensuite à une évaluation des conséquences environnementales conformément à la loi du 13 février 2006, y compris, le cas échéant, à une consultation du public conformément à l'article 14 de la loi du 13 février 2006.

#### Sous-section 2. — Exigences de contenu

**Art. 31.** En complément des éléments visés à l'article 13, § 1<sup>er</sup>, alinéa 5, de la loi Électricité, le plan de développement ou le projet de sa mise à jour quadriennale comprend au moins les éléments suivants :

1° une description complète et détaillée des hypothèses et scénarios utilisés y compris une explication du choix des scénarios utilisés et de leurs hypothèses sous-jacentes ;

2° une description de l'infrastructure existante ;

3° une estimation des besoins futurs en capacité du réseau de transport. Cette estimation est fondée sur l'historique des demandes de raccordement, la consultation visée à l'article 29, § 1<sup>er</sup>, et les scénarios ;

4° une description détaillée de tous les investissements prévus au cours des dix prochaines années, indiquant les ajouts, suppressions et rénovations de l'infrastructure de transport prévus à court, moyen et long terme, ainsi que les dates d'achèvement, accompagnée d'une carte de tous les investissements potentiels au cours des dix prochaines années ;

5° le niveau d'utilisation du réseau actuel;

6° de door de netbeheerder ontwikkelde opties om te beantwoorden aan de capaciteitsvereisten van de markt, vergezeld van een motivering van deze opties en bij de daartoe relevante onderdelen een kostenbatenanalyse in overeenstemming met de methodologie ontwikkeld door het Europees netwerk van transmissiesysteembeheerders voor elektriciteit;

7° een toelichting over hoe het ontwerp van ontwikkelingsplan of het ontwerp van vierjaarlijkse aanpassing daarvan rekening houdt met:

a) de informatiebronnen opgesomd in artikel 27;

b) de prospectieve studies overeenkomstig artikel 28, tweede lid;

c) de bestaande infrastructuur en investeringen zoals voorzien door de waterstofvervoersnetbeheerder, bedoeld in hoofdstuk 2, door de aardgasbeheerders en door de beheerders van een interconnector, bedoeld in artikel 1, 60°bis, van de Gaswet;

d) de adviezen van de Algemene Directie Energie en het Federaal Planbureau bedoeld in artikel 29, § 2, tweede lid, de raadpleging bedoeld in artikel 29, § 1, en het advies van de CREG bedoeld in artikel 30;

e) het milieueffectenrapport, de adviezen en de opmerkingen uitgebracht overeenkomstig de wet van 13 februari 2006;

8° een verslag in bijlage die de volgende punten samenvat :

a) de opmerkingen en observaties ontvangen in het kader van de publieke raadpleging, zoals bedoeld in artikel 14 van de wet van 13 februari 2006, die betrekking hebben op andere elementen dan de milieueffecten van het ontwerp van ontwikkelingsplan of van het ontwerp tot vierjaarlijkse aanpassing ervan;

b) desgevallend, de wijze waarop de netbeheerder rekening heeft gehouden in het ontwerp van netontwikkelingsplan of het ontwerp tot vierjaarlijkse aanpassing daarvan met de opmerkingen en observaties bedoeld in a) met betrekking tot het vorig ontwerp van ontwikkelingsplan of ontwerp tot vierjaarlijkse aanpassing hiervan dat aan de minister is voorgelegd voor goedkeuring.

*Afdeling 5.* — Verplichting opgelegd door de minister tot wijziging van een netontwikkelingsplan of van een vierjaarlijkse aanpassing daarvan

**Art. 32.** De netbeheerder beantwoordt de raadpleging bedoeld in artikel 13, § 3, eerste lid, van de Elektriciteitswet binnen de twintig werkdagen na ontvangst ervan.

Elke raadpleging en elk antwoord daarop wordt gecommuniceerd via elektronisch bericht met ontvangstmelding.

Op basis van de raadpleging bezorgt de CREG haar advies aan de minister.

**Art. 33.** § 1. De minister beslist op basis van het advies bedoeld in artikel 32, derde lid, of de netbeheerder het ontwikkelingsplan wijzigt en binnen welke termijn dit gebeurt.

§ 2. De minister kan zijn beslissing onderhevig stellen aan de naleving van bijkomende voorwaarden.

De minister preciseert, rekening houdend met de procedurele en inhoudelijke voorwaarden overeenkomstig afdeling 4 en na raadpleging van de netbeheerder, hoe hij aan de voorwaarden dient te voldoen, binnen welke termijn dit dient te gebeuren en wat de eventuele gevolgen zijn bij niet-naleving voor de beslissing bedoeld in paragraaf 1, voor het laatste goedgekeurde ontwikkelingsplan of vierjaarlijkse aanpassing daarvan, of voor het volgende ontwerp van ontwikkelingsplan of een ontwerp van vierjaarlijkse aanpassing daarvan.

**Art. 34.** De raadpleging, het advies en de beslissing bedoeld in de artikelen 32 en 33 worden gecommuniceerd via elektronisch bericht met ontvangstmelding.

*Afdeling 6.* — Inwerkingtreding en publicatie van het ontwikkelingsplan of een vierjaarlijkse aanpassing daarvan

**Art. 35.** De dag van inwerkingtreding van een ontwikkelingsplan, een vierjaarlijkse aanpassing daarvan of de wijziging daarvan, alsook van bijkomende voorwaarden opgelegd overeenkomstig de artikelen 25, § 2, en 33, § 2, en de beslissing bedoeld in artikel 25, § 3, is de dag van de beslissing daartoe door de minister tenzij uitdrukkelijk anders bepaald wordt in die beslissing.

**Art. 36.** De beslissing overeenkomstig de artikelen 25 of 33 wordt in het *Belgisch Staatsblad* bekendgemaakt.

Het ontwikkelingsplan, de vierjaarlijkse aanpassing daarvan of een wijziging daarvan wordt bij uittreksel in het *Belgisch Staatsblad* bekendgemaakt.

6° les options développées par le gestionnaire du réseau pour répondre aux besoins de capacité du marché, accompagnées d'une justification de ces options et, dans les parties pertinentes, d'une analyse coûts-bénéfices conformément à la méthodologie développée par le Réseau européen des gestionnaires de réseaux de transport d'électricité

7° une explication de la manière dont le projet de plan de développement ou le projet de sa mise à jour quadriennale tient compte :

a) des sources d'information énumérées à l'article 27 ;

b) des études prospectives conformément l'article 28, alinéa 2 ;

c) de l'infrastructure existante et des investissements tels que prévus par le gestionnaire du réseau de transport d'hydrogène, visés au chapitre 2, par les gestionnaires de gaz naturel et par les gestionnaires d'une interconnexion visés à l'article 1<sup>er</sup>, 60°bis, de la loi Gaz seront pris en compte ;

d) des avis de la Direction générale de l'Énergie et du Bureau fédéral du Plan visés à l'article 29, § 2, alinéa 2, de la consultation visée à l'article 29, § 1<sup>er</sup>, et de l'avis de la CREG visée à l'article 30 ;

e) du rapport sur les incidences environnementales, des avis et des remarques émis conformément à la loi du 13 février 2006 ;

8° un rapport annexé qui résume les points suivants :

a) les remarques et observations reçues dans le cadre de la consultation publique visée à l'article 14 de la loi du 13 février 2006 concernant tout sujet autre que des incidences environnementales du projet de plan de développement ou du projet de la mise à jour quadriennale de celui-ci ;

b) le cas échéant, la manière dont le gestionnaire du réseau a tenu compte, dans le projet de plan de développement du réseau ou le projet de mise à jour quadriennale de celui-ci, des remarques et observations visés au point a) concernant le précédent projet de plan de développement ou le projet de mise à jour quadriennale de celui-ci soumis à l'approbation du ministre.

*Section 5.* — Obligation imposée par le ministre de modification d'un plan de développement ou d'une mise à jour quadriennale de celui-ci

**Art. 32.** Le gestionnaire du réseau répond à la consultation visée à l'article 13, § 3, alinéa 1<sup>er</sup>, de la loi Électricité dans les vingt jours ouvrables suivant sa réception.

Chaque consultation et la réponse à celle-ci sont communiquées par message électronique avec accusé de réception.

Sur la base de cette consultation, la CREG émet un avis à l'intention du ministre.

**Art. 33.** § 1<sup>er</sup>. Sur la base de l'avis visé à l'article 32, alinéa 3, le ministre décide si le gestionnaire du réseau modifie le plan de développement et dans quel délai.

§ 2. Le ministre peut subordonner sa décision au respect de conditions supplémentaires.

Le ministre précise, compte tenu des conditions de procédure et de contenu conformément à la section 4 et après consultation du gestionnaire du réseau, comment il doit se conformer aux conditions, le délai dans lequel il doit le faire et les conséquences éventuelles du non-respect de ces conditions pour la décision visée au paragraphe 1, pour le dernier plan de développement approuvé ou sa mise à jour quadriennale, ou le prochain projet de plan de développement ou pour un projet de la mise à jour quadriennale de celui-ci.

**Art. 34.** La consultation, l'avis et la décision visés aux articles 32 et 33 sont communiqués par message électronique avec accusé de réception.

*Section 6.* — Entrée en vigueur et publication du plan de développement ou d'une mise à jour quadriennale

**Art. 35.** Le jour de l'entrée en vigueur d'un plan de développement, d'une mise à jour quadriennale de celui-ci ou de sa modification, ainsi que des conditions supplémentaires imposées conformément aux articles 25, § 2, et 33, § 2, et de la décision visée à l'article 25, § 3, est le jour de son approbation par le ministre sauf disposition contraire expresse dans cette décision.

**Art. 36.** La décision conformément aux articles 25 ou 33 est publiée au *Moniteur belge*.

Le plan de développement, sa mise à jour quadriennale ou une modification de celui-ci sont publiés par extrait au *Moniteur belge*.

Het ontwikkelingsplan, de vierjaarlijkse aanpassing daarvan of een wijziging daarvan, worden op de portaalsite van de federale overheid, de website van de Algemene Directie Energie en de website van de netbeheerder ter beschikking gesteld aan het publiek.

Volgende voorwaarden gelden voor de ter beschikkingstelling aan het publiek bedoeld in het derde lid:

1° de informatie wordt ter beschikking gesteld op een wijze waarbij deze informatie op een eenvoudige wijze kan worden teruggevonden;

2° de informatie wordt ter beschikking gesteld op een wijze waarbij de teruggevonden informatie voldoende nauwkeurig, duidelijk en leesbaar is;

3° de datum van bekendmaking wordt duidelijk vermeld;

4° de informatie blijft beschikbaar, hieronder mede begrepen de verschillende historische versies ervan.

Binnen de tien werkdagen na bekendmaking in het *Belgisch Staatsblad* wordt een kopie van het ontwikkelingsplan alsook van de verklaring bedoeld in artikel 23, tweede lid, gericht aan de CREG en het Federaal Planbureau.

#### Afdeling 7. — Opmoelingsrapport

**Art. 37.** Uiterlijk elke twee jaar na een beslissing, zoals bedoeld in artikel 25, stelt de netbeheerder een opvolgingsrapport op over het betreffende ontwikkelingsplan of de vierjaarlijkse aanpassing ervan.

Dit opvolgingsrapport bevat minstens een toelichting over:

1° alle evoluties die verband houden met de uitvoering van het betreffende ontwikkelingsplan of de vierjaarlijkse aanpassing ervan, inclusief de indicatieve budgettaire impact van die evoluties;

2° de identificatie van nieuwe noden aan investeringen en desgevallend onderbenutting in het transmissienet;

3° de gevolgen van het meest recente Uniebreed netontwikkelingsplan, zoals bedoeld in artikel 30, lid 1, b), van de Verordening (EU) nr. 2019/943, voor zover daarmee nog geen rekening werd mee gehouden bij het opstellen van het betreffende ontwikkelingsplan of de vierjaarlijkse aanpassing ervan.

De netbeheerder communiceert het opvolgingsrapport via elektronisch bericht met ontvangstmelding aan de minister, de Algemene Directie Energie, het Federaal Planbureau en de CREG.

#### HOOFDSTUK 4. — Slotbepalingen

**Art. 38.** Het koninklijk besluit van 20 december 2007 betreffende de procedure voor uitwerking, goedkeuring en bekendmaking van het plan inzake ontwikkeling van het transmissienet voor elektriciteit wordt opgeheven.

**Art. 39.** Onverminderd de artikelen 32 tot en met 37 blijft het ontwikkelingsplan, dat voorafgaand aan de inwerkingtreding van dit besluit werd goedgekeurd overeenkomstig artikel 11 van het koninklijk besluit van 20 december 2007 betreffende de procedure voor uitwerking, goedkeuring en bekendmaking van het plan inzake ontwikkeling van het transmissienet voor elektriciteit, geldig en van kracht tot en met de beslissing van de minister overeenkomstig artikel 25 over het ontwerp van ontwikkelingsplan zoals bedoeld in artikel 22, eerste lid.

**Art. 40.** De minister bevoegd voor Energie is belast met de uitvoering van dit besluit.

Gegeven te Brussel, 12 mei 2024.

FILIP

Van Koningswege :

De Minister van Energie,  
T. VAN DER STRAETEN

Le plan de développement, sa mise à jour quadriennale ou une modification de celui-ci sont mis à la disposition du public sur le portail du gouvernement fédéral, le site web de la Direction générale de l'Énergie et le site web du gestionnaire du réseau.

Les conditions suivantes s'appliquent à la mise à disposition du public visée à l'alinéa 3 :

1° les informations sont mises à disposition d'une manière qui permette de les retrouver facilement ;

2° les informations sont mises à disposition de manière à ce que les informations récupérées soient suffisamment précises, claires et lisibles ;

3° la date de publication est clairement indiquée ;

4° les informations restent disponibles, y compris leurs différentes versions historiques.

Dans les dix jours ouvrables suivant la publication au *Moniteur belge*, une copie du plan de développement ainsi que de la déclaration visée à l'article 23, alinéa 2, est adressée à la CREG et au Bureau fédéral du Plan.

#### Section 7. — Rapport de suivi

**Art. 37.** Au plus tard tous les deux ans après la décision visée à l'article 25, le gestionnaire du réseau élabore un rapport de suivi sur le plan de développement concerné ou sur sa mise à jour quadriennale.

Ce rapport de suivi comprend au moins une explication sur les éléments suivants:

1° toutes les évolutions liées à la mise en œuvre du plan de développement concerné ou à sa mise à jour quadriennale, y compris l'impact budgétaire indicative de ces évolutions ;

2° l'identification des nouveaux besoins d'investissement et, le cas échéant, de la sous-utilisation du réseau de transport ;

3° les conséquences du plus récent plan de développement du réseau dans l'ensemble de l'Union visé à l'article 30, alinéa 1<sup>er</sup>, b), règlement (UE) no 2019/943, pour autant qu'elles n'aient pas déjà été prises en compte lors de l'élaboration du plan de développement concerné ou de sa mise à jour quadriennale.

Le gestionnaire du réseau communique le rapport de suivi par message électronique avec accusé de réception au Ministre, à la Direction générale de l'énergie, au Bureau fédéral du Plan et à la CREG.

#### CHAPITRE 4. — Dispositions finales

**Art. 38.** L'arrêté royal du 20 décembre 2007 relatif à la procédure d'élaboration, d'approbation et de publication du plan de développement du réseau de transport d'électricité est abrogé.

**Art. 39.** Sans préjudice des articles 32 à 37, le plan de développement approuvé avant l'entrée en vigueur du présent arrêté conformément à l'article 11 de l'arrêté royal du 20 décembre 2007 relatif à la procédure d'élaboration, d'approbation et de publication du plan de développement du réseau de transport d'électricité reste valable et en vigueur jusqu'à la décision du ministre conformément à l'article 25 sur le projet de plan de développement visé à l'article 22, alinéa 1<sup>er</sup>.

**Art. 40.** Le ministre ayant l'Énergie dans ses attributions est chargé de l'exécution du présent arrêté.

Donné à Bruxelles, le 12 mai 2024.

PHILIPPE

Par le Roi :

La Ministre de l'Énergie,  
T. VAN DER STRAETEN

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

[C – 2024/005665]

25 MEI 2024. — Koninklijk besluit betreffende de transactie bij inbreuken op de programmawet van 2 augustus 2002

FILIP, Koning der Belgen,

Aan allen die nu zijn en hierna wezen zullen, Onze Groet.

Gelet op de Grondwet, artikel 108;

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

[C – 2024/005665]

25 MAI 2024. — Arrêté royal relatif au règlement transactionnel des infractions à la loi-programme du 2 août 2002

PHILIPPE, Roi des Belges,

A tous, présents et à venir, Salut.

Vu la Constitution, l'article 108;