

# Advies

(A)2652  
5 oktober 2023

Advies over de aanvraag die Elia Asset nv heeft ingediend voor de bouw en de exploitatie van installaties nodig voor de transmissie van elektriciteit, in de zeegebieden waarin België rechtsmacht kan uitoefenen, voor het *Modular Offshore Grid II*

Artikel 13/1 van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt en het koninklijk besluit van 1 maart 2018 betreffende de voorwaarden en de procedure voor de toekenning van domeinconcessies aan de netbeheerder voor de bouw en de exploitatie van installaties voor de transmissie van elektriciteit, in de zeegebieden waarin België rechtsmacht kan uitoefenen overeenkomstig het internationaal zeerecht

Niet-vertrouwelijk

# INHOUDSOPGAVE

INHOUDSOPGAVE.....	2
INLEIDING .....	3
1. WETTELIJKE BASIS .....	4
2. EVALUATIE VAN DE AANVRAAG WAT BETREFT DE CRITERIA VAN ARTIKEL 2 VAN HET KONINKLIJK BESLUIT VAN 1 MAART 2018.....	7
3. CONCLUSIE .....	10

# INLEIDING

De COMMISSIE VOOR DE REGULERING VAN DE ELEKTRICITEIT EN HET GAS (CREG) heeft op 28 augustus 2023 per brief van de dienst Moleculen, *Offshore* & Vergunningen van de Algemene Directie Energie van de FOD Economie, K.M.O., Middenstand en Energie (hierna: “de Algemene Directie Energie”) de vraag ontvangen om een advies te geven over de aanvraag van Elia Asset nv van 28 juli 2023 voor de toekenning van een domeinconcessie voor de bouw en de exploitatie van installaties nodig voor de transmissie van elektriciteit, in de zeegebieden waarin België rechtsmacht kan uitoefenen, voor het *Modular Offshore Grid II*.

Het *Modular Offshore Grid II* bestaat uit volgende onderdelen:

- een artificieel eiland (energie-eiland) binnen de Prinses Elisabethzone (hierna: de “PEZ”), ter hoogte van de West1 eiland locatie;
- *Offshore* 220kV & 66 kV onderstations op het energie-eiland;
- Zes 220 kV AC exportkabels tussen het energie-eiland en de Belgische kust;
- *Onshore* en *offshore* HVDC conversiestations en een HVDC kabelsysteem tussen de beide.

De aanvraag heeft enkel betrekking op het energie-eiland, inclusief de *offshore* onderstations en het *offshore* HVDC conversiestation.

Elia Asset nv beroept zich hiervoor op artikel 13/1 van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt (hierna: “de elektriciteitswet”) en de procedure voor de toekenning van domeinconcessies zoals georganiseerd door het koninklijk besluit van 1 maart 2018 betreffende de voorwaarden en de procedure voor de toekenning van domeinconcessies aan de netbeheerder voor de bouw en de exploitatie van installaties voor de transmissie van elektriciteit, in de zeegebieden waarin België rechtsmacht kan uitoefenen overeenkomstig het internationaal zeerecht (hierna: “het koninklijk besluit van 1 maart 2018”).

Tijdens zijn vergadering van donderdag 5 oktober 2023 heeft het directiecomité van de CREG dit advies goedgekeurd.

# 1. WETTELIJKE BASIS

## 1. Artikel 6/5 van de elektriciteitswet bepaalt het volgende:

*“§ 1. Installaties voor de productie van elektriciteit die het voorwerp uitmaken van een in artikel 6/3 bedoelde domeinconcessie worden aangesloten op het Modular Offshore Grid. De netbeheerder bepaalt het aansluitingspunt op het Modular Offshore Grid en de door de titularis van een domeinconcessie te respecteren technische voorschriften met het oog op de aansluiting van zijn installatie. Zowel de locatie van het aansluitingspunt als de technische voorschriften worden opgenomen in het bestek van de concurrerende inschrijvingsprocedure.*

*§ 2. Bij een besluit, vastgesteld na overleg in de Ministerraad, op voorstel van de commissie, zal de Koning na overleg met de netbeheerder de uiterste datum bepalen waarop elk deel van de uitbreiding van het Modular Offshore Grid bedoeld in artikel 2, 7<sup>ter</sup>, f), in dienst moet gesteld zijn.*

*§ 3. Bij een besluit, vastgesteld na overleg in de Ministerraad, op voorstel van de commissie, zal de Koning een vergoedingssysteem instellen ten behoeve van de betrokken titularissen van een domeinconcessie bedoeld in artikel 6/3, ingeval de uitbreiding van het Modular Offshore Grid bedoeld in artikel 2, 7<sup>ter</sup>, f), geheel of gedeeltelijk niet in dienst zou gesteld zijn op de datum bepaald krachtens paragraaf 2, of ingeval van een volledige of gedeeltelijke onbeschikbaarheid van het Modular Offshore Grid na de indienststelling ervan.*

*§ 4. De besluiten bedoeld in paragrafen 2 en 3 worden geacht nooit uitwerking te hebben gehad, indien ze niet bij wet zijn bekrachtigd binnen twaalf maanden na de datum van hun inwerkingtreding.*

*§ 5. De doorrekening in de tarieven van de netbeheerder van de kosten van een uit paragraaf 3 resulterende vergoeding gebeurt met toepassing van de tariefmethodologie bedoeld in artikel 12. Wanneer de volledige of gedeeltelijke onbeschikbaarheid van het Modular Offshore Grid bedoeld in artikel 2, 7<sup>ter</sup>, f), echter te wijten is aan een zware of opzettelijke fout van de netbeheerder, wordt de kost van de vergoeding door de commissie te zijnen laste gelegd in evenredig verband met zijn fout zonder dat die, voor het geheel van de gebeurtenissen die gedurende een gegeven jaar plaatsvinden, hoger mag zijn dan de vergoeding, resulterend uit de tariefmethodologie, die hem tijdens datzelfde jaar wordt toegekend voor de verwezenlijking en het beheer van het Modular Offshore Grid bedoeld in artikel 2, 7<sup>ter</sup>, f).”*

## 2. Artikel 7, § 3 van de elektriciteitswet bepaalt eveneens het volgende:

*« De netbeheerder bouwt en exploiteert het Modular Offshore Grid.*

*In afwijking van het eerste lid mag elke persoon die over de nodige administratieve vergunningen beschikt die hij voor de inwerkingtreding van de wet van 13 juli 2017 tot wijziging van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt, met het oog op het instellen van een wettelijk kader voor het Modular Offshore Grid heeft verkregen, mits voorafgaand akkoord van de netbeheerder en de commissie, een van de installaties bouwen die deel uitmaken van het Modular Offshore Grid op voorwaarde dat deze installatie, zolang ze niet geïntegreerd is in de andere elementen van het Modular Offshore Grid, de kenmerken heeft van een aansluiting op het elektriciteitstransmissienet op het vasteland. Deze vergunning is onderworpen aan de formele verbintenis van de betrokken persoon om de principes toe te passen voor de valorisatie van de installatie die de commissie heeft vastgelegd met het oog op de overdracht ervan naar de netbeheerder volgens de modaliteiten in het derde lid.*

*De netbeheerder wordt de eigenaar van een installatie aangelegd met toepassing van het tweede lid vooraleer deze in het Modular Offshore Grid wordt geïntegreerd; deze integratie moet gebeuren ten laatste twaalf maanden na de indienstelling van het betrokken park.*

*De eigendomsoverdracht kan pas gebeuren als aan de netbeheerder een domeinconcessie voor deze installatie werd toegekend met toepassing van artikel 13/1.*

*De commissie bepaalt de waarde van de installatie en de modaliteiten voor de overdracht aan de netbeheerder op gemeenschappelijk voorstel van zijn eigenaar en de netbeheerder dat aan de commissie werd overgemaakt ten laatste negen maanden na de indienstelling van de installatie. Bij gebrek aan een gemeenschappelijk voorstel legt de commissie de waarde van de installatie op eigen gezag vast na raadpleging van de partijen. De commissie neemt haar beslissing ten laatste op de laatste werkdag van de elfde maand na de indienstelling van het betrokken park,. De effectieve overdracht van de eigendom van de installatie mag niet gebeuren voor de betaling van de door de commissie vastgelegde prijs. »*

3. Artikel 13/1 van de elektriciteitswet bepaalt het volgende:

*« § 1. Met inachtneming van de bepalingen in § 2, van artikel 2, 7° en van artikel 8 en onverminderd de bepalingen van de wet van 20 januari 1999 ter bescherming van het mariene milieu en ter organisatie van de mariene ruimtelijke planning in de zeegebieden onder de rechtsbevoegdheid van België, kan de Koning, bij besluit vastgesteld na overleg in de Ministerraad en na advies van de commissie, domeinconcessies verlenen aan de netbeheerder voor de bouw en de exploitatie van installaties noodzakelijk voor de transmissie van elektriciteit in de zeegebieden waarin België rechtsmacht kan uitoefenen overeenkomstig het internationaal zeerecht.*

*§ 2. Bij besluit vastgesteld na overleg in de Ministerraad, na advies van de commissie, bepaalt de Koning de voorwaarden en de procedure voor de toekenning van de domeinconcessies bedoeld in § 1, en inzonderheid :*

*1° de beperkingen ter vermindering dat de bouw of de exploitatie van bedoelde installaties het gebruik van de reguliere scheepvaartroutes, de zeevisserij of het wetenschappelijk zeeonderzoek in overdreven mate zou hinderen;*

*2° de maatregelen die moeten worden genomen voor de bescherming en het behoud van het mariene milieu, overeenkomstig de bepalingen van voornoemde wet van 20 januari 1999;*

*3° de technische voorschriften waaraan de betrokken kunstmatige eilanden, installaties en inrichtingen moeten beantwoorden;*

*4° de procedure voor de toekenning van bedoelde domeinconcessies;*

*5° de regels inzake de wijziging, verlenging, overname, intrekking en uitbreiding, van de domeinconcessie;*

*6° de bepaling van de levensduur van de concessie;*

*7° de voorwaarden voor de overdracht van administratieve vergunningen die werden toegekend aan de houders van een domeinconcessie bedoeld in artikel 6 betreffende de elementen van het Modular Offshore Grid bedoeld in artikel 7, § 3, tweede lid;*

*8° de modaliteiten die kunnen verklaren dat er een openbaar nut bestaat om de installaties te plaatsen, bedoeld in § 1, binnen een domeinconcessie verleend op basis van artikel 6 of het gebruik van goederen of uitrustingen die toebehoren aan de titularis van zulke concessies, evenals de voorwaarden waaronder de netbeheerder het toezicht op de installaties kan verzekeren en over kan gaan tot de onderhouds- en reparatiewerken.]*

*De maatregelen bedoeld in het eerste lid, 2°, worden vastgesteld op gezamenlijke voordracht van de minister en van de minister die bevoegd is voor de bescherming van het mariene milieu.*

*Deze procedure wordt gevoerd met respect voor de wet van 20 januari 1999 ter bescherming van het mariene milieu en ter organisatie van de mariene ruimtelijke planning in de zeegebieden onder de rechtsbevoegdheid van België en haar uitvoeringsbesluiten. ”*

4. Het koninklijk besluit van 1 maart 2018 dat werd aangenomen in uitvoering van artikel 13/1, § 2 legt de voorwaarden vast en organiseert de procedure voor de toekenning van domeinconcessies aan de netbeheerder voor de bouw en de exploitatie van installaties voor de transmissie van elektriciteit in de zeegebieden, zoals het *Modular Offshore Grid*.

Artikel 3 van het koninklijk besluit van 1 maart 2018 legt de ontvankelijkheidsvoorwaarden van de concessieaanvraag vast. Deze voorwaarden worden onderzocht door de Algemene Directie Energie, de afgevaardigde van de minister ter zake.

Artikel 2 van hetzelfde besluit legt de voorwaarden vast voor de toekenning van een domeinconcessie voor de bouw en de exploitatie van installaties voor de transmissie van elektriciteit in de zeegebieden. Dit artikel bepaalt het volgende:

*« De criteria waaraan de aanvraag moet voldoen voor de toekenning van een domeinconcessie met het oog op de bouw en de exploitatie van installaties voor de transmissie van elektriciteit, zijn de volgende :*

*1° het transmissie-project is opgenomen in het investeringsprogramma vervat in een door de minister goedgekeurd ontwikkelingsplan, bedoeld in artikel 13 van de wet van 29 april 1999 of, bij gebrek daaraan, is in beginsel in het voornoemd ontwikkelingsplan opgenomen;*

*2° de gelijkvormigheid van de installatie met het technisch reglement van het transmissienet, genomen in uitvoering van artikel 11 van de wet van 29 april 1999;*

*3° een studie betreffende de invloed van de installatie op de toegestane activiteiten in de zeegebieden krachtens een andere wetgeving of reglementering;*

*4° de kwaliteit van het project op technisch en economisch gebied, inzonderheid door de toepassing van de beste beschikbare technologieën;*

*5° de kwaliteit van het voorgelegde plan inzake uitbating en onderhoud, volgens de meest recente methoden;*

*6° de kwaliteit van het voorstel van technische en financiële bepalingen voor de behandeling en het weghalen van installaties wanneer zij definitief buiten gebruik worden gesteld met het oog op het herstel van de zeegebieden; deze bepalingen omvatten inzonderheid de samenstelling van een reserve door de netbeheerder die wordt gecontroleerd door de afgevaardigde van de minister en door de commissie met het oog op het waarborgen van de herinrichting van de gebieden. De netbeheerder maakt hiervoor een gedetailleerde raming van de ontmantelingskosten;*

*7° onverminderd artikel 6/2 van de wet van 29 april 1999, de verbintenis tot vestiging van voldoende risicodekking op het vlak van burgerlijke aansprakelijkheid met betrekking tot de geplande installaties voor de transmissie van elektriciteit;*

*8° de verenigbaarheid van de lokalisatie van de installaties voor de transmissie van elektriciteit met de wet van 29 april 1999 en met het koninklijk besluit van 20 maart 2014 tot vaststelling van het marien ruimtelijk plan. »*

In overeenstemming met artikel 6 van het koninklijk besluit van 1 maart 2018 dient de CREG de technische elementen van het dossier te evalueren en een advies te geven binnen de 30 werkdagen nadat het bij haar aanhangig werd gemaakt.

## 2. EVALUATIE VAN DE AANVRAAG WAT BETREFT DE CRITERIA VAN ARTIKEL 2 VAN HET KONINKLIJK BESLUIT VAN 1 MAART 2018

5. De CREG merkt algemeen op dat Elia Asset nv een volledig dossier heeft ingediend dat globaal gezien voldoet aan de toekenningscriteria uit artikel 2 van het koninklijk besluit van 1 maart 2018.

6. **Wat het criterium bedoeld in artikel 2, 1° van het koninklijk besluit van 1 maart 2018 betreft**, stelt de CREG vast dat het *Modular Offshore Grid II*, zijnde “de bouw van een energie-eiland voor het aansluiten van *offshore* wind en bijkomende interconnectie + AC gedeelte” en “bouw van het DC gedeelte van het energie-eiland” opgenomen is in het Federaal Ontwikkelingsplan 2024-2034 dat goedgekeurd werd op 5 mei 2023. Aan dit criterium is dus voldaan.

7. **Wat het criterium bedoeld in artikel 2, 2° van hetzelfde besluit betreft**, stelt de CREG de verklaring van Elia vast dat “[als] beheerder van het transmissienet [...] Elia garant [staat] dat bij de aansluiting en uitbating van het Prinses Elisabeth Eiland altijd voldaan zal worden aan de Elektriciteitswet en het Technisch reglement.” Elia citeert eveneens artikel 11, §1, 2<sup>e</sup> lid, 1°, 2°, 4°, 6° van de elektriciteitswet ter herhaling van de volgens Elia relevante bepalingen uit het technisch reglement. Het aanvraagdossier bevat in sectie “5.2. De gelijkvormigheid van de installaties met het technisch reglement van het transmissienet” geen bijkomende informatie die de gelijkvormigheid aantoonst.

In het kader hiervan heeft de CREG twee opmerkingen:

- Enerzijds merkt ze op dat de elektriciteitswet, sinds de afkondiging van het koninklijk besluit van 1 maart 2018, zodanig is gewijzigd dat de inhoud van het technisch reglement gedeeltelijk is opgenomen in de gedragscode van 20 oktober 2022 “*tot vaststelling van de voorwaarden voor de aansluiting op en de toegang tot het transmissienet en van de methoden voor het berekenen of vastleggen van de voorwaarden inzake de verstrekking van ondersteunende diensten en de toegang tot de grensoverschrijdende infrastructuur, inclusief de procedures voor de toewijzing van capaciteit en congestiebeheer*”<sup>1</sup>. De CREG stelt vast dat Elia de gedragscode niet vermeldt in haar concessieaanvraag. Gelet op de inhoud van deze code vindt de CREG echter dat de aanvrager in zijn aanvraag niet hoefde aan te tonen dat het project in overeenstemming is met de gedragscode;
- De CREG merkt anderzijds op dat uit een strikte lezing van artikel 2 en 3 van het koninklijk besluit van 1 maart 2018 blijkt dat de aanvrager, in een afzonderlijke nota, moest aantonen dat het project beantwoordt aan alle in artikel 2 opgesomde toekenningscriteria, waaronder de gelijkvormigheid met het technisch reglement.

Hoewel dit niet wordt aangetoond in het aanvraagdossier, vindt de CREG dat de gelijkvormigheid van het project met de bepalingen van het technisch reglement (en in voorkomend geval de gedragscode) zal moeten bekeken worden in het kader van de uitvoering van dit project. De CREG herhaalt in het kader hiervan dat ze hiervoor over een controlebevoegdheid beschikt, in overeenstemming met artikel 23, § 2, 2e lid, 9° en 9°bis van de elektriciteitswet.

---

<sup>1</sup> <https://www.creg.be/nl/professionals/toegang-tot-het-net/creg-gedragscodes>

De CREG beschouwt bijgevolg dat het aanvraagdossier voldoet aan het criterium bedoeld in artikel 2, 2° van het koninklijk besluit van 1 maart 2018.

Specifiek voor het MOGII project werd overigens een afzonderlijke taskforce opgericht met alle marktactoren waarin balanceren en systeemintegratie, technische punten in verband met de aansluitingsverschijnselen en andere werden besproken.

8. **Wat het criterium bedoeld in artikel 2, 3° van hetzelfde besluit betreft**, stelt de CREG vast dat het aanvraagdossier het Milieueffectenrapport (hierna; MER) met als bijlage het Ontwerp Passende Beoordeling bevat. In het MER wordt de invloed van de bouw van het energie-eiland op de overige gebruikers in de zeegebieden besproken. In het Ontwerp Passende Beoordeling worden de effecten van het project op de Natura 2000 gebieden besproken.

De CREG besluit dat aan deze voorwaarde voldaan is, zonder zicht uit te spreken over de inhoud van het MER wat haar bevoegdheid niet is.

9. **Wat het criterium bedoeld in artikel 2, 4° van hetzelfde besluit betreft**, stelt de CREG vast dat in het aanvraagdossier de kwaliteit van het project op verschillende aspecten wordt aangetoond.

10. **Wat het criterium bedoeld in artikel 2, 5° van hetzelfde besluit betreft**, stelt de CREG vast dat in het aanvraagdossier voldoende informatie wordt aangeleverd om aan dit criterium te voldoen.

11. **Wat het criterium bedoeld in artikel 2, 6° van hetzelfde besluit betreft**, stelt de CREG vast dat het aanvraagdossier de technische maatregelen en de financiële impact hiervan voor de ontmanteling van de elektrische installaties als het eiland zelf bevat. De actuele kost voor de ontmanteling van het energie-eiland inclusief de elektrische infrastructuur wordt ingeschat op 381 miljoen EUR. Hoewel het aanvraagdossier suggereert dat er andere oplossingen dan het louter verwijderen van de installaties mogelijk zijn, als dat beter zou zijn, in het bijzonder op het vlak van milieubescherming, herhaalt de CREG toch dat de installaties en structuren volgens de vigerende wetgeving (en in het bijzonder het koninklijk besluit van 1 maart 2018), in het geval het energie-eiland buiten dienst gesteld wordt, ontmanteld en verwijderd dienen te worden om de site in haar oorspronkelijke staat te herstellen.

De CREG beschikt niet over de kennis om de ontmantelingsprovisie op een betere of andere manier in te schatten. Welke nieuwe technieken en materialen, en wat de kostprijs hiervan is, binnen 60 jaar beschikbaar zullen zijn voor een eventuele ontmanteling is vandaag moeilijk in te schatten. De CREG kan enkel vaststellen dat de afbraak van het eiland op basis van de vandaag gekende technieken ongeveer de helft kost van de installatiekost. De vraag kan dan gesteld worden of het wenselijk is om dergelijk eiland af te breken of dat er andere toekomstmogelijkheden zijn in kader van Repowering of andere herbestemmingen. De ontbrekende kennis m.b.t. ontmantelen komt ook aan bod in het eindrapport "Visievorming ontmantelen *offshore* windparken"<sup>2</sup>.

Ten slotte betreurt de CREG dat de informatie over de ontmantelingskosten niet aanwezig was in het dossier "Modular Offshore Grid fase 2: ontwerp van uitbreiding van het transmissienet op zee" en bijgevolg niet opgenomen is in de kosten-baten analyse om de verschillende varianten (eiland versus platformen) met elkaar te vergelijken.

12. **Wat het criterium bedoeld in artikel 2, 7° van hetzelfde besluit betreft**, merkt de CREG op dat:

- Volgens artikel 2 moet de verbintenis om een toereikende dekking te bieden voor de risico's van wettelijke aansprakelijkheid in verband met de geplande installaties voor elektriciteitstransmissie worden aangegaan "onverminderd artikel 6/2 van de wet van 29 april 1999". Deze bepaling verwijst naar een bijzondere compensatieregeling in geval

---

<sup>2</sup> Van Maele T., Desplenter N., Van Aken I., Degraer S. (2023). Visievorming ONTMANTELING OFFSHORE WINDPARKEN in het Belgische gedeelte van de Noordzee. Brussel: Koninklijk Belgisch Instituut voor Natuurwetenschappen, OD Natuurlijk milieu, Ecologie en beheer van de zee, 40 pp.



van vertraging bij de uitvoering van de MOG of de onbeschikbaarheid ervan. De CREG merkt echter op dat de compensatieregeling vervat in artikel 6/2 van de Elektriciteitswet enkel betrekking heeft op de onderdelen van de MOG bedoeld in de punten a) tot e) van artikel 2, 7<sup>o</sup>ter. De onderhavige aanvraag voor een domeinconcessie heeft echter betrekking op de uitbreiding van het Modulair Offshore Net, bedoeld in artikel 2, 7<sup>o</sup>ter, f), van de Elektriciteitswet. Voor dit deel van het MOG moet de compensatieregeling worden opgesteld overeenkomstig artikel 6/5 van de Elektriciteitswet.

Met andere woorden, de verbintenis van verzoekster om een passende dekking te bieden voor de risico's van burgerlijke aansprakelijkheid moet worden aangegaan "onverminderd artikel 6/5 van de wet van 29 april 1999" - ook al is artikel 2, 7<sup>o</sup> van het koninklijk besluit van 1 maart 2018 op dat punt niet uitdrukkelijk gewijzigd.

De CREG stelt dan ook voor om de verklaring uit bijlage B.1. aan te passen door te vermelden dat ze is opgesteld "*Onverminderd artikel 6/5 van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt [...]*";

- De concessieaanvraag bevat geen document dat aantoonst dat mevrouw Lieve Kerkhof (Head of Accounting & Financing) bevoegd is om de verklaring vestiging risicodekking op vlak van burgerlijke aansprakelijkheid (Bijlage B.1.) te ondertekenen en vermeldt ook niet hoever die bevoegdheid gaat. Een dergelijk document lijkt noodzakelijk gezien de aard van de verbintenis in casu.

13. **Wat het criterium bedoeld in artikel 2, 8<sup>o</sup> van hetzelfde besluit betreft**, stelt de CREG vast dat het energie-eiland (met daarop de elektrische installaties) zich situeert binnen de Prinses Elisabethzone die, zoals voorgeschreven door het Marien Ruimtelijk Plan 2020-2026, bestemd is voor de toekenning van domeinconcessies voor de bouw en exploitatie van installaties voor de productie en opslag van energie uit hernieuwbare bronnen en voor de toekenning van domeinconcessies voor de bouw en exploitatie van installaties voor transmissie van elektriciteit. Er is dus voldaan aan dit criterium.

14. Rekening houdend met hetgeen voorafgaat, blijkt dat:

- de concessieaanvraag voldoet aan de verschillende criteria van artikel 2 van het koninklijk besluit van 1 maart 2018;
- de verklaring ter dekking van het risico van burgerlijke aansprakelijkheid moet aangepast worden om artikel 6/5 van de elektriciteitswet erin op te nemen en bij de concessieaanvraag moet een document worden gevoegd dat aantoonst dat de ondertekenaars van dit document bevoegd zijn.

### 3. CONCLUSIE

Gezien hetgeen voorafgaat stelt de CREG vast dat de concessieaanvraag voldoet aan de verschillende criteria van artikel 2 van het koninklijk besluit van 1 maart 2018.

De CREG vraagt echter om de verklaring vestiging risicodekking op vlak van burgerlijke aansprakelijkheid aan te passen om artikel 6/5 van de elektriciteitswet erin op te nemen en vraagt aan Elia Asset nv een document te bezorgen dat aantoont dat de ondertekenaars bevoegd zijn zodat het kan toegevoegd worden aan de concessieaanvraag.

*////*

Voor de Commissie voor de Regulering van de Elektriciteit en het Gas:

Ilse TANT  
Directeur

Laurent JACQUET  
Directeur

Sigrid JOURDAIN  
Directeur

Koen LOCQUET  
Voorzitter van het Directiecomité