

Beslissing

(B)2666

16 november 2023

Beslissing over de goedkeuring van de contractwijziging met betrekking tot de *Power Purchase Agreements* tussen Norther nv en Norden BE bv en tussen Norther nv en Electrabel nv

Artikel 7, 3° en 4° van het Koninklijk besluit van 23 mei 2023 tot wijziging van het koninklijk besluit van 16 juli 2002 betreffende de instelling van mechanismen voor de bevordering van elektriciteit opgewekt uit hernieuwbare energiebronnen en de vergoeding van de houders van een *offshore* domeinconcessie in het geval van onbeschikbaarheid van het *Modular Offshore Grid*

Niet-vertrouwelijke versie

INHOUDSOPGAVE

INHOUDSOPGAVE.....	2
INLEIDING	3
1. WETTELIJK KADER.....	3
2. ANTECEDENTEN.....	6
2.1. Algemeen.....	6
2.2. Raadpleging	7
3. ANALYSE VAN HET INGEDIENDE DOSSIER	8
3.1. De opeenvolgende stappen nodig voor de aanpassing van de contracten	8
3.2. De wijziging van de correctiefactor	9
4. CONCLUSIE	10

INLEIDING

De Commissie voor de Regulering van de Elektriciteit en het Gas (CREG) onderzoekt hierna, op basis van artikel 7, 3° en 4° van het koninklijk besluit van 23 mei 2023 tot wijziging van het koninklijk besluit van 16 juli 2002 betreffende de instelling van mechanismen voor de bevordering van elektriciteit opgewekt uit hernieuwbare energiebronnen en de vergoeding van de houders van een *offshore* domeinconcessie in het geval van onbeschikbaarheid van het *Modular Offshore Grid* (hierna: het “koninklijk besluit van 23 mei 2023”), de contractwijzigingen met betrekking tot de *Power Purchase Agreement* tussen Norther nv en Norden BE bv enerzijds en Norther nv en Electrabel nv anderzijds (hierna; de “contracten”) voor de berekening van de formule van de correctiefactor.

Deze beslissing werd door het directiecomité van de CREG goedgekeurd tijdens zijn vergadering van 16 november 2023.

1. WETTELIJK KADER

1. Artikel 14, § 1, tweede lid, 1°ter van het koninklijk besluit van 16 juli 2002 betreffende de instelling van mechanismen voor de bevordering van elektriciteit opgewekt uit hernieuwbare energiebronnen en de vergoeding van de houders van een *offshore* domeinconcessie in het geval van onbeschikbaarheid van het *Modular Offshore Grid* (hierna; het “koninklijk besluit van 16 juli 2002”) luidt als volgt:

“In het kader van zijn taak van openbare dienstverlening is de netbeheerder is [sic] verplicht, van de groenestroomproducent die daarom verzoekt, de groenestroomcertificaten aan te kopen die zijn afgeleverd krachtens dit besluit en krachtens de elektriciteitsdecreten en -ordonnantie, tegen een minimumprijs die bepaald is in functie van de gebruikte productietechnologie, namelijk:

[...]

1° ter voor offshore windenergie geproduceerd door installaties die het voorwerp uitmaken van een in artikel 6 van de wet bedoelde domeinconcessie, waarvan de financial close plaatsvindt vanaf 1 mei 2016, wordt een minimumprijs vastgelegd aan de hand van de volgende formule:

minimumprijs = LCOE - [(elektriciteitsreferentieprijs x (1 - correctiefactor) + de waarde van de garanties van oorsprong) x (1-netverliesfactor)],

waarin:

- onverminderd § 1quater, de LCOE gelijk is aan:

a) 129,80 euro/MWh voor de installaties die het voorwerp uitmaken van een domeinconcessie toegekend aan de NV Rentel, voor de eerste keer bij ministerieel besluit van 4 juni 2009, zoals bepaald door de commissie bij beslissing (B)160719-CDC-1541 van 19 juli 2016;

b) 124,00 euro/MWh voor de installaties die het voorwerp uitmaken van een domeinconcessie toegekend aan de NV Norther, voor de eerste keer bij ministerieel besluit van 5 oktober 2009, zoals bepaald door de commissie bij beslissing (B)160901-CDC-1550 van 1 september 2016;

c) een bedrag vast te stellen door gemotiveerd besluit van de minister op voorstel van de commissie voor de installaties die het voorwerp uitmaken van een domeinconcessie, niet bedoeld in a) en b), en die hun financial close nog niet hebben gerealiseerd op het tijdstip van de inwerkingtreding van het koninklijk besluit van 9 februari 2017 tot wijziging van het koninklijk besluit van 16 juli 2002 betreffende de instelling van mechanismen voor de bevordering van elektriciteit opgewekt uit hernieuwbare energiebronnen. Het voorstel van de commissie, geformuleerd na overleg met de houder van de betrokken domeinconcessie, is gemotiveerd en houdt rekening met de noodzaak om iedere oversubsidiëring te vermijden en met het belang van de eindconsument; dit voorstel wordt aan de minister bezorgd binnen een termijn die de aangekondigde datum van de financial close van deze houder respecteert. De minister neemt zijn beslissing binnen twintig dagen na ontvangst van het voorstel van de commissie;

- onverminderd de mogelijkheid om overeenkomstig § 1ter/1 per domeinconcessie een aangepaste waarde vast te stellen, de correctiefactor gelijk is aan 0,10;

- de waarde van de garanties van oorsprong overeenkomt met de werkelijke verkoopprijs verkregen door de domeinconcessiehouder voor de garanties van oorsprong die worden uitgereikt voor de geproduceerde elektriciteit;

- de netverliesfactor wordt elke maand door de commissie, voor elke concessie, berekend op basis van het verschil tussen de hoeveelheid geproduceerde elektriciteit en de hoeveelheid elektriciteit die in het net is geïnjecteerd.”

2. Artikel 14, § 1ter/1, van het koninklijk besluit van 16 juli 2002 legt (voor de wijziging door het koninklijk besluit van 23 mei 2023) volgende procedure vast voor de aanpassing van de elementen die in aanmerking worden genomen voor de bepaling van de minimumprijs per domeinconcessie:

“Voor elke domeinconcessie bedoeld in § 1, tweede lid, 1° ter, en 1° quater past de commissie, zonder retroactieve werking, de correctiefactor die in aanmerking wordt genomen voor de bepaling van de minimumprijs, aan. Om dit te doen baseert ze zich voornamelijk op de verkoopprijs van de geproduceerde elektriciteit die voortvloeit uit de offerte die de titularis van de domeinconcessie bedoeld in artikel 6 van de wet in aanmerking neemt met toepassing van de geldende wetgeving betreffende de overheidsopdrachten of, op het contract voor de aankoop van de geproduceerde elektriciteit nadat het werd gesloten.

Daartoe maakt de houder van de domeinconcessie op volgende tijdstippen:

1° de eerste maal ten laatste vier maanden voor de voorziene datum van financial close;

2° later, ten laatste vier maanden voor het einde van elke periode van één jaar die ingaat op de datum van de financial close, alle informatie over aan de commissie, per drager met ontvangstbevestiging en elektronisch, met betrekking tot de gecontracteerde verkoopprijs van de door de installaties opgewekte elektriciteit.

Binnen één maand na de ontvangst van de gegevens, bevestigt de commissie aan de domeinconcessiehouder de volledigheid van de gegevens of bezorgt zij hem een lijst van bijkomende inlichtingen die hij moet verstrekken.

De commissie onderzoekt binnen de twee maanden na de bevestiging van de volledigheid van de gegevens of er een verschil is tussen de gecontracteerde verkoopprijs voor elektriciteit en een gemiddelde nominale prijs gelijk aan 90 % van de elektriciteitsreferentieprijs.

Indien de commissie een verschil vaststelt, past zij de correctiefactor voor de betrokken domeinconcessie aan. Onverminderd § 1sexies berekent de commissie de overeenstemmende nieuwe minimumprijs voor de aankoop van groenestroomcertificaten, door toepassing van de formule in § 1, tweede lid, 1° ter.

[...]”

3. Dit artikel wordt gewijzigd door het koninklijk besluit van 23 mei 2023 tot wijziging van het koninklijk besluit van 16 juli 2002 en luidt nu als volgt:

“Voor elke domeinconcessie bedoeld in § 1, tweede lid, 1° ter, en 1° quater berekent de commissie maandelijks de correctiefactor die in aanmerking wordt genomen voor de bepaling van de minimumprijs. Om dit te doen baseert ze zich voornamelijk op de verkoopprijs van de geproduceerde elektriciteit die voortvloeit uit de offerte die de titularis van de domeinconcessie bedoeld in artikel 6 van de wet in aanmerking neemt met toepassing van de geldende wetgeving betreffende de overheidsopdrachten of, op het contract voor de aankoop van de geproduceerde elektriciteit nadat het werd gesloten.

[...]”

4. Artikel 7, van het koninklijk besluit van 23 mei 2023 tot wijziging van het koninklijk besluit van 16 juli 2002 voorziet een overgangsbepaling voor de *offshore* parken met *financial close* tussen 1 mei 2016 en de datum van inwerkingtreding van dit besluit:

“Voor installaties die het voorwerp zijn van een domeinconcessie bedoeld in artikel 6 van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt en die tussen 1 mei 2016 en de datum van inwerkingtreding van dit besluit hun eerste financial close realiseren, geldt het volgende:

1° artikel 1, 11°, en de artikelen 14, 14septiesdecies en 14vicies van het koninklijk besluit van 16 juli 2002 betreffende de instelling van mechanismen voor de bevordering van elektriciteit opgewekt uit hernieuwbare energiebronnen en de vergoeding van de houders van een offshore domeinconcessie in geval van onbeschikbaarheid van het Modular Offshore Grid, zoals van kracht vóór de inwerkingtreding van dit besluit, worden na de inwerkingtreding van dit besluit verder toegepast tot en met de dag vóór de door de commissie overeenkomstig 4° geakteerde datum;

2° de domeinconcessiehouder maakt, binnen tien dagen:

a) na de inwerkingtreding van dit besluit; of,

b) indien dit later is, nadat hij een contract of een contractswijziging heeft gesloten die voorziet in de afname van de door hem geproduceerde elektriciteit tegen een prijs gebaseerd op een maandelijkse gemiddelde day ahead-prijs, de tekst van dat contract dan wel die contractswijziging over aan de commissie;

3° de commissie keurt op basis van dat contract dan wel die contractswijziging de formule voor de berekening van de correctiefactor goed, en past deze voor de periode vanaf de in 4° bedoelde datum en ten vroegste op 1 januari 2024 toe voor de berekening van de correctiefactor;

4° de commissie neemt akte van de datum waarop die formule overeenkomstig dat contract of die contractswijziging van toepassing wordt, mede rekening houdend met de in dat contract of die contracts- wijziging vervatte opschortende voorwaarden.”

5. De *financial close* van Norther heeft plaatsgevonden op 14 december 2016. Norther valt dus onder de toepassing van artikel 7 van het koninklijk besluit van 23 mei 2023 tot wijziging van het koninklijk besluit van 16 juli 2002.

2. ANTECEDENTEN

2.1. ALGEMEEN

6. Beslissing (B)1550 over het vastleggen van de elementen ter bepaling van de minimumprijs voor de groenestroomcertificaten uitgereikt voor de elektriciteit geproduceerd door de installaties in de domeinconcessie van Norther werd goedgekeurd door het directiecomité van de CREG tijdens zijn vergadering van 1 september 2016. In deze beslissing heeft de CREG geoordeeld dat de berekening van de correctiefactor marktconform is.

7. Het aangepast voorstel (C)2463/2 van koninklijk besluit tot wijziging van het koninklijk besluit van 16 juli 2002 betreffende de instelling van mechanismen voor de bevordering van elektriciteit opgewekt uit hernieuwbare energiebronnen en de vergoeding van de houders van een *offshore* domeinconcessie in geval van onbeschikbaarheid van het *Modular Offshore Grid* werd goedgekeurd door het directiecomité van de CREG tijdens zijn vergadering van 24 november 2022.

Dit voorstel heeft betrekking op de wijziging van de elektriciteitsreferentieprijzen en de berekening van de correctiefactor. De wijzigingen aan het koninklijk besluit die werden voorgesteld, komen overeen met de principiële nota¹ die ter raadpleging werd voorgelegd in januari 2022. De CREG vond het belangrijk dat, met de nieuwe aanpassingen, de principes van de variabele ondersteuning zoals berekend voor de LCOE-parken overeenstemmen met deze van de *tendering* principes van de Prinses Elisabethzone. Daarom was de CREG ook voorstander om de elektriciteitsreferentieprijzen en de berekening van de correctiefactor te wijzigen. Eerst en vooral, door de wijziging worden het huidige volumerisico en de hoge profiel- en onbalanskosten, die door de PPA *oftaker* worden gedragen, drastisch gereduceerd. Daarnaast brengt de voorgestelde wijziging consistentie mee met de Prinses Elisabethzone.

8. Het koninklijk besluit van 23 mei 2023 werd gepubliceerd in het Belgisch Staatsblad op 30 mei 2023. Dit koninklijk besluit wijzigt het koninklijk besluit van 16 juli 2002 met betrekking tot de elektriciteitsreferentieprijzen en de berekening van de correctiefactor.

9. Op 29 september 2023 heeft de CREG de aanvraag van Norther ontvangen met betrekking tot “KB 23 mei 2023 tot wijziging van het KB 16 juli 2002 – Overgang naar PPA-prijzen op basis van een maandelijkse gemiddelde day ahead-prijs – Ontwerpen van wijzigingen aan onze PPA’s”. In deze brief vraagt Norther:

- de CREG om haar opmerkingen over te maken op de voorstellen van contractwijziging die bij de brief van 29 september 2023 zijn gevoegd;
- akte te nemen van de “*Endex-Epex Switch Effective Date*” op basis van de opschortende voorwaarden opgenomen in de voorstellen van contractwijziging en de gezamenlijke brief van Norden BE bv en Electrabel nv die opgenomen is in het aanvraagdossier.

10. Ontwerpbeslissing (B)2666 over de goedkeuring van de contractwijziging met betrekking tot de *Power Purchase Agreements* tussen Norther nv en Norden BE bv en tussen Norther nv en Electrabel nv werd goedgekeurd door het directiecomité van de CREG tijdens zijn vergadering van 26 oktober 2023.

¹ Openbare raadpleging over de *offshore* wind aanbesteding voor de Prinses Elisabeth Zone, 19/01/2022
[Openbare raadpleging over de offshore wind aanbesteding voor de Prinses Elisabeth Zone \(fgov.be\)](https://www.fgov.be/pt/openbare-raadpleging-over-de-offshore-wind-aanbesteding-voor-de-prinses-elisabeth-zone)

2.2. RAADPLEGING

11. Overeenkomstig artikel 33, § 1, van het huishoudelijk reglement van het directiecomité van de CREG² moet het directiecomité, alvorens het een beslissing neemt, een openbare raadpleging organiseren, onverminderd de uitzonderingen bedoeld in afdeling 3 van hoofdstuk 4 van het huishoudelijk reglement. Een openbare raadpleging gebeurt door het lanceren van de raadpleging op de website van de CREG.

12. Overeenkomstig artikel 41 van het huishoudelijk reglement, kan het directiecomité beslissen om een niet-openbare raadpleging te organiseren indien de beslissing van het directiecomité slechts rechtsgevolgen zal hebben voor één persoon of voor een beperkt aantal identificeerbare personen door de raadpleging te beperken tot de betrokken personen. Het directiecomité van de CREG meende dat de onderhavige beslissing enkel rechtsgevolgen had voor de aanvrager, namelijk Norther nv.

Daarom besliste de CREG een niet-openbare raadpleging te houden over deze ontwerpbeslissing en hierbij enkel Norther nv te raadplegen.

13. Op 8 november 2023 heeft Norther haar opmerkingen bij de ontwerpbeslissing overgemaakt.

14. Randnummer 21 van de ontwerpbeslissing (randnummer 23 van voorliggende beslissing) houdt, volgens Norther, geen rekening met de opschortende voorwaarden vervat in artikel 5.1.1 van de contractwijzigingen, die een bijkomende opschortende voorwaarde bevat die vervuld dient te zijn alvorens de contractwijzigingen in hun geheel (en dus ook het luik betreffende de “*Endex-Epex Switch effective Date*”) uitvoering kunnen hebben. Die opschortende voorwaarde is [VERTROUWELIJK].

De gezamenlijke kennisgeving die Norden BE en Electrabel op 26 september 2023 gedaan hebben, waarin de “*Endex-Epex Switch effective Date*” vastgelegd wordt op 1 januari 2024, vermeldt uitdrukkelijk dat die datum onder voorbehoud is van de vervulling van de opschortende voorwaarden uit artikel 5.2.1 van de contractwijzigingen tegen uiterlijk 15 december 2023, om 23:59. Dit doet, volgens Norther, evenwel geen afbreuk aan het feit dat de andere opschortende voorwaarde, vervat in artikel 5.1.1 van de contractwijzigingen, eveneens dient vervuld te zijn vóór 1 januari 2024. De contractwijzigingen voorzien immers geen mogelijkheid voor de partijen om afstand te doen van deze opschortende voorwaarde.

Norther vraagt dat de aktering door de CREG eveneens rekening houdt met de opschortende voorwaarde vervat in artikel 5.1.1 van de contractwijzigingen.

Na analyse gaat de CREG akkoord met bovenstaande opmerking en past ze voorliggende beslissing aan op dit punt.

15. In de ontwerpbeslissing (B)2666 heeft de CREG vastgesteld dat in de voorstellen van contractwijziging, in tegenstelling tot de contracten, [VERTROUWELIJK]:

- Electrabel nv: [VERTROUWELIJK]
- Norden BE bv: [VERTROUWELIJK]

De CREG keurde in de ontwerpbeslissing [VERTROUWELIJK] goed, gegeven het feit dat de CREG één correctiefactor bepaalt per domeinconcessiehouder, deze correctiefactor een rechtstreekse impact heeft op de hoogte van de ondersteuning, die betaald wordt door de Belgische overheid.

² Huishoudelijk reglement van het directiecomité van de CREG, gepubliceerd in het Belgisch Staatsblad op 14 december 2015 en gewijzigd op 12 januari 2017.

Op basis van de ontwerpbeslissing, heeft Norther[VERTROUWELIJK]. De contractwijzigingen werden op die basis gefinaliseerd en ondertekend.

Op 8 november 2023 heeft Norther dan ook de ondertekende contractwijzigingen (hierna: de contractwijzigingen dd. 30 en 31 oktober 2023) overgemaakt aan de CREG:

- het tweede addendum bij de PPA tussen Norther NV en Norden BE bv (ondertekend op 30 oktober 2023);
- het tweede addendum bij de PPA tussen Norther NV en Electrabel NV (ondertekend op 31 oktober 2023).

De CREG neemt hier akte van en past haar voorliggende beslissing op dit punt aan.

3. ANALYSE VAN HET INGEDIENDE DOSSIER

3.1. DE OPEENVOLGENDE STAPPEN NODIG VOOR DE AANPASSING VAN DE CONTRACTEN

16. In het aanvraagdossier van 29 september 2023 vermeldt Norther het volgende over de opeenvolgende stappen die volgens haar nodig zijn voor de aanpassing van de *Power Purchase Agreements*:

“De volgorde van de volgende stappen die wij nu voor ogen hebben (maar die deels buiten onze controle vallen), is dus als volgt:

- (a) eventuele opmerkingen vanwege de CREG op bijgaande contractwijzigingen;*
- (b) in functie daarvan ondertekening van de contractwijzigingen;*
- (c) formele kennisgeving van de ondertekende contractwijzigingen aan de CREG;*
- (d) formele goedkeuring door de CREG van de formule opgenomen in de contractwijzigingen;*
- (e) [VERTROUWELIJK];*
- (f) kennisgeving aan de CREG dat alle opschortende voorwaarden, behalve aktering van de datum bedoeld in punt (iv) hierboven, vervuld zijn;*
- (g) aktering door de CREG van de datum waarop de nieuwe prijsformule van toepassing wordt;*
- (h) toepassing van de nieuwe prijsformule vanaf 1 januari 2024.*

Ontwerpbeslissing (B)2666 beantwoordde aan punt (a). In kader van de raadpleging heeft Norther de punten (b) en (c) vervuld. De formele goedkeuring door de CREG (punt (d)) gebeurt bij het nemen van de voorliggende beslissing over dit dossier waarbij eveneens de *“Endex-Epex Switch Effective Date”* wordt geakteerd samen met de opschortende voorwaarden (punt (g)).

3.2. DE WIJZIGING VAN DE CORRECTIEFACTOR

17. Voor de verkoop van de geproduceerde energie heeft Norther twee PPA's afgesloten: één met Electrabel nv en één met Norden BE bv ([VERTROUWELIJK]³). [VERTROUWELIJK].

18. De prijs voor de verkochte energie en de correctiefactor worden berekend conform artikel 7.2.4 van de PPA met Norden BE bv en artikel 3.2.3 van de PPA met Electrabel nv.

PPA met Norden BE bv

[VERTROUWELIJK]

PPA met Electrabel NV

[VERTROUWELIJK]

19. In beslissing (B)1550 over het vastleggen van de elementen ter bepaling van de minimumprijs voor de groenestroomcertificaten uitgereikt voor de elektriciteit geproduceerd door de installaties in de domeinconcessie van Norther heeft de CREG reeds geoordeeld dat de berekening van de correctiefactor marktconform is.

20. Op 8 november 2023 heeft de CREG de contractwijzigingen dd. 30 en 31 oktober 2023 ontvangen. De contractwijzigingen werden ondertekend door beide partijen. In de contractwijzigingen worden verschillende wijzigingen aangebracht aan het contract. De CREG beperkt zich in onderhavige beslissing tot de uitvoering van de wettelijke opdrachten die ze krachtens artikel 7, 3° en 4°, van het koninklijk besluit van 23 mei 2023 heeft gekregen. De CREG spreekt zich in deze beslissing dus enkel uit over artikelen 4.2.1 en 4.4 en de inwerkingtreding van deze en niet over de andere artikelen van de contractwijzigingen.

21. In artikel 4.4 van het contract addendum tussen Norther nv en Norden BE bv wordt gestipuleerd dat artikel 7.2.4 van het contract als volgt wordt vervangen:

[VERTROUWELIJK]

22. In artikel 4.2.1 van het contract addendum tussen Norther nv en Electrabel nv wordt gestipuleerd dat artikel 3.2.3 van het contract als volgt wordt vervangen:

[VERTROUWELIJK]

23. De CREG stelt vast dat de wijzigingen aan de formules voor de prijs van de verkochte energie en de correctiefactor conform het koninklijk besluit van 23 mei 2023 zijn. Door de contractwijzigingen wordt de Endex Cal+1 vervangen door de Epex Spot prijs als elektriciteitsreferentieprijs. Daarnaast worden er wijzigingen aangebracht aan de formule van de correctiefactor zodat deze maandelijks kan berekend worden in plaats van jaarlijks.

24. De wijzigingen aan de formules voor de prijs van de verkochte energie en de correctiefactor gaan pas in op de "*Endex-Epex Switch effective Date*" als voldaan is aan verschillende opschortende voorwaarden. Artikel 5.2 van de contractwijzigingen definieert de "*Endex-Epex Switch effective Date*" en de opschortende voorwaarden als volgt:

[VERTROUWELIJK]

³ [VERTROUWELIJK].

Op 26 september 2023 hebben Norden BE bv en Electrabel nv de gezamenlijke kennisgeving gedaan conform artikel 5.2 van de van contractwijziging om de “*Endex-Epex Switch Effective Date*” vast te leggen op 1 januari 2024. Deze datum is onder voorbehoud van de vervulling van de opschortende voorwaarden voor 16 december 2023.

Daarnaast bevat artikel 5.1. van de contractwijzigingen een bijkomende opschortende voorwaarde die vervuld dient te zijn alvorens de contractwijzigingen in zijn geheel (en dus ook het luik betreffende de “*Endex-Epex Switch effective Date*”) uitvoering kunnen hebben.

[VERTROUWELIJK]

De CREG neemt akte van deze datum en de opschortende voorwaarden, conform artikel 7, 4° van het koninklijk besluit van 23 mei 2023.

4. CONCLUSIE

Gelet op artikel 7, 3° en 4° van het koninklijk besluit van 23 juli 2023 en de opdracht die toegekend wordt aan de CREG;

Gelet op het aanvraagdossier van 29 september 2023;

Gelet op de reactie van 8 november 2023 op de consultatie van de ontwerpbeslissing;

Keurt de CREG de wijziging aan de formule van de correctiefactor goed;

Neemt de CREG akte van de “*Endex-Epex Switch effective Date*” zijnde 1 januari 2024 onder voorbehoud van vervulling van de opschortende voorwaarden (vermeld in artikel 5.1 en 5.2 van de contractwijzigingen);

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

Sigrid JOURDAIN
Directeur

Koen LOCQUET
Voorzitter van het Directiecomité