

# Beslissing

(B)1442/10  
19 juli 2022

Beslissing over het tariefverslag met inbegrip van het saldo ingediend door Interconnector Ltd voor de periode van 1 januari 2021 tot 31 december 2021

Artikel 15/14, § 2, 2<sup>de</sup> lid, 9<sup>o</sup>*bis*, van de wet van 12 april 1965 betreffende het vervoer van gasachtige produkten en andere door middel van leidingen en artikel 10, van het besluit (B)1654/1 van 21 december 2017 tot vaststelling van de tariefmethodologie voor de aansluiting op en het gebruik van een interconnectie

Niet vertrouwelijk

# INHOUDSOPGAVE

INHOUDSOPGAVE.....	2
INLEIDING .....	3
WOORDENLIJST .....	3
1. WETTELIJKE BASIS.....	4
1.1. Europeesrechtelijk.....	4
1.2. Brexit .....	6
1.3. Belgisch recht .....	7
1.3.1. Tariefmethodologie.....	7
1.3.2. Tariefverslag .....	9
2. ANTECEDENTEN.....	9
3. RAADPLEGING .....	10
4. ANALYSE VAN HET TARIEFVERSLAG .....	10
5. ALGEMEEN VOORBEHOUD.....	11
6. DISPOSITIEF .....	12

## INLEIDING

De COMMISSIE VOOR DE REGULERING VAN DE ELEKTRICITEIT EN HET GAS (CREG) onderzoekt hierna het tariefverslag met inbegrip van het saldo ingediend op 14 april 2022 door Interconnector Ltd (hierna: Interconnector) voor de periode van 1 januari 2021 tot 31 december 2021.

De CREG beslist dat de toepassing van de tarieven in die periode geresulteerd hebben in een verhoging van de egalisatierekening (regulatoir tegoed) van kGBP 4,439, zodat die op 31 december 2021 gecumuleerd kGBP 27,917 bedraagt.

Naast de inleiding en de verklarende woordenlijst bevat onderhavige beslissing zes delen. Het wettelijk kader wordt uiteengezet in het eerste deel. Het tweede deel behandelt de antecedenten. Het derde deel beschrijft de modaliteiten en het raadplegingsverslag. Het vierde deel bevat de analyse van de definitieve tariefafrekening. Het vijfde deel bevat een algemeen voorbehoud. Het zesde deel bevat het dispositief.

Onderhavige beslissing werd goedgekeurd door het directiecomité van de CREG op 19 juli 2022.

## WOORDENLIJST

**'CREG'** : de Commissie voor de Regulering van de Elektriciteit en het Gas, met name het federale autonome organisme dat werd opgericht door artikel 23 van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt.

**'Interconnector'** : de vennootschap naar Engels recht Interconnector Limited die werd gecertificeerd door de CREG op 11 juli 2013.

**'Besluit (Z)1654/1'** : het besluit van de CREG van 21 december 2017 tot vaststelling van de tariefmethodologie voor de aansluiting op en het gebruik van een interconnectie.

**'Gaswet'** : de wet van 12 april 1965 betreffende het vervoer van gasachtige producten en andere door middel van leidingen, laatst gewijzigd door de wet van 28 april 2022.

**'Richtlijn 2009/73'** : richtlijn 2009/73 van het Europees Parlement en de Raad van 13 juli 2009 betreffende gemeenschappelijke regels voor de interne markt voor aardgas en tot intrekking van Richtlijn 2003/55/EG.

**'Verordening 715/2009'** : verordening 715/2009 van het Europees Parlement en de Raad van 13 juli 2009 betreffende de voorwaarden voor de toegang tot de vervoersnetten voor aardgas en tot intrekking van verordening (EG) nr. 1775/2005.

**'Verordening 2017/460'** : verordening 2017/460 van de Europese Commissie van 16 maart 2017 tot vaststelling van een netcode betreffende geharmoniseerde transmissietariefstructuren voor gas.

# 1. WETTELIJKE BASIS

## 1.1. EUROPEESRECHTELIJK

1. Artikel 2, lid 2, van richtlijn 2009/73 definieert 'transmissiesysteembeheerder' als volgt:

*"natuurlijke persoon of rechtspersoon die de transmissiefunctie verricht en in een bepaald gebied verantwoordelijk is voor de exploitatie, het onderhoud en zo nodig de ontwikkeling van het transmissiesysteem alsook, indien van toepassing, de interconnecties ervan met andere systemen, en die ervoor moet zorgen dat het systeem op lange termijn kan voldoen aan een redelijke vraag naar transmissie van gas."*

2. Artikel 39, lid 1, van richtlijn 2009/73 stelt:

*"Iedere lidstaat wijst één enkele nationale regulerende instantie op nationaal niveau aan."*

In België is dit de CREG, terwijl dit in Groot-Brittannië OFGEM is.

3. Artikel 10, lid 1, van richtlijn 2009/73 stelt:

*"Voordat een bedrijf wordt goedgekeurd en als transmissiesysteembeheerder wordt aangewezen, wordt zij gecertificeerd volgens de procedures van de leden 4 tot en met 6 van dit artikel, en artikel 3 van Verordening (EG) nr. 715/2009".*

In toepassing van dit artikel werd Interconnector gecertificeerd door de CREG bij beslissing van 11 juli 2013<sup>1</sup> en OFGEM<sup>2</sup>.

4. Artikel 32, lid 1, van richtlijn 2009/73 stelt:

*"De lidstaten dragen zorg voor de invoering van een systeem voor toegang van derden tot het transmissie- en distributiesysteem en LNG-installaties, gebaseerd op bekendgemaakte tarieven die gelden voor alle in aanmerking komende afnemers, inclusief leveringsbedrijven, en die objectief worden toegepast zonder onderscheid te maken tussen systeemgebruikers. De lidstaten zorgen ervoor dat deze tarieven of de aan de berekening daarvan ten grondslag liggende methoden voorafgaand aan hun toepassing overeenkomstig artikel 41 worden goedgekeurd door een in artikel 39, lid 1, bedoelde regulerende instantie, en dat deze tarieven en, wanneer alleen de methoden zijn goedgekeurd, de methoden worden bekendgemaakt voordat zij in werking treden."*

5. Artikel 41.1, a) van richtlijn 2009/73 stelt:

*"De regulerende instantie heeft de volgende taken: a) vaststellen of goedkeuren, volgens transparante criteria, van transmissie- of distributietarieven of de berekeningsmethodes hiervoor;"*

6. Artikel 41, lid 6, van richtlijn 2009/73 preciseert:

*"De regulerende instanties zijn bevoegd om ten minste de methodes voor het berekenen of tot stand komen van de volgende voorwaarden vast te stellen of voldoende ruim vóór hun inwerkingtreding goed te keuren:*

---

<sup>1</sup> Eindbeslissing (B)130711-CDC-1236 over de aanvraag tot certificering van Interconnector (UK) Limited.

<sup>2</sup> Certification decision of 21 May 2013: <https://www.ofgem.gov.uk/ofgem-publications/59214/certification-decision-interconnector-uk-limited-iuk.pdf>

*a) de aansluiting op en toegang tot nationale netten, inclusief de transmissie- en distributietarieven en voorwaarden en tarieven voor toegang tot LNG-installaties. Deze tarieven of methoden maken het mogelijk dat de noodzakelijke investeringen in de netten en LNG-installaties op een zodanige wijze worden uitgevoerd dat deze investeringen de levensvatbaarheid van de netten en de LNG-installaties kunnen waarborgen;”.*

7. Conform artikel 41, eerste lid, c) en artikel 42, eerste lid, van Richtlijn 2009/73 dienen de regulerende instanties van de betrokken lidstaten samen te werken in verband met grensoverschrijdende kwesties.

8. Verordening 715/2009 beoogt nadere niet-discriminerende regels vast te stellen betreffende de toegangsvoorwaarden voor aardgastransmissiesystemen. Dit omvat onder meer de vaststelling van geharmoniseerde beginselen inzake de tarieven voor de toegang tot het net, of inzake de methoden voor de berekening daarvan<sup>3</sup>.

9. In het bijzonder bepaalt artikel 13 inzake de tarieven voor de toegang tot netten:

*“1. De door de transmissiesysteembeheerders toegepaste tarieven, of de voor de berekening daarvan gebruikte methoden die zijn goedgekeurd door de regulerende instanties overeenkomstig artikel 41, lid 6, van Richtlijn 2009/73/EG, alsmede de tarieven die worden gepubliceerd overeenkomstig artikel 32, lid 1, van die richtlijn, zijn transparant, houden rekening met de noodzaak van systeemintegriteit en verbetering ervan en zijn een afspiegeling van de werkelijke kosten, voor zover deze overeenkomen met die van een efficiënte, structureel vergelijkbare netbeheerder en transparant zijn, waarbij tevens wordt gelet op de nodige winst op de investeringen en in voorkomende gevallen met inachtneming van de benchmarking van tarieven door de regulerende instanties. De tarieven of de voor de berekening daarvan gebruikte methoden zijn niet-discriminerend.*

*De lidstaten kunnen besluiten dat de tarieven ook kunnen worden vastgesteld aan de hand van marktgerichte regelingen, zoals veilingen, mits dergelijke regelingen en de eruit voortvloeiende inkomsten door de regulerende instantie worden goedgekeurd.*

*De tarieven, of de methoden voor de berekening daarvan, zijn bevorderlijk voor de efficiënte handel in gas en voor de concurrentie en zijn tegelijk gericht op het vermijden van kruissubsidiëring tussen de netgebruikers en op het bieden van stimulansen voor investeringen en het handhaven of creëren van interoperabele transmissienetten.*

*Tarieven voor netgebruikers worden op niet-discriminerende wijze en voor elk entry- en exitpunt van het transmissiesysteem apart vastgesteld. Kostenverdelingsmechanismen en methoden voor tariefbepaling voor entry- en exitpunten worden goedgekeurd door de nationale regulerende instanties. De lidstaten zorgen ervoor dat na een overgangperiode, d.w.z. uiterlijk op 3 september 2011 nettatarieven niet berekend worden op basis van contractuele paden.*

*2. De tarieven voor de toegang tot netten werken niet beperkend op de marktliquiditeit of versturend voor de grensoverschrijdende handel van de verschillende transmissiesystemen. Indien verschillen in de tariefstructuren of balanceringsmechanismen de handel tussen transmissiesystemen zouden belemmeren, streven transmissiesysteembeheerders onverminderd artikel 41, lid 6, van Richtlijn 2009/73/EG, in nauwe samenwerking met de betrokken nationale instanties, actief naar de convergentie van tariefstructuren en tariefbeginselen, ook met betrekking tot balanceringsmechanismen.”*

10. Uit bovenstaande volgt dat zowel OFGEM als de CREG ten minste de methoden voor de berekening van de tarieven van Interconnector dienen goed te keuren.

---

<sup>3</sup> Zie toepassingsgebied in art. 1 van Verordening 715/2009

11. Daarenboven volgt uit het verbod op kruissubsidiëring tussen netgebruikers dat Interconnector zijn kosten (en winsten) enkel kan verhalen op de netgebruikers van Interconnector.

12. Op 16 maart 2017 keurde de Europese Commissie verordening 2017/460 goed. Deze verordening werd de dag nadien gepubliceerd in het Publicatieblad van de Europese Unie. Overeenkomstig artikel 38 treedt deze verordening in werking op de twintigste dag na de bekendmaking ervan. Ze is van toepassing met ingang van de datum van inwerkingtreding ervan. Hoofdstukken VI en VIII zijn echter van toepassing met ingang van 1 oktober 2017. Hoofdstukken II, III en IV zijn van toepassing met ingang van 31 mei 2019.

13. Op 16 oktober 2017 besliste de CREG<sup>4</sup> dat de verplichtingen vastgelegd in artikels 5(1), 6(1), 6(4)(b), 6(4)(c), 10(2)(b), 10(7) 26(1), 26(3), 27(1), 29(a)(i), 29(a)(ii), 29(a)(iv), 29(b), 30(1), 30(2) en 30(3) van verordening 2017/460 toegewezen worden aan de beheerder van een interconnector, voor onbepaalde duur en vanaf de bekendmaking van deze beslissing van de CREG.

14. Eind 2017 diende Interconnector een verzoek in tot ontheffing van de toepassing van bepaalde artikelen van verordening 2017/460. De CREG<sup>5</sup> en OFGEM hebben dit verzoek in nauwe samenwerking behandeld en gezamenlijk beoordeeld. Beide regulatoren hebben beslist Interconnector te ontheffen van de toepassing van artikelen 5, 7(a), 12.3, 13, 26.1(a)(iii)(vi), 26.2, 28, 29(a), 29(b)(i), 31.2(a), 30.1(a)(ii)(iii), 30.1(b)(i)(ii), 30.1(b)(iii)(1-2), 30.1(b)(iii)(3)(b), 30.1(b)(iii)(5), 30.1(b)(iv)(v), en 30.2 van verordening 2017/460 overeenkomstig artikel 37 van deze verordening. Zij hebben de Europese Commissie en ACER in kennis gesteld van hun besluiten tot verlening van zulke ontheffingen.

15. Overeenkomstig artikel 27, lid 4, van verordening 2017/460 dienen de CREG en OFGEM binnen vijf maanden na het einde van de definitieve raadpleging door Interconnector een met redenen omkleed besluit te nemen over alle in artikel 26, lid 1, van verordening 2017/460 vastgestelde punten.

16. Op 28 maart 2019 heeft CREG een dergelijk besluit<sup>6</sup> genomen en op 3 april 2019 ter kennis gebracht van de Europese Commissie en ACER.

## **1.2. BREXIT**

17. Het Verenigd Koninkrijk heeft zich uit de Europese Unie teruggetrokken met ingang van 1 januari 2021.

18. Tussen de Europese Unie en de Europese Gemeenschap voor Atoomenergie, enerzijds, en het Verenigd Koninkrijk van Groot-Brittannië en Noord-Ierland, anderzijds werd een handels- en samenwerkingsakkoord afgesloten van toepassing op 1 januari 2021. Op vlak van energie is onder meer overeengekomen dat vanaf 1 januari 2021 zal het Verenigd Koninkrijk niet langer zal deelnemen aan de interne energiemarkt van de EU en het op voorwaarden van een derde land handel zal moeten drijven met de EU. Toch voorziet de overeenkomst in de mogelijkheid om in de loop van de tijd afzonderlijke regelingen te ontwikkelen voor de handel over interconnectoren, op basis van een koppelingsmodel.

De overeenkomst omvat ook:

- bepalingen die niet-discriminerende toegang tot de energie-infrastructuur en een voorspelbaar en efficiënt gebruik van elektriciteits- en gasinterconnectoren garanderen.

---

<sup>4</sup> Beslissing (B)1657

<sup>5</sup> Beslissing (B)1783

<sup>6</sup> Beslissing (B)1442/5

Deze moeten energieleveranciers in staat stellen efficiënt en concurrerend te handelen in het hele Kanaal;

- een nieuw kader voor samenwerking tussen transmissiesysteembeheerders (TSB's) en energieregulators in de EU en het VK (aangezien het VK niet langer deelneemt aan onder meer het Europees netwerk van transmissiesysteembeheerders voor elektriciteit en gas);
- bepalingen ter regulering van subsidies aan de energiesector om ervoor te zorgen dat deze niet worden gebruikt om de mededinging te verstoren;
- bepalingen die de partijen verplichten de voorzieningszekerheid te waarborgen, met name voor Ierland, dat geïsoleerd zal blijven van de interne energiemarkt van de EU totdat nieuwe interconnecties operationeel worden.

19. In België werd bij wet van 18 mei 2021 de gaswet gewijzigd waarbij onder meer de taken en de bevoegdheden van de CREG in grensoverschrijdende reguleringskwesties met derde landen uitgebreid worden. Voor gasinfrastructuur van en naar derde landen en de exploitatie daarvan, zal de CREG overleg kunnen plegen en samenwerken met de betrokken autoriteiten van derde landen om ervoor te zorgen dat de Europese wetgeving en de gaswet met betrekking tot de betrokken infrastructuur consequent wordt toegepast op het grondgebied en in de territoriale wateren van België.

20. In het Verenigd Koninkrijk werd de “*European Union Withdrawal Act (2018)*” aangenomen die rechtszekerheid beoogt door te voorzien in de omzetting van reeds bestaande, rechtstreeks toepasselijke EU-wetgeving in wetgeving van het Verenigd Koninkrijk, zodoende een nieuwe categorie van nationale rechtsregels te creëren, met name “behouden EU-recht”.

## 1.3. BELGISCH RECHT

### 1.3.1. Tariefmethodologie

21. Artikel 1 van de gaswet bevat onder andere de volgende definities:

- *9° ‘vervoeronderneming’ : elke natuurlijke of rechtspersoon die gasvervoer verricht;*
- *28° ‘Commissie’ : de Commissie voor de regulering van de elektriciteit en het gas, bedoeld in artikel 15/14;*
- *60° ‘interconnector’ : een vervoersleiding die de grens tussen twee lidstaten overschrijdt of overspant met uitsluitend als bedoeling de vervoersnetten van deze lidstaten onderling te koppelen;*
- *60° bis: ‘beheerder van een interconnector’: een natuurlijke of rechtspersoon die het beheer van een interconnector verzorgt en aangewezen is overeenkomstig artikel 8/1bis.”*

22. Artikel 15/14, § 2, tweede lid, 9°bis van de gaswet bepaalt dat de CREG:

*“de tariefbevoegdheden zal uitoefenen bedoeld in de artikelen 15/5 tot 15/5quinquies en de toepassing van de tarieven door de vervoersbedrijven wat hun respectievelijke netten betreft zal controleren.”*

23. Gelet op de definitie van “vervoeronderneming/vervoerbedrijf” heeft dit voor gevolg dat de CREG, op basis van artikel 15/14, § 2, tweede lid, 9°bis van de gaswet, dezelfde tariefbevoegdheden kan uitoefenen ten aanzien van Interconnector als ten aanzien van de beheerders, zoals bedoeld in

artikel 8, § 1 van de gaswet, daar beide entiteiten gekwalificeerd worden als vervoeronderneming/vervoerbedrijf.

24. Artikel 15/14<sup>quater</sup>, § 1 van de gaswet bepaalt dat de CREG voor de grensoverschrijdende zaken samenwerkt met de reguleringsoverheid of -overheden van de betrokken lidstaten van de Europese Unie en met ACER.

25. Artikel 15/5<sup>bis</sup>, § 15, eerste lid van de gaswet bepaalt het volgende:

*“De aansluiting op en het gebruik van een interconnector en, desgevallend, de door de beheerder van een interconnector aangeboden diensten overeenkomstig artikel 15/5<sup>undecies</sup>, § 3, maken vanaf 1 oktober 2018 het voorwerp uit van een tariefmethodologie die overeenkomstig de bepalingen van deze paragraaf wordt vastgesteld door de commissie.”*

26. Over de procedure bepaalt artikel 15/5<sup>bis</sup>, § 15, tweede lid van de gaswet het volgende:

*“Na overleg met de beheerders van de interconnectoren en met de regulerende instanties van de andere lidstaten van de Europese Unie waarvan het territorium door de interconnecties wordt doorkruist, en na een gestructureerde, gedocumenteerde en transparante raadpleging van de markt, stelt de commissie de tariefmethodologie vast, die de basis vormt van de tarieven.”*

27. Wat de inhoud betreft, bepaalt artikel 15/5<sup>bis</sup>, § 15, derde lid van de gaswet het volgende:

*“De tariefmethodologie bevat minstens regels met betrekking tot:*

- a. de principes die de tarieven bepalen;*
- b. de indienings- en goedkeuringsprocedure voor de tariefverslagen, inhoudende een afrekening van de werkelijke kosten en opbrengsten met betrekking tot de voorbije tariefperiode.”*

28. Wat het eerste luik van de tariefmethodologie betreft, d.w.z. de principes die de tarieven bepalen, heeft de CREG op 30 juni 2015 de vergoedingsmethodologie van Interconnector goedgekeurd met betrekking tot de vervoerdiensten voor gebruik vanaf gasdag 1 oktober 2018 die worden verkocht vóór 1 november 2015 en onder de voorwaarden van de toegangsovereenkomst met Interconnector en het toegangsreglement van Interconnector.<sup>7</sup> Met beslissingen van 28 januari 2016<sup>8</sup> en 22 december 2016<sup>9</sup> werd de geldigheid van deze vergoedingsmethodologie twee keer verlengd, de laatste keer tot 31 december 2017. Op voorstel van Interconnector keurde de CREG vervolgens<sup>10</sup> verschillende aanpassingen aan de vergoedingsmethodologie goed.

29. Het tweede luik van de tariefmethodologie, d.w.z. “de procedure voor de indiening en goedkeuring van de tariefverslagen” is specifiek voor de CREG<sup>11</sup> en maakt geen voorwerp uit van een goedkeuring door OFGEM.

30. Beide luiken vormen samen het besluit tot vaststelling van de tariefmethodologie voor de aansluiting op en het gebruik van een interconnectie.

---

<sup>7</sup> Beslissing (B)150730-CDC-1442/1

<sup>8</sup> Beslissing (B)160128-CDC-1442/2

<sup>9</sup> Beslissing (B)1442/3

<sup>10</sup> Beslissing (B)1442/4, Beslissing (B)1442/5, Beslissing (B)1442/6 en Beslissing (B)1442/9.

<sup>11</sup> Besluit (B)1654/1



### 1.3.2. Tariefverslag

31. Artikel 15/5bis, § 15, negende tot twaalfde lid van de gaswet bepalen het volgende:

*“Ongeacht zijn eigendomsregeling of rechtsvorm houdt de beheerder van een interconnector zich bij de opstelling, indiening voor accountantscontrole en publicatie van zijn jaarrekening aan de nationale voorschriften inzake de jaarrekening van kapitaalvennootschappen die zijn vastgesteld uit hoofde van de Vierde Richtlijn 78/660/EEG van de Raad van 25 juli 1978 op de grondslag van artikel 44, lid 2, sub g), van het Verdrag betreffende de jaarrekening van bepaalde vennootschapsvormen. Bij de accountantscontrole wordt in het bijzonder nagegaan dat de verplichting tot voorkoming van discriminatie en kruissubsidies, zoals bedoeld in het tiende lid, wordt nagekomen.*

*Om discriminatie, kruissubsidiëring en concurrentievervalsing te voorkomen, voert de beheerder van een interconnector intern een afzonderlijke boekhouding voor al zijn transmissie-, distributie-, LNG- en opslagactiviteiten, zoals dit zou moeten gebeuren indien die activiteiten door verschillende ondernemingen worden uitgevoerd. Hij stelt ook al dan niet geconsolideerde jaarrekeningen op voor andere activiteiten op het gebied van gas, die geen verband houden met transmissie, distributie, LNG of opslag. In voorkomend geval voert hij een boekhouding op geconsolideerde basis voor zijn andere, niet op gasgebied liggende activiteiten. Deze interne boekhoudingen bevatten per activiteit een balans en een winst- en -verliesrekening.*

*Onverminderd de nationaal geldende boekhoudvoorschriften specificeert de beheerder van een interconnector in zijn interne boekhouding welke regels hij bij de opstelling van de in het tiende lid bedoelde afzonderlijke rekeningen volgt voor de toerekening van de activa en passiva, de lasten en baten, alsmede de regels voor de afschrijving. Deze interne regels mogen slechts in uitzonderlijke gevallen worden gewijzigd. Dergelijke wijzigingen worden vermeld en naar behoren gemotiveerd.*

*De beheerder van een interconnector specificeert in de toelichting bij de jaarrekening alle significante verrichtingen met verbonden of geassocieerde ondernemingen tijdens het betrokken boekjaar.”*

32. Artikel 15/14, § 2, 2<sup>de</sup> lid, 9<sup>bis</sup> van de gaswet geeft de CREG de bevoegdheid om de toepassing van de tarieven te controleren. Dit artikel vormt bijgevolg de juridische grondslag van deze beslissing.

33. Het besluit (Z)1654/1 voorziet in een procedure inzake de controle op de toepassing van de tarieven. Daarom past de CREG dit besluit toe in deze beslissing.

## 2. ANTECEDENTEN

34. In toepassing van artikel 7 van het besluit (Z)1654/1 heeft Interconnector op 14 april 2022 zijn tariefverslag (hierna: het tariefverslag van 14 april 2022) over het voorbije exploitatiejaar per elektronische post bij de CREG ingediend.

35. Het tariefverslag omvat het gerealiseerde totaalinkomen en het saldo dat voortvloeit uit het verschil tussen een niet buitensporig rendement van de investeringen en het gerealiseerde boekhoudkundig resultaat na belastingen. Het wordt ter goedkeuring aan de CREG voorgelegd aan de hand van het terdege ingevulde rapporteringsmodel *ex post*.

36. Ter aanvulling van het tariefverslag van 14 april 2022 heeft de CREG bijkomende inlichtingen gevraagd aan Interconnector en specifieke controles uitgevoerd.

### 3. RAADPLEGING

37. Het directiecomité van de CREG beslist om, krachtens artikel 23, § 1, van haar huishoudelijk reglement, geen raadpleging te organiseren met toepassing van artikel 42, 2° van haar huishoudelijk reglement, omwille van de volgende redenen:

- a) de tariefmethodologie vermeldt uitdrukkelijk dat de beslissingen over de tariefverslagen enkel directe gevolgen hebben voor de beheerders ;
- b) de tariefmethodologie bevat een gedetailleerde procedure die beschrijft hoe men moet voldoen aan de plicht om de beheerders te horen en te raadplegen ;
- c) onderhavige beslissing is een goedkeuringsbeslissing.

### 4. ANALYSE VAN HET TARIEFVERSLAG

38. Rekening houdend met de bijkomende inlichtingen, stelt de CREG vast dat Interconnector een volledig tariefverslag heeft overgemaakt.

39. In het tariefverslag van 14 april 2022 wordt de aansluiting gemaakt tussen het gerealiseerde boekhoudkundig resultaat van Interconnector en het ontwerp van jaarrekening enerzijds, en de aan de CREG gerapporteerde opsplitsing van de gereguleerde activiteiten anderzijds. Voor het volledige jaar 2021 bedraagt de statutaire nettowinst van Interconnector kGBP 32,262.

40. De CREG gebruikt dit statutair resultaat, en niet het geconsolideerd resultaat zoals Interconnector in haar afrekening heeft voorgesteld, om het regulatorisch tegoed te berekenen. Dit resultaat wordt vergeleken met de goedgekeurde winstlimieten uit artikel 4 van het besluit (Z)1654/1.

41. De berekening van het over te dragen saldo gebeurt dan als volgt :

2021	<u>Toegestane marge</u>	<u>Realiteit</u>
	<i>in duizend £</i>	<i>in duizend £</i>
<b>Gerealiseerde Statutaire winst na belastingen</b>		32,262
<b>Gerealiseerde Statutaire winst na belastingen na controle kosten</b>		32,262
<b><u>Afrekening</u></b>		
Toegestane marge plafond 1 (100% voor de beheerder)	36,701	-4,439
Toegestane marge plafond 2 (50% voor de beheerder)	47,187	0
<b>Malus voor het jaar</b>		-4,439
Overgedragen saldo 2019-2020 incl interest		-22,095
Correctie indexatie plafonds 2020		-981
Interest 2021		-401
<b>Gecumuleerd regulatorisch tegoed op 31/12/2021</b>		-27,917

42. De CREG bepaalt de malus voor het jaar 2021 op kGBP 4,439. Dit bedrag is een tegoed waarvan de inbaarheid onzeker is en kan bijgevolg niet in de officiële jaarrekeningen van Interconnector opgenomen worden maar wel als regulatorio tegoed. Het gecumuleerd tegoed bedraagt £ 27,917.

43. Interconnector beheert een onderzeese gaspijpleiding en terminalfaciliteiten om bidirectionele gastransportdiensten aan te bieden tussen het Verenigd Koninkrijk en continentale Europese energiemarkten. Het systeem omvat compressieterminals in Bacton in het Verenigd Koninkrijk en Zeebrugge in België, verbonden door een 235 kilometer lange pijpleiding met een diameter van 40 inch. Het is momenteel in staat om 25,5 miljard kubieke meter (of 803 GWh/d) gas per jaar (ongeveer 30 % van de huidige jaarlijkse gasvraag in het VK) van Zeebrugge naar Bacton ("*reverse flow*" of "BE -UK") en 20,0 miljard kubieke meter per jaar (of 651 GWh/d) in de tegenovergestelde richting ("*forward flow*" of "UK-BE") te vervoeren.

44. Het eerste kwartaal van 2021 begon met een combinatie van een hoger dan seizoensgebonden normale vraag in het VK als gevolg van koud weer en een laag LNG-aanbod, aangezien de meeste ladingen werden omgeleid naar de duurdere Aziatische markten. Dit resulteerde in sterke BE naar GB-stromen via INT dankzij een hoog niveau van kortetermijnverkoop in januari. Op zijn hoogtepunt zag INT een gebruik van 76 % van zijn technische BE naar GB-capaciteit, waarmee op 14 januari 16 % van de VK-vraag werd geleverd. BE naar VK-stromen en de verkoop van kortetermijn capaciteit daalde in februari en maart.

45. Het merendeel van de zomer was een zeer rustige periode voor INT. Er waren weinig marktkansen voor VK naar BE-stromen vanwege het hoge niveau van upstream-onderhoud waardoor de beschikbaarheid van 'overtollig' gas in VK werd verminderd. Bovendien verhoogde het ontbreken van de korteaafstandsroute van National Grid de kosten voor export van VK naar het vasteland. Van april tot en met 21 augustus was er geen VK-exportstroom via INT.

46. De situatie veranderde drastisch vanaf eind september. De stroomniveaus van VK naar BE namen sterk toe als reactie op hoge spreads tussen de hubs NBP/ZEE/TTF, aangezien de Europese opslagplaatsen slechts 70 % vol waren terwijl Noordwest-Europa de winter tegemoet ging. Op 21 oktober werd gemiddeld 51 % van de INT GB naar BE-capaciteit gecontracteerd met een zeer hoge benutting van deze capaciteit gedurende de maand. De stroom van VK naar BE bereikte begin oktober een piek van 93 % van de technische capaciteit van INT. Die marktomstandigheden waren van kracht tijdens het vierde kwartaal van 2021 en INT bleef stromen in de richting van VK naar BE gedurende de hele periode van oktober tot 21 december. Aanbodstress op de Noordwest-Europese markt, verergerd door een laag Russisch aanbod, zorgde voor recordprijzen.

47. De CREG herinnert eraan dat het tariefmodel van Interconnector geen vangnet (*floor*) voorziet zodat Interconnector in alle omstandigheden zichzelf moet bedruipen. Een belangrijke manier, om de vervoersactiviteiten te bestendigen, is het verlagen van kosten om aantrekkelijke tarieven te bekomen en hierdoor zo veel mogelijk opbrengsten te genereren.

## 5. ALGEMEEN VOORBEHOUD

In onderhavige beslissing spreekt de CREG zich uit over het exploitatiesaldo van Interconnector op basis van de documenten die haar ter beschikking warden gesteld. De CREG behoudt zich het recht voor om de rechtvaardiging en het reële karakter van alle posten in de loop van de komende jaren aan een grondig onderzoek te onderwerpen.

Overeenkomstig artikel 41(2), *in fine*, van richtlijn 2009/73, laat onderhavige beslissing de toekomstige uitoefening van de tariefbevoegdheid onverlet. De CREG is bevoegd om de tarieven of de methode permanent aan te passen, zelfs tijdens de lopende regulatorische periode, op basis van de artikelen 41(6) en 41(10) van richtlijn 2009/73 en hun omzetting in Belgisch recht.

## 6. DISPOSITIEF

Gelet op de wet van 12 april 1965 betreffende het vervoer van gasachtige producten en andere door middel van leidingen;

Gelet op het tariefverslag dat Interconnector aan de CREG op 14 april 2022 heeft overgemaakt met het oog op de controle van de tarieven voor de periode van 1 januari 2021 tot 31 december 2021;

Gelet op de talrijke e-mails tussen Interconnector en de CREG over precieze punten;

Gelet op het besluit (B)1654/1;

Gelet op het huishoudelijk reglement van het directiecomité van de CREG van 4 december 2015, gewijzigd op 22 december 2016;

Gelet op het algemeen voorbehoud uitgedrukt door de CREG;

Gelet op de voorgaande analyse;

Beslist de CREG dat de toepassing van de tarieven in de periode van 1 januari 2021 tot 31 december 2021 geresulteerd hebben in een verhoging van de egalisatierekening (regulatorisch tegoed) met kGBP 4,439, dat op 31 december 2021 gecumuleerd kGBP 27,917 bedraagt.

///

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

Laurent JACQUET  
Directeur

Koen LOCQUET  
Wvd. voorzitter van het Directiecomité