

Beslissing

(B)658E/83
6 juli 2023

Beslissing over de vraag tot goedkeuring van het tariefverslag ingediend door de transmissie-netbeheerder voor elektriciteit met inbegrip van de saldi met betrekking tot het boekjaar 2022

Artikel 23, § 2, 2^{de} lid, 14^o van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt, *inuncto* artikel 37, van het besluit (Z)1109/10 van 28 juni 2018 tot vaststelling van de tariefmethodologie voor het elektriciteitstransmissienet en voor de elektriciteitsnetten met een transmissiefunctie voor de regulatoire periode 2020-2023

Niet-vertrouwelijke versie

Inhoudsopgave

Inhoudsopgave	2
INLEIDING	4
VERKLARENDE WOORDENLIJST	5
1. WETTELIJKE BASIS	5
2. ANTECEDENTEN	6
3. VOORAFGAANDE RAADPLEGING	6
4. ANALYSE VAN HET TARIEFVERSLAG	7
4.1. Totaal inkomen en gerapporteerde saldi	7
4.1.1. Het totaal inkomen en gerapporteerde exploitatiesaldi	7
4.1.2. Saldi met betrekking tot openbare dienstverplichtingen en toeslagen	10
4.2. Controleprogramma van de CREG	10
4.3. Stap 1 : onderzoek van de volledigheid van het tariefverslag van Elia	11
4.4. Stap 2 : onderzoek van de coherentie tussen de gerapporteerde bedragen en de jaarrekening voorgelegd aan de algemene vergadering ter goedkeuring	11
4.5. Stap 3 : onderzoek van de opsplitsing tussen de activiteiten gereguleerd door de CREG die onderworpen zijn aan de tariefmethodologie en deze die niet worden gereguleerd door de CREG 12	
4.5.1. Vergoeding van het directiecomité van Elia	12
4.5.2. Reisfacturen	12
4.5.3. Prestaties van verschillende consultants	13
4.5.4. Gebrek aan huur gefactureerd aan Elia Group voor het gebruik van de audiovisuele studie van ETB	14
4.6. Stap 4: onderzoek van de beheersbare kosten	14
4.6.1. Inhoudingsfeest van het project Avelin-Avelgem	15
4.6.2. Energy track&trace	15
4.6.3. Documentaire “de 11 ^e provincie”	18
4.6.4. Recuperaties van verzekeringen	18
4.7. Stap 5 : onderzoek van de niet-beheersbare kosten	19
4.7.1. Gebruik van infrastructuur van derden	19
4.7.2. Vergoedingen voor de aanpassing van de aansluiting en andere	19
4.8. Stap 6 : onderzoek van de beïnvloedbare kosten	20
4.9. Stap 7 : onderzoek van de kosten toegewezen aan de tarieven voor openbare dienstverplichtingen en aan de toeslagen	20
4.10. Stap 8 : onderzoek van de totale vergoeding van de gereguleerde activiteiten	20
4.10.1. Billijke marge	20
4.10.2. Stimulans tot beheersing van de beheersbare kosten	21
4.10.3. Stimulans tot beheersing van de beïnvloedbare kosten	21

4.10.4. Stimulans ter bevordering van het systeemevenwicht	22
4.10.5. Stimulans voor onderzoek en ontwikkeling.....	23
4.10.6. Eindwaarde van de RAB	23
4.11. Stap 9 : onderzoek van de tarifaire verkopen.....	23
4.12. Stap 10 : onderzoek van de balanssaldi gerapporteerd door Elia met betrekking tot de tarieven voor de dekking van de openbare dienstverplichtingen en deze met betrekking tot de toeslagen	24
5. ALGEMEEN VOORBEHOUD	24
6. DISPOSITIEF.....	24
BIJLAGE	26

INLEIDING

De COMMISSIE VOOR DE REGULERING VAN DE ELEKTRICITEIT EN HET GAS (CREG) onderzoekt hierna het aangepast tariefverslag met inbegrip van de saldi met betrekking tot het boekjaar 2022 ingediend door de transmissienetbeheerder op 28 februari 2023.

Dit onderzoek maakt deel uit van de controles van de CREG met betrekking tot de toepassing van de tarieven en de bepaling van de saldi die aan de basis liggen van de regulatoire vorderingen en schulden. Dit onderzoek heeft een uitsluitend tarifair karakter en heeft dus geen verband met de boekhoudkundige en financiële, wettelijke bepalingen met betrekking tot de boekhouding en de jaarrekeningen, waarvoor de CREG over geen enkele bevoegdheid beschikt. Op basis van haar tariefmethodologie van 28 juni 2018 onderzoekt de CREG enkel het redelijk karakter van de gerapporteerde verrichtingen en bedragen, en dat vanuit het oogpunt van de netgebruikers. Het onderzoek van de CREG is dus voornamelijk gericht op het bepalen van de saldi voor het boekjaar 2022 die moeten worden overgedragen voor de berekening van de tarieven van de volgende regulatoire periode.

Naast de inleiding en de verklarende woordenlijst bestaat onderhavige beslissing uit zes delen:

- 1) het eerste deel bevat de wettelijke basis waarop de CREG zich baseert voor het nemen van deze beslissing;
- 2) het verloop van de procedure wordt beschreven in het tweede deel;
- 3) de raadpleging over de ontwerpbeslissing wordt uiteengezet in het derde deel;
- 4) in het vierde deel worden het tariefverslag en de componenten van de gerapporteerde saldi aan de hand van een controleprogramma geanalyseerd;
- 5) een algemeen voorbehoud wordt geformuleerd in het vijfde deel;
- 6) het dispositief wordt opgenomen in het zesde deel.

Het directiecomité van de CREG heeft onderhavige beslissing genomen op 6 juli 2023.

VERKLARENDE WOORDENLIJST

“**Elektriciteitswet**”: de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt.

“**CREG**”: de Commissie voor de Regulering van de Elektriciteit en het Gas, zoals beschreven in het artikel 23 van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt.

“**Elia**”: de nv Elia Transmission Belgium¹ is de onderneming die is aangesteld² als beheerder van het transmissienet op basis van artikel 10, § 1 van de elektriciteitswet en die eveneens beschikt over de nodige regionale licenties voor het uitbaten van de elektriciteitsnetten met een spanning tussen 30 kV en 70 kV. Alle elektriciteitsnetten onder haar beheer hebben daarom een transmissiefunctie.

“**Tariefmethodologie**”: de methodologie bedoeld in artikel 12, § 2, van de elektriciteitswet en vastgelegd door de CREG in haar besluit (Z)1109/10 van 28 juni 2018 tot vaststelling van de tariefmethodologie voor het elektriciteitstransmissienet en voor de elektriciteitsnetten met een transmissiefunctie voor de regulatoire periode 2020-2023.

“**Rapporteringsmodel**”: de tabellen en richtlijnen bedoeld in bijlage 1 van de tariefmethodologie.

“**Tariefverslag**”: het tariefverslag omvat de reële waarden van de uiteenlopende elementen van het totaal inkomen en de vergelijking met de in het tariefvoorstel opgenomen gebudgetteerde bedragen voor het exploitatiejaar. Die vergelijking geeft aanleiding tot saldi die voortvloeien uit verschillen tussen het goedgekeurde totaal inkomen (kosten en opbrengsten) en de gerealiseerde (boekhoudkundige) resultaten. De (positieve of negatieve) verschillen als gevolg van een afwijking in de verkopen of de volumes vergeleken met hetgeen voorzien was in het budget maken ook deel uit van de saldi. Het totaal inkomen en de saldi worden berekend op basis van de consolidatie van de werkelijke financiële gegevens van de nv Elia Transmission Belgium, de nv Elia Asset en de nv Elia Engineering en moet worden opgesteld in overeenstemming met het boekhoudkundig referentiekader dat in België van toepassing is.

« **Tariefvoorstel 2020-2023** » : het aangepast tariefvoorstel 2020-2023, goedgekeurd door de CREG op 7 november 2019 in haar beslissing (B)658E/62 over de vraag tot goedkeuring van het aangepast tariefvoorstel 2020-2023, ingediend door de nv Elia System Operator (hierna ook: beslissing van 7 november 2019).

1. WETTELIJKE BASIS

1. Artikel 23, § 2, 14° van de elektriciteitswet bepaalt dat de CREG de tariefbevoegdheden uitoefent bedoeld in de artikelen 12 tot 12*quinquies* van die wet. Artikel 12 bevat in het bijzonder de bepalingen in verband met de tarieven en de tariefmethodologie die gelden voor het beheer van het transmissienet en voor de netten met een transmissiefunctie.

2. Volgens artikel 12, § 5, 15° dient de tariefmethodologie ervoor te zorgen dat de saldi alsook hun verdeling over de volgende regulatoire periodes op transparante en niet-discriminerende wijze worden bepaald.

¹ Elia Transmission Belgium nv, Keizerslaan 20, 1000 Brussel, RPR Brussel, 0731.852.231

² Ministerieel besluit van 13 januari 2020 tot aanwijzing van Elia Transmission Belgium nv als netbeheerder overeenkomstig artikel 10 van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt, gepubliceerd op 27 januari 2020.

3. Met toepassing van artikel 12 heeft de CREG op 28 juni 2018 haar tariefmethodologie vastgelegd.
4. De artikelen 35 en volgende van de tariefmethodologie bevatten de bepalingen die van toepassing zijn inzake de controle op en de toepassing van de tarieven, met inbegrip van de procedure voor de goedkeuring van het tariefverslag.
5. Deze bepalingen vormen bijgevolg de wettelijke basis van onderhavige beslissing.

2. ANTECEDENTEN

6. Op 28 februari 2023 heeft de CREG het tariefverslag van Elia over het boekjaar 2022 ontvangen. Er wordt op gewezen dat dit document zowel Franstalige als Nederlandstalige informatie bevat.
7. Op 24 maart 2023 heeft de CREG aan Elia bijkomende inlichtingen over het tariefverslag gevraagd. Per brief van 14 april 2023 heeft de CREG bijkomende inlichtingen van Elia ontvangen.
8. Per e-mail heeft de CREG bijkomende details gevraagd over het tariefverslag en over de gegeven bijkomende inlichtingen. Elia heeft per e-mail verduidelijkingen gegeven.
9. Op 11 mei 2023 heeft het directiecomité van de CREG de ontwerpbeslissing (B)658E/83 aangenomen (hierna: de ontwerpbeslissing) die op dezelfde dag per e-mail aan Elia werd overgemaakt. Het ging om een ontwerp van beslissing tot verwerping. Voormelde ontwerpbeslissing bepaalde dat Elia haar initieel tariefverslag op verschillende punten moest aanpassen om een goedkeuring te bekomen van de gerapporteerde saldi over het jaar 2022, tenzij Elia de CREG van een andere redenering en/of van een ander bedrag kon overtuigen.
10. Op haar vraag werd Elia op 22 mei 2023 gehoord. Het PV van de hoorzitting en de bijlage ervan, met name de presentatie van Elia, worden als bijlage aan onderhavige beslissing toegevoegd.
11. Op 9 juni 2023 heeft Elia haar aangepast tariefverslag aan de CREG bezorgd.

3. VOORAFGAANDE RAADPLEGING

12. Krachtens artikel 23, § 1 en met toepassing van artikel 41 van haar huishoudelijk reglement, heeft het directiecomité van de CREG beslist om de raadpleging over de ontwerpbeslissing te beperken en enkel Elia te raadplegen van 11 mei tot 9 juni 2023 omwille van de volgende redenen:
 - de tariefmethodologie vermeldt uitdrukkelijk dat de beslissingen over de tariefverslagen enkel rechtstreekse gevolgen hebben voor de netbeheerder;
 - de tariefmethodologie bevat een gedetailleerde procedure, die de raadpleging van de netbeheerder bepaalt.

4. ANALYSE VAN HET TARIEFVERSLAG

4.1. Totaal inkomen en gerapporteerde saldi

4.1.1. Het totaal inkomen en gerapporteerde exploitatiesaldi

13. Het gebudgetteerde totaal inkomen van Elia voor het jaar 2022, zoals goedgekeurd in de beslissing van de CREG van 7 november 2019, bedraagt € 810.278.682 .

14. Zoals opgenomen in tabel 1, is het totaalsaldo dat Elia op 28 februari 2023 heeft gerapporteerd, een overschot van € - 130.765.887, een schuld van de netbeheerder op de toekomstige tarieven die bestaat uit twee deelsaldi. Het eerste deelsaldo met betrekking tot de kosten is het verschil tussen de werkelijk vastgestelde kosten en de gebudgetteerde bedragen. Het tweede deelsaldo komt overeen met het volumeverschil en is het verschil tussen de werkelijke tariefomzet en de gebudgetteerde tarifaire opbrengsten. Deze saldi maken dus geen deel uit van het resultaat van het exploitatiejaar 2022, noch van het eigen vermogen van de netbeheerder. Samengevat is dit bedrag voor Elia een regulatoire schuld, zoals bedoeld in artikel 38 van de tariefmethodologie.

15. Zoals uiteengezet in tabel 2 is het aangepaste totaalsaldo dat Elia op 9 juni 2023 heeft gerapporteerd een overschot van € -131.881.669 wat opnieuw een schuld van de netbeheerder op de toekomstige tarieven betekent. De wijzigingen die door Elia op vraag van de CREG werden aangebracht in haar aangepast tariefverslag van 9 juni 2023 hebben bijgevolg geleid tot een stijging van de schuld van de netbeheerder op de toekomstige tarieven van € 1.115.782.

Tabel 1: Het totaal inkomen 2022 initieel gerapporteerd door Elia en de gedetailleerde exploitatiesaldi

in EUR	Budget 2022	Realiteit 2022	Delta = Realiteit - Budget
1e deelsaldo : het verschil tussen de gebudgetteerde en de werkelijke kosten	810.278.682	926.484.010	116.205.328
Niet-beheersbare kosten	227.601.254	72.462.466	-155.138.788
Afschrijvingen en waardeverminderingen	194.475.959	197.487.723	3.011.764
Gebruik van ondersteunende diensten (behalve reservatie Black start en de regeling van de spanning)	58.522.975	284.144.324	225.621.349
Energieaankopen ter compensatie van verliezen (behalve verliezen op lange termijn vanaf 2020)	690.624	837.310	146.686
Reservatie Black start en de regeling van de spanning	7.231.027	10.611.340	3.380.313
Andere niet beheersbare elementen te specificeren: andere boetes niet-beheersbaar	0	-548.191	-548.191
Gebruik van de infrastructuur van derden	17.173.523	15.504.347	-1.669.176
Pensioenlasten	5.123.367	6.293.796	1.170.428
Vennootschapsbelasting	42.373.714	42.472.544	98.830
Andere belastingen en taksen	15.231.400	15.366.998	135.598
Meer- en minderwaarden	8.722.327	12.679.328	3.957.001
Financiële kosten en opbrengsten	67.986.392	67.860.886	-125.506
Interconnectiekosten	-40.300.000	-422.023.716	-381.723.716
Overdrachten tussen de resultatenrekening en de balans	-24.526.273	-33.162.264	-8.635.991
Overdrachten tussen de resultatenrekening en de balans : correctie regulatoire rekeningen	-125.692.219	-125.692.219	0
Overige opbrengsten en recuperaties	-2.500.483	-7.879.792	-5.379.308
Niet -recurrente niet-beheersbare kosten en opbrengsten	3.088.922	7.472.274	4.383.352
Kosten met betrekking tot het MOG	0	1.037.778	1.037.778
Produits exceptionnels	0	0	0
Beheersbare kosten	360.855.069	389.120.936	28.265.867
Kosten voor de aankoop van goederen en diensten voor het beheer van de infrastructuur, het systeembeheer, de telecom, de informatica, de verzekeringspremies	229.146.780	251.029.639	21.882.859
Kosten voor bezoldigingen, sociale lasten en groepsverzekeringen	167.138.063	175.287.339	8.149.276
Opbrengsten in mindering van beheersbare kosten	-35.429.773	-37.196.042	-1.766.268
Beïnvloedbare kosten	100.971.822	312.132.291	211.160.469
Ondersteunende diensten - kostprijs van de reservering R1 en boetes R1	9.327.984	19.831.956	10.503.972
Ondersteunende diensten - kostprijs van de reservering R2 en boetes R2	35.519.625	165.492.678	129.973.053
Ondersteunende diensten - kostprijs van de reservering R3 en boetes R3	34.215.387	77.425.551	43.210.163
Aankopen van verliezen op lange termijn vanaf 2020	22.257.877	49.638.981	27.381.105
Andere boetes en regularisaties van het verleden	-349.052	-256.875	92.176
Vergoeding (na vennootschapsbelasting)	120.850.537	152.768.318	31.917.781
Netto billijke marge (artikel 14 TM)	105.631.382	116.804.158	11.172.777
Stimulans tot beheersing van de beheersbare kosten (artikel 21 TM)	0	3.251.251	3.251.251
Stimulans tot beheersing van de beïnvloedbare kosten (artikel 22 TM)	0	5.363.004	5.363.004
Stimulans voor marktintegratie - financiële deelnemingen (artikel 24, §1,1 TM)	997.255	1.326.000	328.745
Stimulans voor marktintegratie - interconnectiecapaciteit (artikel 24, §1,2 TM)	5.171.600	8.385.568	3.213.968
Stimulans voor marktintegratie - investeringen (artikel 24, §1,3 TM)	1.847.000	3.881.500	2.034.500
Stimulans voor verbetering van de kwaliteit - tevredenheid van de gebruikers met een nieuwe aansluiting (artikel 25, §1,1 TM)	517.160	753.793	236.633
Stimulans voor de verbetering van de kwaliteit - tevredenheid van alle netgebruikers (artikel 25,	923.500	1.407.136	483.636
Stimulans voor de verbetering van de kwaliteit - gegevenskwaliteit (artikel 25, §1,3 TM)	1.366.780	1.244.207	-122.573
Stimulans voor onderzoek en ontwikkeling (artikel 26 TM)	0	2.638.706	2.638.706
Stimulans voor de bevordering van het systeemevenwicht (artikel 27 TM)	923.500	1.707.860	784.360
Stimulans voor de verbeteringen aangebracht aan de bevoorradingscontinuïteit - AIT (artikel 28, 1) TM)	1.157.453	2.488.495	1.331.042
Stimulans voor de verbeteringen aangebracht aan de bevoorradingscontinuïteit - MOG (artikel 28, 2) TM)	1.157.453	1.964.039	806.586
Stimulans voor de verbeteringen aangebracht aan de bevoorradingscontinuïteit - investeringen (artikel 28, 3) TM)	1.157.453	1.552.600	395.147
2e deelsaldo: het verschil tussen werkelijke tarifaire opbrengsten en gebudgetteerde tarifaire opbrengsten (effecten van volume en van volume-mix)	-810.278.682	-1.057.249.897	-246.971.215
Tariefomzet uit aansluitingstarieven	-45.190.447	-44.803.755	386.692
Tariefomzet uit tarieven voor het beheer en de ontwikkeling van de netinfrastructuur	-472.950.052	-475.322.168	-2.372.116
Tariefomzet uit tarieven voor het beheer van het elektrisch systeem	-132.296.298	-149.847.131	-17.550.833
Tariefomzet uit tarieven voor de compensatie van onevenwichten	-136.008.132	-365.037.535	-229.029.403
Tariefomzet uit het tarief voor marktintegratie	-23.833.753	-22.239.307	1.594.446
Totaal van de saldi gerapporteerd door Elia			-130.765.887

Tabel 2: Het totaal inkomen 2022 door Elia gerapporteerd op 9 juni 2023 en de gedetailleerde exploitatiesaldi

in EUR	Budget 2022	Realiteit 2022	Delta = Realiteit - Budget
1e deelsaldo : het verschil tussen de gebudgetteerde en de werkelijke kosten	810.278.682	925.368.228	115.089.546
Niet-beheersbare kosten	227.601.254	71.620.193	-155.981.061
Afschrijvingen en waardeverminderingen	194.475.959	197.487.723	3.011.764
Gebruik van ondersteunende diensten (behalve reservatie Black start en de regeling van de spanning)	58.522.975	284.144.324	225.621.349
Energieaankopen ter compensatie van verliezen (behalve verliezen op lange termijn vanaf 2020)	690.624	837.310	146.686
Reservatie Black start en de regeling van de spanning	7.231.027	10.611.340	3.380.313
Andere niet beheersbare elementen te specificeren: andere boetes niet-beheersbaar	0	-805.066	-805.066
Gebruik van de infrastructuur van derden	17.173.523	14.993.835	-2.179.688
Pensioenlasten	5.123.367	6.293.796	1.170.428
Vennootschapsbelasting	42.373.714	42.397.658	23.944
Andere belastingen en taksen	15.231.400	15.366.998	135.598
Meer- en minderwaarden	8.722.327	12.679.328	3.957.001
Financiële kosten en opbrengsten	67.986.392	67.860.886	-125.506
Interconnectiekosten	-40.300.000	-422.023.716	-381.723.716
Overdrachten tussen de resultatenrekening en de balans	-24.526.273	-33.162.264	-8.635.991
Overdrachten tussen de resultatenrekening en de balans : correctie regulatoire rekeningen	-125.692.219	-125.692.219	0
Overige opbrengsten en recuperaties	-2.500.483	-7.879.792	-5.379.308
Niet-recurrente niet-beheersbare kosten en opbrengsten	3.088.922	7.472.274	4.383.352
Kosten met betrekking tot het MOG	0	1.037.778	1.037.778
Produits exceptionnels	0	0	0
Beheersbare kosten	360.855.069	388.850.426	27.995.357
Kosten voor de aankoop van goederen en diensten voor het beheer van de infrastructuur, het systeembeheer, de telecom, de informatica, de verzekeringspremies	229.146.780	250.819.825	21.673.045
Kosten voor bezoldigingen, sociale lasten en groepsverzekeringen	167.138.063	175.195.052	8.056.989
Opbrengsten in mindering van beheersbare kosten	-35.429.773	-37.164.451	-1.734.677
Beïnvloedbare kosten	100.971.822	312.389.166	211.417.344
Ondersteunende diensten - kostprijs van de reservering R1 en boetes R1	9.327.984	19.831.956	10.503.972
Ondersteunende diensten - kostprijs van de reservering R2 en boetes R2	35.519.625	165.492.678	129.973.053
Ondersteunende diensten - kostprijs van de reservering R3 en boetes R3	34.215.387	77.425.551	43.210.163
Aankopen van verliezen op lange termijn vanaf 2020	22.257.877	49.638.981	27.381.105
Andere boetes et regularisaties van het verleden	-349.052	0	349.052
Vergoeding (na vennootschapsbelasting)	120.850.537	152.508.444	31.657.906
Netto billijke marge (artikel 14 TM)	105.631.382	116.744.988	11.113.606
Stimulans tot beheersing van de beheersbare kosten (artikel 21 TM)	0	3.356.250	3.356.250
Stimulans tot beheersing van de beïnvloedbare kosten (artikel 22 TM)	0	5.022.417	5.022.417
Stimulans voor marktintegratie - financiële deelnemingen (artikel 24, §1,1 TM)	997.255	1.326.000	328.745
Stimulans voor marktintegratie - interconnectiecapaciteit (artikel 24, §1,2 TM)	5.171.600	8.385.568	3.213.968
Stimulans voor marktintegratie - investeringen (artikel 24, §1,3 TM)	1.847.000	3.881.500	2.034.500
Stimulans voor verbetering van de kwaliteit - tevredenheid van de gebruikers met een nieuwe aansluiting (artikel 25, §1,1 TM)	517.160	753.793	236.633
Stimulans voor de verbetering van de kwaliteit - tevredenheid van alle netgebruikers (artikel 25, §1,2 TM)	923.500	1.407.136	483.636
Stimulans voor de verbetering van de kwaliteit - gegevenskwaliteit (artikel 25, §1,3 TM)	1.366.780	1.244.207	-122.573
Stimulans voor onderzoek en ontwikkeling (artikel 26 TM)	0	2.479.515	2.479.515
Stimulans voor de bevordering van het systeemevenwicht (artikel 27 TM)	923.500	1.901.935	978.435
Stimulans voor de verbeteringen aangebracht aan de bevoorradingscontinuïteit - AIT (artikel 28, 1) TM)	1.157.453	2.488.495	1.331.042
Stimulans voor de verbeteringen aangebracht aan de bevoorradingscontinuïteit - MOG (artikel 28, 2) TM)	1.157.453	1.964.039	806.586
Stimulans voor de verbeteringen aangebracht aan de bevoorradingscontinuïteit - investeringen (artikel 28, 3) TM)	1.157.453	1.552.600	395.147
2e deelsaldo: het verschil tussen werkelijke tarifaire opbrengsten en gebudgetteerde tarifaire opbrengsten (effecten van volume en van volume-mix)	-810.278.682	-1.057.249.897	-246.971.215
Tariefomzet uit aansluitingstarieven	-45.190.447	-44.803.755	386.692
Tariefomzet uit tarieven voor het beheer en de ontwikkeling van de netinfrastructuur	-472.950.052	-475.322.168	-2.372.116
Tariefomzet uit tarieven voor het beheer van het elektrisch systeem	-132.296.298	-149.847.131	-17.550.833
Tariefomzet uit tarieven voor de compensatie van onevenwichten	-136.008.132	-365.037.535	-229.029.403
Tariefomzet uit het tarief voor marktintegratie	-23.833.753	-22.239.307	1.594.446
Totaal van de saldi gerapporteerd door Elia			-131.881.669

4.1.2. Saldi met betrekking tot openbare dienstverplichtingen en toeslagen

16. Naast de saldi die betrekking hebben op het totaal inkomen noodzakelijk voor het uitoefenen van gereguleerde activiteiten bevat het tariefverslag eveneens de saldi van de openbare dienstverplichtingen en de toeslagen waarvan de inning wordt opgelegd aan Elia. Deze verrichtingen en de desbetreffende saldi worden, net zoals in het verleden, niet via de resultatenrekening van de onderneming Elia geboekt maar worden rechtstreeks in de balansrekeningen opgenomen.

4.2. Controleprogramma van de CREG

17. In het kader van de analyse en controle van een tariefverslag bestaat de voornaamste opdracht van de CREG erin de berekening te evalueren van de saldi gerapporteerd door Elia. De CREG evalueert meer specifiek:

- de correcte opsplitsing tussen de gereguleerde en niet-gereguleerde activiteiten van Elia in België en de afwezigheid van kruissubsidiëring tussen deze twee activiteitengroepen. Sinds het begin van de liberalisering van de markt heeft de wetgever steeds zijn bezorgdheden geuit over het vermijden van alle vormen van kruissubsidiëring. Artikel 8, § 2 van de elektriciteitswet bepaalt dat Elia andere activiteiten mag uitvoeren dan deze die deel uitmaken van haar wettelijke opdrachten vermeld in artikel 8 van de elektriciteitswet, voor zover ze geen negatieve invloed hebben op het vervullen van de opdrachten die door de Belgische wetgever aan Elia zijn toevertrouwd. De tariefmethodologie voorziet onder meer de verplichting tot het houden van een afzonderlijke analytische boekhouding voor haar gereguleerde activiteiten in België en voor haar andere activiteiten. De tariefmethodologie legt hieromtrent eveneens de certificering op door de commissarissen. In het kader van onderhavige beslissing controleert de CREG nogmaals of Elia voormelde bepalingen goed heeft gerespecteerd;
- het redelijk karakter van de afzonderlijke reële componenten van het totaal inkomen op basis van de redelijkheidscriteria opgenomen in hoofdstuk 5.4 van de tariefmethodologie alsook op basis van haar standpunten geformuleerd in haar voorgaande tariefbeslissingen.

Om deze opdracht uit te voeren, baseert de CREG zich op een controleprogramma bestaande uit de volgende 10 stappen :

- stap 1 : onderzoek van de volledigheid van het tariefverslag van Elia (zie 4.3);
- stap 2 : onderzoek van de coherentie tussen de gerapporteerde bedragen en de jaarrekening voorgelegd aan de algemene vergadering ter goedkeuring (zie 4.4);
- stap 3 : onderzoek van de opsplitsing tussen de activiteiten gereguleerd door de CREG die onderworpen zijn aan de tariefmethodologie en deze die niet worden gereguleerd door de CREG (zie 4.5);
- stap 4 : onderzoek van de beheersbare kosten (zie 4.6);
- stap 5 : onderzoek van de niet-beheersbare kosten (zie 4.7);
- stap 6 : onderzoek van de beïnvloedbare kosten (zie 4.8);
- stap 7 : onderzoek van de kosten toegewezen aan de tarieven voor openbare dienstverplichtingen en aan de toeslagen (zie 4.9);
- stap 8 : onderzoek van de totale vergoeding van de gereguleerde activiteiten in België (zie 4.10);
- stap 9 : onderzoek van de tarifaire verkopen (zie 4.11);

- stap 10 : onderzoek van de balanssaldi gerapporteerd door Elia met betrekking tot de tarieven voor de dekking van de openbare dienstverplichtingen en deze met betrekking tot de toeslagen (zie 4.12).

18. In de gevallen waarbij de CREG de betreffende bedragen in hun totaliteit redelijk acht, maakt zij daar slechts kort melding van.

4.3. Stap 1 : onderzoek van de volledigheid van het tariefverslag van Elia

19. In het kader van haar ontwerpbeslissing had de CREG vastgesteld dat bepaalde tabellen niet correct waren ingevuld, zoals de tabellen 1 (lijnen 21 en 22), 3B, 6A, 6C, 14, 22 en 25. De CREG heeft bijgevolg aan Elia gevraagd om ook deze tabellen in haar aangepast tariefverslag aan te passen.

20. In haar aangepast tariefvoorstel van 9 juni 2023 heeft Elia de vraag tot aanpassing van de CREG doorgevoerd.

21. Elia voldoet aldus aan de vraag tot aanpassing van de CREG.

4.4. Stap 2 : onderzoek van de coherentie tussen de gerapporteerde bedragen en de jaarrekening voorgelegd aan de algemene vergadering ter goedkeuring

22. Wat de geconsolideerde rekeningen betreft die in het tariefverslag van Elia zijn opgenomen, wordt benadrukt dat het tariefverslag van Elia niet verward mag worden met het jaarverslag van Elia Group of met de geconsolideerde jaarrekeningen van de Elia Group: de twee voormelde documenten worden opgesteld in overeenstemming met de *International Financial Reporting Standards* die de Europese Unie heeft aangenomen. Het gevolg hiervan is dus dat de consolidatiegrondslagen van deze financiële verslagen verschillend zijn van de beginselen die bij het opstellen van het tariefverslag worden gebruikt³

23. Elia heeft uiteengezet welke financiële staten in haar tariefverslag zijn verwerkt. De balans en de geconsolideerde resultatenrekeningen werden opgesteld op basis van de statutaire jaarrekeningen (BEGaap) van Elia Transmission Belgium, Elia Asset en Elia Engineering. Het gaat dus om een subconsolidatie van de Elia Group. De CREG heeft een coherentie vastgesteld tussen de financiële staten van 2022 enerzijds en de bedragen die zijn opgenomen in het tariefverslag 2022 anderzijds. In deze geconsolideerde rekeningen per 31 december 2022 werd een onderscheid gemaakt tussen de gereguleerde en de niet-gereguleerde activiteiten. De niet-gereguleerde activiteiten "Nemo", "Eurogrid"⁴ en "andere" zijn sterk afgenomen ten opzichte van de voorgaande jaren ten gevolge van de reorganisatie van de groep.

24. Op 31 december 2022 is het positieve consolidatieverschil, volgens tabel 3A van het tariefverslag, opgenomen onder de rubriek "immateriële vaste activa". Deze rubriek, die

³ Dit verschil werd bevestigd door de (toenmalige) Commissie voor het Bank-, Financie- en Assurantiewezen in haar brief van 16 augustus 2010: "*Tijdens het onderzoek [...] heeft het Directiecomité van de CBFA vastgesteld dat er twee denkwijzen naast elkaar bestonden, waarvan de ene aan de grondslag van de opstelling van de consolidatierekeningen lag en de andere aan de basis van de tariefbepaling*" (vrije vertaling van "*Lors de l'examen [...] le Comité de Direction de la CBFA a constaté la coexistence de deux logiques, l'une présidant à l'établissement des comptes consolidés et l'autre sous-tendant la fixation des tarifs*").

⁴ Het gaat hier over activiteiten tussen de vennootschappen van de Elia Group via contracten van het type "Service Level Agreement (SLA)".

€ 1.738.357.084,39 bedraagt, bevat de investeringen m.b.t. "IT Software" en "*Intangible Property*" en "de positieve consolidatieverschillen".

25. De CREG stelt vast dat Elia dezelfde principes heeft toegepast als voorheen: de positieve consolidatieverschillen werden niet aan andere balansrekeningen toegewezen en de positieve consolidatieverschillen zijn niet in waarde afgenomen (door afschrijvingen of waardeverminderingen).

4.5. Stap 3 : onderzoek van de opsplitsing tussen de activiteiten gereguleerd door de CREG die onderworpen zijn aan de tariefmethodologie en deze die niet worden gereguleerd door de CREG

4.5.1. Vergoeding van het directiecomité van Elia

26. In het kader van haar ontwerpbeslissing van 11 mei 2023 heeft de CREG gecontroleerd dat Elia de drie redelijkheidscriteria, opgenomen in de beslissing van de CREG (B)658E/37, over de vergoeding van het directiecomité van Elia correct heeft toegepast.

Voor het jaar 2022 heeft de CREG vastgesteld dat Elia één van de drie voormelde criteria niet correct had toegepast: volgens artikel 34 mag, wat de vergoeding "total cash" betreft, de individuele vergoeding van elke directeur afzonderlijk beschouwd niet meer zijn dan de mediaan + 15 % die een expert ter zake bepaalt voor de loonklasse waartoe de functie van die directeur behoorde in 2009, hetzij klasse 25 voor de CEO en klasse 23 voor de andere leden van het directiecomité volgens de studie van KORN FERRY (vroeger HAY). De CREG heeft immers vastgesteld dat Elia de mediaan + 15 % met een bijkomende 5 % had verhoogd om rekening te houden met de hoge inflatie vastgesteld tussen juli en december 2022.

De CREG had vastgesteld dat Elia, in strijd met artikel 34 van de tariefmethodologie, haar berekening niet heeft gebaseerd op de bedragen opgenomen in de studie van KORN FERRY: Elia heeft immers de vrijheid genomen om een nieuw bedrag te berekenen door voormelde bedragen met een bijkomende 5 % te verhogen. Een dergelijke vrijheid wordt door de tariefmethodologie niet toegestaan aan Elia.

Aangezien eenzelfde redenering door Elia werd gevolgd voor het jaar 2021 met een overmatige inflatie van 2,3 %, diende er voor het jaar 2021 ook een aanpassing te worden doorgevoerd.

Uit de controle bleek dat Elia de lasten die verband houden met de niet-gereguleerde activiteiten met € 99.740⁵ moest verhogen en de beheersbare kosten met hetzelfde bedrag moest verminderen.

27. In haar aangepast tariefvoorstel van 9 juni 2023 heeft Elia de vraag tot aanpassing van de CREG doorgevoerd.

28. Elia voldoet aldus aan de vraag tot aanpassing van de CREG.

4.5.2. Reisfacturen

29. In het kader van haar ontwerpbeslissing van 11 mei 2023 stelde de CREG vast dat het verslag van 6 maart 2023 van de commissarissen van Elia over een aparte analytische boekhouding voor de gereguleerde activiteiten in België en de andere activiteiten aangeeft dat de commissarissen van Elia bij de vergelijking van 25 reisfacturen met de prestaties die de betrokken personeelsleden tijdens deze

⁵ € 71.719 voor het jaar 2022 en € 28.021 voor het jaar 2021.

reizen hebben geregistreerd voor 40 % van de geanalyseerde reizen duidelijke incoherenties hebben vastgesteld. Naar aanleiding van een vraag van de CREG stelde Elia voor om de incoherenties die de revisoren hebben opgemerkt te corrigeren door de kosten van de niet-gereguleerde activiteiten te verhogen met € 24.420 en de beheersbare kosten met hetzelfde bedrag te verminderen.

Omwille van de talrijke incoherenties die de commissarissen van Elia hebben opgemerkt, heeft de CREG echter verschillende bijkomende controles uitgevoerd die betrekking hadden op de reisfacturen en de prestaties die de personeelsleden tijdens deze reizen hadden geregistreerd:

- bij de controle van de vijftien reisfacturen waarvan de eenheidsbedragen het hoogst waren en die betrekking hadden op intercontinentale reizen stelde de CREG vast dat bijna alle reisfacturen waren toegewezen aan de gereguleerde activiteiten terwijl uit zowel de bestemming als de registraties van de betrokken personeelsleden duidelijk kan worden afgeleid dat deze reizen niet gelinkt waren aan de gereguleerde activiteiten. Elia heeft het probleem erkend en voorgesteld om de kosten van de niet-gereguleerde activiteiten te verhogen met € 41.851 en de beheersbare kosten met hetzelfde bedrag te verminderen;
- bij de controle van de facturen voor de reis van 4 personeelsleden van Elia naar de *Baltic Sea Conference 2022*, een conferentie georganiseerd door 50Hertz om te discussiëren over de beste manier om het potentieel van offshore windenergie van de Baltische zee te exploiteren, heeft de CREG bovendien vastgesteld dat Elia al een bedrag van € 11.795 had toegewezen aan de niet-gereguleerde activiteiten maar dat er een bijkomend bedrag van € 3.115 had moeten worden toegewezen aan de niet-gereguleerde activiteiten.

Uit deze controles volgt dat Elia de kosten van de niet-gereguleerde activiteiten moest verhogen met in totaal € 69.386⁶ en dat ze de beheersbare kosten met hetzelfde bedrag moest verlagen.

30. In haar aangepast tariefvoorstel van 9 juni 2023 heeft Elia de vraag tot aanpassing van de CREG doorgevoerd.

31. Elia voldoet aldus aan de vraag tot aanpassing van de CREG.

32. Voor de toekomst verzoekt de CREG Elia, gezien de talrijke incoherenties die de commissarissen van Elia en de CREG hebben vastgesteld, om inspanningen te blijven leveren om ervoor te zorgen dat de toewijzing aan gereguleerde en niet-gereguleerde activiteiten van de reisfacturen en de hieraan gelinkte prestaties van haar personeelsleden, in de toekomst robuuster is. De CREG zal hierover een grondige audit uitvoeren in het kader van de controle van de saldi 2023.

4.5.3. Prestaties van verschillende consultants

33. In het kader van de ontwerpbeslissing van 11 mei 2023 heeft de CREG gecontroleerd dat de prestaties van verschillende consultants wel degelijk nodig waren in het kader van de gereguleerde activiteiten.

De CREG heeft vastgesteld dat de kosten met betrekking tot de prestaties van [VERTROUWELIJK] integraal ten laste van de gereguleerde activiteiten in België waren gelegd terwijl deze prestaties ook ten goede komen van de niet-gereguleerde activiteiten. De facto moest de helft van deze kosten ten laste van de niet-gereguleerde activiteiten zijn gelegd. Bovendien heeft de CREG vastgesteld dat er een bedrag van € [VERTROUWELIJK] dat [VERTROUWELIJK] had gefactureerd voor een studie over de Duitse arbeidsmarkt ten onrechte ten laste van de gereguleerde activiteiten in België was gelegd. Uit

⁶ = 24.420 + 41.851 + 3.115

deze controles is gebleken dat Elia de kosten van de niet-gereguleerde activiteiten met € 149.430⁷ moest verhogen en de beheersbare kosten met hetzelfde bedrag moest verminderen.

34. In haar aangepast tariefvoorstel van 9 juni 2023 heeft Elia de vraag tot aanpassing van de CREG doorgevoerd.

35. Elia voldoet aldus aan de vraag tot aanpassing van de CREG.

4.5.4. Gebrek aan huur gefactureerd aan Elia Group voor het gebruik van de audiovisuele studie van ETB

36. De voorbije jaren heeft ETB € [VERTROUWELIJK] geïnvesteerd om een audiovisuele studio te bouwen in haar gebouw in de Keizerslaan.

In het kader van haar ontwerpbeslissing van 11 mei 2023 had de CREG gecontroleerd of Elia Transmission Belgium voldoende aan Elia Group had gefactureerd voor het gebruik van deze audiovisuele studio in 2022.

De CREG heeft vastgesteld dat ETB, ondanks het feit dat Elia Group deze studio in 2022 gedurende 12 uur heeft gebruikt voor gezamenlijke activiteiten met 50Hertz en voor prestaties gelinkt aan de financiering van de entiteiten binnen de Elia Group, geen enkel bedrag aan Elia Group had gefactureerd voor het gebruik van deze studio.

Aangezien er voor dit soort dienst een concurrentiële markt bestaat, vond de CREG dat ETB het gebruik van deze studio had moeten factureren aan Elia Group volgens het “*at arm’s length*” principe. Aangezien er voor de huur van een studio voor de “*Act Now Livestream*” in 2022 € [VERTROUWELIJK]/dag was gefactureerd en ervan uitgaande dat een dag 8 uur telt en dat de studio door Elia Group werd gebruikt in het kader van groepsactiviteiten waarvan de helft van de kost ten laste van de gereguleerde activiteiten mag worden gelegd, vindt de CREG dat ETB in 2022 een bedrag van € [VERTROUWELIJK]⁸ had moeten factureren aan Elia Group.

Uit deze controle is gebleken dat Elia de kosten van de niet-gereguleerde activiteiten met € [VERTROUWELIJK]⁹ zou moeten verhogen en de beheersbare kosten met hetzelfde bedrag zou moeten verminderen.

37. In haar aangepast tariefvoorstel van 9 juni 2023 heeft Elia de vraag tot aanpassing van de CREG doorgevoerd.

38. Elia voldoet aldus aan de vraag tot aanpassing van de CREG.

39. Voor de toekomst zou de facturatie van de huur van deze studio door Elia Group, tenzij Elia kan aantonen dat het mogelijk is om een dergelijke studio per uur te huren, moeten gebeuren op basis van een huurprijs in halve dagen en rekening houdend met de vastgestelde inflatie.

4.6. Stap 4: onderzoek van de beheersbare kosten

40. Onder voorbehoud van de opmerkingen geformuleerd in de voorgaande stappen en na een grondige analyse van de beheersbare kosten gerapporteerd door de netbeheerder in zijn tariefverslag, had de CREG in haar ontwerpbeslissing van 11 mei 2023 een aantal punten geïdentificeerd die

⁷ [VERTROUWELIJK]

⁸ [VERTROUWELIJK]

⁹ [VERTROUWELIJK]

bepaalde opmerkingen of een aanpassing vereisten. De gevolgen die Elia aan deze vragen tot aanpassing heeft gegeven, worden hierna geanalyseerd.

41. In deze stap wordt de analyse van het redelijk karakter van de gerapporteerde elementen besproken terwijl de analyse van de bestemming van het gerealiseerde saldo op de beheersbare kosten in stap 8 wordt besproken. Het saldo gerealiseerd op de beheersbare kosten wordt immers niet op zich in aanmerking genomen voor de stimulans voor het beheer van de beheersbare kosten: er moet daarbij rekening worden gehouden met de toepassing van correctiefactoren voorzien in de tariefmethodologie en in de voorgaande tariefbeslissingen van de CREG (cfr. correctie in functie van de inflatie en van de werkelijk waargenomen investeringen, alsook de indexsprong en de vermindering van de patronale lasten ten gunste van de netgebruikers).

4.6.1. Inhoudigingsfeest van het project Avelin-Avelgem

42. Op 2 december 2022 hebben Elia en RTE een inhoudigingsfeest georganiseerd voor het project Avelin-Avelgem.

De kost die Elia ten laste van de Belgische tarieven heeft gelegd bedroeg € 89.973 waarvan € 82.533 werd geactiveerd (en opgenomen in de RAB) en € 7.440 als beheersbare kosten werd geboekt. Naar aanleiding van een vraag van de CREG heeft Elia wel erkend dat de kapitalisatie van het evenement niet in lijn was met haar activeringsregels en dat alle kosten als beheersbare kosten hadden moeten worden beschouwd.

In het kader van haar ontwerpbeslissing van 11 mei 2023 vond de CREG, naast de incorrecte activatie van de voornaamste kosten van dit inhoudigingsfeest, dat alle voormelde kosten als manifest onredelijk moesten worden beschouwd.

De CREG vond niet enkel dat de middelen onredelijk waren gebruikt maar ook, zoals ze vroeger had beslist voor de inhoudigingsceremonie van de interconnectie met Groot-Brittannië: Nemolink¹⁰, dat het inhoudigingsfeest van het project Avelin-Avelgem geen enkel voordeel voor de netgebruikers had en dus voor hen niet noodzakelijk was. Bijgevolg zou een bedrag van € 82.533 op het einde van 2022 moeten worden afgetrokken van het bedrag van de RAB, de billijke marge moest als gevolg daarvan opnieuw worden berekend en er moest een bedrag van € 7.440 van de beheersbare kosten worden afgetrokken.

43. In haar aangepast tariefvoorstel van 9 juni 2023 heeft Elia de vraag tot aanpassing van de CREG doorgevoerd en een herfacturatie van een deel van de kosten aan RTE geneutraliseerd: als gevolg van deze aanpassingen heeft dit inhoudigingsfeest geen impact gehad op de gereguleerde tarifaire perimeter.

44. Elia voldoet aldus aan de vraag tot aanpassing van de CREG.

4.6.2. Energy track&trace

45. Energy track&trace (ETT) is, volgens de website¹¹, een granulair certificeringssysteem ontwikkeld door een partnerschap tussen Europese instellingen die certificaten van garanties van oorsprong uitreiken en enkele transmissienetbeheerders, waaronder Elia. ETT is een systeem dat ontworpen is opdat de energieleveranciers het op vrijwillige basis kunnen gebruiken om hun klanten die hun

¹⁰ CREG, Beslissing 658E66 over de minimum toegelaten vergoeding ("floor") en de maximum toegelaten vergoeding ("cap") van toepassing op de interconnectie Nemo, 5 maart 2020, p. 20

¹¹ <https://energytrackandtrace.com/wp-content/uploads/2022/12/2022-12-GC-GO-integration.pdf>

processen efficiënt willen decarboniseren en hun ESG-rapporten willen verbeteren betere informatie te bezorgen.

46. In het kader van haar ontwerpbeslissing van 11 mei 2023 heeft de CREG vastgesteld dat € 136.185 voor ETT in 2022 als beheersbare kosten is geboekt. De CREG vond deze kosten voor ETT nutteloos en onredelijk in de zin van de tariefmethodologie. De tariefmethodologie voorziet immers het volgende:

- elementen die louter het gevolg zijn van vrijwillige afspraken van de netbeheerder binnen verenigingen en waarover geen formeel voorafgaand akkoord van de CREG werd verkregen, worden in principe als onnodig beschouwd;
- elementen die enkel trachten te anticiperen op een toekomstige wet- en regelgeving en die onvoldoende gemotiveerd zijn, worden in principe als onnodig beschouwd;
- elementen die weliswaar eigen zijn aan de bedrijfsvoering van de netbeheerder, doch omwille van een wettelijk monopolie niet op een overtuigende manier als integraal noodzakelijk voor de netgebruikers kunnen worden geduid, zullen in principe integraal als onredelijk worden beschouwd.

De CREG heeft Elia bijgevolg gevraagd om de niet-gereguleerde kosten met € 136.185 te verhogen en de beheersbare kosten met hetzelfde bedrag te verminderen.

47. In haar aangepast tariefverslag van 9 juni 2023 heeft Elia de aanpassingen over ETT die de CREG gevraagd had niet aangebracht. De argumenten die Elia tijdens de hoorzitting heeft uiteengezet kunnen als volgt worden samengevat:

- Elia heeft de CREG geïnformeerd over haar intenties met het ETT-project tijdens een bilaterale vergadering van 15 juni 2021 en een vergadering met alle regulatoren van 26 november 2021. Tijdens die vergaderingen heeft Elia nooit elementen opgemerkt die leken aan te geven dat deze activiteiten nutteloos of onredelijk waren of specifiek gevalideerd moesten worden;
- De CREG had bepaalde aspecten van de ETT reeds goedgekeurd via kanalen voor de ontwikkeling van de producten van ondersteunende diensten of vernieuwende projecten in het kader van de stimulans voor innovatie: het project "*Tracking of green ancillary services*" werd in juli 2020 ingevoerd in het kader van de update van het innovatieplan voor de periode 2020-2023. Dit project had juist dezelfde doelstellingen als het ETT-project maar was gericht op de ondersteunende diensten;
- het project dient om het huidige systeem van garanties van oorsprong aan te vullen (en niet te beconcurreren) door te gaan naar kwartierniveau, wat een vraag van de markt is;
- het doel van deze activiteit is de marktspelers transparantie te bieden en strookt met de acties die Elia als netbeheerder heeft genomen om de levering van flexibiliteit door deze spelers te bevorderen. In die zin vindt Elia dat het een activiteit is die eigen is aan de rol van netbeheerder. Voorts verwijst Elia naar de argumenten die werden voorgesteld tijdens de hoorzitting over de ontwerpbeslissing van de CREG;
- er zijn externe spelers (commerciële bedrijven en andere TNB's) die hun interesse ter zake reeds hebben laten blijken of zelfs aan het project meewerken.

48. Na analyse kan de CREG haar standpunt echter niet herzien op basis van argumenten die Elia tijdens de hoorzitting heeft gegeven omwille van de volgende redenen:

- de uitnodiging voor de vergadering van 15 juni 2022 die Elia had verstuurd verwees - ten onrechte - naar de groenestroomcertificaten en niet naar de garanties van oorsprong

waarop dit ETT-project betrekking heeft. De twee medewerkers van de CREG die Elia op deze vergadering had uitgenodigd en die zich met de groenestroomcertificaten bezighouden hebben Elia direct gemeld dat zij niet de geschikte personen waren om dit ETT-dossier mee te bespreken; ze hebben dan de identiteit meegedeeld van de CREG-medewerker die zich met garanties van oorsprong bezighoudt;

- de uitnodiging voor de vergadering van 26 november 2021 werd - opnieuw ten onrechte! - verstuurd naar de twee CREG-medewerkers die aan de vergadering van 15 juni 2021 hadden deelgenomen (en die zich ter herinnering niet bezighouden met garanties van oorsprong). Bovendien hebben deze twee medewerkers, omdat ze zich dan niet konden vrijmaken, niet kunnen deelnemen aan deze vergadering;
- tijdens deze twee vergaderingen die in 2021 waren georganiseerd had Elia geen enkel budget voorgesteld en (geen enkele medewerker van) de CREG heeft op geen enkel moment haar steun voor dit ETT-project uitgedrukt;
- hoewel op de slides van de vergadering van 26 november 2021 vermeld wordt dat Elia de intentie had besprekingen met de regulatoren m.b.t. ETT voort te zetten, heeft de CREG daarna geen andere uitnodigingen van Elia ontvangen;
- Elia heeft de CREG-medewerker die zich bezighoudt met het thema garanties van oorsprong nog steeds niet gecontacteerd om dit ETT-project te bespreken;
- de facto blijkt, in de zin van de tariefmethodologie, uit het voorgaande dat het niet te ontkennen valt dat Elia geen enkel formeel akkoord van de CREG heeft gekregen voorafgaand aan de ontwikkeling van het ETT-project;
- in juli 2020 heeft Elia, in het kader van de update van het innovatieplan voor de periode 2020-2023 de CREG effectief meegedeeld dat ze de intentie had om een project met de naam "*Tracking of green ancillary services*" te lanceren. In tegenstelling tot wat Elia beweert, heeft de CREG dit project "*Tracking of green ancillary services*¹²" dat bovendien een veel beperkter doel heeft dan het ETT-project niet gevalideerd/ondersteund¹³. Deze onjuiste bewering van Elia doet geenszins afbreuk aan het feit dat er geen voorafgaand formeel akkoord voor de ontwikkeling van de ETT van de CREG was verkregen.
- De CREG stelt vast dat geen enkele reglementering of wetgeving Elia vraagt om een dergelijke ETT-oplossing te ontwikkelen. ETT is dus wel degelijk een initiatief van Elia dat werd uitgevoerd op basis van vrijwillige akkoorden;
- De CREG vindt dat er een duidelijk risico is dat dit ETT-project geen concrete resultaten voor de Belgische netgebruikers oplevert. Ten eerste is Elia geen "*issuing/disclosure body*" in België en is het momenteel niet zeker dat de vier Belgische regulatoren allemaal bereid zijn om aan dit project mee te werken. Ten tweede is het nog altijd onduidelijk hoe de handel tussen geografische zones/concurrerende platformen zal worden georganiseerd;
- als externe spelers - zoals Elia vermeldt - al interesse voor dit ETT-project hebben getoond, dan benadrukt de CREG dat Elia de ETT-kosten zeker zal kunnen recupereren bij haar toekomstige gebruikers. Zo kan Elia ETT natuurlijk blijven ontwikkelen met het geld van

¹² CREG, *Beslissing 658E69 over het geactualiseerd onderzoeks- en ontwikkelingsplan van de nv Elia Transmission Belgium voor de regulatoire periode 2020-2023 in het kader van de stimulans ter bevordering van de innovatie bedoeld in artikel 26, § 2 van de tariefmethodologie*, 17 december 2020, p. 93

¹³ Zoals de naam van dit proefproject aangeeft, heeft het enkel betrekking op de in het kader van ondersteunende diensten geactiveerde energie, d.w.z. een kleine fractie van de uiteindelijk verbruikte totale hoeveelheid elektriciteit.

haar aandeelhouders: de beslissing van de CREG houdt enkel in dat geen enkele kost voor ETT door de Belgische verbruikers mag worden gedragen¹⁴.

49. Tot besluit moeten de beheersbare kosten van het aangepast tariefverslag van Elia nog met € 136.185 worden verminderd.

4.6.3. Documentaire “de 11^e provincie”

50. In het kader van haar ontwerpbeslissing van 11 mei 2023 heeft de CREG vastgesteld dat het *“Instituut voor Onderzoek van de Betovering der Zeeën”* (hierna: IOBZ) volgens de website¹⁵ *een ontmoetingsplaats tussen kunst, wetenschap en economie is: het wil zowel de verrukking en blijdschap als het ernstige en acute lijden der zeeën bestuderen en delen via de creatie van audiovisuele, literaire, beeldende, podium- en radioproducties*. Het IOBZ werkt aan zijn eerste documentaire, onder leiding van Wim Opbrouck, *“de 11de provincie”*.

Elia is één van de stichtende leden van het IOBZ en sponsort deze documentaire. De opnames waren oorspronkelijk voorzien voor 2022 maar werden uitgesteld naar het najaar van 2023. In 2022 hebben Wim Opbrouck en zijn team een specifieke veiligheidsopleiding gevolgd waarvoor Elia € 5.501 heeft bijgedragen. De volledige kost ervan werd ten laste van de gereguleerde activiteiten in België gelegd. Rekening houdend met het feit dat deze kosten stakeholdermanagement inhouden, en met toepassing van artikel 30 van de tariefmethodologie, bleek uit deze controle dat Elia de niet-gereguleerde kosten met € 2.751 moest verhogen en de beheersbare kosten met hetzelfde bedrag moest verlagen.

51. In haar aangepast tariefvoorstel van 9 juni 2023 heeft Elia de vraag tot aanpassing van de CREG doorgevoerd.

52. Elia voldoet aldus aan de vraag tot aanpassing van de CREG.

4.6.4. Recuperaties van verzekeringen

53. In het kader van de ontwerpbeslissing van 11 mei 2023 heeft de CREG vastgesteld dat er, in tegenstelling tot wat verwacht werd, in 2022 geen enkele recuperatie meer was geregistreerd voor het schadegeval “Explosion Tfo 12 220/150 Monceau/Sambre” en dat het dossier was afgesloten. Uiteindelijk bedragen de CAPEX-kosten voor dit schadegeval € [VERTROUWELIJK] voor niet-beheersbare recuperaties van € [VERTROUWELIJK].

54. In het kader van de ontwerpbeslissing van 11 mei 2023 heeft de CREG eveneens vastgesteld dat het huidig tariefverslag wat werd beslist in het kader van de controle van de saldi 2021 correct toepast, namelijk de registratie van de € [VERTROUWELIJK] uit de verkoop van schroot van het schadegeval SI-14563 als de recuperatie van verzekeringen in het tariefverslag 2022.

55. De CREG heeft alle recuperaties van verzekeringen die in 2022 waren geboekt gecontroleerd en heeft geen inbreuk op de goede toepassing van de relevante bepalingen van de tariefmethodologie vastgesteld.

¹⁴ Het gevolg is natuurlijk dat Elia, als de ETT-oplossing gecommercialiseerd zal worden, het geld van de “fees” die ze aan de gebruikers van het platform heeft gefactureerd, zal mogen houden.

¹⁵ [IOBZ - Instituut voor Onderzoek van de Betovering der Zeeën](#)

4.7. Stap 5 : onderzoek van de niet-beheersbare kosten

56. Onverminderd de opmerkingen geformuleerd in de voormelde stappen, en na grondige analyse van de niet-beheersbare kosten gerapporteerd door de netbeheerder in zijn tariefverslag, had de CREG in haar ontwerpbeslissing van 11 mei 2023 een aantal punten geïdentificeerd die bepaalde opmerkingen of een aanpassing vereisten. Het gevolg dat Elia aan deze vragen tot aanpassing heeft gegeven, wordt hieronder geanalyseerd.

4.7.1. Gebruik van infrastructuur van derden

57. In 2022 heeft Elia netinfrastructuur met een transmissiefunctie gebruikt van twee netbeheerders: [DNB A] en [DNB B]. Eind 2022 (op 23/12/2022) heeft Elia een nieuwe “*Tarifaire Integratie Overeenkomst*” gesloten met [DNB A] en [DNB B].

58. In het kader van de ontwerpbeslissing van 11 mei 2023 heeft de CREG de afrekeningen van [DNB B] en [DNB A] gecontroleerd.

In verband met het gebruik van de infrastructuur van [DNB B] merkte de CREG een kostenrubriek “*vergoeding inning domein*” op met een bedrag van € 955.662 dat volledig gelinkt is aan taken voor masten en sleuven die in een aantal [VERTROUWELIJK] gemeenten werd geïnd.

Aangezien de tariefmethodologie voorziet dat de heffingen bepaald op het niveau van een significant aantal gemeenten van eenzelfde gewest niet mogen worden doorgerekend aan de netgebruikers gevestigd op het grondgebied van de andere gewesten heeft de CREG gevraagd om de kosten van de rubriek “*vergoeding inning domein*” te herclassificeren in taken voor masten en sleuven in Vlaanderen.

Bovendien omvat dit bedrag van € 955.662 voor € 280.000 aan taken die door de gemeente [VERTROUWELIJK] werden gefactureerd. De overeenstemmende factuur vermeldt een bedrag van € 224.000 taken en € 56.000 ambtshalve inkohiering die in de overeenstemmende fiscale regeling als volgt worden gestaafd:

PROCEDURE VAN AMBTSHALVE VASTSTELLING EN BIJHORENDE BELASTINGVERHOGING

Bij gebrek aan aangifte binnen de gestelde termijnen in dit reglement, of in geval van onjuiste, onvolledige of onnauwkeurige aangifte vanwege de belastingplichtige, kan de belasting ambtshalve ingekohierd worden. De ambtshalve ingekohierde belasting wordt verhoogd met 25%. Het bedrag van deze verhoging wordt ook ingekohierd.

Gelet op artikel 10, 6. van de tariefmethodologie heeft de CREG deze kost van €56.000 verworpen.

Uit deze controle blijkt dat de niet-beheersbare kosten verminderd moesten worden met een totaalbedrag van € 955.662. Na aftrek van een bedrag van € 56.000 dat door Fluvius moet worden gedragen kon Elia dit bedrag recupereren via de toeslag masten en sleuven in Vlaanderen.

59. In haar aangepast tariefvoorstel van 9 juni 2023 heeft Elia de vraag tot aanpassing van de CREG doorgevoerd. Elia voldoet aldus aan de vraag tot aanpassing van de CREG.

4.7.2. Vergoedingen voor de aanpassing van de aansluiting en andere

60. Voor het dossier m.b.t. de hoogspanningspost van Harmignies heeft de CREG in het kader van haar ontwerpbeslissing van 11 mei 2023 vastgesteld dat er in 2022 bijkomende kosten werden geboekt voor een totaalbedrag van € [VERTROUWELIJK]. Als antwoord op een vraag van de CREG heeft Elia bevestigd dat dit bedrag deel uitmaakt van de bijdrage aan de kosten van de gebruiker die impact ondervindt van de wijziging van de post van Harmignies. De bijdrage bedraagt maximaal € [VERTROUWELIJK]. In 2021 was er al een bedrag van € [VERTROUWELIJK] geboekt voor deze bijdrage.

Elia heeft aangegeven dat de werken in 2023 afgerond zullen zijn. De CREG zal de finale afrekening in het kader van het tariefverslag van 2023 onderzoeken.

4.8. Stap 6 : onderzoek van de beïnvloedbare kosten

61. In deze stap wordt de analyse van het redelijk karakter van de gerapporteerde elementen uiteengezet terwijl de analyse van de bestemming van het gerealiseerde saldo in stap 8 wordt besproken.

62. In het kader van de ontwerpbeslissing van 11 mei 2023 heeft de CREG, na analyse van de beïnvloedbare kosten die Elia had gerapporteerd, een fout in de classificatie van een deel van de penaliteiten betreffende de balanceringsdiensten vastgesteld. Toch werd er voor de berekening van de stimulans voor de beïnvloedbare kosten rekening gehouden met het correcte bedrag, namelijk € 10.229.995. Bijgevolg heeft deze fout geen invloed op de vergoeding van Elia. Daarnaast heeft de CREG beslist dat er een bedrag van € 256.875 van de niet-beheersbare penaliteiten moet worden overgedragen naar de beïnvloedbare penaliteiten.

63. In haar aangepast tariefvoorstel van 9 juni 2023 heeft Elia de vraag tot aanpassing van de CREG doorgevoerd.

64. Elia voldoet aldus aan de vraag tot aanpassing van de CREG.

4.9. Stap 7 : onderzoek van de kosten toegewezen aan de tarieven voor openbare dienstverplichtingen en aan de toeslagen

65. Na analyse heeft de CREG geen bijkomende opmerkingen meer geformuleerd bij de opmerkingen die ze reeds eerder formuleerde.

4.10. Stap 8 : onderzoek van de totale vergoeding van de gereguleerde activiteiten

66. Na een grondig onderzoek van de verschillende componenten van de totale vergoeding van de netbeheerder had de CREG in haar ontwerpbeslissing een reeks punten opgenomen waar er een aantal opmerkingen over waren of die moesten worden aangepast. Hierna wordt geanalyseerd welk gevolg Elia aan deze vragen tot aanpassing heeft gegeven.

4.10.1. Billijke marge

67. In het kader van de ontwerpbeslissing van 11 mei 2023 heeft de CREG vastgesteld dat de billijke marge met € 76.221 moest worden verminderd omwille van twee correcties:

- i. een vermindering van € 880 aangezien de RAB op het einde van 2022 verminderd moest worden met een bedrag van € 82.533 omwille van de foutieve activatie van de kosten van het inhuuldigingsfeest van het project Avelin-Avelgem;
- ii. een vermindering van € 75.341 voor de aanpassing van het eigen vermogen voor de deelname in Nemolink en de boeking van verliezen voor de niet-gereguleerde activiteiten in 2021.

68. In haar aangepast tariefvoorstel van 9 juni 2023 heeft Elia de vraag tot aanpassing van de CREG doorgevoerd.

69. Elia voldoet aldus aan de vraag tot aanpassing van de CREG.

4.10.2. Stimulans tot beheersing van de beheersbare kosten

70. In het kader van de ontwerpbeslissing van 11 mei 2023 heeft de CREG vastgesteld dat het bedrag van de stimulans voor de beheersing van de beheersbare kosten moet worden herberekend rekening houdend met de vermindering van de beheersbare kosten naar aanleiding van wat de CREG in de vorige stappen heeft vastgesteld.

71. In haar aangepast tariefverslag van 9 juni 2023 heeft Elia, los van de correctie die gevraagd werd voor Energy track&trace die in de conclusie zal worden besproken, de vraag tot aanpassing van de CREG geïmplementeerd.

72. Elia voldoet aldus aan de vraag tot aanpassing van de CREG.

4.10.3. Stimulans tot beheersing van de beïnvloedbare kosten

73. In het kader van de stimulans tot beheersing van de beïnvloedbare kosten in het jaar 2022 dient Elia, voor de FCR en aFRR-reserves de correctiefactor te berekenen. De correctiefactor, die het resultaat is van de verhouding tussen de referentie-eenhedenkosten van de jaren 2022 en 2021, wordt toegepast op de reële kosten van 2021 om de theoretische referentiekost te bekomen waarmee de reële kosten van 2022 worden vergeleken.

Het is de bedoeling om de theoretische kost van de levering van de FCR- en aFRR-reserves enkel door Belgische gascentrales met gecombineerde cyclus (hierna "CCGT") te berekenen en het effect te neutraliseren van de extrinsieke elementen waarop Elia geen vat heeft.

Twintig procent van de efficiëntiewinsten als gevolg van het verschil tussen enerzijds deze theoretische kost voor 2022 en anderzijds de reële kosten van 2022 vormen de beïnvloedbare stimulans. Zo wordt Elia gestimuleerd om de markt te ontwikkelen, de liquiditeit te verbeteren, toetredingsbarrières voor nieuwe technologieën te verminderen en de contractduur te verminderen (bijvoorbeeld van wekelijks in 2019 tot dagelijks vanaf 2021) om de kosten in vergelijking met de historische situatie te verminderen.

Zoals voorzien in de door de CREG goedgekeurde en door Elia in haar tariefvoorstel 2020-2023 voorgestelde procedure maakt Elia de CREG in december van het vorige jaar de eenheden en hun kenmerken (Pmin/max, FCR- en aFRR-capaciteiten) over waarmee rekening gehouden moet worden voor de berekening van de correctiefactor voor de stimulans van het volgende jaar.

Tijdens de vorige controles vond de CREG het niet nuttig om de overgemaakte kenmerken van deze eenheden in vraag te stellen en dit ondanks enkele niet-uitgelegde wijzigingen. In het kader van de saldi 2021 had de CREG zich gefocust op een principekwestie i.v.m. het park van productie-eenheden waarmee rekening moest worden gehouden, maar niet op de technische kenmerken ervan.

Dit jaar heeft de CREG, naar aanleiding van besprekingen tijdens de controle van de saldi 2021 waarbij werd vastgesteld dat Elia geen rekening meer hield met bepaalde eenheden die in België echter nog actief waren, de kenmerken van de door Elia overgemaakte productie-eenheden gecontroleerd. De CREG heeft de betrokken producenten gevraagd om de kenmerken van hun CCGT's in 2022 over te maken en heeft niet-verwaarloosbare verschillen vastgesteld met de kenmerken die Elia had overgemaakt. De waarden van de Pmin van de centrales van Drogenbos en Herdersbrug bedragen de helft van de waarden die Elia heeft overgemaakt.

74. Bij aanvullende vragen over het tariefverslag van Elia heeft de CREG Elia gevraagd om de stimulans te herberekenen met deze nieuwe waarden voor 2022. Onder andere de referentie-eenhetskost van 2022 moest worden herberekend met de kenmerken van de CCGT's die de producenten hebben overgemaakt. Als gevolg van deze herberekening kwam Elia tot een referentie-eenhetskost voor 2022 van [VERTROUWELIJK] €/MWh.

75. In haar antwoord heeft Elia de aangepaste kenmerken niet betwist, maar stelde ze dat de referentie-eenhetskost van 2021 ook daaraan moet worden aangepast. Elia bekommt voor 2021 bijgevolg een referentie-eenhetskost van [VERTROUWELIJK] €/MWh, i.p.v. de oorspronkelijke [VERTROUWELIJK] €/MWh. Bijgevolg stelt Elia vast dat de stimulans voor 2022 werd onderschat, maar dat de stimulans voor 2021 werd overschat. De globale impact is een correctie van € -438.731 ten voordele van de tarieven.

76. De CREG aanvaardt het voorstel van Elia omdat de betrokken producenten hebben bevestigd dat de relevante kenmerken van hun eenheden de voorbije jaren niet zijn gewijzigd. De stimulans met dezelfde gegevens voor de jaren Y en Y-1 berekenen is dus correct.

4.10.4. Stimulans ter bevordering van het systeemevenwicht

77. In haar tariefverslag registreerde Elia een bruto stimulans van € 2.200.000. Dit bedrag stemt overeen met de toevoeging van de maximale bedragen van de projecten van de stimulans, met uitzondering van het project "*Uitvoering van de aanbevelingen in het auditrapport over de controle van de uitoefening van de opdracht voor het beheer van vraagflexibiliteitsgegevens met energieoverdracht*" waarvoor het gerapporteerde bedrag nul is. Elia en de CREG zijn voor dit project immers een bijkomende termijn overeengekomen in afwachting van het auditverslag van IBM over het boekjaar 2022 voorzien voor eind mei 2023. Elia zal bijgevolg een bedrag voor dit project moeten rapporteren in het kader van haar aangepast verslag voor de saldi 2022.

78. In het kader van de ontwerpbeslissing van 11 mei 2023 heeft de CREG vastgesteld dat de projecten over het algemeen voldeden aan haar verwachtingen gespecificeerd in beslissing (B)658E/73 van 9 december 2021¹⁶.

Volgens de CREG heeft Elia de volgende elementen van het project "*Opvolging van de kwaliteit van de input data (forecast) in de context van congestiemanagement*" niet voldoende uitgewerkt of gestaafd:

- de toepassing van de kortetermijnoplossingen die werden geïdentificeerd in de voorziene periode van september – december 2022 en impactanalyses op basis van enkele representatieve gevalstudies;
- de start van het plan voor de toepassing van de langetermijnoplossingen in september 2022.

Bovendien heeft de CREG de nadruk gelegd op de noodzaak om een kader uit te werken voor de monitoring en opvolging van de effectieve impact van de roadmap voor de kwaliteit van de voorspellingen, op basis van de relevante KPI's die volgens de CREG niet voldoende was uitgewerkt. Ondanks de hierboven vermelde gebreken heeft de CREG beslist om aan Elia bijna het hele bedrag van € 400.000, namelijk € 350.000 toe te wijzen voor de implementatie van dit project omwille van:

- de goede kwaliteit van het verslag en de interactie met de externe partijen. De CREG is van mening dat het verslag een transparant en gedetailleerd overzicht geeft van de bestaande processen, de verbeterpunten en de projecten uit de roadmap;

¹⁶ Beslissing (B)658E/73 over de doelstellingen die Elia Transmission Belgium nv in 2022 moet behalen in het kader van de stimulans ter bevordering van het systeemevenwicht zoals bedoeld in artikel 27 van de tariefmethodologie.

- het feit dat Elia uitdrukkelijk verklaart dat ze dit project niet als voltooid of afgesloten beschouwt: het is pas de start van een proces van continue verbetering, in overleg met de CREG en de marktspelers.

De CREG verwacht dat Elia in 2023 een akkoord met de CREG bereikt over de controle en opvolging van de roadmap en, zoals aangegeven door Elia, de kortetermijnoplossingen tegen 2023 kan toepassen en de reële vorderingen van de roadmap op jaarbasis met de CREG kan opvolgen, de marktspelers erover kan informeren en hun input kan integreren.

79. In haar aangepast tariefvoorstel van 9 juni 2023 heeft Elia de vraag tot aanpassing van de CREG doorgevoerd. In haar aangepaste tariefverslag registreerde Elia een bruto stimulans van € 2.450.000.

80. Elia voldoet aldus aan de vraag tot aanpassing van de CREG.

4.10.5. Stimulans voor onderzoek en ontwikkeling

81. In het kader van de ontwerpbeslissing van 11 mei 2023 heeft de CREG vastgesteld dat Elia een bruto stimulans van €2.399.080 heeft geregistreerd. 25 van de 28 projecten die de CREG (gedeeltelijk) heeft goedgekeurd maakten in 2022 voorwerp uit van operationele uitgaven. De CREG heeft de ingediende bedragen en de toepassing van het plafond van 150 % op de budgetten en de deliverables van Elia in het kader van deze projecten gecontroleerd.

In haar verslag geeft Elia enkele fouten toe bij de toewijzing van de kosten aan de door de stimulans bedoelde projecten. Zo moeten de kosten die in aanmerking komen voor de stimulans worden verminderd met € 512.720 en de stimulans met € 162.480, in overeenstemming met de informatie die Elia in haar verslag heeft overgemaakt.

Bovendien heeft Elia, naar aanleiding van een vraag van de CREG over de kosten van het project "*Grid Dynamics*" om te controleren of de gerapporteerde kosten voor dit project enkel betrekking hadden op het gedeelte van het project dat ondersteund werd via de stimulans, vastgesteld dat er een bedrag van € 85.165 ten onrechte was toegewezen aan dit gedeelte van het project. Bijgevolg moet de stimulans met 50 % van dit bedrag worden verminderd, namelijk € 42.583.

Tot besluit moet de bruto waarde van de stimulans voor onderzoek en ontwikkeling verminderd worden met € 205.063¹⁷.

82. In haar aangepast tariefvoorstel van 9 juni 2023 heeft Elia de vraag tot aanpassing van de CREG doorgevoerd. Elia voldoet aldus aan de vraag tot aanpassing van de CREG.

4.10.6. Eindwaarde van de RAB

83. Op 31 december 2022 bedraagt de eindwaarde van de RAB € 5.434.270.441.

4.11. Stap 9 : onderzoek van de tarifaire verkopen

84. Deze stap heeft betrekking op het tweede deelsaldo gerapporteerd door Elia. Het gaat om de berekening van het verschil in totaalvolume van de tarifaire omzet.

85. Na analyse heeft de CREG geen specifieke opmerkingen geformuleerd.

¹⁷= 162.480 + 42.583

4.12. Stap 10 : onderzoek van de balanssaldi gerapporteerd door Elia met betrekking tot de tarieven voor de dekking van de openbare dienstverplichtingen en deze met betrekking tot de toeslagen

86. Na analyse heeft de CREG geen specifieke opmerkingen geformuleerd.

5. ALGEMEEN VOORBEHOUD

87. In onderhavige beslissing heeft de CREG zich uitgesproken over de exploitatiesaldi gerapporteerd door Elia op basis van de documenten die haar ter beschikking werden gesteld. Indien bij latere controles zou blijken dat de bedragen opgenomen in deze documenten, niet helemaal correct zijn en moeten aangepast worden, kan de CREG onderhavige beslissing herzien op basis van het onderzoek van deze nieuwe cijfers.

88. 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.

6. DISPOSITIEF

Gelet op de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt;

Gelet op de tariefmethodologie;

Gelet op beslissing (B)658E/62 van 7 november 2019 over de vraag tot goedkeuring van het aangepast tariefvoorstel 2020-2023;

Gelet op het tariefverslag van 28 februari 2023 ingediend door de transmissienetbeheerder voor elektriciteit met inbegrip van de saldi betreffende het boekjaar 2022;

Gelet op de bijkomende inlichtingen overgemaakt door Elia in haar brief van 14 april 2023 en in haar e-mails;

Gelet op de ontwerpbeslissing (B)658E/83 van 11 mei 2023 over de vraag tot goedkeuring van het tariefverslag ingediend door de transmissienetbeheerder voor elektriciteit met inbegrip van de saldi met betrekking tot het boekjaar 2022;

Gelet op het proces-verbaal van de hoorzitting van Elia van 22 mei 2023;

Gelet op het aangepast tariefverslag van 9 juni 2023 ingediend door Elia en met inbegrip van de saldi betreffende het exploitatiejaar 2022;

Gelet op de talrijke e-mailberichten uitgewisseld tussen Elia en de CREG over specifieke punten;

Gelet op het algemeen voorbehoud geformuleerd door de CREG;

Overwegende de voorafgaande analyse;

Overwegende dat de beheerder van het transmissienet voor elektriciteit, in haar aangepast tariefverslag van 9 juni 2023, een gunstig gevolg heeft gegeven aan alle vragen tot aanpassing die de CREG had geformuleerd in haar ontwerpbeslissing van 11 mei 2023, met uitzondering van het punt over Energy track&trace;

Overwegende dat de argumenten die Elia heeft aangebracht over het punt m.b.t. Energy track&trace de CREG niet van standpunt kunnen doen veranderen;

Beslist de CREG het op 9 juni 2023 gerapporteerde exploitatiesaldo voor de activiteiten van de netbeheerder voor het jaar 2022 te verwerpen. Dat moet worden verminderd met € 68.092 ten voordele van de netgebruikers, hetzij in totaal € -131.949.761, dat het karakter heeft van een schuld van de netbeheerder op de toekomstige tarieven. In vergelijking met het oorspronkelijk gerapporteerde bedrag van 28 februari 2023, hebben de verschillende correcties die op vraag van de CREG werden aangebracht, ten voordele van de netgebruikers, dus geleid tot een stijging van € 1.183.874 van de schuld van de netbeheerder op de toekomstige tarieven.

Zo bedraagt het gecumuleerd saldo van de boekjaren 2019, 2020, 2021 en 2022 dat in mindering van de tarieven voor de regulatoire periode 2024-2027 moet worden gebracht € - 201.723.153.

Beslist de CREG de op 9 juni 2023 gerapporteerde saldi voor de openbare dienstverplichtingen en de toeslagen in 2022 goed te keuren.

////

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

Laurent JACQUET
Directeur

Koen LOCQUET
Wvd. Voorzitter van het Directiecomité

BIJLAGE

Proces-verbaal van de hoorzitting van 22 mei 2023