

5.3. TOTAAL INKOMEN TE DEKKEN DOOR DE TARIEVEN

5.3.1. Algemeenheden

Art. 8.

De transmissietarieven dekken het totaal inkomen nodig voor de uitoefening van gereguleerde activiteiten verbonden aan het transmissienet en de netwerken met een transmissiefunctie.

Dit totaal inkomen omvat:

- 1) de kosten van de netbeheerder, met inbegrip van de afschrijvingen en de financiële lasten;
- 2) de vergoeding van de netbeheerder die een billijke marge voor de vergoeding van de kapitalen geïnvesteerd in het net alsook de stimulansen omvat.

5.3.2. De noodzakelijke kosten

Art. 9.

Het totaal inkomen omvat de kosten noodzakelijk voor de voortzetting van gereguleerde activiteiten, met uitzondering van kosten die de CREG, in toepassing van de criteria bedoeld bij titel 5.4, geheel of gedeeltelijk wegens hun onredelijk karakter heeft verworpen.

Art. 10.

De kosten bedoeld in het voorgaande artikel zijn met name, zij het niet uitsluitend, samengesteld uit de volgende elementen:

- 1) de kosten en kostenverminderingen verbonden met afschrijvingen die in mindering worden gebracht van het gereguleerd actief in toepassing van artikel 15, § 4, de niet-recurrente afschrijvingen en de waardeverminderingen met toepassing van artikel 15, § 2, 2) met uitzondering van de afschrijvingen op positieve consolidatieverschillen, evenals de opname in het resultaat van kapitaalsubsidies;
- 2) de kosten en kostenverminderingen verbonden aan de waardeverminderingen op financiële vaste activa, de vorderingen op meer dan een jaar, de voorraden en bestellingen in uitvoering, de vorderingen op hoogstens één jaar;
- 3) de kosten die verband houden met het beheer van congesties, de *black start* dienst, het gebruik (energie) van reserves, de spanningsregeling en van de reactieve energie alsook met de aankopen van actieve energie ter compensatie van de netverliezen die niet bedoeld worden in punt 23) van onderhavig artikel;
- 4) de kosten voor het gebruik van de infrastructuur van derden;
- 5) de aanvullende pensioenlasten of de niet-gekapitaliseerde pensioenlasten van de publieke sector (met inbegrip van de bewegingen op de overeenkomstige provisierekeningen) die krachtens de statuten, collectieve arbeidsovereenkomsten of andere voldoende geformaliseerde overeenkomsten, goedgekeurd vóór 30 april 1999, als gestrande kosten in de tarieven opgenomen mogen worden, voor zover de netbeheerder deze betaalde aan medewerkers (of aan hun rechthebbenden, of hun werkgever) die een gereguleerde transmissieactiviteit of een activiteit met een

elektriciteitstransmissiefunctie hebben verricht in de jaren die aan de liberalisering voorafgingen;

- 6) de effectief verschuldigde vennootschapsbelasting op de billijke marge omvat in artikel 14, na maximale verrekening van alle belastingverminderingen;
- 7) andere belastingen dan deze bedoeld in punt 6), in het bijzonder de onroerende voorheffing, de taksen en hiermee gelijkgestelde heffingen ten laste van de netbeheerder, met uitsluiting van de boetes opgelegd aan de netbeheerder en van de schadevergoedingen opgelegd aan de netbeheerder in het geval van netincidenten te wijten aan de netbeheerder;
- 8) de geboekte meer- en minderwaarden, met uitzondering van deze bedoeld in punt 22);
- 9) de financiële lasten en opbrengsten (op basis van het *embedded debt*-principe);
- 10) de kosten of kostenverminderingen die het gevolg zijn van de verrichtingen uit interconnecties en de deelname van onrechtstreekse buitenlandse capaciteit aan het Belgische capaciteitsvergoedingsmechanisme, met uitzondering van de kosten en inkomsten die verband houden met *offshore* interconnectoren die behandeld moeten worden in overeenstemming met het specifieke tarifaire regulatoire stelsel dat in samenspraak met een andere nationale regulerende instantie van de Europese Unie werd bepaald en dat is opgenomen in bijlage 3. In het bijzonder gaat het om:
 - het saldo uit de te betalen opbrengsten en kosten die voortvloeien uit de toepassing van een compensatiemechanisme voor de transmissie van grensoverschrijdende fluxen; voor zover zij het gevolg zijn van Europese reglementering, van beslissingen van de CREG of van een overeenkomst tussen de betrokken netbeheerders;
 - de inkomsten uit de congestierentes;
 - de eventuele noodzakelijke kosten om het toegestaan minimuminkomen te verzekeren voor de realisatie van een *offshore* interconnector in de zin van artikel 2, 55° van de elektriciteitswet en zoals gedefinieerd in Bijlage 3;
 - de eventuele inkomsten gedefinieerd in Bijlage 3, wanneer het maximum toegestane inkomen voor de realisatie van een *offshore* interconnector in de zin van artikel 2, 55° van de elektriciteitswet overschreden wordt;
- 11) de kostenverminderingen of -vermeerderingen die het gevolg zijn van overdrachten tussen de resultatenrekening en de balans, met inbegrip van de verschillen toegewezen aan het inkomen uit vorige regulatoire periodes (overdracht van de regulatoire vorderingen en schulden), met dien verstande dat de bedoelde overdrachten geen verband houden met werken voor rekening van derden (ontvangen voorschotten en bestellingen in uitvoering), noch op de overdrachten tussen rekeningen die voortvloeien uit de kosten die verband houden met de openbare dienstverplichtingen of de toeslagen;
- 12) de kostenverminderingen die verband houden met terugnemingen van voorzieningen die van vóór 1 januari 2008 dateren;
- 13) de kosten verbonden aan de verplichte verplaatsing van infrastructuur van de netbeheerder die het gevolg is van de toepassing ten laste van de netbeheerder van de bepalingen van de wet van 10 maart 1925 op de elektriciteitsvoorziening of van de bepalingen van vervangende gewestelijke regelgeving te zake;

- 14) De kosten van de aankoop van volgende diensten voor de infrastructuur op zee zoals de *Modular Offshore Grids*, die gefactureerd worden door derden, en na aftrek van de tussenkomst van verzekeringen:
- *seabed surveys*, voor zover deze kosten niet geactiveerd zijn;
 - de reparatie van kabels: alle kosten voor de reparatie van een van de onderzeese kabels;
 - het opnieuw ingraven van kabels: werken om een kabel terug in te graven wanneer uit monitoring en onderzoek van de zeebodem is gebleken dat dat noodzakelijk is;
 - herstel van het platform: alle kosten om de schade aan het platform en de uitrusting ervan als gevolg van een botsing met een boot die niet door de netbeheerder wordt bestuurd, te herstellen;
 - herstel van het eiland ten gevolge van een aanvaring met een boot die niet aan Elia toebehoort of ten gevolge van erosie door bijzonder zware weersomstandigheden (bv. bescherming tegen erosie, of sedimentatie ten gevolge van uitzonderlijke mobiliteit van de zeebodem);
 - major system breakdown (transformer failure, reactor failure, GIS failure).
- 15) de kosten en kostenverminderingen verbonden aan de verplichte aanleg van de ontmantelingsprovisies voor de behandeling, de ontmanteling en het weghalen van de assets van de *Modular Offshore Grids*;
- 16) de vergoedingen voor de titularissen van een domeinconcessie zoals bedoeld in artikel 6/2, § 1, 2° en 6/5, § 3 van de elektriciteitswet voor zover ze niet ten laste van de netbeheerder zijn met toepassing van artikel 6/2, § 2 en 6/5, § 5 van de elektriciteitswet of van een van de uitvoeringsbesluiten ervan;
- 17) de kostenverminderingen verbonden aan ontvangen schadevergoedingen van verzekeringen die specifiek gericht zijn op de dekking van niet-beheersbare kosten;
- 18) de operationele kosten gefactureerd door CORESO en JAO;
- 19) de kosten (met inbegrip van de bewegingen op overeenstemmende provisierekeningen) van de aankoop van andere goederen en diensten, voor zover dit gebeurt binnen het kader van gereguleerde activiteiten van de netbeheerder, in het bijzonder deze gericht op:
- het beheer van de elektrische infrastructuur;
 - het beheer van het elektrisch systeem;
 - het beheer van de telecom-infrastructuur;
 - de informatica-activiteiten;
 - het gemeenschappelijk beheer;
 - de verzekeringspremies;
 - de lasten over te dragen naar balansrekeningen;

- 20) de kosten (met inbegrip van de bewegingen op overeenstemmende provisierekeningen) van bezoldigingen, sociale lasten en alle lasten betaald in het kader van groepsverzekeringen;
- 21) de kostenverminderingen die het gevolg zijn van gereguleerde activiteiten van de netbeheerder, met name:
 - de opbrengsten uit de valorisatie van het gereguleerd actief, zelfs als ze geen verband houden met gereguleerde activiteiten;
 - de opbrengsten van *commercial metering*;
 - de opbrengsten uit prestaties ter ondersteuning van dochterondernemingen;
 - de opbrengsten uit exploitatie- of verminderingssubsidies van sociale lasten;
 - de recuperaties uit verzekeringen die specifiek gericht zijn op de dekking van beheersbare kosten;
 - de recuperaties uit infrastructuur- of onderhoudswerken;
 - de opbrengsten uit werken voor derden;
 - de andere ontvangsten of recuperaties;
- 22) de meer- of minderwaarden van transacties onder bezwarende titel van vaste activa met uitzondering van vaste activa aangekocht in het kader van een compensatie volgens artikel 32, § 6;
- 23) de kosten die verband houden met de aankoop op lange termijn van blokken van actieve energie “*Calendar*” en “*winterkwartalen*” om de netverliezen te compenseren alsook de reserveringskosten, de balanceringsreserves (FCR, aFRR en mFRR), desgevallend verminderd met het geheel van boetes die aan de leveranciers worden opgelegd wegens het niet nakomen van hun verplichtingen terzake.

De kosten [en verminderingen] bedoeld in de punten 1) tot 18) worden als niet-beheersbaar beschouwd.

De kosten [en verminderingen] bedoeld in de punten 19) tot 22) worden als beheersbaar beschouwd.

De kosten [en verminderingen] bedoeld in punt 23) worden als beïnvloedbaar beschouwd.

Voor wat de kosten [en verminderingen] betreft, die niet onder één van de categorieën bedoeld in alinea 1 vallen, bepaalt de CREG, voorafgaand aan de neerlegging van het tariefvoorstel, of deze als beheersbaar, niet-beheersbaar of beïnvloedbaar moeten worden beschouwd.

Tijdens de regulatoire periode worden de kostencategorieën die niet in alinea 1 bedoeld worden en waarover de CREG zich niet heeft uitgesproken voorafgaand aan de neerlegging van het tariefvoorstel in overeenstemming met alinea 5, als beheersbaar beschouwd, behoudens het sluiten van een overeenkomst tussen de CREG en de netbeheerder.

Art. 11.

De netbeheerder handhaaft de kost van de diensten aangeboden aan de gebruikers op een zo laag mogelijk niveau door een optimale beheersing van de factoren die deze kost bepalen.

Art. 12.

Kruissubsidiëring tussen gereguleerde en niet-gereguleerde activiteiten is niet toegelaten.

5.3.3. Vergoeding

5.3.3.1. Algemene principes

Art. 13.

Naast de kosten bedoeld onder 5.3.2, dekken de nettarieven eveneens de vergoedingen die aan de netbeheerder kunnen worden toegekend. Het betreft:

- 1) de billijke marge op de in het net geïnvesteerde kapitalen;
- 2) stimulansen als vergoeding voor het realiseren van doelstellingen bepaald door de CREG.

5.3.3.2. De billijke marge op de in het net geïnvesteerde kapitalen

Art. 14.

De billijke marge is de normale vergoeding voor de kapitalen geïnvesteerd in het net. Ze wordt jaarlijks voor het desbetreffende exploitatiejaar bepaald door vermenigvuldiging van het rendementspercentage bedoeld in artikel 16 met het rekenkundig gemiddelde van de begin- en eindwaarde van het gereguleerd actief (RABgemiddeld) bedoeld in artikel 15.

De billijke marge is een netto vergoeding, ná toepassing van de vennootschapsbelasting.

Het verschil (positief of negatief) tussen de gebudgetteerde en door de CREG goedgekeurde billijke marge en de werkelijke, eveneens door de CREG goedgekeurde, waarde van deze marge, wordt integraal toegewezen aan het totaal inkomen van de volgende regulatoire periode.

Bij wijze van uitzondering wordt het kapitaal geïnvesteerd in een *offshore* interconnector vergoed op basis van een specifiek tarifair regulatoir stelsel bepaald in samenspraak met een andere nationale regulerende instantie en opgenomen in bijlage 3. De waarde van de activa van de netbeheerder in voornoemde interconnector maakt geen deel uit van de waarde van het ondervermeld gereguleerd actief (RAB) en de vergoeding die voortvloeit uit dat specifieke tarifaire regulatoire kader komt bovenop de andere vergoedingen bedoeld in de huidige methodologie.

5.3.3.2.1. *Het gereguleerd actief*

Art. 15.

§ 1. Per 31 december 2020 bedraagt de waarde van het gereguleerd actief (RAB) van de beheerder van het nationaal transmissienet € 5.088.965.244,66, met inbegrip van een meerwaarde van € 1.313.637.445,18.

Ingeval de rechten op de geregleerde materiële vaste activa wijzigen ingevolge een transactie tussen netbeheerders, wordt de waarde van het gereguleerd actief, met het onderscheid tussen de historische aanschaffingswaarde goedgekeurd door de CREG en de meerwaarde zoals die op het moment van de transactie bij de afstand doende vennootschap voorkomt, overgenomen als de waarde van het gereguleerd actief bij de verkrijgende vennootschap.

§ 2. De waarde van het gereguleerd actief evolueert jaarlijks door:

- 1) de toevoeging van de aanschaffingswaarde van de investeringen van het jaar in materiële en immateriële vaste activa, opgenomen in § 3;

- 2) de vermindering met de in dat jaar geboekte afschrijvingen, overeenkomstig § 4, de niet-recurrente afschrijvingen en de waardeverminderingen op de gereguleerde materiële en immateriële vaste activa;
- 3) de vermindering met de netto boekwaarde van de in dat jaar buiten gebruik gestelde gereguleerde activa evenals met een jaarlijks bedrag van € 25 miljoen om op een regelmatige en vaststaande wijze de meerwaarde begrepen in de RAB te verminderen;
- 4) de vermindering met de tussenkomsten van derden die in de loop van het jaar geïnd werden;
- 5) de bewegingen van de kapitaalsubsidies in de loop van het jaar;
- 6) de evolutie van de behoefte aan bedrijfskapitaal. De waarde van het gereguleerd actief wordt vermeerderd met de behoefte aan bedrijfskapitaal in plus of in min. De behoefte aan bedrijfskapitaal wordt bepaald op basis van de gescheiden balans met betrekking tot de desbetreffende gereguleerde activiteit met uitsluiting van de balansrekeningen die verband houden met de ODV's bedoeld in de artikelen 6 en 7 of gecompenseerd via accijnzen. De behoefte aan bedrijfskapitaal van de netbeheerder is, op een bepaald moment, gelijk aan het verschil tussen enerzijds de som van de voorraden, de bestellingen in uitvoering, de vorderingen op ten hoogste één jaar, de benodigde operationele liquiditeiten (beperkt tot 2 % van de omzet uit de in België gereguleerde activiteiten) en de overlopende rekeningen van het actief op dat moment en, anderzijds, de som van de niet-rentedragende schulden, met name de handelsschulden op ten hoogste één jaar, de ontvangen voorschotten op bestellingen, de schulden met betrekking tot belastingen, bezoldigingen en sociale lasten, de overige schulden en de overlopende rekeningen van het passief op dat moment, zoals bedoeld in Bijlage I "Minimumindeling van het algemeen rekeningstelsel van de ondernemingen onderworpen aan boekhoudkundige verplichtingen andere dan verenigingen en stichtingen van het koninklijk besluit van 21 oktober 2018 tot uitvoering van de artikelen III.82 tot en met III.95 van het Wetboek van economisch recht.

Het resultaat van deze bewerkingen vormt de eindwaarde van het gereguleerd actief (RAB) van het betreffende exploitatiejaar en wordt overgenomen als beginwaarde van het gereguleerd actief van het volgende jaar.

§ 3. De verworven materiële en immateriële vaste activa bedoeld in § 2, 1) zijn deze die zijn opgenomen in de goedgekeurde ontwikkelingsplannen, investeringsplannen of aanpassingsplannen, aangevuld met de vervangingsinvesteringen, investeringen voor nieuwe aansluitingen en aanpassingen van bestaande infrastructuur, die door de CREG als redelijk zijn aanvaard.

§ 4. De netbeheerder bepaalt het jaarlijks bedrag van de afschrijvingen bedoeld in § 2, 2) door toepassing van de volgende afschrijvingspercentages op de historische aanschaffingswaarde, zonder rekening te houden met enige restwaarde:

Industriële gebouwen:	3 % (33 jaar)
Niet-industriële gebouwen:	2 % (50 jaar)
Kabels:	2 % (50 jaar)
Leidingen:	2 % (50 jaar)
Posten en cabines:	
- Laagspanningsuitrustingen:	3 % (33 jaar)

- Hoogspanningsuitrustingen:	3 % (33 jaar)
- Numerieke technologie	6 % (16,66 jaar)
Aansluitingen:	
- Transformaties	3 % (33 jaar)
- Lijnen en kabels	2 % (50 jaar)
Meetapparatuur:	3 % (33 jaar)
Teletransmissie en optische vezels:	10 % (10 jaar)
HDPE-kokers voor optische vezel:	2 % (50 jaar)
Gereedschap en meubilair:	10 % (10 jaar)
Rollend materieel:	20 % (5 jaar)
Software en licenties:	20 % (5 jaar)
<i>Modular Offshore Grid I:</i>	3,33 % (30 jaar)
HVDC-technologie:	
- Omvormers	3,33 % (30 jaar)
- Kabels	2,5 % (40 jaar)

Modular Offshore Grid II :

- Kunstmatig eiland	1,67% (60 jaar)
- AC-technologie :	
▪ Laagspanningsuitrustingen	3,00% (33 jaar)
▪ Hoogspanningsuitrustingen	3,00% (33 jaar)
▪ Numerieke technologie	6,00% (16,66 jaar)
▪ Offshore AC kabels	3,33% (30 jaar)
▪ Industriële gebouwen	3,00% (33 jaar)
- DC technologie :	
▪ Laagspanningsuitrustingen	6,00% (16,66 jaar)
▪ Hoogspanningsuitrustingen	3,33% (30 jaar)
▪ Numerieke technologie	6,00% (16,66 jaar)
▪ Offshore DC kabels	3,33% (30 jaar)
▪ Industriële gebouwen	3,33% (30 jaar)

Na overleg met de CREG en rekening houdend met specifieke projecten kunnen andere activaklassen en afschrijvingspercentages worden goedgekeurd. Indien activa worden gerenoveerd, kunnen de renovatiekosten worden afgeschreven over de helft van de initiële afschrijvingsperiode van de activa. De kapitaalsubsidies worden in het resultaat opgenomen zodra ze vaststaan en dit aan hetzelfde ritme als de activa waarop ze betrekking hebben.

Het afschrijvingsritme is lineair tenzij de CREG dit voor bepaalde activa vooraf anders bepaalt.

§ 5. De netbeheerder splitst de waarde van het gereguleerd actief (RAB) op tussen enerzijds het MOG I en het MOG II (RAB_{MOGI}) en anderzijds de andere elementen van zijn net en de behoefte aan bedrijfskapitaal.

§ 6. De netbeheerder splitst de waarde van het gereguleerd actief (RAB) op tussen enerzijds de netto boekwaarde van de activa die in dienst werden gesteld vanaf 1 januari 2022 (RAB_{new}) en anderzijds de activa die in dienst werden gesteld voor 1 januari 2022 en de behoefte aan werkkapitaal (RAB_{old}).

5.3.3.2.2. Het rendementspercentage

Art. 16.

In overeenstemming met het *Capital Asset Pricing Model* en in functie van de financiële structuur van de netbeheerder, is het rendementspercentage de som van:

- 1) de risicovrije rente;
- 2) de individuele risicopremie van de netbeheerder;
- 3) de bijkomende risicopremie voor het dekken van bijkomende risico's van de *Modular Offshore Grids*.

Art. 17.

§ 1. De risicovrije rente (RVR) evolueert in functie van het gemiddelde rekenkundige rendement van de lineaire obligaties met een looptijd van 10 jaar, uitgegeven in de loop van het jaar door de Belgische overheid, en meer bepaald de dagelijkse gegevens van de secundaire markt (OLO10jaar), gepubliceerd door de Nationale Bank van België: is vastgelegd op 1,68 %:

indien OLO_{10jaar} lager is dan 1,68 %, dan is de RVR gelijk aan 1,68 %;

indien OLO_{10jaar} tussen 1,68 % en 2,87 % ligt, dan is de RVR gelijk aan OLO_{10jaar} ;

indien OLO_{10jaar} hoger is dan 2,87 %, dan is de RVR gelijk aan $2,87\% + (OLO_{10jaar} - 2,87\%) \times (100\% \times RAB_{new} + 50\% \times RAB_{old}) / RAB$

§ 2. De individuele risicopremie wordt bepaald door de marktrisicopremie (R_m) met een bèta parameter (β) te vermenigvuldigen.

§ 3. De marktrisicopremie (R_m) is vastgelegd op 3,50 %.

§ 4. De bètafactor (β) is vastgelegd op 0,69.

§ 5. De bijkomende risicopremie voor het dekken van bijkomende risico's die verband houden met het Modular Offshore Grid I en het Modular Offshore Grid II (R_{MOGI}) is vastgelegd op 1,4 % tijdens de afschrijvingsperiode van ~~het deze~~ *Modular Offshore Grids*.

Art. 18.

De financiële structuur van de netbeheerder (S) is de verhouding, begrensd tot 100 %, van zijn eigen vermogen en zijn gereguleerd actief. De teller wordt voor het betreffende exploitatiejaar berekend als het rekenkundig gemiddelde van de beginwaarde na resultaatverwerking en de eindwaarde ervan vóór resultaatverwerking.

Indien de financiële structuur van de netbeheerder kleiner is dan of gelijk aan 40 %, is het rendementspercentage gelijk aan het resultaat van de formule:

$$S \times ([RVR + (R_m \times \beta)] + (RAB_{MOG_i} / RAB) \times R_{MOG_i})$$

Indien de financiële structuur van de netbeheerder groter is dan 40 %, wordt in de formule in voorgaande alinea de factor S gelijkgesteld aan 40 % en wordt daarbij het resultaat van volgende formule opgeteld:

$$(S - 40 \%) \times (RVR + 0,70 \%)$$