

INFORMATIEVE NOTA BIJ

Elia's voorstel tot aanpassing van het Aansluitingscontract

in lijn met het aanpassingsvoorstel van het Federaal Technisch
Reglement om het capaciteitsvergoedingsmechanisme te
implementeren

20 november 2020



Inhoudsopgave

| | | |
|----|--|----|
| 1. | Inleiding | 3 |
| 2. | Doorgevoerde wijzigingen aan het aansluitingscontract | 4 |
| | Artikel 2.: Definities..... | 4 |
| | Artikel 7.: Force Majeure/Overmacht..... | 5 |
| | Artikel 9.: Schorsing en/of beëindiging van het Contract..... | 6 |
| | Artikel 12.: Ingebruikname van de elektriciteitsproductie-eenheid | 7 |
| | Artikel 14.: Financiële garanties | 8 |
| | Artikel 15.3.: Gehele of gedeeltelijke intrekking van het Aansluitingsvermogen | 10 |
| | Bijlage 8 | 10 |
| 3. | Next steps..... | 11 |
| 4. | Bijlagen | 11 |

Elia Consultations
Consultations@elia.be

Elia Transmission Belgium SA/NV
Boulevard de l'Empereur 20 | Keizerslaan 20 | 1000 Brussels | Belgium



1. Inleiding

In januari 2020 werd er door Elia, na overleg met de marktpartijen, aan de FOD ECONOMIE (DG Energie) een voorstel overgemaakt tot aanpassing van het Federaal Technisch Reglement (FTR). De voorgestelde aanpassingen hebben tot doel de impact van het goedgekeurde capaciteitsvergoedingsmechanisme op het aansluitingsproces (en meer bepaald de reservering van de capaciteit) te definiëren.

Op vraag van de FOD ECONOMIE en de CREG werd er tijdens Werkgroep 'Belgian Grid' van 24 juni 2020 op de voorgestelde aanpassingen teruggekomen om nog enkele openstaande elementen te verduidelijken. Op basis van dat overleg werd het tekstvoorstel tot aanpassing van het FTR aangepast en gefinaliseerd om het nog voor het zomerreces in te dienen bij de FOD ECONOMIE.

Tijdens diezelfde Werkgroep "Belgian Grid" van 24 juni 2020 heeft Elia ook een toelichting gegeven omtrent de principes aangaande de financiële garantie die in het aansluitingscontract zullen worden ingeschreven – dit conform en in uitvoering van het tekstvoorstel tot aanpassing van het FTR en de principes vervat in de CRM 'Functioning Rules'. Parallel aan de publieke consultatie over deze CRM 'Functioning Rules' werd binnen de Werkgroep van de 'Belgian Grid' gewerkt aan de noodzakelijke aanpassingen aan het aansluitingscontract.

Het doel van de voorgestelde aanpassingen aan het aansluitingscontract is om een 'level playing field' te creëren tussen de verschillende aansluitingsprojecten van elektriciteitsproductie-eenheden of ze nu deelnemen aan het capaciteitsvergoedingsmechanisme of niet. De bedoeling is om projecten die niet wensen deel te nemen in de jaarlijkse veilingen van het capaciteitsvergoedingsmechanisme (CRM) en die over een capaciteitsreservatie wat betreft hun aansluiting beschikken, toch de nodige 'incentives' te geven om dit project wel degelijk tijdig te realiseren. Dit zodat er wordt vermeden dat er onnodig capaciteit wordt gereserveerd en toegewezen aan projecten die zich uiteindelijk niet zouden realiseren. Elia heeft daarbij ook steeds gestreefd naar een zo doorgedreven mogelijke alineëring tussen enerzijds de CRM 'Functioning Rules' en bijhorend capaciteitscontract en anderzijds het aansluitingscontract.

De door Elia voorgestelde aanpassingen aan het aansluitingscontract werden meermaals gepresenteerd aan en besproken met de marktpartijen in kader van de Werkgroep 'Belgian Grid'. Deze aanpassingen maken het onderwerp uit van deze nota en worden artikelsgewijs toegelicht onder Punt 2 van deze nota. Onder Punt 3 worden vervolgens de next steps toegelicht in het goedkeuringstraject. Punt 4 bevat de Bijlagen die bestaan uit de feitelijke tekstvoorstellen van het Contract.

Elia Consultations
Consultations@elia.be

Elia Transmission Belgium SA/NV

Boulevard de l'Empereur 20 | Keizerslaan 20 | 1000 Brussels | Belgium



Belangrijk om duidelijk te benadrukken is dat deze herziening van het aansluitingscontract gelimiteerd is tot de aanpassingen die enkel noodzakelijk zijn in kader van de implementatie van het capaciteitsvergoedingsmechanisme. Een grondige herziening van het aansluitingscontract zal opgestart worden in de loop van 2021.

2. Doorgevoerde wijzigingen aan het aansluitingscontract

In dit hoofdstuk wordt een meer gedetailleerde toelichting gegeven bij de doorgevoerde aanpassingen en dit artikel per artikel dat werd herzien.

Artikel 2.: Definities

In artikel 2. van het aansluitingscontract werden aanpassingen doorgevoerd in de lijst van definities. Zo werden bestaande definities aangepast en nieuwe definities toegevoegd.

Bepaalde definities van reeds in het aansluitingscontract opgenomen begrippen, werden aangepast om ze in lijn te brengen met nieuwe terminologie en nieuwe wettelijke of regulatorische documenten of referenties:

- Toegangsverantwoordelijke werd aangepast naar de nieuwe terminologie gebruikt in de netcode EBGL, namelijk Evenwichtsverantwoordelijke;
- Productie-eenheid werd aangepast naar elektriciteitsproductie-eenheid, dit conform de benaming van de netcode RfG en het FTR;
- Technisch Reglement Transmissie: verwijzing naar het nieuw Federaal Technisch Reglement, het Koninklijk Besluit van 22 april 2019;
- AREI: verwijzing naar de recentste versie van dit besluit, conform de definitie opgenomen in het FTR;
- ARAB: verwijzing naar de recentste versie van dit besluit, conform de definitie opgenomen in het FTR.

Daarnaast werden er ook enkele nieuwe begrippen toegevoegd:

- Aansluitingsaanvraag: procedure zoals beschreven in de technische reglementen;



- (Technische) Aansluitingscapaciteit: maximaal schijnbaar vermogen in injectie en/of afname, uitgedrukt in megavoltampère (MVA) per Toegangspunt en geformaliseerd in Bijlage 1;
- Relevante Aansluitingscapaciteit: het maximaal schijnbaar vermogen in injectie en/of afname, uitgedrukt in megavoltampère (MVA), dat rechtstreeks verband houdt met een specifieke Aansluitingsaanvraag en geformaliseerd in Bijlage 8;
- Relevante Aansluitingscapaciteit voor Injectie: het maximaal schijnbaar vermogen in injectie, uitgedrukt in megavoltampère (MVA), dat rechtstreeks verband houdt met een specifieke Aansluitingsaanvraag en geformaliseerd in Bijlage 8;
- Capaciteitscontract: in lijn met de definitie opgenomen in de CRM 'Functioning rules';
- Europese netcode RfG: verwijzing naar de Europese verordening (EU) 2016/631;
- Exploitatie van de elektriciteitsproductie-eenheid: de periode vanaf de ingebruikname van de elektriciteitsproductie-eenheden tot de dag van de inwerkingtreding van de definitieve buitenwerkingstelling;
- Ingebruikname van een elektriciteitsproductie eenheid: hiervoor werd er een definitie ingevoerd die de link maakt met het concept van de 'FON' (= definitieve bedrijfsvoeringnotificatie). Dit laatste begrip wordt dan weer op zijn beurt gedefinieerd in de netcode RfG.

Al deze definities zijn consequent gebruikt doorheen de tekst van het gehele contract (dus niet alleen in onderstaande artikelen).

Artikel 7.: Force Majeure/Overmacht

In dit artikel tracht Elia te verduidelijken wat (en wat niet) als overmacht kan worden beschouwd in hoofde van de netgebruiker.

Zo stelt het voorstel het volgende:

“Voor zover het Contract, geheel of gedeeltelijk, betrekking heeft op een project van Aansluiting van een Elektriciteitsproductie-eenheid en onverminderd andere vertragingen als gevolg van overmacht, maakt de vertraging in hoofde van de netgebruiker bij de oprichting, bouw of exploitatie van een voornoemde Elektriciteitsproductie-eenheid, onder meer, maar zonder daartoe beperkt te zijn, als gevolg van een vertraging bij het verkrijgen van de benodigde in laatste administratieve aanleg definitief afgeleverde, uitvoerbare en niet meer aanvechtbare vergunningen of toelatingen voor de oprichting, bouw of exploitatie van de Elektriciteitsproductie-eenheid, geen reden tot overmacht uit.”



Artikel 9.: Schorsing en/of beëindiging van het Contract

In artikel 9. werden enkele sub-artikelen toegevoegd, namelijk artikel 9.4. en 9.6. Daarnaast hebben we ook een verduidelijking toegevoegd in artikel 9.5. Al deze aanpassingen hebben betrekking op de beëindiging van het contract (en dus niet op de schorsing conform artikel 9.1. en 9.2. van het aansluitingscontract).

Een andere belangrijke opmerking is dat het aansluitingscontract geheel of gedeeltelijk kan worden beëindigd. Dit is gelinkt aan de capaciteit waarop de beëindigingsgrond slaagt. Het kan gaan over de gehele capaciteit die werd gereserveerd en toegekend aan de netgebruiker of slechts een deel ervan (bijvoorbeeld de capaciteit voorzien voor een achterliggende elektriciteitsproductie-eenheid van een gesloten distributienetbeheerder (CDSO)).

Het nieuwe artikel 9.4. definieert verschillende, nieuwe beëindigingsgronden van het aansluitingscontract. Zo kan Elia het aansluitingscontract geheel of gedeeltelijk stopzetten wanneer:

- de financiële garantie in kader van het aansluitingscontract (Art. 14. – zie hieronder) of in kader van het capaciteitscontract (CRM) niet wordt aangeleverd;
- indien de elektriciteitsproductie-eenheid met een capaciteit van meer dan 10MW niet tijdig in gebruik wordt genomen;
- indien het project niet zal worden gerealiseerd;
- indien een elektriciteitsproductie-eenheid niet langer wordt geëxploiteerd. Deze beëindigingsgrond was reeds voorzien maar was opgenomen onder artikel 15.3. Voor redenen van leesbaarheid werd ervoor geopteerd om alle schorsing- en beëindigingsgronden te verzamelen in artikel 9.

Er wordt tevens voorzien in een overlegprocedure tussen Elia en de netgebruiker naar aanleiding van de bekendmaking van de intentie van Elia om het contract, geheel of gedeeltelijk, op te zeggen. Dit zodat alle partijen gehoord worden vooraleer uitvoering te geven aan de beslissing om het contract op te zeggen. Wanneer de netgebruiker een gesloten distributienetbeheerder is, heeft hij het recht om de achterliggende netgebruiker, die eigenaar is van de elektriciteitsinstallaties, te betrekken in het overleg met Elia.

De gevolgen van de beëindiging zijn opgenomen in artikel 9.5. Elia heeft in deze paragraaf onderstaande verduidelijkingen toegevoegd:

- wanneer het aansluitingscontract, geheel of gedeeltelijk, wordt beëindigd, zal de capaciteit niet langer gereserveerd zijn voor en toegekend aan de netgebruiker.



- de netgebruiker moet voldoen aan zijn betalingsverplichtingen die voortvloeien uit het aansluitingscontract. Het gaat hier om de aansluitingstarieven, kosten gerelateerd aan opgestarte of uitgevoerde studies of kosten voor de aankoop van materiaal.

Tot slot voorziet het nieuwe artikel 9.6. de impact van een deelname aan de CRM. Zo wordt in geval van deelname aan de CRM voorzien in de tijdelijke opschorting van de capaciteitsreservatie en –toewijzing en dit tot aan het einde van de veiling (= 'freeze'-periode), dit conform de principes vervat in het aanpassingsvoorstel van FTR.

Indien de netgebruiker of achterliggende elektriciteitsproductie-eenheid niet geselecteerd werd in de jaarlijkse veiling van de CRM en indien de technische oplossing die gekoppeld is aan de desbetreffende aansluitingsaanvraag wordt beïnvloed door het resultaat van die veiling, wordt de capaciteitsreservatie en -toewijzing definitief opgeschort om Elia in staat te stellen de oorspronkelijke technische oplossing bij te werken en een nieuw technisch voorstel over te maken aan de netgebruiker. Ook hier wordt er voorzien in een overlegprocedure tussen Elia en de netgebruiker voor het zoeken naar een nieuwe technische oplossing, met expliciet gedefinieerde termijnen (die in lijn zijn met het de procedure van een aansluitingsaanvraag).

Indien er geen akkoord wordt gevonden tussen Elia en de netgebruiker kan het aansluitingscontract door beide partijen op basis van verschillende artikelen, geheel of gedeeltelijk, worden opgezegd.

Artikel 12.: Ingebruikname van de elektriciteitsproductie-eenheid

Een nieuw artikel 12.2. werd ingevoegd om de verplichting tot ingebruikname van de elektriciteitsproductie-eenheid, die gekoppeld wordt aan de penaltiteiten en de verplichting tot het stellen van een financiële garantie, duidelijk te omschrijven en af te bakenen.

Zo is de verplichting enkel van toepassing voor de ingebruikname van de elektriciteitsproductie-eenheid met een capaciteit van meer dan 10MW (artikel 12.2.1.). Dit duidelijk omliggende toepassingsgebied werd eveneens opgenomen in de aanpassingstekst van het FTR.

De verplichting tot ingebruikname wordt gematerialiseerd indien er zich twee belangrijke 'milestones' voltrekken tijdens de realisatie van het project. Deze 'milestones' worden geformaliseerd in Bijlage 8 en zijn:

- het verkrijgen van alle noodzakelijke vergunningen en licenties, en



- het effectief in gebruik nemen van de elektriciteitsproductie-eenheid na afgifte van de FON (de definitieve bedrijfsvoeringnotificatie), conform de definitie.

Indien de elektriciteitsproductie-eenheid niet tijdig in gebruik wordt genomen of wanneer de ‘milestones’, zoals gedefinieerd in Bijlage 8, zich niet materialiseren wordt de mogelijkheid voorzien om sancties/penaliteiten aan de netgebruiker op te leggen (artikel 12.2.2.).

Zo voorziet het artikel ook in het bedrag van de penaliteit, namelijk 20.000 EUR per gecontracteerde MW die niet deelneemt aan de jaarlijkse veiling van de CRM, dit conform de penaliteit die ook toegepast kan worden in het kader van de CRM. Gezien de omvang en bijgevolg de financiële impact van de penaliteiten, is het belangrijk om het regime van de penaliteiten duidelijk af te baken. Zo moet te allen tijde vermeden worden dat geen dubbele penaliteiten kunnen worden geheven onder enerzijds het aansluitingscontract en anderzijds het capaciteitscontract in het kader van de CRM. Daarom verduidelijkt het artikel dat er enkel een financiële garantie dient te worden gesteld wanneer de capaciteit niet deelneemt aan de jaarlijkse veiling van de CRM en dus niet onderhevig is aan één of meerdere ander(e) capaciteitscontract(en). Hiervoor wordt ook de link gemaakt met artikel 14 dat handelt over de financiële garantie die gesteld dient te worden om het financiële risico van de penaliteiten af te dekken.

Artikel 14.: Financiële garanties

Elia stelt voor om de oorspronkelijke bepalingen opgenomen in artikel 14. te schrappen, aangezien deze in praktijk niet langer worden toegepast en door de Tariefmethodologie niet meer worden ondersteunt. De nieuwe financiële garantie zal gevraagd worden in de volgende gevallen:

- indien een nieuwe productie-eenheid van meer dan 10MW wordt gebouwd of;
- naar aanleiding van een substantiële wijziging van een bestaande eenheid met een capaciteitsverhoging van meer dan 10MW.

In geval van een capaciteitsverhoging (ten gevolge van een substantiële wijziging aan de bestaande aansluiting) zal de financiële garantie (en daaraan gekoppeld de penaliteiten) enkel van toepassing zijn op de nieuwe capaciteit en niet op de reeds toegekende capaciteit.

In artikel 14.1. wordt de verplichting om een financiële garantie neer te leggen in geval van niet deelname aan de CRM (voor de gehele of een deel van de capaciteit) geformaliseerd. Zo kunnen er zich de volgende situaties voordoen:



- indien de netgebruiker of de eigenaar van de elektriciteitsproductie-eenheid beslist om niet deel te nemen aan de jaarlijkse veiling van de CRM, dan zal de financiële garantie moeten worden verstrekt onder het aansluitingscontract;
- indien de netgebruiker of de eigenaar van de elektriciteitsproductie-eenheid beslist om met zijn volledige capaciteit deel te nemen aan de jaarlijkse veiling van de CRM, dan zal de financiële garantie verstrekt moeten worden onder het capaciteitscontract;
- een hybride setting waarbij de netgebruiker of de eigenaar van de elektriciteitsproductie-eenheid deelneemt in de jaarlijkse veiling van de CRM voor slechts een deel van zijn capaciteit, dan zullen financiële garanties moeten gesteld worden onder beide contracten (elkeen voor de desbetreffende capaciteit).

Een belangrijk element is ook het tijdstip van het neerleggen van de financiële garantie, hetgeen ook verduidelijkt wordt in dit artikel (artikel 14.1.1.), namelijk op het ogenblik wanneer de netgebruiker of de eigenaar van de elektriciteitsproductie-eenheid zijn wil te kennen geeft aan Elia om al dan niet deel te nemen aan de jaarlijkse veiling van de CRM. Op basis van de gedefinieerde procedure van de jaarlijkse veiling in de CRM zal dit beslissingsmoment eind mei/begin juni vallen. Elia verwacht dat tien (10) werkdagen na het beslissingsmoment (en de beslissing om niet deel te nemen aan de jaarlijkse veiling) de financiële garantie wordt verstrekt onder het aansluitingscontract.

Daarnaast worden ook de modaliteiten (artikel 14.1.2. en 14.1.3.) van de financiële garantie verder gespecificeerd.

Het bedrag is gealigneerd met de bepalingen van artikel 12.2., namelijk 20.000 EUR per gecontracteerde MW die niet deelneemt aan de jaarlijkse veiling van de CRM. Hiervoor zijn er 3 vormen van financiële garanties mogelijk, namelijk:

- een bankgarantie;
- een garantie door het moederbedrijf; en
- de tijdelijke cash-optie.

Dit werd gealigneerd met de vormen gedefinieerd in het kader van de CRM (en het capaciteitscontract) maar ook in lijn met andere gereguleerde contracten van Elia (bijvoorbeeld de T&Cs BRP).

In artikel 14.1.4. wordt vervolgens uitvoering gegeven aan het principe dat wanneer de elektriciteitsproductie-eenheid gelegen is binnen een gesloten distributienet of een industrieel net, de financiële garantie gesteld zal worden door de eigenaar van die elektriciteitsproductie-eenheid. Dit aangezien het deze laatste partij zal zijn die in het kader van de CRM zijn capaciteit zal aanbieden in de jaarlijkse veiling van de CRM.



Ook al wordt het financieel risico gedragen door een derde partij, deze financiële garantie zal worden gesteld om de verplichtingen van de netgebruiker (= CDSO) onder het aansluitingscontract te dekken. De CDSO maakt zich hiertoe sterk.

Deze bepalingen zijn ook van toepassing voor het tractienet spoor.

Tot slot wordt er ook voorzien in de gedeeltelijke of gehele vrijgave van de financiële garantie (artikel 14.1.5.). Zo kan de financiële garantie vrijgegeven worden wanneer de 'milestones' zoals gedefinieerd in Bijlage 8 zich gerealiseerd hebben. Wanneer de noodzakelijke vergunningen en licenties worden behaald voor de realisatie van het project, kan de financiële garantie herzien worden tot 15.000 EUR per gecontracteerde MW die niet deelneemt aan de jaarlijkse veiling van de CRM.

Artikel 15.3.: Gehele of gedeeltelijke intrekking van het Aansluitingsvermogen

Zoals reeds toegelicht onder artikel 9 hierboven, heeft Elia ervoor geopteerd om alle beëindigingsgronden alsook de mogelijke gevolgen van de beëindiging van het aansluitingscontract te verzamelen in één artikel, namelijk artikel 9. Bijgevolg werden de principes vervat in deze bepaling 15.3 geïntegreerd in het nieuwe tekstvoorstel van artikel 9.4 en 9.5.

Daarom stelt Elia voor om dit artikel in zijn volledigheid te schrappen.

Bijlage 8

Verschillende aanpassingen werden doorgevoerd in Bijlage 8.

Zo wordt er voorzien in vooropgestelde data voor de 'milestones' voor de elektriciteitsproductie-eenheden boven de 10MW, in lijn met de bepalingen van artikel 12.2. Namelijk:

- de vooropgestelde datum voor het verkrijgen van de noodzakelijke vergunningen en licenties, en
- de vooropgestelde datum voor de feitelijke ingebruikname van de elektriciteitsproductie-eenheid.

Bijkomend is de oorspronkelijke template voor de bankgarantie (link met de oorspronkelijke tekst van artikel 14 die eveneens verwijderd werd – zie hierboven) verwijderd en werden nieuwe templates toegevoegd. Namelijk een nieuwe template voor:

Elia Consultations
Consultations@elia.be

Elia Transmission Belgium SA/NV
Boulevard de l'Empereur 20 | Keizerslaan 20 | 1000 Brussels | Belgium



- de bankgarantie, en
- de garantie door het moederbedrijf.

In de nieuwe templates zijn er telkens alternatieve paragrafen toegevoegd voor het geval de bankgarantie of de garantie van het moederbedrijf aangeleverd wordt door de eigenaar van de elektriciteitsproductie-eenheid in plaats van de CDSO (= netgebruiker van Elia). Dit is namelijk toegelaten wanneer de elektriciteitsproductie eenheid gelegen is binnen een gesloten distributienet of industrieel net, conform het aanpassingsvoorstel van het FTR.

3. Next steps

Het aangepaste aansluitingscontract ligt momenteel gedurende 1 maand ter publieke consultatie voor, dit van 20 november tot 18 december 2020.

Nadien zal Elia de verkregen reacties en suggesties analyseren en waar nodig verduidelijkingen en/of aanpassingen aanbrengen aan het oorspronkelijke voorstel van contract. Dit alles (opmerkingen en de aanpassingen doorgevoerd door Elia) zal tevens worden geconsolideerd en geformaliseerd in een consultatieverslag.

Nadien zal Elia het aansluitingscontract ter goedkeuring indienen bij de bevoegde regulatoren, dit zowel op federaal als op regionaal niveau. Een goedkeuring van deze aanpassingen door de bevoegde regulatoren kan uiteraard enkel gebeuren na publicatie in het Staatsblad van het aangepaste Federaal Technisch Reglement (zie ook hoofdstuk 1).

Tot slot, maar zoals reeds aangegeven aan het begin van deze nota, is deze herziening van het aansluitingscontract gelimiteerd tot de aanpassingen die noodzakelijk zijn in kader van de implementatie van de CRM en de gevolgen daarvan op het aansluitingsproces en capaciteitsreservatie.

Een grondige herziening van het aansluitingscontract zal door Elia worden opgestart in de loop van 2021.

4. Bijlagen

Bijlagen aan dit document zijn de eigenlijke tekstvoorstellen tot aanpassing van het Aansluitingscontract van Elia. De tekstvoorstellen zijn beschikbaar:

Elia Consultations
Consultations@elia.be

Elia Transmission Belgium SA/NV
Boulevard de l'Empereur 20 | Keizerslaan 20 | 1000 Brussels | Belgium



- in het Frans en het Nederlands en;
- in een “clean” versie, alsook één met “track-changes” (waarin de doorgevoerde aanpassingen aan het contract zichtbaar zijn).

Elia Consultations
Consultations@elia.be

Elia Transmission Belgium SA/NV
Boulevard de l'Empereur 20 | Keizerslaan 20 | 1000 Brussels | Belgium

