

Bijlage 5: Tarieven

De bedragen gefactureerd door Elia in de maand M+1 aan de DNB betreffen steeds de diensten van Elia aangeboden aan de DNB in de loop van de maand M. Alle onderstaande definities verwijzen naar een vastgestelde kalendermaand M.

1. Tarieven voor het beheer en de ontwikkeling van de netwerkinfrastructuur

Deze tarieven omvatten:

- een tarief voor de maandpiek
- een tarief voor de jaarpiek
- een tarief voor het ter beschikking gestelde vermogen

1.1. Tarief voor de maandpiek

De maandpiek voor afname van een Koppelpunt voor de maand M komt overeen met de hoogste kwartiergemeten waarde van het netto afgenomen actieve vermogen dat wordt gemeten tijdens de gehele betrokken maand exclusief de kwartieren die de maandelijkse verwijderingsperiode vormen. De verwijderingsperiode voor de maandpiek wordt gedefinieerd als de periode van april tot september, in het weekend, van 10 tot 19 uur. De maandpiek voor injectie van een Koppelpunt voor de maand M komt op zijn beurt overeen met de hoogste kwartiergemeten waarde van het netto geïnjecteerde actieve vermogen dat wordt gemeten tijdens de gehele betrokken maand.

1.2. Tarief voor de jaarpiek

Het tarief voor de jaarpiek is van toepassing op de jaarpiek van het actieve vermogen tijdens de piektariefperiode. Voor de maand M is dit de hoogste kwartiergemeten waarde van het netto afgenomen actieve vermogen dat over de laatste twaalf maanden, van maand M-11 tot M, gemeten wordt tijdens de kwartieren die deel uitmaken van de piektariefperiode. Dit is de periode voorgesteld door Elia en goedgekeurd door de CREG, waarin de globale netbelasting statistisch het hoogst is.

1.3. Tarief voor het ter beschikking gestelde contractueel vermogen (Ppad)

- *Koppelpunten aan de uitgang van de transformatie naar middenspanning*

Voor Koppelpunten aan de uitgang van de transformatie naar middenspanning is het ter beschikking gestelde vermogen gelijk aan het contractuele vermogen voor afname per Koppelpunt, zoals opgenomen in Bijlage 3 (Ppad Afn.).

Het Ppad voor afname kan kleiner zijn dan of gelijk zijn aan het nominaal vermogen (Snom) van een Transformatiestation. Indien meerdere Koppelpunten op een Transformatiestation actief zijn, kan de som van het ter beschikking gestelde contractueel vermogen voor afname (Ppad Afn.) van alle Koppelpunten op het Transformatiestation groter zijn dan het nominaal vermogen (Snom) van het Transformatiestation.

Het Ppad voor afname wordt overeengekomen voor een onbepaalde duur, waarvan de eerste dag van de geldigheid de eerste dag is van een kalendermaand en de laatste dag van de geldigheid de laatste dag is van een kalendermaand.

Het Ppad voor afname kan gewijzigd worden op verzoek van de DNB. De wijziging wordt in dat geval effectief op de eerste dag van de kalendermaand volgend op de aanvraag tot wijziging. Een aanvraag tot verhoging van het Ppad voor afname kan op elk moment worden ingediend. Behoudens een door de DNB feitelijk aantoonbare definitieve vermindering van het Ppad ten belope van minstens 1000 kVA, is een aanvraag tot vermindering slechts mogelijk ten vroegste twaalf maanden na de laatste aanvraag tot verhoging. De aanvraag voor een feitelijk aantoonbare definitieve vermindering van het Ppad kan op elk moment worden ingediend wordt door de DNB. Elke aanvraag voor een feitelijk aantoonbare definitieve vermindering van het Ppad wordt vergezeld van een schriftelijke motivatie door de DNB. De aanvraag voor een feitelijk aantoonbare definitieve vermindering van het Ppad zal bij Elia worden ingediend minstens 5 werkdagen voor het einde van de maand M en, ingeval van goedkeuring door Elia, effectief worden op de eerste dag van de kalendermaand M+1.

Voor Koppelpunten aan de uitgang van de transformatie naar middenspanning is er enkel een tarief voor het Ppad voor afname en een aanvullend tarief in geval van overschrijding van het Ppad voor afname van toepassing.

Ingeval het Ppad voor afname wordt overschreden, zal voor de overschrijding gemeten in de maand M een tarief worden toegepast tijdens een periode lopend van de maand M tot de maand M+11. Dit tarief stemt overeen met het tarief voor het Ppad voor afname vermeerderd met 50%. De referentie voor de berekening van de overschrijding is de hoogste kwartiergemeten waarde van het netto afgenomen schijnbaar vermogen dat wordt gemeten tijdens de gehele betrokken maand.

- *Koppelpunten in het 70/36/30 kV-net*

Voor Koppelpunten in het 70/36/30 kV-net is het Ppad gelijk aan het contractuele vermogen per Koppelpunt, zoals opgenomen in Bijlage 3 (Ppad afname en Ppad injectie).

Het Ppad kan kleiner zijn dan of gelijk zijn aan de maximale fysieke capaciteit van de aansluitingsinstallaties die bestemd zijn voor de DNB. Het Ppad wordt overeengekomen voor een onbepaalde duur, waarvan de eerste dag van de geldigheid de eerste dag is van een kalendermaand en de laatste dag van de geldigheid de laatste dag is van een kalendermaand.

Het Ppad kan gewijzigd worden op verzoek van de DNB. De wijziging wordt in dat geval effectief op de eerste dag van de kalendermaand volgend op de aanvraag tot wijziging. Een aanvraag tot verhoging van het Ppad kan op elk moment worden ingediend. Behoudens een door de DNB feitelijk aantoonbare definitieve vermindering van het Ppad ten belope van minstens 1000 kVA, is een aanvraag tot vermindering slechts mogelijk ten vroegste twaalf maanden na de laatste aanvraag tot verhoging. De aanvraag voor een feitelijk aantoonbare definitieve vermindering van het Ppad kan op elk moment worden ingediend wordt door de DNB. Elke aanvraag voor een feitelijk aantoonbare definitieve vermindering van het Ppad wordt vergezeld van een schriftelijke motivatie door de DNB. De

aanvraag voor een feitelijk aantoonbare definitieve vermindering van het Ppad zal bij Elia worden ingediend minstens 5 werkdagen voor het einde van de maand M en, ingeval van goedkeuring door Elia, effectief worden op de eerste dag van de kalendermaand M+1.

Ingeval een distributielus een verbinding kan maken tussen twee Koppelpunten 70/36/30 kV waardoor het mogelijk is om belasting en/of productie tussen beide Koppelpunten te verschakelen, kan een van beide op vraag van de DNB gekwalificeerd worden als een “bijkomend” Koppelpunt waardoor het van het specifieke tarief hiervoor kan genieten. Het Ppad op dit “bijkomend” Koppelpunt kan niet hoger zijn dan het Ppad op het andere Koppelpunt.

Voor Koppelpunten 70/36/30 kV is er enkel een tarief voor het Ppad voor afname en een aanvullend tarief in geval van overschrijding van het Ppad voor afname van toepassing.

Ingeval het Ppad voor afname wordt overschreden, zal voor de overschrijding gemeten in de maand M een tarief worden toegepast tijdens een periode lopend van de maand M tot de maand M+11.

Dit tarief stemt overeen met het tarief voor het Ppad voor afname vermeerderd met 50%. De referentie voor de berekening van de overschrijding is de 11^{de} piek gemeten in kW van de maand M.

2. Tarief voor de aanvullende afname of injectie van reactieve energie

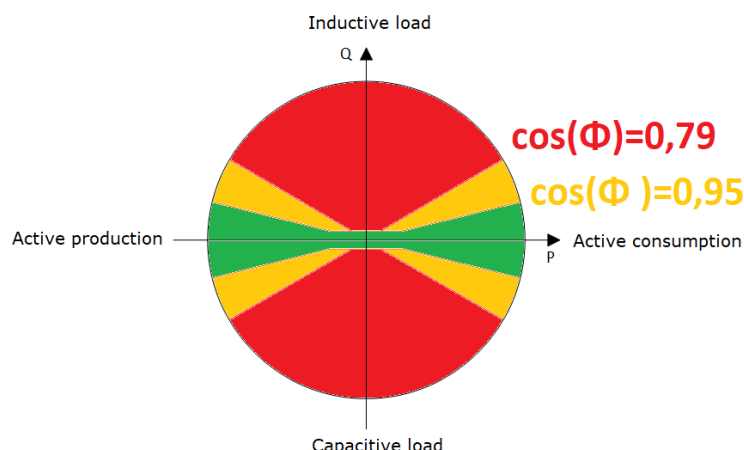
2.1. Lokaal tarief per Koppelpunt

Het tarief voor de aanvullende afname of injectie van reactieve energie wordt toegepast per Transformatiestation indien de kwartierleveringen van reactieve energie $\text{tg } \varphi = 0,329$ overschrijden.

Het tarief voor de aanvullende afname of injectie van reactieve energie is afhankelijk van de hoogte van overschrijding en omvat twee tariefzones. Zone 1 is van toepassing op kwartierleveringen van reactieve energie die per Transformatiestation $\text{tg } \varphi = 0,329$ overschrijden maar $\text{tg } \varphi = 0,767$ niet bereiken. Zone 2 is van toepassing op kwartierleveringen van reactieve energie die per Transformatiestation $\text{tg } \varphi = 0,767$ overschrijden.

In het geval de netto actieve energie op kwartierbasis niet hoger is dan 10% van de jaarpiek op het betrokken Transformatiestation, wordt de aanvullende afname of injectie van reactieve energie bepaald ten opzichte van 32,9% van 10% van de jaarpiek op dit Transformatiestation.

De jaarpiek wordt op maandbasis ex-post vastgesteld als de maximale piek van de laatste 12 maanden, zijnde de lopende facturatiemaand en de vorige 11 maanden zonder hierbij rekening te houden met de jaarpiekperiode.



De bedragen die overeenkomen met de berekende overschrijdingen per Transformatiestation worden verdeeld met behulp van een pro rata gebaseerd op de $\tan \phi$ en het reactief vermogen van de Koppelpunten van het betrokken Transformatiestation.

2.2. Zonaal tarief per Elektrische Zone

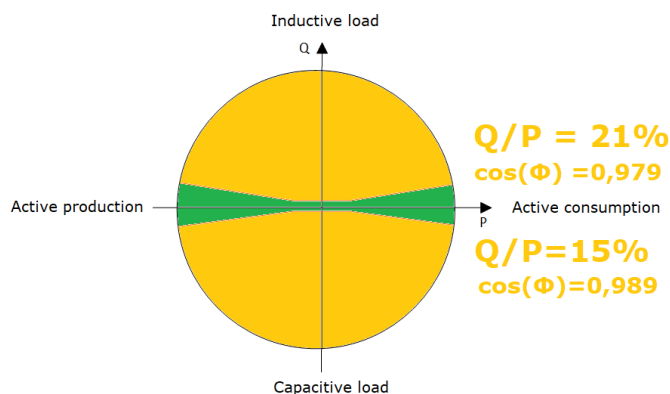
Een tarief voor de afname of injectie van aanvullende reactieve energie, geaggregeerd per Elektrische Zone is van toepassing bijkomend aan het lokjaal tarief per Koppelpunt.

De Elektrische Zone tot dewelke een Koppelpunt behoort wordt gepreciseerd in de Bijlage 3 van de onderhavige Overeenkomst.

De aggregatie van de afnames en de injecties van actieve en reactieve energie voor de Elektrische Zone wordt gedaan door de meetgegevens van het geheel van de Koppelpunten behorend tot een Elektrische Zone op te tellen en er de gegevens van directe klanten en de condensatorenbatterijen van Elia af te trekken.

De kwartierleveringen van de reactieve energie geaggregeerd per Elektrische Zone die de onderstaande waarden overschrijden, geven aanleiding tot de toepassing van een tarief voor aanvullende reactieve energie:

- $\cos \phi = 0,979$ in de inductieve zone voor een Elektrische Zone in afname.
- $\cos \phi = 0,979$ in de capacatieve zone voor een Elektrische Zone in injectie.
- $\cos \phi = 0,989$ in de capacatieve zone voor een Elektrische Zone in afname.
- $\cos \phi = 0,989$ in de inductieve zone voor een Elektrische Zone in injectie.



De bedragen die overeenkomen met de berekende overschrijdingen per Elektrische Zone worden verdeeld met behulp van een pro rata gebaseerd op de $\tan \phi$ en het reactief vermogen van de betrokken transformatoren (en indien van toepassing de Trunks).

Deze bedragen worden vervolgens geaggregeerd per Transformatiestation en vervolgens verdeeld op basis van een pro rata gebaseerd op de $\tan \phi$ en het reactief vermogen van de Koppelpunten van het betrokken Transformatiestation.

3. Overige toegangstarieven

De overige toegangstarieven omvatten :

- een tarief voor het beheer van het elektrische systeem;
- een tarief voor vermogensreserve en black-start;
- een tarief voor marktintegratie.

4. Tarieven voor openbare dienstverplichtingen, taken en toeslagen

Deze tarieven omvatten de kosten van de openbare dienstverplichtingen die door de bevoegde overheden aan Elia worden opgelegd. Die kosten zijn niet rechtstreeks verbonden met het beheer van het Elia-net of zijn daar strikt genomen niet noodzakelijk voor.

De toepassing van deze tarieven, taken en toeslagen kan afhangen van het infrastructuurniveau van het betrokken Koppelpunt en van het Gewest waarin de daarop aangesloten distributienetgebruikers zich bevinden.

5. Aansluitingstarieven Elia voor de DNB

Koppelpunten aan de uitgang van de transformatie naar middenspanning.

De afbakening van de eigendommen zoals beschreven in Bijlage 8 van de onderhavige Overeenkomst is bepalend voor de aanrekening van de aansluitingstarieven voor de DNB en dit zowel voor de nieuwe als de bestaande terreinen, gebouwen of technische installaties.

Waar Elia de eigenaar is van (of gebruiksrechten krijgt toegekend voor):

- het geheel van de accessoires voor de transformatie naar MS, ten minste bestaande uit een aankomstcel (term I van het aansluitingstarief voor DNB),
- het geheel van non-feeder MS-cellen, ten minste bestaande uit een koppelcel (term II van het aansluitingstarief voor DNB) en/of
- het geheel van de algemene installaties en het gebouw, bestaande uit ten minste een gebouw (term III van het aansluitingstarief voor DNB),

wordt een aansluitingstarief voor DNB aangerekend aan de DNB die geniet van deze dienst van de terbeschikkingstelling (Capex) en het beheer (Opex) (onderhoud en exploitatie). Het tarief is forfaitair en wordt één keer toegepast per Koppelpunt op basis van de gegevens opgenomen in Bijlage 3.

Elia streeft ernaar dat de aansluitingstarieven toelaten om een redelijk beeld te vormen van de nagestreefde activiteitsperimeter zoals beschreven in Bijlage 8.

Onder beheer wordt voornamelijk verstaan het toezicht op de installaties; hierin zijn begrepen het verzekeren van wachtdiensten, het in dienst en buiten dienst stellen van de installaties, het beheer van de exploitatieprocedures, de signalisatie van alarmen of defecten, het administratief beheer (plannen, wettelijke documenten), het normale periodieke onderhoud evenals het curatieve onderhoud.

Voor Koppelpunten aan de uitgang van de transformatie naar middenspanning wordt het aansluitingstarief berekend op basis van het nominaal vermogen op het Koppelpunt (Snom IP), zoals opgenomen in Bijlage 3.

De gegevens van de Bijlage 3 worden op basis van de onderstaande principes aangepast.

De aanpassingen van de termen I, II & III van het aansluitingstarief voor DNB ten gevolge van evoluties op het terrein (terbeschikkingstelling (Capex) en/of beheer (Opex)) worden herzien en worden effectief op de eerste dag van de kalendermaand volgend op deze gebeurtenis.

Het Snom is een eenduidige en stabiele waarde en komt overeen met de effectieve situatie op het terrein op 1 januari van het betrokken jaar. Ze wordt aan het begin van elk jaar door de Partijen herzien in functie van de gerealiseerde investeringen. In specifieke gevallen waar Transformatiestations in (of uit) dienst genomen worden, zal het Snom worden herzien en effectief worden op de eerste dag van de kalendermaand van deze indienstname (eerste dag van de kalendermaand volgend op deze uitdienstname).

Elia houdt geen rekening met het nominaal schijnbaar vermogen van één of meerdere trunks, zoals gedefinieerd in Bijlage 8, behalve indien deze de enige voeding uitmaken van een MS-Onderstation.

Ingeval een Transformatiestation van Elia tegelijk dient voor de aansluiting van de DNB en van een rechtstreekse netgebruiker van Elia, trekt Elia het tweevoud van het ter beschikking gestelde vermogen van de rechtstreekse netgebruiker af van het Snom van het Transformatiestation.

In het geval van een transformator met drie wikkelingen wordt voor de bepaling van het Snom van het betrokken Transformatiestation rekening gehouden met het voor de derde

wikkeling gespecificeerde vermogen. Indien het nominaal schijnbaar vermogen van de regeltransformator kleiner is dan dat van de derde wikkeling, wordt met dit kleiner vermogen rekening gehouden voor de bepaling van het Snom van het betrokken Transformatiestation.

Indien er op een Transformatiestation slechts één Koppelpunt actief is, is het nominaal vermogen op het Koppelpunt (Snom IP) voor dit Koppelpunt gelijk aan het Snom van het Transformatiestation. Indien meerdere Koppelpunten op een Transformatiestation actief zijn, wordt het Snom tussen deze Koppelpunten verdeeld op basis van het gemiddelde van de jaarpieken voor afname of injectie (uitgedrukt in MW) van de laatste drie jaar en rekening houdend met de toelichtingen opgenomen in Bijlage III. Deze verdeling leidt tot een Snom IP voor elk van de Koppelpunten op het Transformatiestation. De som van de Snom IP van alle Koppelpunten is steeds gelijk aan het Snom van het Transformatiestation.

Deze verdeling zal minstens een maal per jaar worden herzien, samen met het updaten van de Snom waarden hierboven vermeld. Als alle betrokken distributienetbeheerders het initiatief wensen te nemen om samen een andere jaarlijkse waarde vast te leggen voor de verdeelsleutel in een Transformatiestation en deze te communiceren aan Elia met een attest van hun wederzijds akkoord, zal deze waarde door Elia worden toegepast vanaf de volgende oefening; ze zal elk jaar worden herbruikt tot wanneer er een nieuw attest door de betrokken distributienetbeheerders wordt neergelegd.

Eenmaal per jaar, tegelijk met de hierboven vernoemde herziening van het Snom en de verdeelsleutels zoals beschreven hierboven, bezorgt Elia aan de DNB een inschatting van de toegepaste aansluitingstarieven voor de maand januari van het betrokken jaar.

Koppelpunten in het 70/36/30 kV-net

Voor Koppelpunten in het 70/36/30 kV-net worden de aansluitingstarieven toegepast per aansluitingscel op basis van de gegevens in Bijlage 3. Dit geldt eveneens voor de aansluiting van CAB-installaties op 36 kV.

6. Bijkomende procedure met betrekking tot piekvermogenbepaling

6.1. Procedure

- Periodiciteit: Ten laatste op de vierde werkdag van de maand M+2 worden de aanvragen door de DNB ingediend met betrekking tot aanpassingen van de piekbelastingen van de maand M.
- Deze procedure wordt schematisch weergegeven in Bijlage I en is enkel van toepassing op Koppelpunten aan de uitgang van de transformatie naar middenspanning.
- Alle belastingsverschakelingen die aangevraagd werden bij Elia conform Bijlage 7 van de Samenwerkingsovereenkomst tussen de DNB en Elia, en die per Koppelpunt een impact op de facturatie hebben van minimum 500 kW, kunnen aanleiding geven tot creditering.
- De DNB zal nagaan in welke mate de piekvermogens in zowel het Koppelpunt waar het vermogen vermindert, als het (de) Koppelpunt(en) waar het vermogen vermeerderd, beïnvloed worden.

- De DNB voert de impactanalyse van de verschakelingen op de facturatie uit en bezorgt aan Elia de gegevens van de verschakelingen die een impact hebben in de vorm zoals het voorbeeld beschreven in Bijlage II. Het uitwisselingsbestand is een Excel-file verzonden via e-mail.
- De DNB baseert zich voor de berekening van de maand M op de telgegevens die doorgezonden worden door Elia, zoals beschreven in Bijlage 6.
- De aanvraag tot creditering op basis van de lijst van verschakelingen conform Bijlage II door de DNB zal door Elia gecontroleerd worden. Indien deze controle tot een positieve evaluatie leidt, zal Elia overgaan tot de opmaak van een creditnota voor de maand M. Indien de controle van Elia tot een negatieve evaluatie leidt, zal een overleg georganiseerd worden ten einde de oorzaak van de afwijking vast te stellen.

6.2. Uitleg piekvermogen

Situaties die aanleiding kunnen geven tot een aanvraag door een DNB van een aanpassing van de piekbelastingen gebruikt voor de bepaling van het jaarlijks vermogen, het maandelijks vermogen en de overschrijdingen van het Ppad van de DNB op de Koppelpunten met het Elia-net:

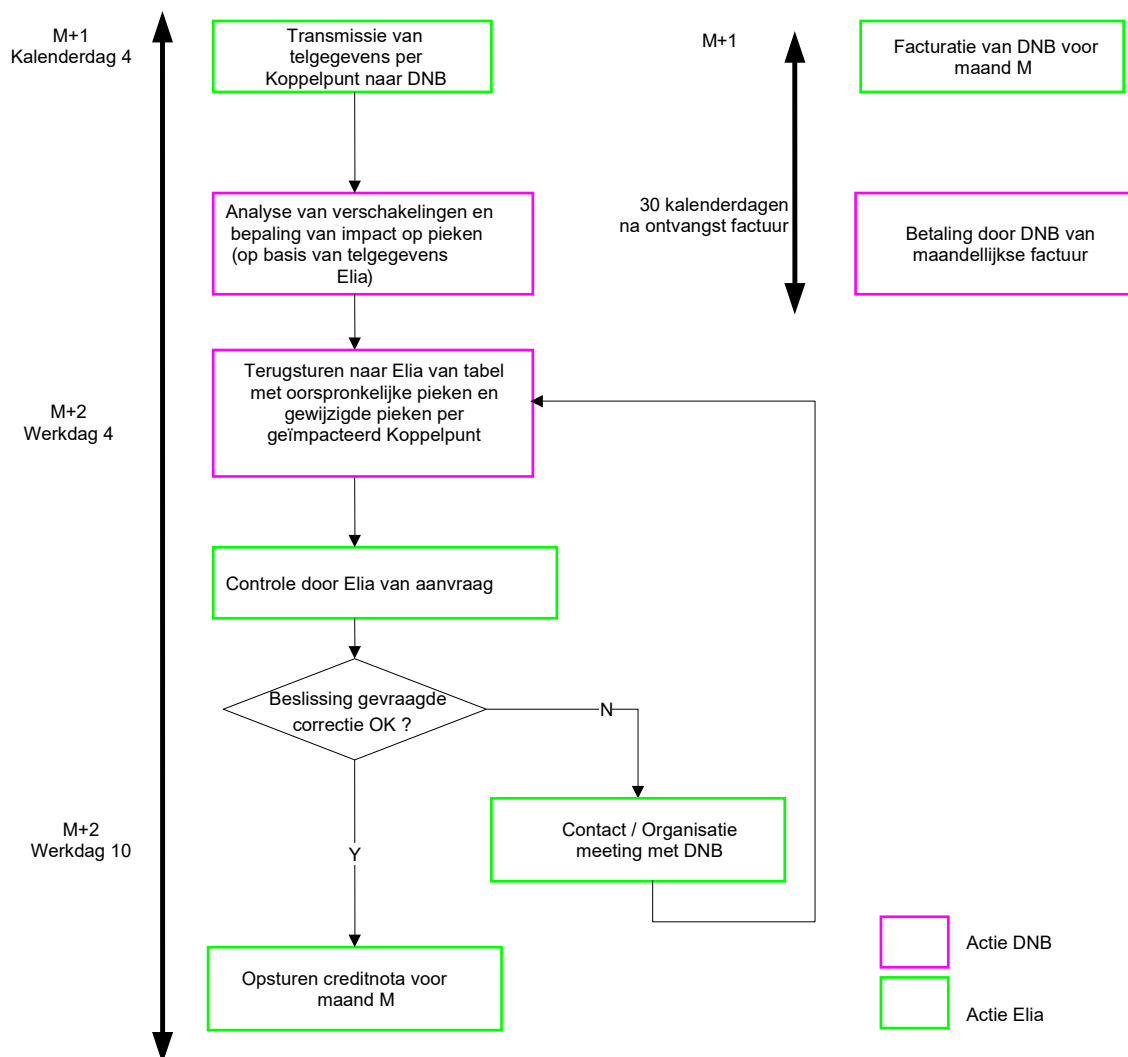
- Iedere belastingsverschakeling door Elia aangevraagd;
- Iedere belastingsverschakeling door de DNB aangevraagd naar aanleiding van een naar behoren aangetoond incident;
- Iedere grote geplande belastingsverplaatsing (in het kader van bijvoorbeeld onderhoudswerkzaamheden).

Het crediteringsproces voor de verschakelingen die een impact hebben op de facturen betreffende het gebruik van het Elia-net door de DNB is gekoppeld aan het facturatieproces betreffende het gebruik van het Elia-net door de DNB.

De waarden van de belastingsverschakeling zijn geldig voor zover de verschakeling het piekvermogen liet stijgen van het Transformatiestation waarnaar het vermogen geschakeld werd, en het piekvermogen van het Transformatiestation, waarvan het vermogen weggeschakeld werd, niet met dezelfde waarde liet dalen.

BIJLAGE I (van de Bijlage 5 van de Samenwerkingsovereenkomst)

Deze bijlage geeft een schematische weergave van de procedure als gevolg van een aanvraag tot aanpassing van het piekvermogen op een Koppelpunt door een DNB.
(Samenwerkingsovereenkomst, Bijlage 5 punt 5)



Alle belastingsverschakelingen, die conform Bijlage 7 van de samenwerkingsovereenkomst tussen DNB en Elia aangevraagd werden, die per Koppelpunt een impact hebben op het piekvermogen van minimum 500kW, kunnen aanleiding geven tot creditering. DNB die de impactanalyse uitvoert bezorgt de gegevens aan Elia onder de vorm zoals beschreven in Bijlage II.

Voorbeeld van de inlichtingen die nodig zijn voor een creditaanvraag in het kader van de aanpassing van de piekvermogens als gevolg van transferten

Maand	
-------	--

DNB	
Contactpersoon	

[illegible]

<u>Oorzaak</u>	E = aanvraag ELIA I = Incident G = Grote geplande werken DNB En = Onderhoud Tp = Geplande werken
----------------	---

Opmerking: datum en uur in formaat UTC van het type 2005-01-02T20:26:00Z omwille van
eenvormigheidsredenen

BIJLAGE III (van de Bijlage 5 van de Samenwerkingsovereenkomst)

Deze bijlage geeft een aantal preciseringen voor de berekening van de verdeelsleutel zoals bedoeld in artikel 4 van Bijlage 5.

De verdeelsleutel, geldig voor het jaar N, wordt in januari van het jaar N berekend op basis van het gemiddelde van de jaarpieken van de jaren N-1, N-2 en N-3, voor zover het betrokken Koppelpunt die jaren actief was op het Transformatiestation. Deze jaarpieken worden beschouwd per Koppelpunt: het gaat niet om een synchrone piek van de verschillende aanwezige Koppelpunten in het Transformatiestation.

Hierbij worden volgende gegevens gebruikt:

- gemiddelde jaarpieken (over 3 jaar);
- gecorrigeerde waarden: er wordt rekening gehouden met de aanpassingen van de piekbelastingen die gevraagd worden door de distributienetbeheerders, conform artikel 5.1 van de Bijlage 5;
- afname of injectie; m.a.w. de absolute waarde van de gemiddelde piek van ofwel afname, ofwel injectie.

Onder formulevorm kan dit als volgt worden weergegeven:

Verdeelsleutel voor Koppelpunt 1 in een MS-station met 2 Koppelpunten (Koppelpunten 1 en 2):

$$\frac{\sum_{i=1}^{i=3} \text{Max}_i\{C1; I1\}}{\sum_{i=1}^{i=3} \text{Max}_i\{C1; I1\} + \sum_{i=1}^{i=3} \text{Max}_i\{C2; I2\}}$$

met:

Cx= gecorrigeerde afnamepiek over 1 jaar voor Koppelpunt x;

Ix= gecorrigeerde injectiepiek over 1 jaar voor Koppelpunt x

In geval van een nieuw Transformatiestation zal Elia voor de nieuwe Koppelpunten een verdeelsleutel berekenen voor de indienstname op basis van de verwachtingen van de op het Transformatiestation aanwezige distributienetbeheerders. Na afloop van het jaar van indienstname van het Transformatiestation en op expliciete vraag van een van de betrokken distributienetbeheerders, worden deze verdeelsleutels ex post gecorrigeerd op basis van de reële piekwaarden of van andere verdeelsleutels die zijn goedgekeurd door alle op het Transformatiestation aanwezige distributienetbeheerders.

In geval van een nieuw Koppelpunt (op een bestaand Transformatiestation) en bij ontstentenis van verdeelsleutels die zijn goedgekeurd door alle op het Transformatiestation aanwezige distributienetbeheerders, zal Elia voor de nieuwe distributienetbeheerder in eerste instantie een verdeelsleutel van "0" hanteren voor het nieuwe Koppelpunt. Na afloop van het jaar van indienstname van het Koppelpunt en op expliciete vraag van een van de op het Transformatiestation aanwezige distributienetbeheerders, worden de verdeelsleutels ex post gecorrigeerd op basis van de reële piekwaarden of van andere verdeelsleutels die zijn

goedgekeurd door alle op het Transformatiestation aanwezige distributienetbeheerders. Deze correctie gebeurt enkel voor de maanden volgend op de indienstname.

In geval van uitdienstname van een Koppelpunt zet Elia in de maand volgend op de uitdienstname de verdeelsleutel van de vertrekkende distributienetbeheerder op “0” en verhoogt de verdeelsleutels van de achterblijvende distributienetbeheerders proportioneel tot de som opnieuw 100% bedraagt.

De in- of uitdienstname van een Koppelpunt wordt gedefinieerd als het ogenblik waarop de eerste distributienetgebruiker wordt aangesloten respectievelijk de laatste distributienetgebruiker definitief wordt afgekoppeld van het betrokken Koppelpunt.