NORTON ROSE FULBRIGHT

Energy Academy

Grid access



Marjolein Dieperink
marjolein.dieperink@nortonrosefulbright.com

Rosalie Blaauw
rosalie.blaauw@nortonrosefulbright.com

18 Maart 2025
Norton Rose Fulbright LLP

Programma Energy Academy 2025

Sessie 1 | 18 maart
Grid access

Netcongestie vormt een ernstige bedreiging voor energieprojecten, de energie-intensieve industrie en andere bedrijven. Het biedt echter ook kansen voor nieuwe verdienmodellen. Tegen deze achtergrond zullen we in de eerste sessie van 2025 de mogelijkheden verkennen voor aangesloten om flexibele toegang te krijgen op het net. We gaan in op:

- ✓ Tijdsduurgebonden en tijdsblokgebonden transmissierechten
- ✓ Cable pooling
- ✓ Capaciteitsbeperkingscontract
- ✓ Redispatch

Sprekers: Marjolein Dieperink en Rosalie Blaauw

Sessie 2 | 15 april
Green hydrogen regulation

In deze tweede sessie van onze Energy Academy nemen we je mee door de meest recente ontwikkeling en valkuilen van de groene waterstofregeling. Wat zijn de belangrijkste dingen om in gedachten te houden als je dit veld betreedt? We beginnen met de basis en duiken in de belangrijkste regelgevingskwesties waaronder:

- ✓ EU- en Nederlandse regelgeving
- ✓ Wettelijke definitie van groene waterstof / EU conforme RFNBO
- ✓ Regelgeving en vooruitzichten waterstofinfrastructuur
- ✓ Implementatie van REDIII (richtlijn hernieuwbare energie)

Spreker: Marjolein Dieperink

Sessie 3 | 17 juni
Updates on energy project permitting

De derde editie van onze Energy Academy richt zich op de relevante milieu- en planningswetgeving met betrekking tot de ontwikkeling en exploitatie van energieprojecten. Deze sessie geeft inzicht in verschillende soorten vergunningsprocedures en mogelijke milieueisen, waaronder:

- ✓ Het kiezen van een locatie voor uw energieprojecten
- ✓ Eerste ervaring met milieuwetgeving
- ✓ Recente ontwikkelingen

Sprekers: Maaike Faase en Leora Wit

Sessie 4 | 16 september
New Energy Act

Na een zomerstop gaan we verder met onze Energy Academy met een kijk op energieregulering, met speciale aandacht voor:

- ✓ Wijzigingen in de Elektriciteitswet 1998 en de Gas Gaswet
- ✓ De actieve afnemer en producent
- ✓ Flexcontracten en netcongestie
- ✓ Toezichthouder ACM

Sprekers: Marjolein Dieperink en Rosalie Blaauw

Sessie 5 | 14 oktober
CCS

In de vijfde editie van onze Energy Academy nemen we je mee langs de meest voorkomende CCS-projectstructuren en veelvoorkomende kwesties in het wettelijk kader, specifiek richten wij ons op:

- ✓ Juridische structuur CCS-projecten
- ✓ EU ETS en overheidssteun & subsidies
- ✓ Knelpunten in het juridisch kader

Sprekers: Marjolein Dieperink en Wouter Hertzberger

Sessie 6 | 18 november
ESG & the energy sector

De laatste Energy Academy biedt een praktische inkijk in ESG in de energiesector, met speciale aandacht voor:

- ✓ Het juridische kader voor ESG
- ✓ Koolstofemissiereducties & naleving
- ✓ De energiesector & verplichte klimaattransitie plannen

Sprekers: Marjolein Dieperink en Sharon Oded

Agenda vandaag

01 Waarom flexibel contracteren?

02 Actualiteiten

03 Overzicht congestiemaatregelen ACM

04 Tijdsduurgebonden transportrecht (TDTR)

05 Tijdsblokgebonden transportrecht (TBTR)

06 Cable pooling

07 Capaciteitsbeperkingscontract

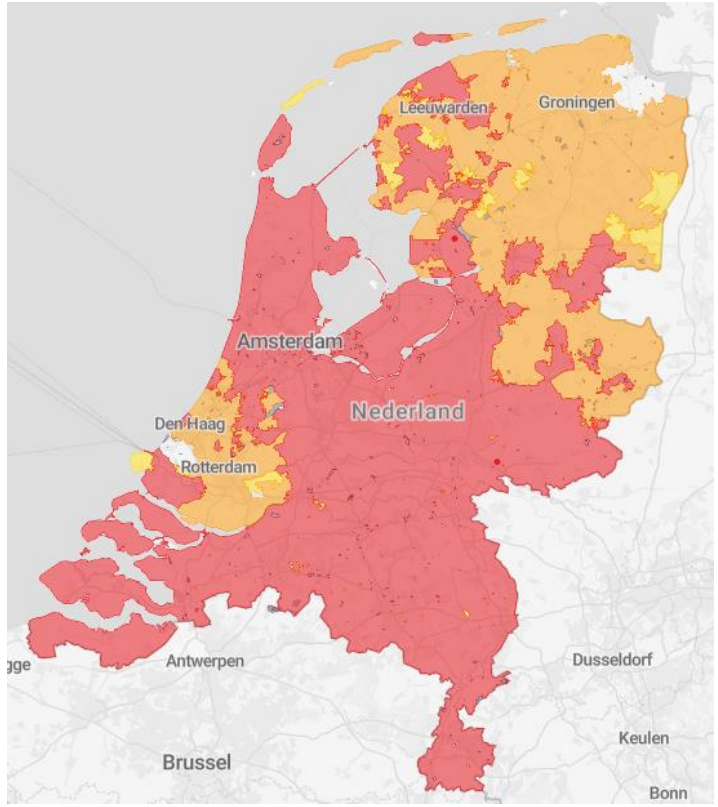
08 Redispatch



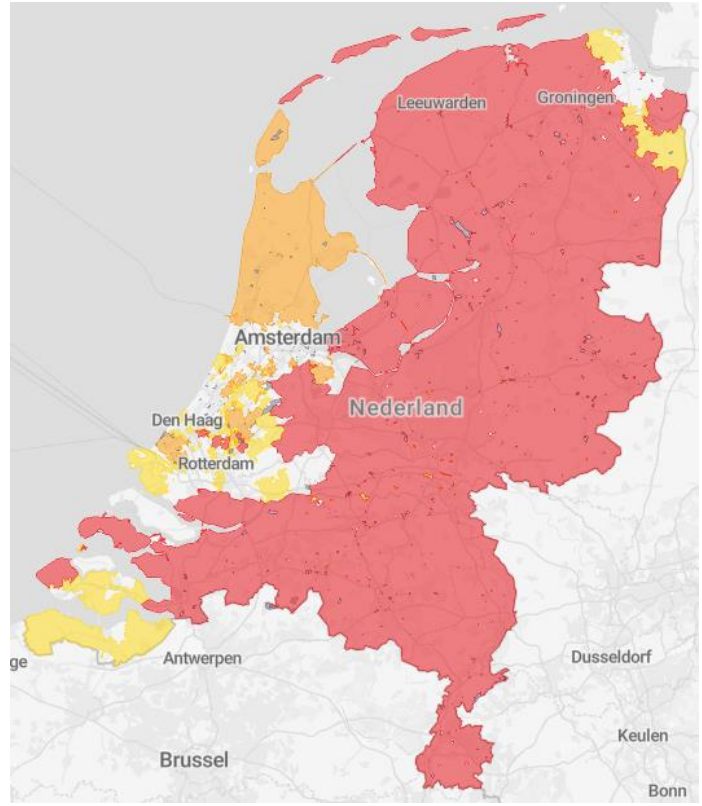
Waarom flexibel contracteren?

- Meer kans op transportcapaciteit in tijden van netcongestie.
- Korting op nettarieven.
- Verdienen door het aanbieden van flexibiliteit.
- In samenwerking met andere aangeslotenen slimmer verdelen van beschikbare capaciteit.

Afname



Invoeding



https://capaciteitskaart.netbeheernederland.nl/

Actualiteiten



Regels voorrang op stroomnet opnieuw opstellen, zegt rechter

Wouter Hylkema 11 maart 2025

Uitbreiding elektriciteitsnet houdt stijgende stroomvraag niet bij

10 maart 2025 | door redactie | in energie





NOS Nieuws • Vrijdag 7 februari, 16:48

Kabinet versnelt uitbreiding elektriciteitsnet

Rechtszaken en netcongestie belemmeren lokale initiatieven

Sabine Sluijters 11 maart 2025

Actualiteiten

1 IBO – Schakelen naar de toekomst

- ✓ Investeringsopgave in het elektriciteitsnet 2024 – 2040 is EUR 195 miljard;
- ✓ Demping kostenstijging;
- ✓ Anders verdelen van de kosten;
- ✓ Besluitvorming stroomlijnen.

2 Voorwaardelijk transportrecht op zee

- ✓ Codewijzigingvoorstel Netbeheer Nederland;
- ✓ Naar 21 GW wind op zee in 2030;
- ✓ Meer transportbehoefte dan op het HSN beschikbaar is;
- ✓ Oplossing is toepassen TDTR op aansluitingen net op zee.

3 Experiment twee nieuwe alternatieve transportrechten

- ✓ Liander mag van de ACM experimenteren met twee nieuwe alternatieve transportrechten:
- ✓ Energievolumegebonden transportrecht; en
- ✓ Aangepast variabel transportrecht buiten congestiegebieden.

4 ACM – Focus op energie 2025

- ✓ Verminderen netcongestie door in te zetten op flexibel gebruik;
- ✓ Invoering van een invoedingstarief voor producenten;
- ✓ Codebesluit dat groepstransportovereenkomsten mogelijk maakt.

5 ACM moet prioriteringskader opnieuw vaststellen

- ✓ Uitspraak CBb 11 maart 2025;
- ✓ Het prioriteringskader is onzorgvuldig voorbereid en ontoereikend gemotiveerd;
- ✓ Gasleveringszekerheidsverordening is onterecht als uitgangspunt genomen;
- ✓ ACM moet meer Europese en nationale wetgeving bij haar afweging betrekken.

> ***Elektriciteit wordt de ruggengraat van het nieuwe energiesysteem***
>
> *IBO: 'Schakelen naar de toekomst'*

Overzicht congestiemaatregelen

De ACM heeft de afgelopen tijd allerlei maatregelen genomen om de gevolgen van congestie te beperken.

Deze maatregelen zijn deels al in werking getreden en deels nog in voorbereiding. Wij gaan in op de selectie in groen.



Flexibele contracten

- ✓ Alternatief transportrecht volledig variabel
- ✓ Alternatief transportrecht tijdsduurgebonden
- ✓ Alternatief transportrecht tijdsblokgebonden
- ✓ Groepstransportovereenkomsten
- ✓ Cable pooling
- ✓ Overeenkomsten GDS'en



Tariefprikkels

- ✓ Time of use (LNB)
- ✓ Time of use (RNB)
- ✓ Invoedingstarief
- ✓ Tariefstructuur kleinverbruikers



Omgaan met schaarste

- ✓ Gebruik op tijd of raak het kwijt
- ✓ Overschrijding gecontracteerd vermogen
- ✓ Maatschappelijk prioriteren
- ✓ Aansluittermijnen grootverbruik



Congestiemanagement

- ✓ Redispatch
- ✓ Capaciteitsbeperkingscontract
- ✓ Congestie-onderzoek
- ✓ Deelnameplicht
- ✓ Standaardisering contracten

Tijdsduurgebonden transportrecht (TDTR)

In werking per 1 april 2025

Wat is een TDTR?

01 Een alternatief transportrecht dat beschikbaar komt voor aangeslotenen op het hoogspanningsnet.

02 Geldt voor afname en voor invoeding (vooral interessant voor afname) en kan worden gebruikt in congestiegebieden als buiten congestiegebieden.

03 Een aangeslotene krijgt recht op transportvermogen gedurende ten minste 85% van de uren op jaarbasis. Voor de overige uren kan een transportbeperking van kracht zijn.

04 Afhankelijk van de dagelijkse beschikbare restcapaciteit kan de daadwerkelijke beperking in de praktijk ook minder dan 15% per jaar zijn, maar nooit meer.

05 TenneT geeft iedere dag uiterlijk om 08:30 uur voor de daaropvolgende dag aan of de transportcapaciteit conform het TDTR beschikbaar is.

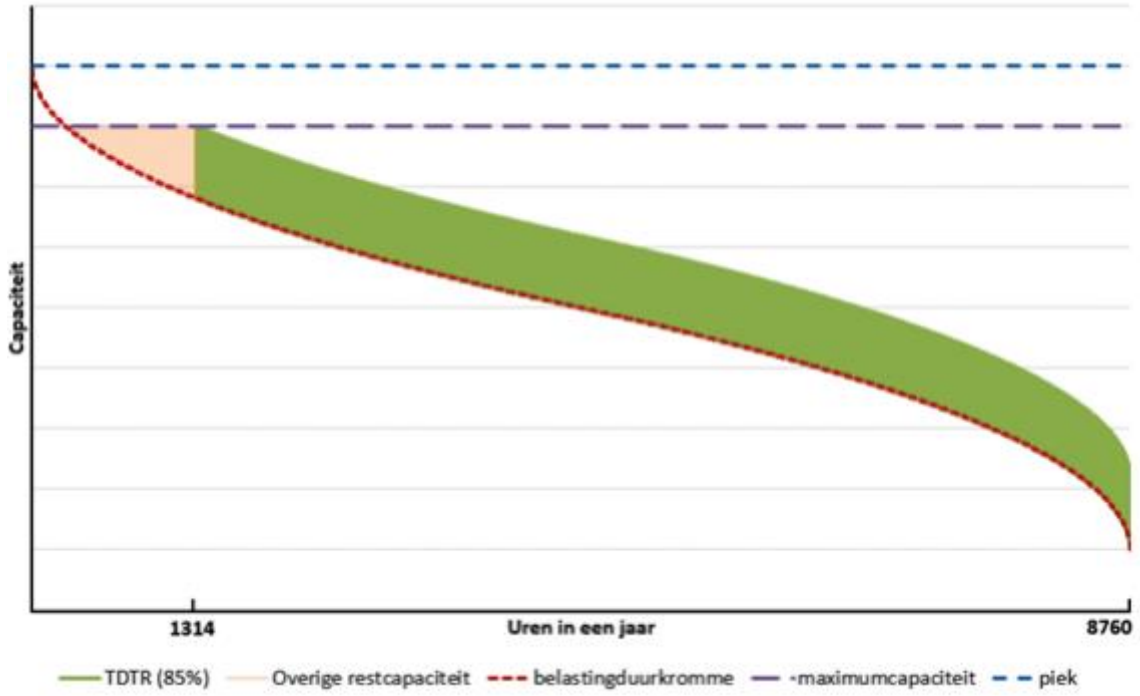
06 Een TDTR kan gecombineerd worden met een vast transportrecht.

Wanneer mag een TDTR worden aangeboden?

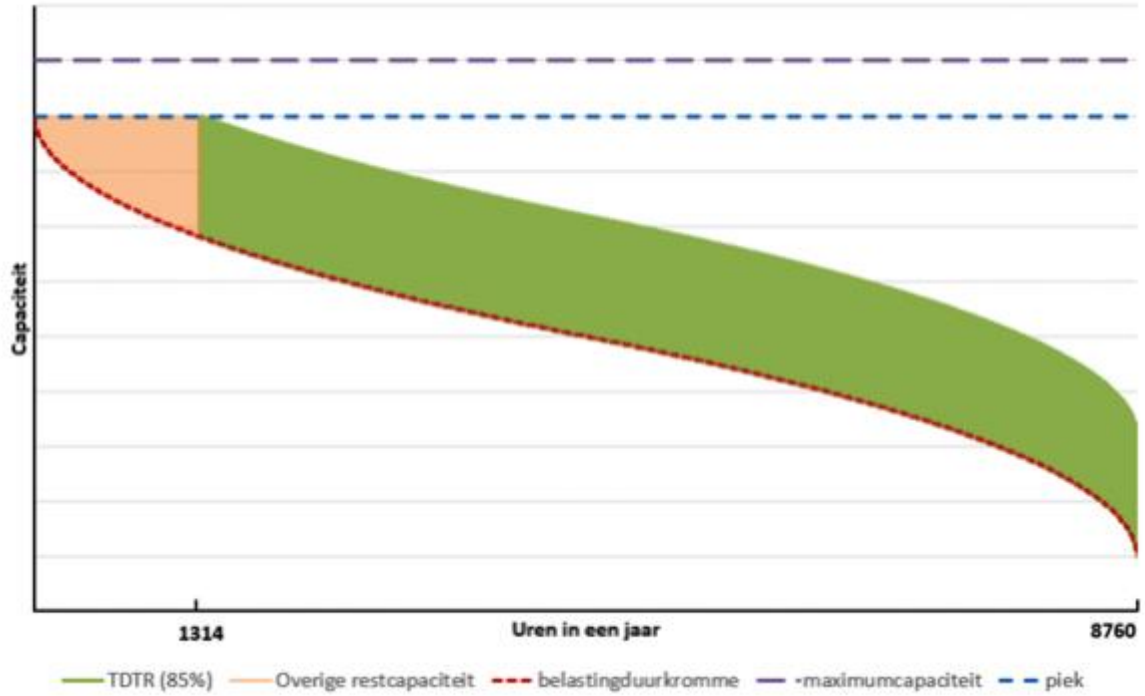
TenneT mag een TDTR aanbieden als er in het ‘meest kritische jaar’ in de komende 15 jaar wordt verwacht dat een individuele aangeslotene in dat jaar niet minder dan 1.314 uur per jaar van zijn gevraagde transportvermogen tot zijn beschikking al hebben, vergeleken met:

- ✓ De maximumcapaciteit die beschikbaar is op het net als de aansluiting zich in een congestiegebied bevindt;
- ✓ De piekbelasting op het net als de aansluiting niet in een congestiegebied bevindt.

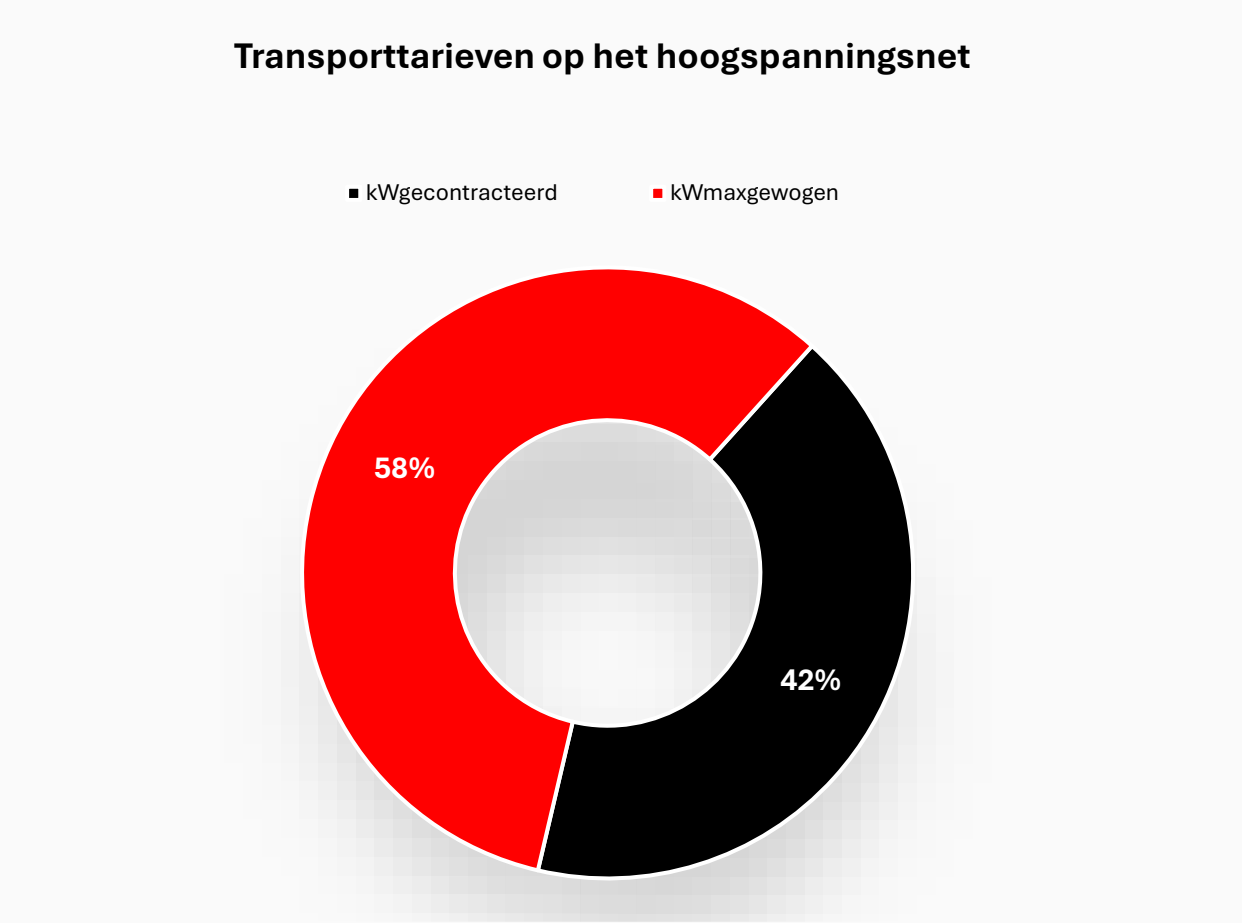
Congestiegebied



Geen congestiegebied



Voordelen van een TDTR voor aangeslotenen



- ✓ Met een TDTR wordt de tariefdrager kWgecontracteerd op nul gesteld waarmee aangeslotenen een korting kan krijgen rond de 42% op het transporttarief.
- ✓ Een aangeslotene met een TDTR betaalt alleen voor de tariefdrager kWmaxgewogen.
- ✓ Met het Codebesluit Time of use (hier niet behandeld) kan ook nog een korting worden verkregen op het kWmaxgewogen tarief als geen/minder van het net wordt afgenomen tijdens piekmomenten.
- ✓ Door de combinatie van beide kortingen, kan de totale korting op de transporttarieven potentieel oplopen naar 65%.

Voor wie is een TDTR geschikt?

Partijen die naast een netaansluiting, ook direct gekoppeld zijn aan een productie-installatie of eigen opwek hebben.

Partijen die beschikken over een vorm van opslag en bijvoorbeeld in de nacht laden en daardoor overdag minder hoeven af te nemen.

Partijen voor wie het mogelijk is om vooral buiten de spits elektriciteit van het net afnemen dan wel invoeden.

Partijen die processen/systemen makkelijk en snel kunnen aanpassen aan de beschikbare transportcapaciteit.

Een TDTR kan een uitkomst zijn voor partijen die flexibiliteit kunnen aanbieden.

Batterijgigant GIGA Storage en TenneT sluiten eerste tijdsduurgebonden contract

https://www.tennet.eu/nl/nieuws/batterijgigant-giga-storage-en-tennet-sluiten-eerste-tijdsduurgebonden-contract

Tijdsblokgebonden transportrecht (TBTR)

In werking per 1 april 2025

Wat is een TBTR?

01 Een alternatief transportrecht dat beschikbaar komt voor grootverbruikers (aansluiting > 3X80 A) op het regionale net.

02 Geldt voor afname en voor invoeding (vooral interessant voor afname) en kan worden gebruikt in congestiegebieden als buiten congestiegebieden.

03 Een aangeslotene heeft recht op transportcapaciteit in vooraf bepaalde vaste tijdsblokken. Deze tijdsblokken bevinden zich altijd buiten de piekmomenten van het net.

04 De tijdsblokken kunnen dagelijkse tijdsblokken zijn (bijvoorbeeld vaste uren in de nacht), maar het kan ook om een week- of maandpatroon gaan.

05 Een aangeslotene weet langtijdig welke uren van de dag transportcapaciteit beschikbaar is.

06 Een TBTR kan gecombineerd worden met een vast transportrecht.

Wanneer mag een TBTR worden aangeboden?

De regionale netbeheerder mag een TBTR aanbieden als hij:

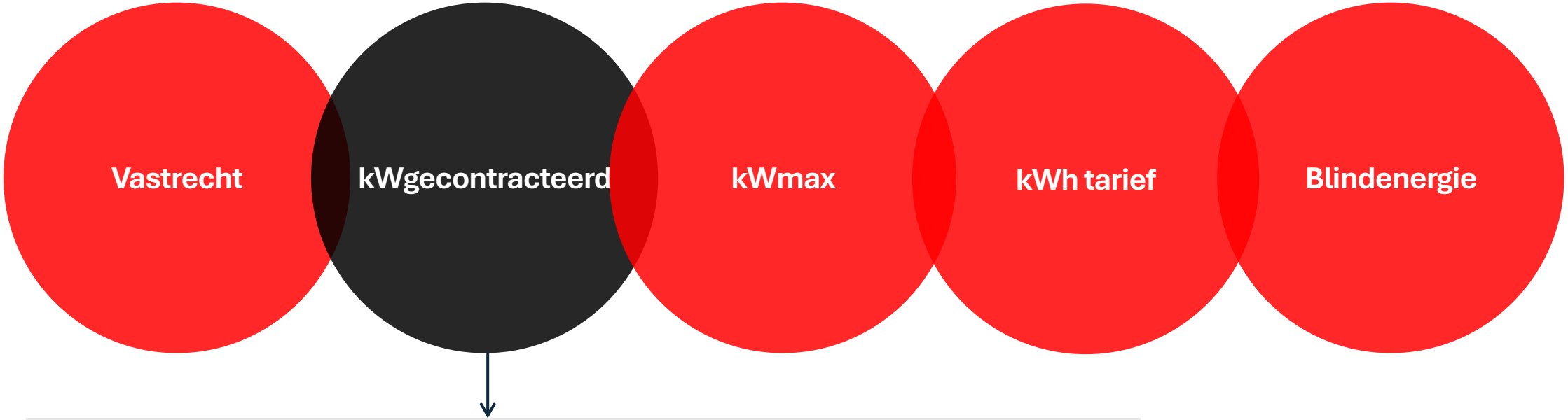
01 Door middel van netberekeningen aannemelijk kan maken welke blokken voor de desbetreffende aangeslotene beschikbaar zijn.

02 Kan aantonen dat de piekbelasting op het net met het toekennen van de TBTR aan een aangeslotene niet hoger wordt dan de piekbelasting dan zonder die TBTR.

03 Een korting aan de aangeslotene aanbiedt op de transporttarieven.

Voordelen van een TBTR voor aangeslotenen

Transporttarieven op het regionale net



Met een TBTR krijgt een aangeslotene korting op het kWgecontracteerd tarief:

- ✓ Een aangeslotene betaalt alleen voor de blokken (uren) die hij gecontracteerd heeft;
- ✓ Indien deze blokken niet elk dag gelijk zijn, wordt het maandgemiddelde aangehouden;
- ✓ In formulevorm ziet dit er als volgt uit:

  kWgecontracteerd TBTR = T/24XkWgecontracteerd, vast

  (T is het (gemiddeld) aantal gecontracteerde uren per dag)

Voor wie is een TBTR geschikt?



Partijen die naast een netaansluiting, ook direct gekoppeld zijn aan een productie-installatie of eigen opwek hebben.



Partijen die beschikken over een vorm van opslag en bijvoorbeeld in de nacht laden en daardoor overdag minder hoeven af te nemen.



Partijen voor wie het mogelijk is om vooral buiten de spits elektriciteit van het net afnemen dan wel invoeden.



Partijen processen/systemen kunnen verschuiven naar andere (vooraf bepaalde) momenten (op de dag) .

Een TBTR kan een uitkomst zijn voor partijen die op bepaalde momenten doorlopend elektriciteit kunnen missen.

Cable pooling

In werking per 1 januari 2026 (eerder gebruik is toegestaan)

Wat is cable pooling?

01 Cable pooling is het delen van één aansluiting met andere aangeslotenen op het net.

02 Cable pooling kan worden gebruikt door stroomproducenten, batterijsystemen, elektrolysers en alle andere typen aangeslotenen.

03 Cable pooling is mogelijk voor bestaande aansluitingen en nieuwe aansluitingen op het regionale net en hoogspanningsnet.

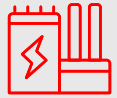
04 Cable pooling lijkt op een privaat net (GDS), maar hiervoor is geen ontheffing van de ACM nodig.

05 Cable pooling was al mogelijk voor wind- en zonneparken. In de nieuwe Energiewet wordt cable pooling mogelijk gemaakt voor alle typen aangeslotenen.

06 De ACM loopt vooruit op de Energiewet en staat cable pooling nu al toe, wel moet worden voldaan aan de eisen uit de Energiewet en het Energiebesluit.

Wat zijn de eisen voor cable pooling?

Cable poolen voor alle typen aangesloten



Ad 1

De installaties bevinden zich in elkaars onmiddellijke nabijheid.

Ad 2

De eigenaren van de installaties moeten gezamenlijk een ATO sluiten met de netbeheerder.

Ad 3

De aansluitcapaciteit is minimaal 100 kVA.

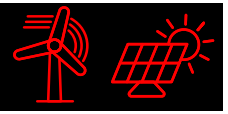
Ad 4

Er zijn niet meer dan 4 WOZ-objecten aangesloten.

Ad 5

Cable pooling moet worden gemeld aan de ACM zodra de aansluiting in gebruik worden genomen.

Cable poolen voor zon- en windparken op land



Ad 1

De installaties bevinden zich in elkaars onmiddellijke nabijheid.

Ad 2

De installaties hebben onderling technische, organisatorische of functionele bindingen.

Nieuws • 20 november 2024 • Leestijd 2 min.

ACM geeft groen licht voor cable pooling

https://www.netbeheernederland.nl/artikelen/nieuws/acm-geeft-groen-licht-voor-cable-pooling

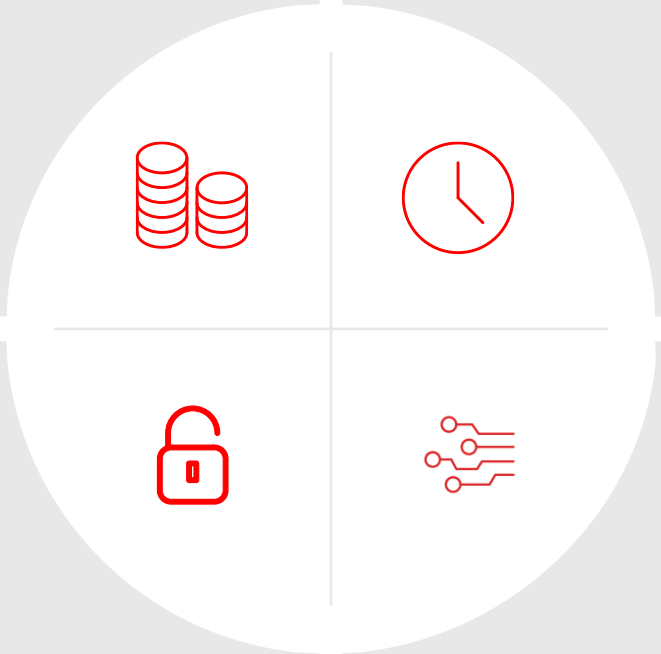
Voordelen van cable pooling voor aangeslotenen

Kosten besparen

Bespaart kosten van de realisatie van (een) extra aansluiting(en) en de aansluitkosten en periodieke kosten worden gedeeld.

Verkort doorlooptijden

Doorlooptijden van projecten kunnen korter worden omdat er geen extra aansluiting hoeft te worden aangelegd.



Toch capaciteit in een congestiegebied

Door slim een aansluiting te delen met meerdere installaties, kan toch (extra) transportvermogen worden aangesloten in een congestiegebied.

Efficiënter gebruik aansluiting

Een aansluiting, installaties en kabels worden efficiënter gebruikt.

Voor wie is cable pooling geschikt?

Complementair afname/invoedingspatroon

Het delen van een aansluiting kan met name geschikt zijn voor partijen die een complementair afname/invoedingspatroon hebben, of een combinatie tussen afnemers en invoeders van wie het verzoek om (additionele) transportcapaciteit niet op individuele basis kan worden toegewezen.

Economisch voordelig

Wanneer het economisch voordeliger is voor partijen om een aansluiting te delen dan om afzonderlijke aansluitingen aan te vragen. Het criterium dat de aansluitingen zich in elkaars nabijheid bevinden, legt de ACM uit de hand de economische voordelen van het delen van een aansluiting.

Samenwerking is mogelijk

Bij cable pooling is een vergaande samenwerking vereist tussen de individuele partijen. De eigenaren van de gecombineerde installaties die onderdeel uitmaken van de samenwerking moeten zich als één aangeslotene en één installatie gedragen. Voorbeelden die de wetgever in dit verband geeft zijn:

- ✓ Het waarborgen van de onderlinge transparantie tussen de betrokken eigenaren over het gebruik van de gedeelde aansluiting;
- ✓ Het gezamenlijk contracteren met kopers of verkopers van elektriciteit;
- ✓ Het niet inrichten van de afspraken van eigenaren tegenover elkaar als leveringsovereenkomsten.

Let op: Bij cable pooling worden de installaties gezien als één WOZ-object onder de Energiewet. Dit betekent dat later dan ook niet alsnog om een eigen aansluiting kan worden verzocht.

Capaciteitsbeperkingscontract

In werking getreden in 2023

Wat is een capaciteitsbeperkingscontract?

01 Met een CBC spreekt de netbeheerder met een aangeslotene af dat de aangeslotene op bepaalde momenten de afname of invoeding van elektriciteit vermindert.

02 Een CBC kan worden afgesloten door een aangeslotenen zelf of via een congestion service provider (CSP).

03 Een CBC is een aanvullend contract bovenop een firm ATO.

04 Een CBC is met name bedoeld voor grootzakelijke aansluitingen. Liander stelt bijvoorbeeld de eis van een minimum van 1 MW aan gecontracteerd vermogen en Enexis 100 kW.

05 Een CBC kan zowel worden afgesloten voor een bestaande aansluiting of voor een nieuwe aansluiting die nog geen transportcapaciteit heeft.

06 Een CBC wordt door netbeheerders met name ingezet in het kader van congestiemanagement. Strikt genomen geldt niet de eis dat sprake dient te zijn van een congestiegebied om een CBC te kunnen aanbieden.

Welke soorten CBC’s zijn er?

CBC met vast tijdvenster

Een aangeslotene spreekt met de netbeheeder af dat hij op vooraf op afgesproken vaste momenten (tijdstip en/of periode in het jaar) minder transportvermogen zal afnemen of invoeden.

Dit contract kan worden afgesloten door de aangeslotene zelf of via een CSP.

Een aangeslotene is zelf verantwoordelijk om het transportvermogen tijdig aan te passen zoals contractueel is vastgelegd.

CBC op afroep

Een aangeslotene spreekt met een netbeheerder af dat zodra de netbeheerder ziet dat er de volgende dag congestie optreedt, een aangeslotene op afroep zijn transportvermogen beperkt.

In het CBC staat opgenomen in welke periodes een netbeheerder een afroep mag doen. Uiterlijk één dag van tevoren om 8.00 uur krijgt een aangeslotene het bericht of het vermogen ook echt moet worden aangepast.

Een aangeslotene is zelf verantwoordelijk om het transportvermogen aan de passen wanneer de netbeheerder hiertoe heeft afgeroepen.

Voordelen van een CBC voor aangeslotenen

Door het sluiten van een CBC, krijgt een aangeslotene een financiële vergoeding. Hierover worden afspraken gemaakt in het contract. Qua type vergoeding zijn er verschillende opties. Een combinatie tussen deze opties is mogelijk.

01
Korting op het kW gecontracteerd tarief

Deze korting zal in de regel worden gebaseerd op uren waarin het gecontracteerde transportvermogen niet gebruikt kan worden en zal met name toegepast worden bij een CBC met een vast tijdsvenster.

02
Vaste vergoeding per maand

Een vaste vergoeding per maand voor het beschikbaar stellen van het vermogen, welke vergoeding wordt verkregen ongeacht of een aangeslotene wordt opgeroepen.

03
Afroepvergoeding per dag

Een standaard vergoeding per afroep dat wordt betaald op de dag dat de afroep heeft plaatsgevonden, ongeacht hoeveel MWh wordt afroepen.

04
Vergoeding per MWh

Een vaste vergoeding per MWh die wordt afgeroepen of een vergoeding gekoppeld aan de EPEX-spot-prijs (de daadwerkelijke stroomprijs) + een toeslag.

05
Vergoeding voor gemiste SDE-subsidie/GvO's

In sommige gevallen is het mogelijk om af te spreken dat een aangeslotene wordt gecompenseerd voor alle gemiste SDE-subsidie(s) en GvO('s). Deze vergoeding is op nacalculatie.

Voor wie is een CBC geschikt?

CBC met vast tijdvenster

- Partijen die langere tijd structureel minder transportcapaciteit nodig hebben.
- Partijen die beschikken over een vorm van opslag en bijvoorbeeld in de nacht kunnen laden waardoor overdag op bepaalde tijden minder van het net hoeft te worden afgenomen.
- Partijen die geen doorlopende verplichting willen om flexibiliteit aan te bieden, maar dit willen beperken tot vaste momenten, zoals per dag of seizoen.

CBC op afroep

- Partijen die processen of systemen hebben die snel kunnen worden ingeschakeld of uitgeschakeld.
- Partijen die ruimte hebben in hun bedrijfsvoering om elektriciteit flexibel te gebruiken, bijvoorbeeld omdat zij beschikken over een vorm van opslag of eigen elektriciteitsproductie hebben.
- Partijen die geen doorlopende verplichting willen om flexibiliteit aan te bieden, maar dit willen beperken tot vaste tijdsvensters, zoals per dag of seizoen.

Redispatch

In werking getreden in 2023

Wat is redispatch?

01 Redispatch is een congestiemanagement tool van de netbeheerder om de invoeding/afname van elektriciteit bij te sturen op de dag zelf.

02 Een Netbeheerder plaatst een redispatch biedverzoek en een aangeslotene kan vervolgens een bod doen om minder van het net af te nemen dan wel in te voeden ten opzichte van zijn prognose.

03 Een aangeslotene kan alleen redispatch biedingen doen via diens CSP.

04 Redispatch biedingen verlopen via de energiehandelsplatformen EPEX SPOT en ETA die gekoppeld zijn aan congestiemanagement platform GOPACS.

05 Een biedverzoek voor redispatch van de netbeheerder en de bieding van een aangeslotene is op de dag van afname/invoeding zelf.

06 Redispatch is met name bedoeld voor grootzakelijke aansluitingen. De minimumhoeveelheid van een bod is 100 kW en heeft betrekking op minimaal 15 minuten.

Verschil tussen een CBC en redispatch

Lange termijn markt – Tot 1 dag vóór de levering

Day-ahead-markt – 1 dag vóór levering tot 12:00

Intraday markt – 1 dag vóór levering van 15:00 tot ongeveer 5 min vóór levering

Lange termijn afspraken met aangeslotenen

In een gebied waarin congestie verwacht, gaat de netbeheerder in eerste instantie op zoek naar aangeslotenen die voor een langere termijn op vaste tijdsvensters een CBC willen sluiten. Bij lange termijn contracteren gaat het dus om:

- ✓ **Een CBC met vaste tijdsvensters**

Day-ahead bijsturen

Indien de netbeheerder, ondanks de gemaakte lange termijn afspraken, voor de volgende dag de congestie verwacht, zal zij aangeslotene met een CBC op afroep één dag van tevoren om uiterlijk 08:00 uur verzoeken om hun transportvermogen aan te passen. Day-ahead bijdragen aan de congestie kan dus met:

- ✓ **Een CBC op afroep**

Bijsturen op de dag zelf

Blijkt dat er op de dag zelf alsnog congestie dreigt op te treden, dan plaats de netbeheerder een biedverzoek voor redispatch op het congestiemanagementplatform GOPACS. Bijdragen aan congestie op de intraday markt kan via:

- ✓ **Een biedplichtcontract; of**
- ✓ **Vrije redispatch bieding**

Welke soorten redispatch zijn er?

Biedplichtcontract

Een netbeheerder plaats een biedverzoek voor redispatch op GOPACS. Dit verzoek heeft betrekking op een bepaald congestiegebied en een tijdsvenster.

Een aangesloten in dit congestiegebied met een biedplichtcontract moet volgens de overeengekomen voorwaarden via zijn CSP reageren op de oproep en een bod uitbrengen voor redispatch op een energiehandelsplatform.

Alle biedingen worden bekeken en het meest passende en voordelige bod wordt gekozen.

Wanneer een bod van een aangeslotene wordt gekozen, dient het vermogen te worden aangepast.

Vrije biedingen voor redispatch

Een netbeheerder plaats een biedverzoek voor redispatch op GOPACS. Dit verzoek heeft betrekking op een bepaald congestiegebied en een tijdsvenster.

Alle CSP's krijgen hiervan een bericht en gaan zelf na bij hun klanten in dit congestiegebied of er voor dit tijdsvenster flexibiliteit is.

Wanneer er aangeslotenen zijn die flexibiliteit kunnen aanbieden, plaatst een CSP namens een aangeslotene een bod op een energiehandelsplatform.

Alle biedingen worden bekeken en het meest passende en voordelige bod wordt gekozen.

Wanneer een bod van een aangeslotene wordt gekozen, dient het vermogen te worden aangepast.

Voordelen van redispatch voor aangeslotenen

Door het doen van een redispatch bieding, krijgt een aangeslotene een financiële vergoeding. Deze vergoeding kan markt gebaseerd of niet-markt gebaseerd zijn.

01

Markt gebaseerde redispatch

- ✓ Een aangeslotene kan de vergoeding zelf bepalen door het bod dat hij doet via zijn CSP op GOPACS.
- ✓ De netbeheerder beoordeeld het bod ten opzichte van de overige biedingen en kiest voor het beste bod.
- ✓ De prijs ontstaat via vraag en aanbod op het energieplatform.

02

Niet-markt gebaseerde redispatch

- ✓ De netbeheerder bepaalt een vergoeding op basis van de kosten van de aangeslotene.
- ✓ Niet-markt gebaseerde redispatch mag uitsluitend worden toegepast in een van de volgende situaties:
  - Er is geen markt gebaseerd alternatief beschikbaar;
  - Alle markt gebaseerde middelen zijn gebruikt;
  - Het aantal installaties is te klein om mededinging te waarborgen; of
  - Congestie treedt op een zodanige regelmatige en voorspelbare wijze op dat markt gebaseerde redispatching zou resulteren in strategische biedingen.

Voor wie is redispatch geschikt?

Biedplichtcontract

- Partijen die processen of systemen hebben die snel kunnen worden ingeschakeld of uitgeschakeld.
- Partijen die ruimte hebben in hun bedrijfsvoering om elektriciteit flexibel te gebruiken, bijvoorbeeld omdat zij beschikken over een vorm van opslag of eigen elektriciteitsproductie hebben.
- Partijen die geen doorlopende transportbeperking opgelegd willen krijgen, maar wel op incidentiele wijze flexibiliteit willen/kunnen aanbieden.

Vrije biedingen voor redispatch

- Partijen die processen of systemen hebben die snel kunnen worden ingeschakeld of uitgeschakeld.
- Partijen die ruimte hebben in hun bedrijfsvoering om elektriciteit flexibel te gebruiken, bijvoorbeeld omdat zij beschikken over een vorm van opslag of eigen elektriciteitsproductie hebben.
- Partijen die volledige vrijheid willen behouden over of/wanneer zij flexibiliteit aanbieden.

In case of questions, contact:



Marjolein Dieperink
marjolein.dieperink@nortonrosefulbright.com
+ 31 6 43 54 95 97



Rosalie Blaauw
rosalie.blaauw@nortonrosefulbright.com
+31 6 89 91 01 95





nortonrosefulbright.com