

# REGULERINGSKOMMISSIE VOOR ENERGIE IN HET BRUSSELS HOOFDSTEDELIJK GEWEST

## BESLISSING (BRUGEL-BESLISSING-20220329- 196)

Betreffende het toestaan van afwijkingen van de markt- en  
tariefregels in het kader van het innoverende project  
"Tour&Taxis.energy"

Opgesteld op basis van artikel 90 van de ordonnantie van 23  
juli 2018 tot wijziging van de ordonnantie van 19 juli 2001  
betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt in het  
Brussels Hoofdstedelijk Gewest.

29/03/2022

# Inhoudstafel

1	Juridische grondslag.....	3
2	Overwegingen.....	4
3	Beslissing over de afwijkingen .....	6
3.1	Voorafgaande voorwaarde.....	6
3.2	Afwijkingen .....	6
4	Duur van de afwijking.....	9
5	Verplichtingen van de projectverantwoordelijke en de ORP.....	9
6	Voorbehoud .....	10
7	Recht op beroep .....	10
8	Inwerkingtreding.....	10

## I Juridische grondslag

Artikel 90 van de ordonnantie van 23 juli 2018 tot wijziging van de ordonnantie van 19 juli 2001 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt in het Brussels Hoofdstedelijk Gewest, hierna "elektriciteitsordonnantie" genoemd, luidt als volgt:

*"BRUGEL heeft de mogelijkheid om voor een beperkte tijd marktregels en specifieke tariefregels aan te nemen voor beperkte geografische zones of elektriciteitszones. Deze zones worden specifiek ontwikkeld door de realisatie van innoverende proefprojecten, met name om oplossingen uit te werken voor de problematiek van de verbinding van gedecentraliseerde producties met de distributienetten."*

Dit artikel biedt BRUGEL de mogelijkheid om afwijkingen van de markt- en tariefregels toe te staan voor bepaalde projecten en onder bepaalde ruimtelijke en tijdsgebonden voorwaarden.

In dat verband heeft BRUGEL zijn beslissing 97 van 5 juni 2019 betreffende de opstelling van een kader voor afwijking van de markt- en tariefregels (hierna "beslissing 97") goedgekeurd. Die beslissing heeft tot doel de regels en de modaliteiten te specificeren voor de aanvraag van deze afwijkingen en een kader op te stellen om deze afwijkingen te evalueren en toe te staan.

## 2 Overwegingen

Overwegende wat volgt:

- 1) Artikel 90 van de elektriciteitsordonnantie geeft BRUGEL de bevoegdheid om afwijkingen van de markt- en tariefregels toe te staan voor bepaalde innoverende projecten.
- 2) In beslissing 97 zijn de criteria, modaliteiten en procedures vastgelegd op grond waarvan afwijkingen kunnen worden toegestaan.
- 3) Het oorspronkelijke dossier voor de aanvraag van een afwijking werd op 24 november 2021 door de nv Newide (handelsbenaming WeSmart) naar BRUGEL gezonden.
- 4) Na analyse van het oorspronkelijke dossier en de daaropvolgende analyse van de bijgewerkte versies ervan daarna werd op 24 maart 2022 de definitieve versie van het dossier overgemaakt.
- 5) Het bovengenoemde project voldoet aan de subsidieerbaarheidscriteria die zijn vastgesteld in beslissing 97, aangezien:
  - Het project heeft tot doel om een systeem op te zetten voor het delen van fotovoltaïsche energie. Het is duidelijk een project dat oplossingen of uitdagingen kan identificeren die verband houden met de ontwikkeling van gedecentraliseerde producties in overeenstemming met de Europese richtsnoeren.
  - Het project vindt plaats rond Gare Maritime op de site van Tour & Taxis, Picardstraat in 1000 Brussel.
  - De perimeter van het project bevindt zich stroomafwaarts van eenzelfde leveringspost van Elia, onder een andere laagspanningsnetcabine.
- 6) Het bovenvermelde project voldoet aan de evaluatiecriteria die zijn vastgelegd in de bovengenoemde beslissing, aangezien:
  - Het project Tour&Taxis.energy is innovatief. Het is immers bedoeld om nieuwe concepten te testen op het gebied van metingen, het delen van hernieuwbare energie door de deelnemers en een nieuw model voor de facturering van de nettarieven. Bij het project hoort eveneens de ontwikkeling van een specifieke toepassing waarmee de deelnemende consumenten hun plaatselijk zelfverbruik kunnen optimaliseren.
  - Er is aan het criterium van de complementariteit voldaan, aangezien dit een eerste project is waarbij verschillende soorten deelnemers betrokken zijn, zowel commerciële als residentiële. Bovendien is dit het eerste project voor het delen van elektriciteit van een dergelijke grote fotovoltaïsche installatie (3 MWp).
  - Het project biedt economische, sociale of ecologische toegevoegde waarden. Zo zal het project het mogelijk maken om de impact van elektriciteitsdeling op het beheer van het net of de organisatie van het evenwicht op de markt te identificeren. Bovendien zal het een test zijn om inzicht te verwerven in de stimulansen voor deelnemers om deel te nemen aan dit soort van project. Het heeft ook een ecologische meerwaarde, aangezien het de bedoeling is om de belemmeringen voor de ontwikkeling van hernieuwbare energie en het delen ervan in kaart te brengen.

- 7) Voor het beheer van het delen wordt een organiserende rechtspersoon ("ORP"), "Tour&Taxis.energy" overwogen met een maatschap als rechtsvorm. Deze zou bestaan uit de vennootschappen "Gare Maritime nv" en "T&T Parking nv".
- 8) De deelnemende producent is de nv Gare Maritime die gebruikmaakt van de elektriciteit die geproduceerd wordt door de fotovoltaïsche installatie met een vermogen van 3 MWp, eigendom van de derde investeerder EnergyVision.
- 9) Naast het "natuurlijke" eigen verbruik van Gare Maritime en zijn bewoners, zijn de deelnemers aan het verbruik de Parking Gare Maritime (niet-residentieel - AMR-meting), het Maison de la Poste (niet-residentieel - AMR-meting) en de bewoners van de aangrenzende woonwijk "Park Lane" (YMR-meting).
- 10) De bij het project betrokken partijen zijn met de ORP verbonden doordat zij er deel van uitmaken (deelnemende producent), door een deelnamecontract (deelnemende consument) ofwel door een overeenkomst "*betreffende het doorvoeren van een collectieve zelfverbruikoperatie*" (DNB). Elk van die contracten/overeenkomsten regelt de rechten en plichten van elk der partijen.
- 11) Het project bestaat erin een deel van de hernieuwbare elektriciteitsproductie die door de deelnemende producent wordt geproduceerd en in het distributienetwerk wordt geïnjecteerd te identificeren en te berekenen om het vervolgens toe te wijzen aan de deelnemende consumenten. Deze elektriciteit wordt dus beschouwd als lokaal zelfverbruikt.
- 12) De deelnemende consumenten zijn verplicht een "*klassiek*" elektriciteitsleveringscontract de behouden voor de elektriciteit die een aanvulling vormt op de elektriciteit die ze zelf lokaal verbruiken.
- 13) De berekening en de balans van de zelfverbruikte elektriciteitsstromen tegenover de aanvullende elektriciteit worden om het kwartier door Sibelga uitgevoerd.
- 14) Voor de berekening en de kwartierbalans van de stromen van zelfverbruikte elektriciteit versus aanvullende elektriciteit volstaan de AMR-meters bij de deelnemende consumenten die erover beschikken. Voor de deelnemende consumenten die over YMR-meters beschikken, is het plaatsen van slimme meters vereist.
- 15) De initiële verdeelsleutel is van het type "dynamisch, met een vaste basis" en kan tijdens het project worden gewijzigd na een beslissing van de ORP. Hij geeft voorrang aan deelnemers die in geconventioneerde woningen wonen.
- 16) De verkoopprijs van de elektriciteit die de deelnemende consumenten zelf verbruiken, bestaat uit de prijs voor het aankopen ervan bij de deelnemende producent, de netkosten waarvoor een afwijking wordt gevraagd (zie volgend punt), de toepasselijke toeslagen en de beheerskosten.
- 17) Het project wil de deelnemende consumenten een financiële stimulans aanreiken, onder meer via een vermindering van het tarief voor het gebruik van het net en door de piek die door de lokale stromen wordt veroorzaakt niet in rekening te brengen voor de facturatie van de piek. De bedoeling daarvan is hen te interesseren voor deelname aan de GHE en hun lokaal zelfverbruik zo groot mogelijk te maken. Via dit project kan BRUGEL andere alternatieven voor de nettarifering testen en zich in dit geval richten op de belangen van deelnemers aan de elektriciteitsdeling.
- 18) Er wordt informatie verstrekt aan en/of overleg gepleegd met de distributienetbeheerder.
- 19) Voor het innoverende project werd een termijn van twee jaar gevraagd.

## 3 Beslissing over de afwijkingen

### 3.1 Voorafgaande voorwaarde

De volgende afwijkingen van de markt- en tariefregels worden toegestaan onder de volgende voorafgaande en exclusieve voorwaarde:

De Organiserende Rechtspersoon ("ORP") die de energiedeling organiseert en de partijen bindt, kan niet zijn zoals oorspronkelijk beoogd, d.w.z. met de rechtsvorm van een maatschap, bestaande uit de vennootschappen "Gare Maritime nv" en "T&T Parking nv".

De ORP dient absoluut aan de volgende criteria te voldoen:

- Alle deelnemers aan de energiedeling, zowel de producerende als de verbruikende deelnemers, zowel residentieel als niet-residentieel, moeten aandeelhouders of leden zijn.
- Alle leden van de gemeenschap moeten daadwerkelijk zeggenschap kunnen uitoefenen over de werking van de gemeenschap, volgens de in de statuten of een ander bestuursdocument vastgelegde bestuursregels.
- In ieder geval mag het gewicht van de residentieële deelnemers aan het bestuur niet onevenredig laag zijn in vergelijking met de niet-residentieële deelnemers.
- De rechtsvorm moet worden aangepast en een andere vorm aannemen dan een maatschap.

De projectverantwoordelijke moet BRUGEL op de hoogte brengen van de opgezette structuur alsook van haar statuten of andere oprichtingsdocumenten, waarna BRUGEL zal beoordelen of aan de voorafgaande voorwaarde is voldaan.

### 3.2 Afwijkingen

- 1) *Afwijking van artikel 2, 14° en artikel 21 van de elektriciteitsordonnantie en dus van hoofdstuk IVbis van de elektriciteitsordonnantie. Die artikelen luiden respectievelijk als volgt:*

*"Leverancier: elke natuurlijke of rechtspersoon die elektriciteit verkoopt;"*

*"De leveranciers beschikken over een leveringsvergunning om aan de in aanmerking komende afnemers elektriciteit te leveren voor een verbruikslocatie in het Brussels Hoofdstedelijk Gewest."*

In het kader van het innoverende project 'Tour&Taxis.energy' mag de ORP de lokaal zelfverbruikte elektriciteit aan de deelnemende consumenten verkopen zonder als leverancier gekwalificeerd te zijn en zonder over een leveringsvergunning te moeten beschikken. Alle verplichtingen ten laste van de leverancier die onder meer in hoofdstuk IVbis van de elektriciteitsordonnantie en in het technisch reglement elektriciteit worden vermeld, <sup>1</sup> gelden

---

<sup>1</sup> Beslissing 80 van BRUGEL van 5 december 2018 betreffende de goedkeuring van de voorstellen van technische reglementen elektriciteit en gas, voorgesteld door de distributienetbeheerder elektriciteit en gas, SIBELGA.

bijgevolg niet voor de ORP. Bij wijze van voorbeeld kunnen de volgende verplichtingen worden aangehaald:

- artikel 157 van het technisch reglement elektriciteit met betrekking tot de verplichting om een evenwichtsverantwoordelijke te hebben voor de zelfverbruikte hoeveelheden:

Bovendien behouden alle deelnemers van het innoverende project Tour&Taxis.energy, zowel de deelnemende consumenten als de deelnemende producent, hun contract met hun "klassieke" leverancier voor het bijkomende volume. Aangezien de zelfverbruikte volumes per definitie het evenwicht niet verstoren, is het niet nodig om de verantwoordelijkheid voor het evenwicht voor deze volumes op zich te nemen.

- titel IV van het technisch reglement elektriciteit met betrekking tot de in de toegangscodes vastgelegde verplichtingen;
- artikel 8 van het technisch reglement elektriciteit met betrekking tot de door de MIG opgelegde mededelingsverplichting;
- artikelen 254 en 257 van het technisch reglement elektriciteit betreffende de regels voor het beheer van de meetgegevens;
- artikelen 263 en 264 van het technisch reglement elektriciteit betreffende de rechtzettingsregels.
- 

## 2) *Afwijking van de geldende distributietarieven:*

Voor de lokaal zelfverbruikte elektriciteitsstromen wordt een afwijking op de nettarieven toegekend volgens de tabel hieronder. In deze tabel volgen D1, D2, D4, D5 de waarden van het geldende tariefrooste<sup>2</sup>r. De vetgedrukte en rode waarden zijn de afwijkingen als zodanig:

- Wat de tarieven voor het gebruik van het net betreft, is er, aangezien het project onder verschillende laagspanningsnetcabines is gelegen, geen vermindering van de D1- en D2-waarden.
- Wat de herfacturatie van de transmissiekosten betreft, voor zover er geen beroep op het transmissienet wordt gedaan, wordt deze component niet voor de lokale volumes gefactureerd.
- Voor  $LS < 56$  kVA wordt het capaciteitstarief slechts één keer gefactureerd, door de leverancier van de extra volumes.
- Voor  $LS \geq 56$  kVA wordt geen rekening gehouden met de piek die wordt veroorzaakt door plaatselijk verbruikte stromen. Alleen de door de aanvullende stromen veroorzaakte piek wordt in aanmerking genomen en gefactureerd door de leverancier van de aanvullende volumes.
- De meet- en teltarieven worden op nul gezet voor afwijkende projecten.

---

<sup>2</sup> Op de site van Sibelga en Brugel gepubliceerde tarieven

Component nettariaf	Aansluiting LS < 56 kVA	Aansluiting LS ≥ 56 kVA
Tarief voor gebruik van het net	D1 €/kWh	D2 €/kWh 0 €/kW/jaar
Capaciteitstarief	0 €/jaar (afh. van kVA)	n.v.t.
Tarief meting en telling	0 €/jaar	0 €/jaar
Toeslagen	D4 €/kWh	D4 €/kWh
Tarief ODV	D5 €/kWh	D5 €/kWh
Transmissiekosten Elia	0 €/kWh	0 €/kWh

Sinds januari 2022 zijn de federale bijdrage en de toeslagen die door Sibelga/ELIA werden gefactureerd, omgezet in accijnzen. Deze toeslagen moeten dus door de ORP worden geïnd/gefactureerd en zijn verschuldigd aan de bevoegde autoriteiten.

BRUGEL vestigt de aandacht op het feit dat de energiebijdrage, waarin de wet van 23 juli 1993 voorziet, ook door de ORP in aanmerking moet worden genomen.

Bovendien is BRUGEL niet gemachtigd afwijkingen toe te staan voor aspecten die verband houden met de btw.

Wijzigingen in federale toeslagen, heffingen en accijnzen zullen in aanmerking moeten worden genomen bij de tarifiering van lokale stromen, overeenkomstig de modaliteiten waarin het regelgevingskader voorziet.

- 3) *Afwijking van artikel 290 van het technisch reglement elektriciteit betreffende de tariefperiodes, meer bepaald voor wat betreft de differentiatie van de piek- en daluren voor de distributienettarieven:*

Voor het innoverende project Tour&Taxis.energy zijn de nettarieven die gelden voor lokaal zelfverbruikte elektriciteit enkelvoudige uurtarieven. De deelnemende consumenten kunnen, voor hun lokaal zelfverbruikte elektriciteit, dus niet kiezen voor een nettariaf piekuren/daluren. Bovendien behouden ze deze keuze wel voor de aanvullende elektriciteit die door hun klassieke leverancier wordt geleverd.

- 4) *Afwijking van het tarief voor de installatie van slimme meters:*

In het specifieke geval van dit project worden de kosten voor het installeren van slimme meters bij de (kandidaat) deelnemers van het innoverende project 'Tour&Taxis.energy' door SIBELGA gedekt.

- 5) *Afwijking van artikelen 196 en 197 van het technisch reglement elektriciteit:*

Op grond van de bovengenoemde artikelen wordt de facturatie van de prestaties berekend op basis van de door de DNB goedgekeurde meetgegevens en uitsluitend vastgesteld door de DNB, de leveranciers of de flexibiliteitsleveranciers. In het kader van dit project wordt een



afwijking toegestaan doordat de lokale elektriciteit door de ORP aan de leden wordt gefactureerd. Daarnaast worden de meetgegevens elk kwartier door de DNB geregistreerd.

Voor het overige worden de rollen, verantwoordelijkheden, modaliteiten, rechten en plichten die in het definitieve dossier voor de aanvraag van een afwijking en de bijlagen van 24 maart 2022 ervan worden beschreven, door BRUGEL goedgekeurd en opgelegd. Indien zou blijken dat een van de goedgekeurde elementen een afwijking zou inhouden die niet expliciet in de paragrafen wordt genoemd, wordt deze geacht van rechtswege te zijn toegestaan. Bovendien dienen alle de partijen alle wettelijke verplichtingen op federaal niveau met betrekking tot de verkoop van energie te blijven naleven.

## **4 Duur van de afwijking**

De hierboven beschreven afwijkingen zijn van toepassing voor een periode van twee jaar vanaf de datum van inwerkingtreding van deze beslissing.

Na deze eerste periode kunnen geen verdere verlengingen meer worden gevraagd, aangezien de wetgever het afwijkingsmechanisme in het Brusselse rechtskader voor de toekomst wil afschaffen.

## **5 Verplichtingen van de projectverantwoordelijke en de ORP**

De projectverantwoordelijke verbindt zich ertoe om:

- het project uit te voeren zoals beschreven in het definitieve afwijkingsverzoek en de bijlagen ervan van 24 maart 2022;
- de contracten tussen de partijen te activeren, zoals ze door BRUGEL in hun laatste versie van 24 maart 2022 werden gevalideerd, en de daarin beschreven rollen, verantwoordelijkheden, modaliteiten, rechten en plichten na te leven;
- de rapporteringsverplichtingen na te leven die in beslissing 97 van BRUGEL van 5 juni 2019 betreffende de opstelling van een kader voor afwijking van de markt- en tariefregels worden beschreven;
- de verplichtingen betreffende het informeren van de regulator over wijzigingen, het afsluiten of stopzetten van het project na te leven, zoals beschreven in beslissing 97 van BRUGEL van 5 juni 2019 betreffende de opstelling van een kader voor afwijking van de markt- en tariefregels.

## **6 Voorbehoud**

Deze beslissing is gebaseerd op de documenten die ter beschikking van BRUGEL werden gesteld. Indien later zou blijken dat de gegevens in deze documenten of in het kader van de uitvoering van het project moeten worden aangepast, behoudt BRUGEL zich het recht voor om deze beslissing te herzien op basis van de aangepaste gegevens en de gerapporteerde gebeurtenissen.

## **7 Recht op beroep**

Tegen deze beslissing kan bij de Raad van State een beroep tot nietigverklaring worden ingediend.

Op grond van artikel 30octies van de elektriciteitsordonnantie kan, onverminderd de gewone rechtsmiddelen, bij BRUGEL een klacht worden neergelegd tegen deze beslissing met het oog op de heroverweging ervan. Deze klacht heeft geen opschortende werking.

## **8 Inwerkingtreding**

Deze beslissing treedt in werking op het ogenblik van haar publicatie op de website van BRUGEL. Ze zal officieel worden bekendgemaakt aan de ORP.