

**REGULERINGSKOMMISSIE VOOR
ENERGIE IN HET BRUSSELS
HOOFDSTEDELIJK GEWEST**

Methodologie 2020-2024

Deel 2

Definities – Elektriciteit

Definities

De definities vermeld in artikel 2 van de ordonnantie van 19 juli 2001 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt in het Brussels Hoofdstedelijk Gewest en de definities vermeld in het technisch reglement zijn van toepassing op deze methodologie.

BRUGEL definieert hieronder enkele termen die in de voornoemde ordonnantie niet worden toegelicht:

1. **'ACER'**: Agency of the cooperation of energy regulators.
2. **'De meet- en telactiviteit'**: het opslaan door een meettoestel en volgens tijdseenheid van de hoeveelheid op het net geïnjecteerde of van het net afgenomen actieve of reactieve energie alsook de verwerking van de meet- en telgegevens, wat het beheer van de uitrustingen en procedés inzake meting en telling omvat, het verwerven, valideren en behandelen van de meet- en telgegevens, alsook het uitwisselen van de meet-, tel- en andere benodigde informatie met de beheerders van elektriciteitsnetten waaraan het distributienet is gekoppeld of met de andere marktspelers.
3. **'Gereguleerde activiteiten'**: geheel van de wettelijke opdrachten vermeld in de Europese wetgeving en de wetgeving van het Brussels Hoofdstedelijk waarmee de distributienetbeheerder is belast.
4. **'Afschrijving'**: onder afschrijving verstaat men de op de resultatenrekening geboekte bedragen met betrekking tot immateriële en materiële vaste activa waarvan de gebruiksduur beperkt is, teneinde hetzij het bedrag van deze aanschaffingskosten van deze vaste activa te spreiden over hun waarschijnlijke nuttigheids- of gebruiksduur, hetzij deze kosten ten laste te nemen op het ogenblik waarop zij worden aangegaan.
5. **'Exploitatiejaar'**: een kalenderjaar.
6. **'Reguleringsinstantie'**: elke instantie die belast is met een algemene taak van toezicht en controle op de toepassing van de wetten, decreten of ordonnanties genomen in uitvoering van de Richtlijn 2009/72/EG van het Europees Parlement en de Raad van 13 juli 2009 betreffende gemeenschappelijke regels voor de interne markt voor elektriciteit en houdende intrekking van richtlijn 2003/54/EG.

7. **'Laagspanning'**: elektrisch spanningsniveau kleiner dan of gelijk aan 1 kilovolt (1 kV).
8. **'Aansluiting'**: kabel die een netbeheerder aansluit om zijn net met dat van de klant te verbinden, met inbegrip van de eindapparatuur van de klant.
9. **'Budget'**: de raming door de netbeheerder van het totaal toegestane inkomen bedoeld in artikel 1.1 van deze methodologie.
10. **'CEER'**: Council of European Energy Regulators.
11. **'Verdeelsleutel'**: elke forfaitaire sleutel gebruikt voor de toewijzing van kosten aan prestaties op basis van conventionele verhoudingen wanneer er geen rechtstreeks oorzakelijk verband bestaat en/of gemeten kan worden tussen de kosten en de prestaties.
12. **'Klant'**: elke eindklant, leverancier, producent of tussenpersoon.
13. **'De EAN-code'**: De EAN-code is het identificatienummer van de aansluiting op het distributienet; het telt 18 cijfers en wordt toegekend aan een plaats van levering (adres), niet aan een klant.
14. **'Compensatie'**: mechanisme dat erin bestaat de op het net geïnjecteerde hoeveelheden af te trekken van de van het net afgenomen hoeveelheden. Momenteel geldt het compensatieprincipe enkel voor de productie-installaties voor groene stroom en warmtekrachtkoppelingsinstallaties met een vermogen kleiner dan of gelijk aan 5 kVA.
15. **'Compensatie van de netverliezen'**: de dienst die, overeenkomstig het technisch reglement distributie, de actieve verliezen die ontstaan door het vervoer van elektriciteit via het distributienet, compenseert.
16. **'Beheersbare kosten'**: de kosten bedoeld in punt 1.1.1 van deze methodologie.
17. **'De niet-beheersbare kosten'**: het percentage bedoeld in punt 1.1.2 van deze methodologie.
18. **'Distributie'**: de activiteit met als doel de transmissie van elektriciteit via distributienetwerken, voor de bevoorrading van eindklanten.
19. **'Actieve bruto afgenomen energie'**: de actieve energie die reëel werd afgenomen door een gebruiker van het distributienet. In het geval van een netgebruiker die over

een gedecentraliseerde productie-installatie van minder dan 5 kVA beschikt en van de compensatie geniet, gaat het om de hoeveelheid elektriciteit die reëel van het net werd afgenomen zonder er de op het net geïnjecteerde hoeveelheid elektriciteit van af te trekken.

20. **'Systeembeheer'**: beheer van alle uitrustingen voor het geïnterconnecteerd elektriciteitsnet, de aansluitingsinstallaties en de installaties van de gebruikers die op deze netten aangesloten zijn; met inbegrip van de volgende diensten (die opgenomen zijn bij de gereguleerde activiteiten):
- a. Het beheer van het distributienet en het bewaken van de energie-uitwisselingen, hoofdzakelijk gericht op de exploitatie in reële tijd van het distributienet die bestaat uit:
 - Het uitvoeren van de exploitatieprogramma's die aanvaard zijn bij de programmering van de energie-uitwisselingen;
 - Het verzamelen van de gegevens betreffende de kwaliteit van de bevoorrading en de stabiliteit van het distributienet;
 - Het coördineren en het uitvoeren of laten uitvoeren van de handelingen in het distributienet die noodzakelijk zijn bij werken aan de installaties.
 - Het permanent verzekeren van de veiligheid, de betrouwbaarheid en de efficiënte exploitatie van het distributienet;
 - b. Het commerciële beheer van de contracten betreffende de toegang tot het distributienet en de ondersteunende diensten, namelijk het beheer van de ondersteunende diensten.
 - c. De programmering van de energie-uitwisselingen, namelijk het beheer van de nominaties, de voorbereiding van het exploitatieprogramma en de voorbereiding van het exploitatieprogramma dat in werking kan worden gesteld na een incident.
 - d. Het opvolgen van de kwaliteit van de bevoorrading en de stabiliteit van het distributienet, met inbegrip van:
 - Het verzamelen van de gegevens betreffende de bevoorradingskwaliteit en de stabiliteit van het distributienet;

- Het opvolgen van de kwaliteit van de bevoorrading en de stabiliteit van het distributienet.
21. **'DNB'**: distributienetbeheerder, overeenkomstig art. 6 van de elektriciteitsordonnantie benoemde rechtspersoon.
 22. **'Klantengroep'**: elke groep van netgebruikers die energie uitwisselen (injecteren en/of afnemen) via één van de in punt 30 van deze definities bedoelde infrastructuurdelen, met dien verstande dat een netgebruiker die via meer dan één infrastructuurdeel energie uitwisselt, tot de verschillende betrokken klantengroepen behoort.
 23. **'Hoogspanning'**: elektrische spanning groter dan 1 kilovolt (1 kV).
 24. **'Injectie'**: levering van elektrische energie op het distributienet. **'Tussenpersoon'**: elke natuurlijke of rechtspersoon die elektriciteit koopt met het oog op de doorverkoop ervan.
 25. **'RAB-meerwaarde'**: het verschil tussen de waarde van het gereguleerd actief (RAB) zoals ze werd bepaald en evolueert in overeenstemming met punt 1.2.1.2 van deze methodologie en de netto boekwaarde van de gereguleerde vaste activa.
 26. **'MIG'**: handleiding die de regels, procedures en het communicatieprotocol beschrijft die worden gevolgd voor de uitwisseling, tussen de distributienetbeheerder en de leveranciers, van de technische en commerciële informatie met betrekking tot de toegangspunten. Versie 6 van deze MIG (wordt momenteel ontwikkeld) heeft enerzijds tot doel om, ten voordele van de eindafnemer, de huidige marktprocessen eenvoudig, snel, interactief en transparant te maken en anderzijds, het beheer van de gegevens en de gedecentraliseerde productie-installaties mogelijk te maken."
 27. **'Openbare dienstverplichtingen'**: Openbare dienstverplichtingen ten laste van de distributienetbeheerder bepaald in het kader van de elektriciteitsordonnantie.
 28. **'OLO-obligaties'**: Obligations Linéaires - Lineaire Obligaties, met name effecten zoals bedoeld in artikel I van het koninklijk besluit van 16 oktober 1997 betreffende de lineaire obligaties.
 29. **'Elektriciteitsordonnantie'**: ordonnantie van 19 juli 2001 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt in het Brussels Hoofdstedelijk Gewest en de latere wijzigingen ervan.

30. **'Infrastructuurdeel'**: het deel van elk distributienet dat, overeenkomstig de beslissing van de bevoegde gewestelijke overheden, overeenstemt met één van de volgende spanningsniveaus:
- a. Het net met een nominale spanning van 30 tot en met 70 kV, met uitzondering van de lijnen, kabels en aansluitingen waarvan het nominale spanningsniveau kleiner dan of gelijk is aan 70 kV en die een transportfunctie hebben (maakt geen deel uit van het distributienetwerk van het Brussels Hoofdstedelijk Gewest);
 - b. De transformatoren voor een middenspanningsnet, genaamd Trans TM of afgekort TMT;
 - c. Het net met een nominale spanning tussen 26 en 1 kV, ook wel MT-net genaamd of, afgekort, MT;
 - d. De transformatoren voor een laagspanningsnet, genaamd Trans BT of afgekort TBT;
 - e. Het laagspanningsnet (het net met een nominale spanning lager dan 1 kV), ook wel het BT-net genaamd of, afgekort, BT.
31. **'Regulatoire periode'**: een periode van meerdere opeenvolgende jaren waarin eenzelfde tariefmethodologie wordt toegepast. Deze methodologie neemt als referentie een regulatoire periode van 5 jaar.
32. **'Investeringsplan'**: investeringsplan voor het net waarvan de netbeheerder het beheer verzekert, met het oog op het verzekeren van een ononderbroken bevoorrading, van de veiligheid en van de ontwikkeling van dat net.
33. **'Tariefvoorstel'**: het voorstel van de distributienetbeheerder omvattende al de tarieven die hij vóór elke regulatoire periode aan BRUGEL ter goedkeuring dient voor te leggen, overeenkomstig art. 9sexies van de gasordonnantie.
34. **'Geactualiseerde voorstel'**: het tariefvoorstel bedoeld in art. 9sexies §3 van de elektriciteitsordonnantie zoals gedefinieerd in punt 6.1.3 van deel 4 van deze methodologie.

35. **'Aansluiting'**: geheel van de uitrustingen nodig om de installaties van de netgebruiker te verbinden met het net, doorgaans met inbegrip van de meetinstallaties.
36. **'Regeling van de spanning en van het reactief vermogen'**: de dienst die erin bestaat, overeenkomstig het technisch reglement, de spanning in de verschillende punten van het net binnen een vooraf bepaalde marge te behouden.
37. **'Technisch reglement'**: Technisch reglement zoals bedoeld in de elektriciteitsordonnantie voor het beheer van de distributienetten voor elektriciteit. Het reglement omvat de voorschriften en regels betreffende het beheer van en de toegang tot het distributienet.
38. **'Belgische regulatoren'**: federale (CREG) en gewestelijke reguleringsautoriteit (Brugel, CWaPE en VREG).
39. **'Distributienet voor elektriciteit'**: deel van het elektriciteitsnet dat gaat van het interconnectiepunt met het transmissienet tot de elektrische energie die aan de eindklanten wordt geleverd.
40. **'Dienst'**: prestatie of iedere hergroepering van meerdere prestaties uitgevoerd door een distributienetbeheerder teneinde een enkel tarief toe te passen voor het geheel van deze prestaties en zodoende de lijst van de tariefstructuren te vereenvoudigen.
41. **'Ondersteunende diensten'**: het geheel van de volgende diensten zoals gedefinieerd in het technisch reglement distributie elektriciteit:
 - a. de compensatie van de netverliezen;
 - b. de regeling van de spanning en van het reactief vermogen.
42. **'Afschrijvingspercentage'**: het percentage waarmee de initiële waarde van het af te schrijven immaterieel of materieel actief wordt vermenigvuldigd om de annuïteit te bepalen. Deze percentages worden bepaald in punt 1.2.2 van deel 4 van deze methodologie.
43. **'Gebruiker van het distributienet'** een eindklant en/of producent van wie de installaties rechtstreeks of onrechtstreeks via een privénet aangesloten zijn op het distributienet.

44. **'Economische reconstructiewaarde'**»: de kostprijs om een bepaald uitrustingsgoed te vervangen door een gelijkaardige installatie qua inrichting en prestatie en waarbij rekening gehouden wordt met de technologische vooruitgang.
45. **'Ander informaticahandboek'**: elk ander informaticahandboek dan de MIG6 of MIG4 zoals het nu bestaat, dat de regels, procedures en het communicatieprotocol beschrijft die worden gevolgd voor de uitwisseling, tussen de distributienetbeheerder en de leveranciers, van de technische en commerciële informatie met betrekking tot de toegangspunten.