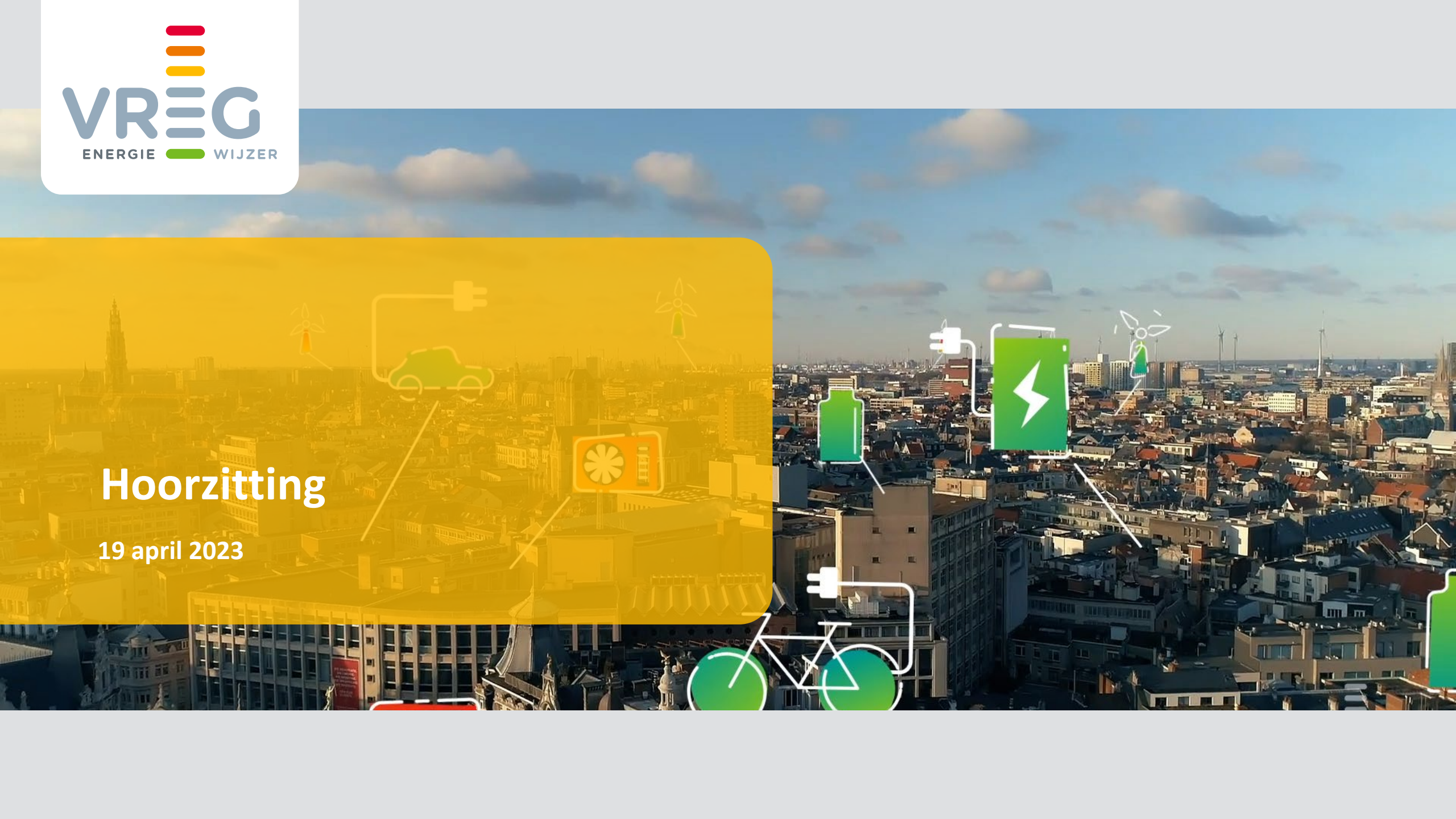
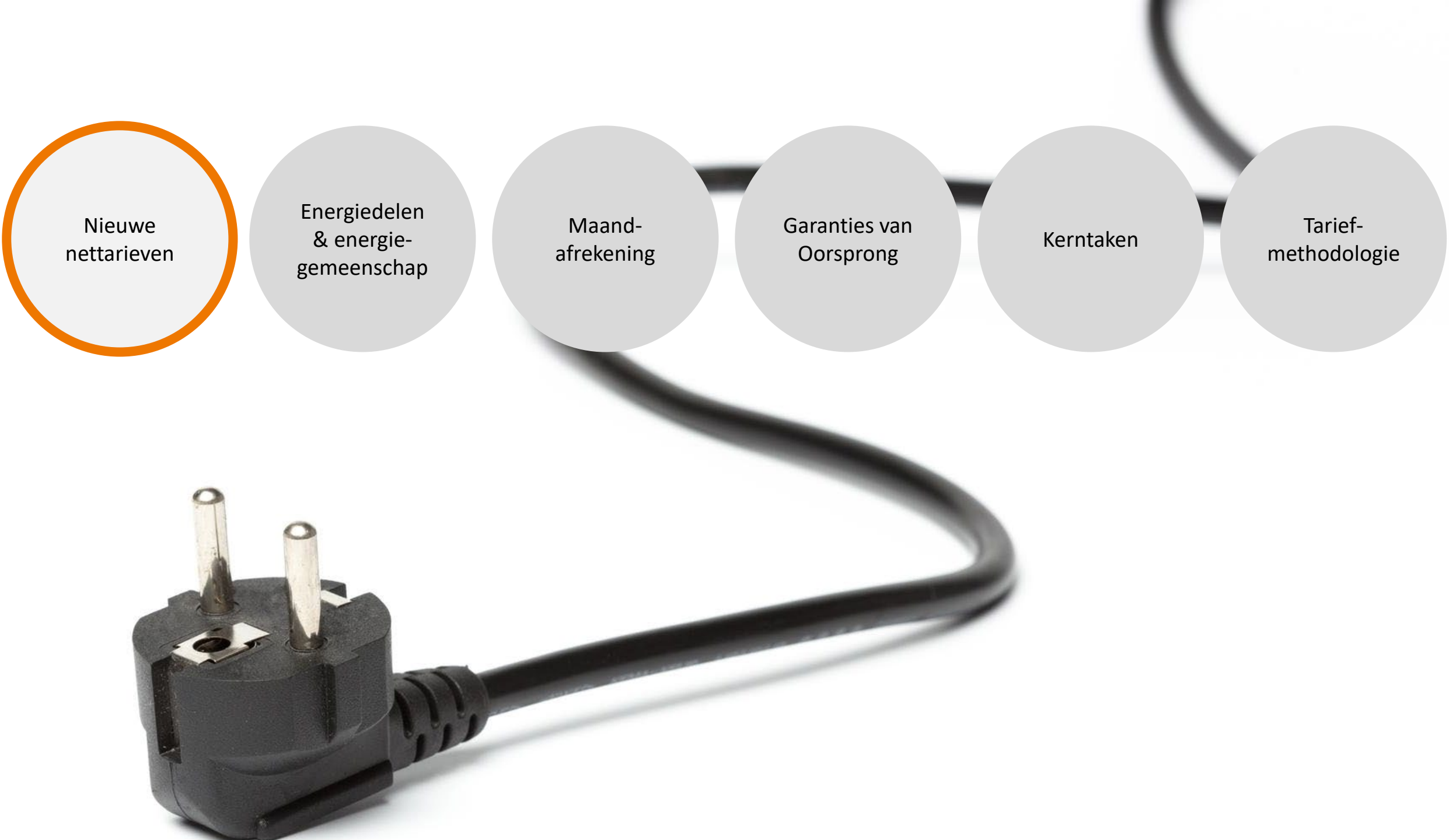


Hoorzitting

19 april 2023





Nieuwe
nettarieven

Energiedelen
& energie-
gemeenschap

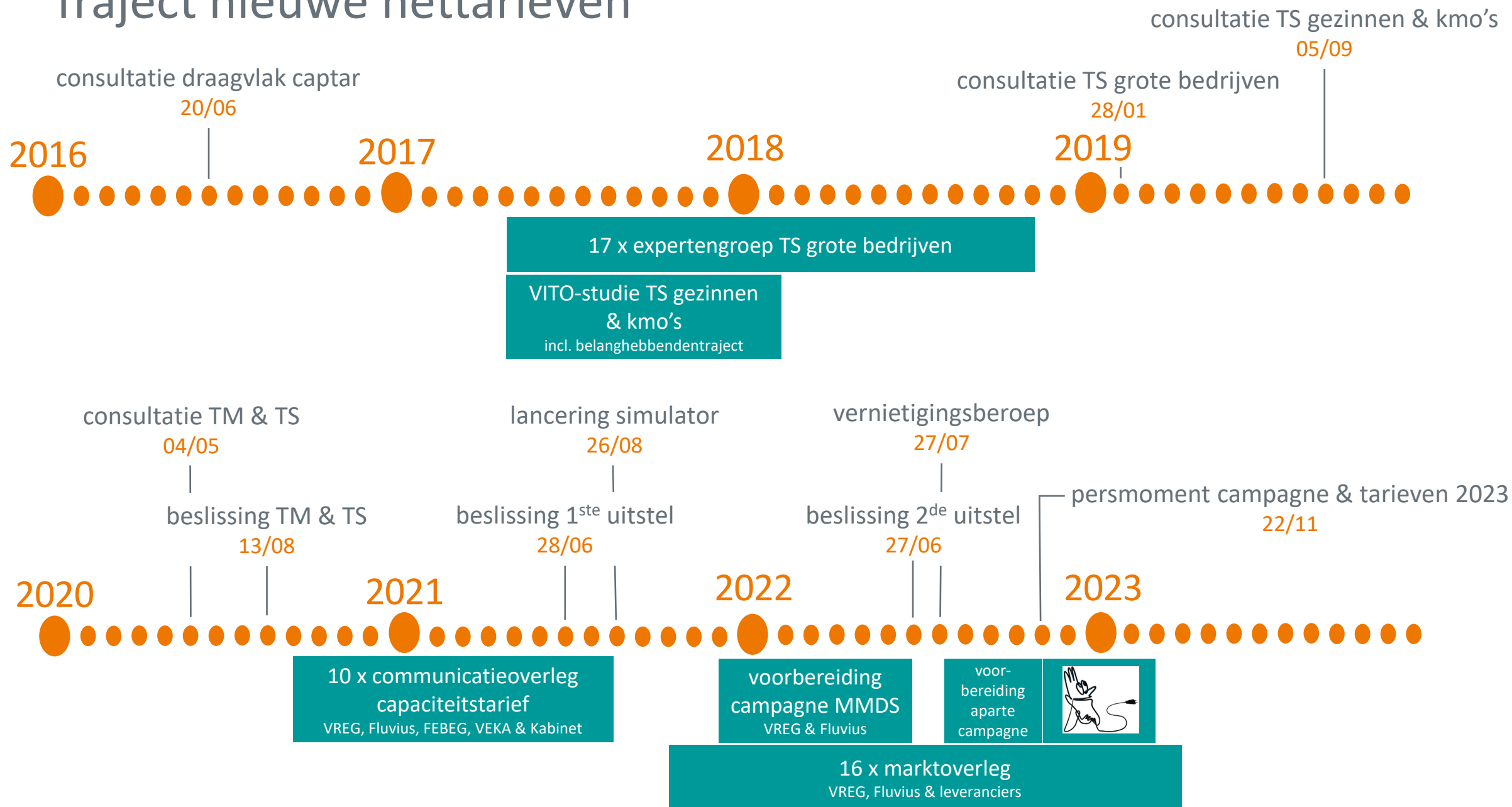
Maand-
afrekening

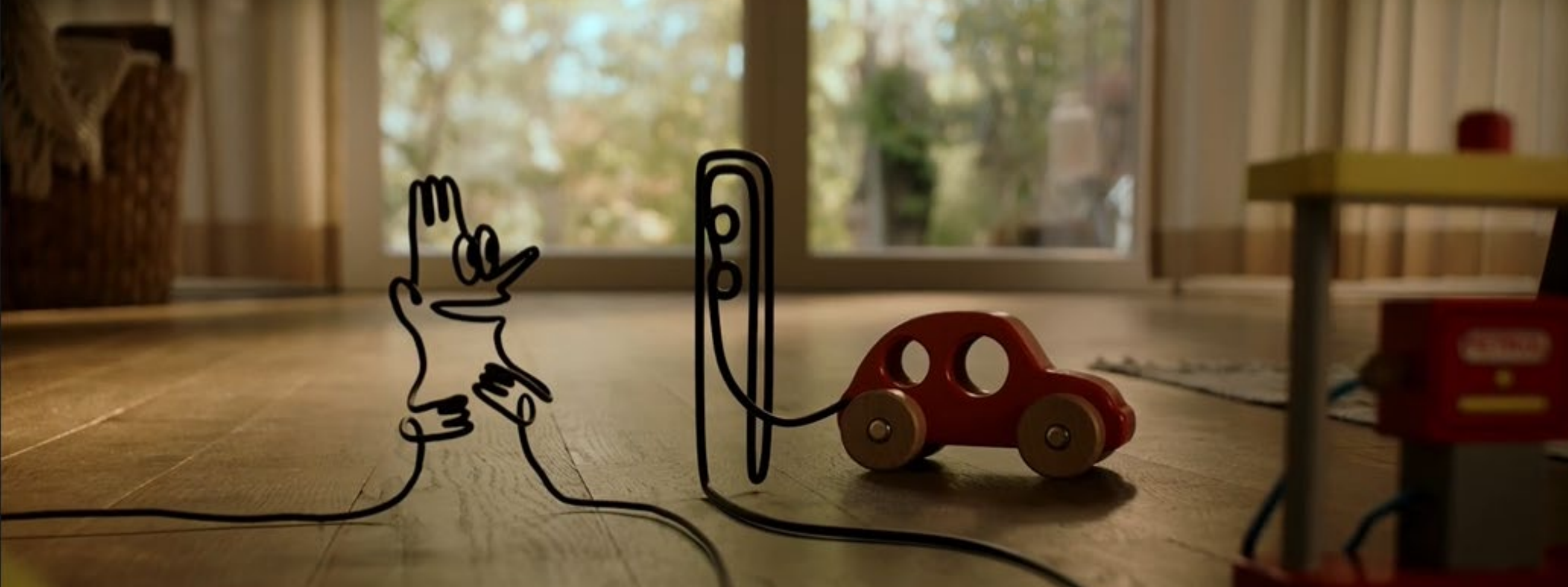
Garanties van
Oorsprong

Kerntaken

Tarief-
methodologie

Traject nieuwe nettarieven





“Onze wereld wordt steeds meer elektrisch en we hebben minder fossiele brandstoffen nodig. Ons elektriciteitsnet kan die stijgende vraag best aan... als we samen een beetje anders met elektriciteit omgaan. De nieuwe nettarieven helpen daarbij. Zo zijn er minder grote investeringen nodig. En dat is in het voordeel van ons allemaal.”

advertising (print)

1.726.300

exemplaren

2 artikels | 26/11 & 10/12

simulator NNT

286.067

simulaties

26/08/21 – 31/03/23

nieuwenettarieven.be

190.013

weergaven

22/11/22 – 31/03/23

7 blogs

12.813 weergaven

22/11/22 – 31/03/23

2 explainer video's

31.540 weergaven

22/11/22 – 31/03/23

infovragen

1.730

infovragen

22/11/22 – 31/03/23

advertising (online)

56.440

reads

7 artikels | 24/10 – 31/12

online spot

2.055.547

weergaven

16/12/22 – 31/03/23

infosessies intermediairs

> 1.500

inschrijvingen

6 sessies | 22/09 – 8/12



De nieuwe nettarieven
Voor het elektriciteitsnet van morgen

Over Fluvius • Jobs • Blog • Contact

fluvius.

Zoeken

Mijn Fluvius • NL

Meters en meterstanden ▾

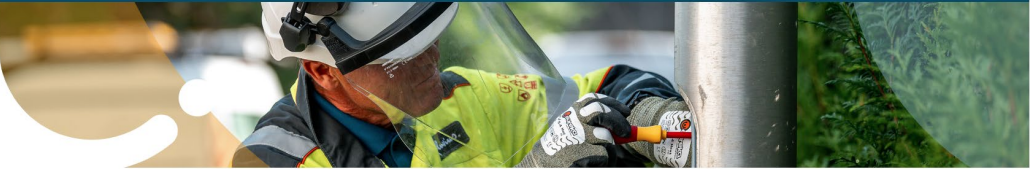
Premies ▾

Groene energie ▾

Aansluitingen ▾

Storingen en werken ▾

Meer ▾



Meest bezocht op Fluvius.be

Meterstand aflezen

Digitale meters

Digitale meter en zonnepanelen

Populair op Mijn Fluvius

Verbruik opvolgen

Premie aanvragen

Netkost



Capaciteitstarief

De manier waarop we elektriciteit produceren en verbruiken is de voorbije jaren helemaal veranderd.

Meer over het capaciteitstarief



Laatste nieuws

Valse e-mails en sms'en, nieuw in mijn Fluvius, federaal basispakket energie,...

Laatste nieuws van Fluvius

gent.

Zoeken

Mijn Account ▾

Menu

Home

Energiecentrale

Renovatiegids

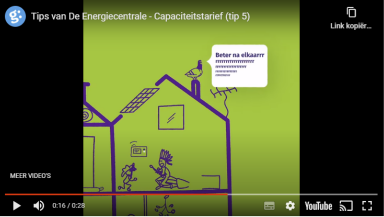
Het capaciteitstarief, hoe zit dat?

Het capaciteitstarief: hoe zit dat?

Lees voor

In januari 2023 werd het capaciteitstarief ingevoerd. Wat betekent dat voor je elektriciteitsfactuur?

Tips van De Energiecentrale - Capaciteitstarief (tip 5)



Link kopiëren...

MEER VIDEO'S

Wat is het capaciteitstarief?

Het capaciteitstarief heeft enkel impact op een deel van de elektriciteitsfactuur: de nettarieven. Voor het gemiddeld verbruik is dat ongeveer 7% van je totale factuur. In het oude systeem zijn deze volledig gebaseerd op hoeveel kilowattuur elektriciteit je verbruikt.

OCMW BALEN

Openingsuren & contact • Afpraak • E-loket • Nieuwsbrief • Fotoalbum • Videoalbum • Vacatures

Inwoners

Toerisme

Ondernemen

Besluit

Afspraak

Digi-loket

Pagieren & Afrekenen

Wonen en Milieu

Vrije tijd

Welzijn en Kinderopvang

Onderwijs

Mobiliteit en Veiligheid

Home

Inwoners

Welzijn en Kinderopvang

OCMW

Energie

Nieuws

Contact

OCMW - Energie-loket

Vandaag gesloten

Veststraat 60, 2490 Balen

01482 98 48

energie@ocmwbalen.be

Alle openingsuren & contactinfo

Blijf op de hoogte

Schrijf je in op onze nieuwsbrief

Deel deze pagina

f

g+

in

g+

Nieuwe nettarieven voor elektriciteit

maandag 02 januari 2023

Vanaf 2023 hangen de nettarieven op jouw elektriciteitsfactuur niet alleen af van de hoeveelheid elektriciteit die je verbruikt, maar ook van hoeveel elektriciteit je tegenwoordig verbruikt. Je elektrische auto opladen én wasen én bakken in de oven op hetzelfde moment is dus niet zo'n goed idee. Met het nieuwe capaciteitstarief wil de overheid je aanmoedigen om **hoge pieken te vermijden** en je **verbruik te spreiden**. Zo zorgen we er samen voor dat ons elektriciteitsnet niet overbelast raakt.

Spreid het gebruik van grote stroomverbruikers

Door het gebruik van grote stroomverbruikers (zoals de wasmachine, droogkast, vaatwasser, ...) te spreiden, zo veel mogelijk energie uit de zon te halen en jouw toestellen energieslim te maken, kan je besparen op jouw elektriciteitsfactuur. [Meer tips om je energie te spreiden vind je op de website van de VREG](#)

De nieuwe nettarieven gelden enkel voor gezinnen en kleine bedrijven. Als je recht hebt op het sociaal tarief, verandert er niets.

Video: de nieuwe nettarieven

VREG | Nieuwe nettarieven (20 sec)



Link kopiëren...

Bekijk alle informatie op de website [www.nieuwenettarieven.be](#)

Thuis

Professioneel

Ondernemingen

Over ENGIE

ENGIE

Verhuis melden

Online Klantendienst

FR

NL

Klant worden

Elektriciteit & gas ▾

Energie & wonen ▾

Elektrisch rijden ▾

Tools & Advies ▾

Energiemarkt begrijpen ▾

Mijn account ▾

Zoeken



Alles wat je moet weten over het capaciteitstarief in Vlaanderen

Vanaf 1 januari 2023 heeft de Vlaamse energieregulator VREG het capaciteitstarief ingevoerd. Het is geen bijkomend tarief in je elektriciteitsfactuur, wel een nieuwe manier om de netwerkkosten te berekenen. Dit capaciteitstarief betreft alleen elektriciteit en niet gas, en is niet van toepassing in Wallonië of Brussel.

Elektriciteit speelt een steeds belangrijkere rol in de energietransitie. Het aantal elektrische wagens, zonnepanelen, warmtepompen en andere technologieën op elektriciteit nemen in sneltempo toe.

Momenteel is de capaciteit van de elektriciteitsnetten in Vlaanderen nog groot genoeg voor deze transitie. Maar de VREG wil **het netwerk ook in de toekomst stabiel en betrouwbaar houden**, zonder dure investeringen.

Daarom heeft de energieregulator het capaciteitstarief ingevoerd voor een deel van de netwerkkosten. Zo draag je vanaf 2023 niet alleen bij voor de hoeveelheid stroom die je afneemt van het net, maar ook voor de pieken die je creëert op het net door meerdere energieverslindende toestellen tegelijk aan te zetten. **Wie zijn verbruik spreidt, betaalt minder netwerkkosten dan wie dit niet doet.**

luminus

Waarom klant worden

Elektriciteit en gas

Energie besparen

Onderhouds- en hersteldiensten

Verhuizen

Ik wil...

My Luminus



De VREG introduceert het capaciteitstarief:

Wat is het en wat is de impact voor jou?

Thuis

De VREG introduceert het capaciteitstarief

Het capaciteitstarief: nieuw op je energiefactuur vanaf januari 2023

In Vlaanderen introduceert de VREG (Vlaamse Regulator van de Elektriciteits- en Gasmarkt) op 1 januari 2023 het **capaciteitstarief**. Concreet verandert alleen de berekening van het gedeelte 'nettarieven', zo'n 18% van de elektriciteitsfactuur*, bepaald door de netbeheerder.



Nieuwe campagne
Focus WP & EV



Next steps
Evaluatietraject

Nieuwe
nettarieven

Energiedelen
& energie-
gemeenschap

Maand-
afrekening

Garanties van
Oorsprong

Kerntaken

Tarief-
methodologie

Regelgevend kader | Advisering + implementatie ED & P2P

Wanneer?	Wat?	Resultaat?
einde 2019 – voorjaar 2020	consultatietraject actieve afnemers en energiegemeenschappen → grote respons vanuit markt: 22 reacties → resultaat: advies op eigen initiatief aan regelgever, met uitgewerkt omzettingsvoorstel	CONS-2019-05 RAPP-2020-08 ADV-2020-01
27/11/2020	advies op vraag van minister van Energie m.b.t. omzettingsdecreet actieve afnemers en energiegemeenschappen (tot wijziging Energiedecreet)	ADV-2020-20
einde 2020 – zomer 2021	TRDE 25 juni 2021 : regels technische implementatie energiedelen & P2P	TRDE
03/08/2021	advies op vraag van minister van Energie m.b.t. uitvoeringsbesluit energiegemeenschappen (tot wijziging Energiebesluit)	ADV-2021-07
dec. 2021 – dec. 2022	goedkeuring opeenvolgende protocolversies energiedelen & P2P Fluvius	BESL-2021-146 BESL-2022-57 BESL-2022-207
voorjaar 2023	nieuwe TRDE 24 maart 2023 : toevoeging regels technische implementatie verkoop van in of op appartementsgebouwen of multifunctionele gebouwen opgewekte groene stroom	TRDE
18/04/2023	goedkeuring recentste protocolversie Fluvius	BESL-2023-32

Eerste rapport EG, ED & P2P



Rapport energiegemeenschappen, energiedelen en persoon-aan-persoonverkoop

De VREG publiceerde een eerste jaarlijkse rapport over energiegemeenschappen, energiedelen en persoon-aan-persoonverkoop (P2P). Die mogelijkheden moeten burgers, lokale overheden en kmo's aanmoedigen om deel te nemen aan de energiemarkt en de energietransitie.

Sinds 1 januari 2022 moeten energiegemeenschappen zich melden bij de VREG. Energiedelen en P2P werden vanaf dan in de praktijk geleidelijk aan mogelijk.

Het rapport beschrijft de **stappen die al genomen zijn** om energiegemeenschappen, energiedelen en P2P in de Vlaamse energiemarkt in te voeren. Dat doen we aan de hand van enkele **cijfergegevens**. Het rapport wijst ook op enkele aandachtspunten. Die kunnen een verdere succesvolle implementatie bemoeilijken. Het rapport biedt enkele voorstellen om de **aandachtspunten** aan te pakken. Zo stellen we vast dat **communicatie** bij verschillende partijen zit: het Vlaams Energie- en Klimaatagentschap (VEKA), VREG, Fluvius en de energieleveranciers. Die kunnen we beter op elkaar afstemmen. Ook stellen we voor om de **toepassingsvoorwaarden** voor energiegemeenschappen in de regelgeving te verduidelijken.

De VREG blijft energiegemeenschappen, energiedelen en P2P opvolgen. In de loop van 2023 publiceren we op onze website een interactief dashboard met verdere informatie.

[RAPP-2022-23](#)

KBA EG & ED



Kosten-batenanalyse energiegemeenschappen en energiedelen in een gebouw

Het Energiedecreet bepaalt dat de VREG een **kosten-batenanalyse** moet uitvoeren over **energiegemeenschappen en energiedelen in een gebouw**.

Die kosten-batenanalyse moet onderzoeken:

- in welke mate activiteiten van energiegemeenschappen en energiedelen in een gebouw kunnen bijdragen aan de ontlasting van het distributienet;
- of en welke relevante vergoedingen en eventuele kortingen op nettarieven daarvoor mogelijk kunnen worden voorzien.

De VREG stelde daarvoor onafhankelijke onderzoeksorganisatie **VITO** aan.

Het onderzoek gebeurt in verschillende fases. VITO voorziet op tussentijdse momenten **overleg met een ruime groep van relevante belanghebbenden**. Die groep bestaat uit overheden, netbeheerders, leveranciers en uiteenlopende sectororganisaties. Over de verschillende fasen heen betreft VITO die belanghebbenden onder andere om relevante variabelen vast te stellen. Die zal VITO gebruiken om haar analyses uit te voeren.

VITO rondt het onderzoek af **tegen het einde van de zomer 2023**. Daarna analyseert de VREG in welke mate de studie een impact heeft op de **nieuwe tariefmethodologie vanaf 2025**. Over die tariefmethodologie organiseert de VREG in de loop van 2024 een brede consultatie. Daarop kunnen alle belanghebbenden een reactie indienen.

Eerste rapport VREG EG, ED & P2P

Vaststelling 3: Uit bevraging blijkt dat leveranciers op zich voordelen energiedelen en P2P inzien, maar er is weerstand o.w.v. impact op administratieve en operationele werking (o.a. toegangshouder – ‘restleverancier’ bij energiedelen & P2P)

Informeren/transparantie

- Grotere risico's voor leveranciers (in geval van wanbetaling)
- Risico op doorrekening kosten aan (alle) klanten
- Risico op uitholling energiedelen & P2P in praktijk
- Activering van uitlezing kwartierwaarden is aandachtspunt

→ **Suggestie beleid:** meenemen bij evaluatie marktmodel

► Nog niet alle info beschikbaar in rapport → **interactief dashboard op website in loop van 2023**

Extra kosten & voorwaarden in de V-test® sinds februari

Resultaten V-test®

Thuis **Elektriciteit** **Teruglevering**

START DE KEUZEHELP

Kosten of voorwaarden voor klanten die energiedelen?: Ja **X**

[Bekijk de gegevens](#) die we voor deze berekening gebruikt hebben.

PER JAAR **PER MAAND** (SCHAT JE VOORSCHOT) **PER KWH**

[Wis alle filters](#)

Hoe wil je de resultaten zien? **Verfijn je resultaten**

Tarief **Looptijd** **Groene stroom**

Hoe zeker ben je van de prijs?

Facturatie

Doelgroep

Enkel voor klanten met zonnepanelen?

☐ Ja ☐ Nee

Enkel voor klanten met elektrisch voertuig?

☐ Ja ☐ Nee

Kosten of voorwaarden voor klanten die energiedelen?

☒ Ja ☐ Nee

GESCHATTE JAARPRIJS INCLUSIEF BTW

MEER DETAILS

KIES & COMBINEER

☐ Vergelijk dit contract

Voor energiedelen zijn er extra kosten en/of voorwaarden.

Voor dit contract heb je internet nodig.

Voor energiedelen zijn er extra kosten en/of voorwaarden.

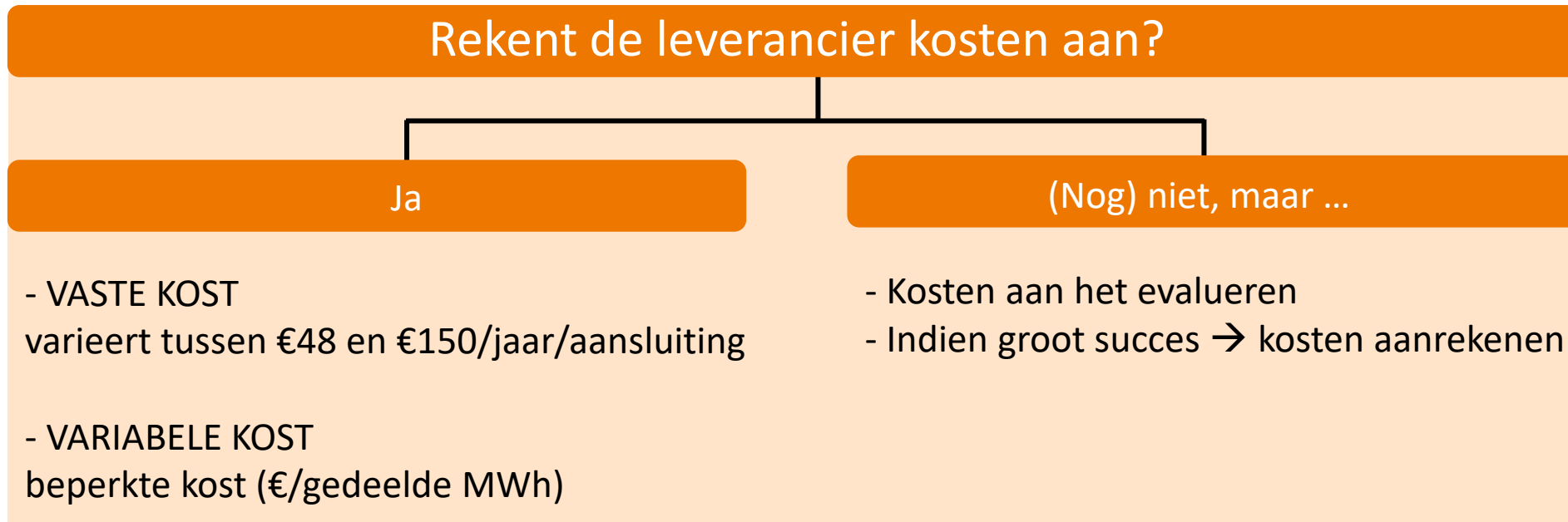
Voor dit contract heb je internet nodig.

Voor energiedelen zijn er extra kosten en/of voorwaarden.

Extra kosten & voorwaarden in onze nieuwsbrief (16/03)

Leverancier	Woning	Onderneming
DATS 24	Jaarlijkse administratieve kost van € 75 (incl. btw)	-
Eneco Belgium	Administratieve kost van € 65/jaar/EAN (incl. btw). Die kost wordt pro rata aangerekend.	Administratieve kost van € 65/jaar/EAN. Die kost wordt pro rata aangerekend.
Luminus	Bijzondere voorwaarden Energiedelen: https://www.luminus.be/voorwaardenenergiedelen	Bijzondere voorwaarden Energiedelen: https://www.luminus.be/voorwaardenenergiedelen Let op: dat geldt niet voor alle contracten voor ondernemingen.
Mega	€ 150 (incl. BTW)	€ 141,5 (excl. BTW)
OCTA+ ENERGIE	Administratieve kost van € 9/EAN/maand. Zowel voor de producerende als ontvangende klanten.	Administratieve kost van € 9/EAN/maand. Zowel voor de producerende als ontvangende klanten.

Extra kosten energiedelen | Kmo's, huishoudens



De leverancier heeft extra kosten bij energiedelen door:

Administratieve kosten

Personeelskosten

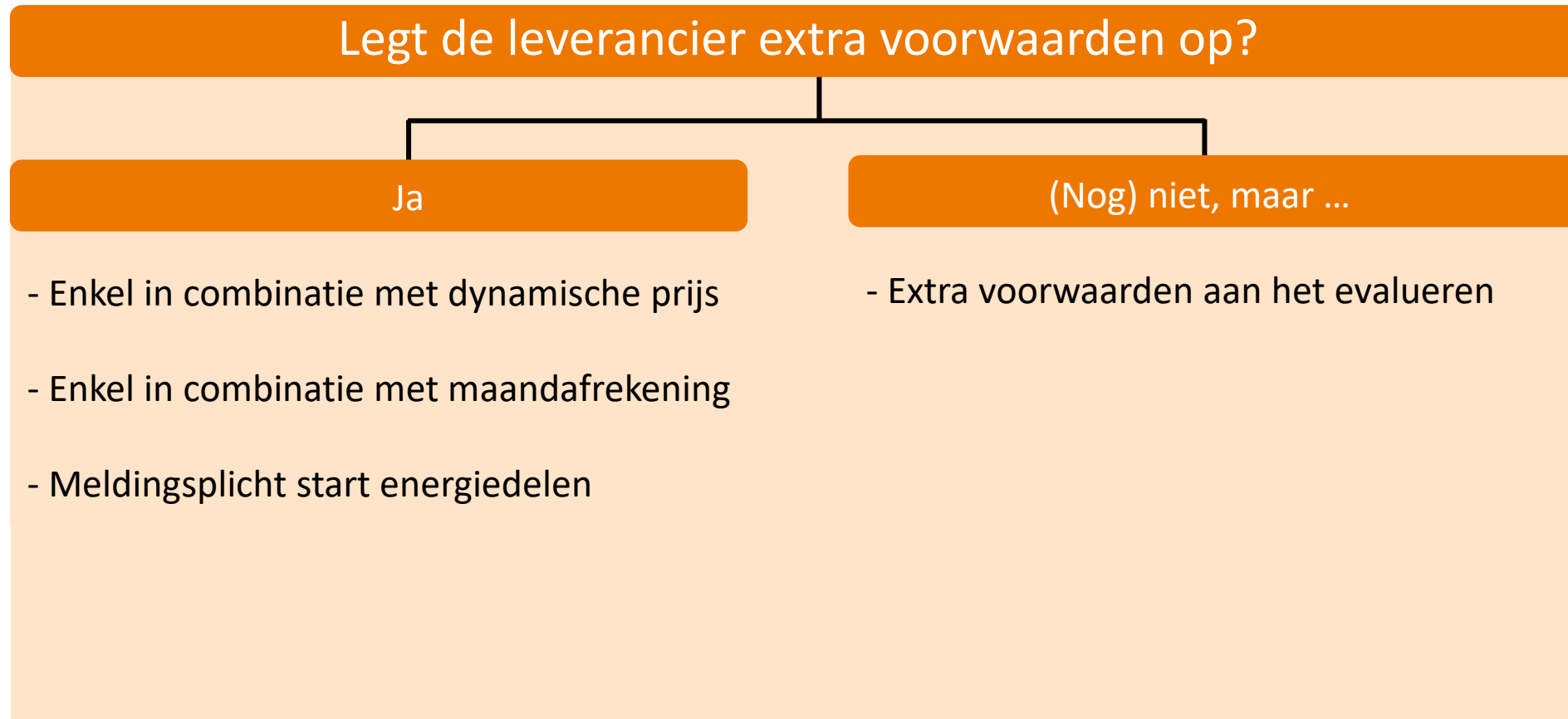
IT-kosten

Manueel werk

Onbalanskosten

Prijs- en volumerisico's

Extra voorwaarden energiedelen | Kmo's, huishoudens



Nieuwe
nettarieven

Energiedelen
& energie-
gemeenschap

Maand-
afrekening

Garanties van
Oorsprong

Kerntaken

Tarief-
methodologie



Maandafrekening | Opstart in 2022

Verplichting voor leveranciers > 200.000 afnamepunten:

Engie Electrabel

Luminus

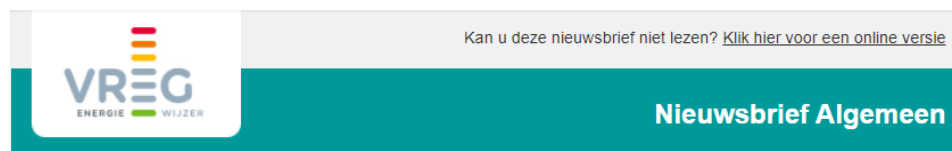
Eneco Belgium

TotalEnergies Power & Gas Belgium

Mega (Power Online)

Handhavingstrajecten

Maandafrekening | Opstart in 2022



Maandafrekening op basis van uw werkelijk verbruik

Hebt u een **digitale meter**? Sinds 1 april kan u ook kiezen voor een **maandafrekening**. Dan ziet u het resultaat van uw inspanningen om uw verbruik te verminderen sneller op uw factuur.

Wat is het verschil tussen een jaar- en maandafrekening? Hoe kan u met een digitale meter uw energieverbruik en -factuur beter onder controle houden? [U leest het hier.](#)

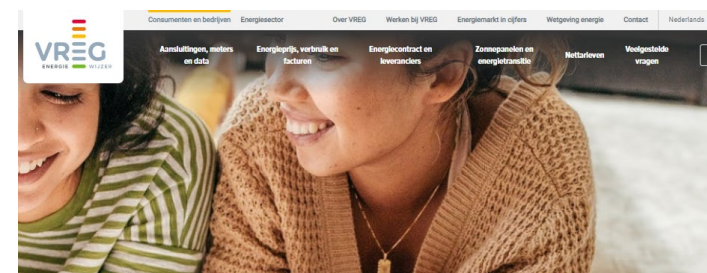
Op zoek naar een **contract met maandafrekening**?

- U vindt het huidige aanbod aan **elektriciteitscontracten** met maandafrekening **in de V-test®**.
 - Sommige leveranciers bieden maandafrekening aan als een optie bij alle of een deel van hun contracten. Anderen bieden enkel specifieke contracten met (verplichte) maandafrekening aan.
 - Op de **resultatenpagina** van de V-test® kan u bij **filters** kiezen voor 'maandelijks afrekenen'. Die optie vindt u bij 'Facturatie' onder de vraag 'Hoe vaak wil je betalen voor jouw energie?'.
- Voor **aardgas** kan u momenteel nog niet kiezen voor een contract met maandafrekening. Fluvius ondersteunt dat IT-technisch nog niet. Daarom kunnen leveranciers dat voorlopig niet aanbieden.

de inspecteur

Elke maand de energie betalen die je écht verbruikt hebt? Zo kan het

consument 9 sep. - 9:24



Jaarafrekening

- Mogelijk voor alle klanten
- Elk jaar een afrekening
- Met voorschotfacturen
- Verbruik verdeeld over het jaar volgens verbruiksprofielen
- Verbruikt u minder? Resultaat pas zichtbaar op jaarafrekening.

Maandafrekening

- Mogelijk voor klanten met [digitale meter](#)
- Elke maand een afrekening
- Zonder voorschotfacturen
- Volgens werkelijk verbruik
- Verbruikt u minder? Resultaat al zichtbaar na een maand.

Waarom kiezen voor...

een jaarafrekening?

- Verwamt u op aardgas of met elektriciteit? Dan betaalt u met een maandafrekening in de winter meer per maand. En in de zomer minder. Met een jaarafrekening en voorschotfacturen verdeelt u het **seizoenseffect** in uw aardgas- of elektriciteitsverbruik over het jaar.

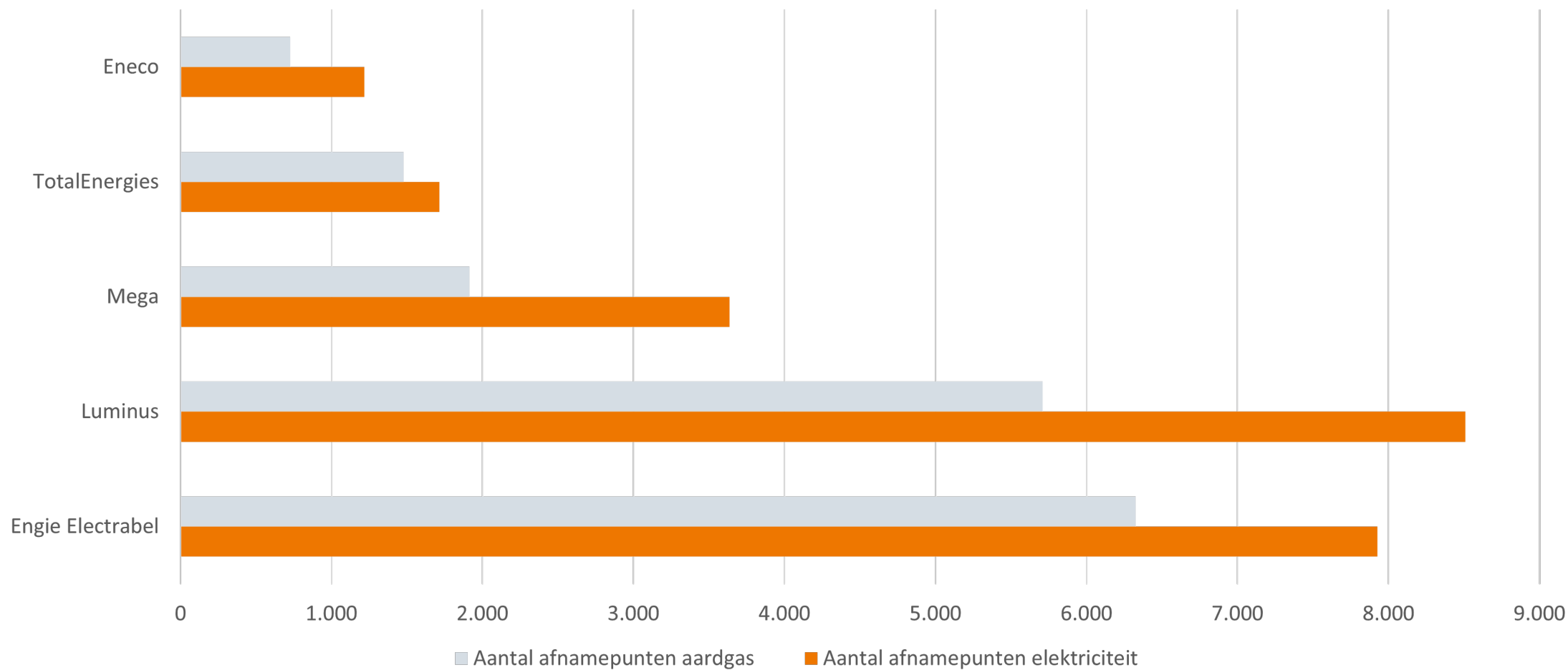
JAARAFREKENING

een maandafrekening?

- Moest uw leverancier zijn activiteiten stopzetten? Dan bent u **geen voorschotten kwijt**.
- Heeft u een variabel contract? U kan een maandafrekening makkelijker nakijken. U hoeft dan geen rekening te houden met de verdeling over het jaar volgens verbruiksprofielen.
- Verbruikt u minder in een bepaalde maand? Bijvoorbeeld omdat de prijs van uw variabel contract dan hoger is? Of omdat u overwintert in het buitenland? Dan ziet u het volledige resultaat daarvan onmiddellijk op uw afrekening van die maand(en).
- U kan ook sneller uw verbruik aanpassen na een hoge afrekening.

MAANDAFREKENING

Maandafrekening | Stand van zaken februari 2023



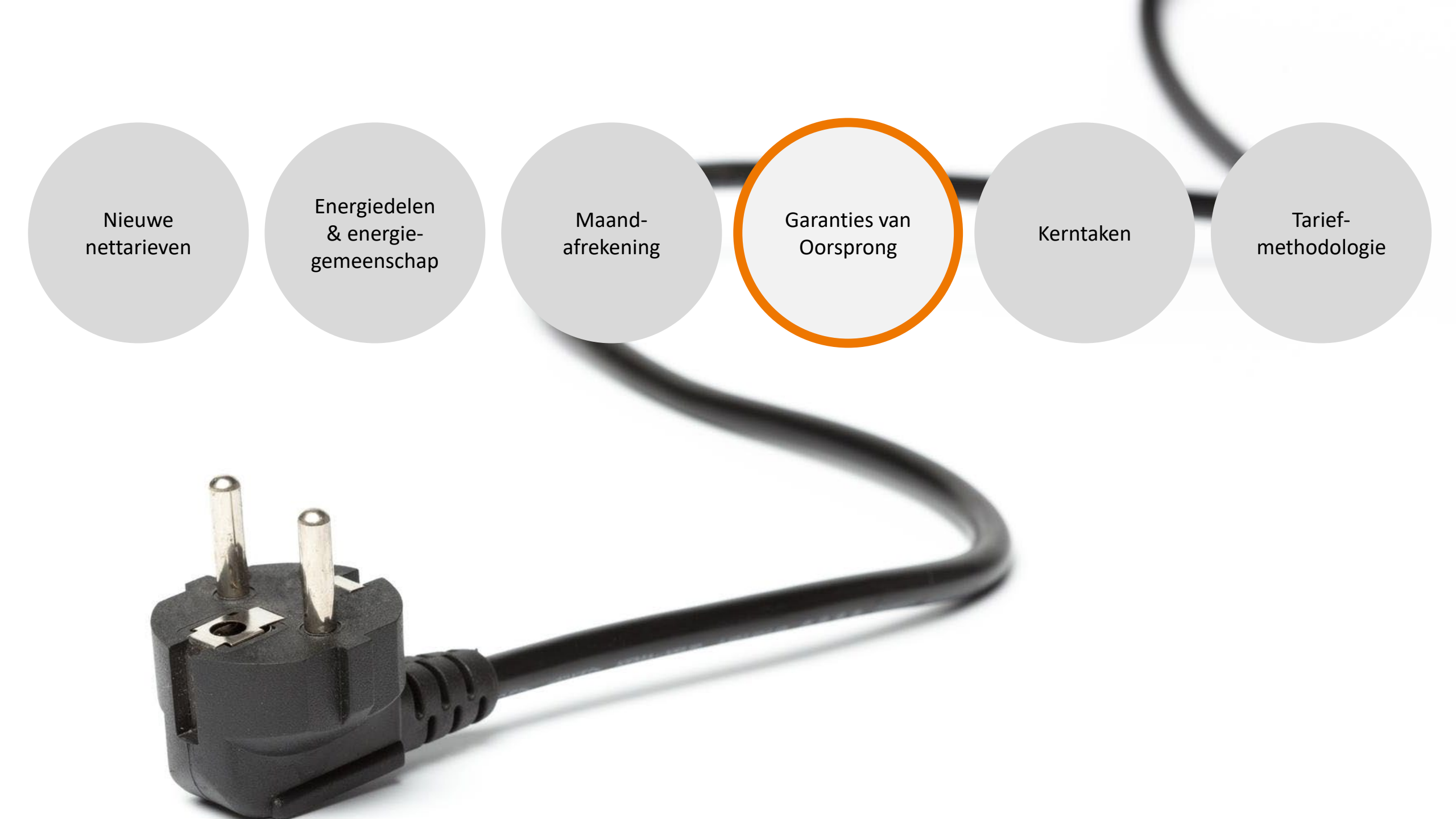
Maandafrekening | Advies VREG over Ontwerpbesluit

Advies

van de VREG van 7/03/2023

met betrekking tot het ontwerpbesluit van de Vlaamse Regering tot wijziging van het besluit van de Vlaamse Regering van 8 december 2006 betreffende het onderhoud en het nazicht van centrale stooktoestellen voor de verwarming van gebouwen of voor de aanmaak van warm verbruikswater, het Energiebesluit van 19 november 2010 en het besluit van de Vlaamse Regering van 27 november 2015 tot uitvoering van het decreet van 25 april 2014 betreffende de omgevingsvergunning, zoals principieel goedgekeurd door de Vlaamse Regering op 3 februari 2023

Verplichting voor **alle leveranciers** om voor **alle aangeboden contracten** maandafrekening aan te bieden is een goede zaak.



Nieuwe
nettarieven

Energiedelen
& energie-
gemeenschap

Maand-
afrekening

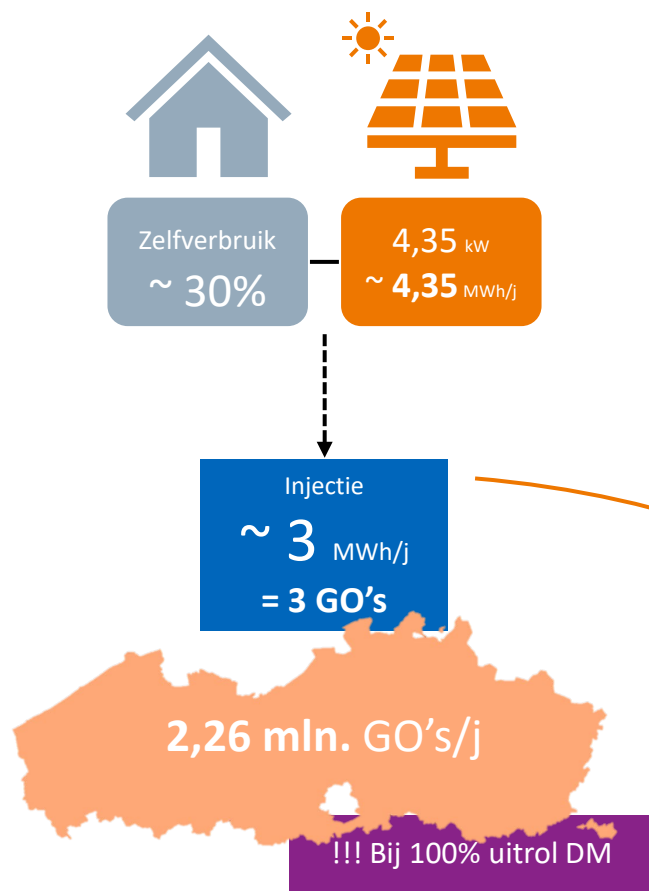
Garanties van
Oorsprong

Kerntaken

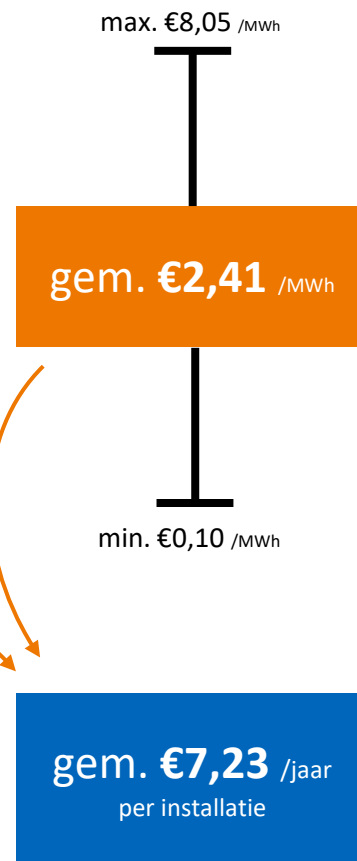
Tarief-
methodologie

Kosten – baten?

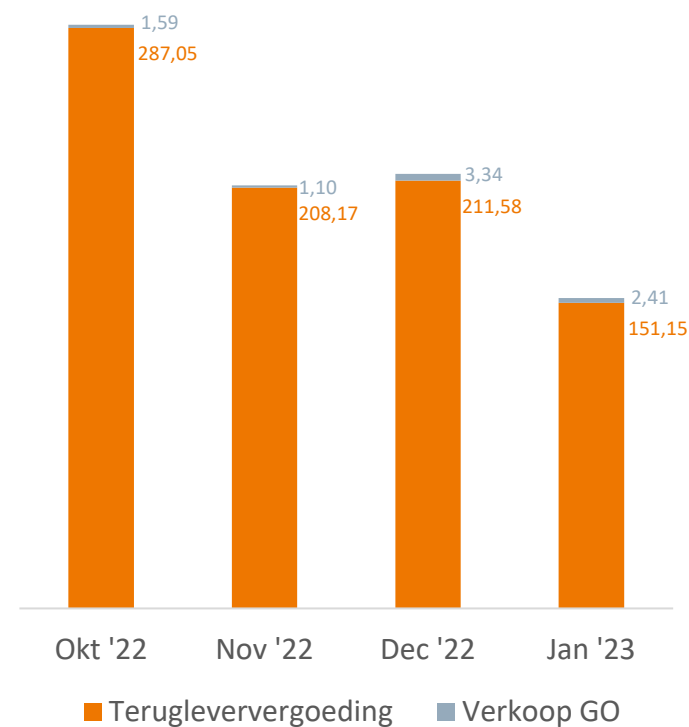
Gemiddelde installatie ≤ 10 kW
752k installaties (2023)



Handelsprijzen GO's
Zonne-energie uit Vlaanderen, jan 2023



Vgl. terugleververgoeding
Gemiddelde vergoeding per MWh injectie



Evaluatie regeling garanties van oorsprong | Advies VREG

Advies

van de VREG van 14/12/2021

met betrekking tot de evaluatie van de regeling rond garanties van oorsprong voor gas, warmte en koude, zoals voorgeschreven door artikel 6.2/3.27 van het Energiebesluit

Mocht overwogen worden om **GO's voor elektriciteit** toe te kennen aan **productie-installaties ≤ 10 kW**:

- Ken die GO's **geaggregeerd** toe **aan de leverancier** met wie het terugleveringscontract is afgesloten.
- De leverancier kan de extra opbrengst dan **verrekenen in de terugleververgoeding** voor de prosumant.

Hoe dan ook is een wijziging van het Besluit nodig om die toekenning mogelijk te maken.

Nieuwe
nettarieven

Energiedelen
& energie-
gemeenschap

Maand-
afrekening

Garanties van
Oorsprong

Kerntaken

Tarief-
methodologie



Taken & bevoegdheden

31 (2019-2020) – Nr. 1

155

het landschap van distributienetbeheerders voor elektriciteit en gas door beschikbaarheid bij distributienetbeheerders aan te moedigen.

Met het oog op transparantie, financiële stabiliteit en het vermijden van kruissubsidiëring realiseren we bij netbeheerders en Fluvius een analytische boekhouding met scheiding tussen de verschillende (energie) gereguleerde en niet-gereguleerde activiteiten. Volgens het nieuwe opzet van de elektriciteitsmarkt moeten energiediensten zoals bijvoorbeeld opslag marktgebaseerd en concurrerend zijn. Daarom laten we niet toe dat netbeheerders energieopslagfaciliteiten bezitten, ontwikkelen, beheren of exploiteren. De taken van netbeheerders en Fluvius zullen in het kader van een kerntakendebat herbekeken worden, dit vooral om te zorgen dat de netbeheerders en Fluvius zich maximaal concentreren op hun kerntaak: een goed werkend distributienet dat de uitdagingen van morgen aankan.

Er wordt in Vlaanderen één overkoepelende regulator uitgewerkt voor netgebonden infrastructuur (elektriciteit, gas, warmte, kabel, water, riolering,...) en media. In dit kader coördineren en rationaliseren we de (toezichthoudende, regulerende, adviserende, ...) taken waarmee de overkoepelende regulator belast wordt.

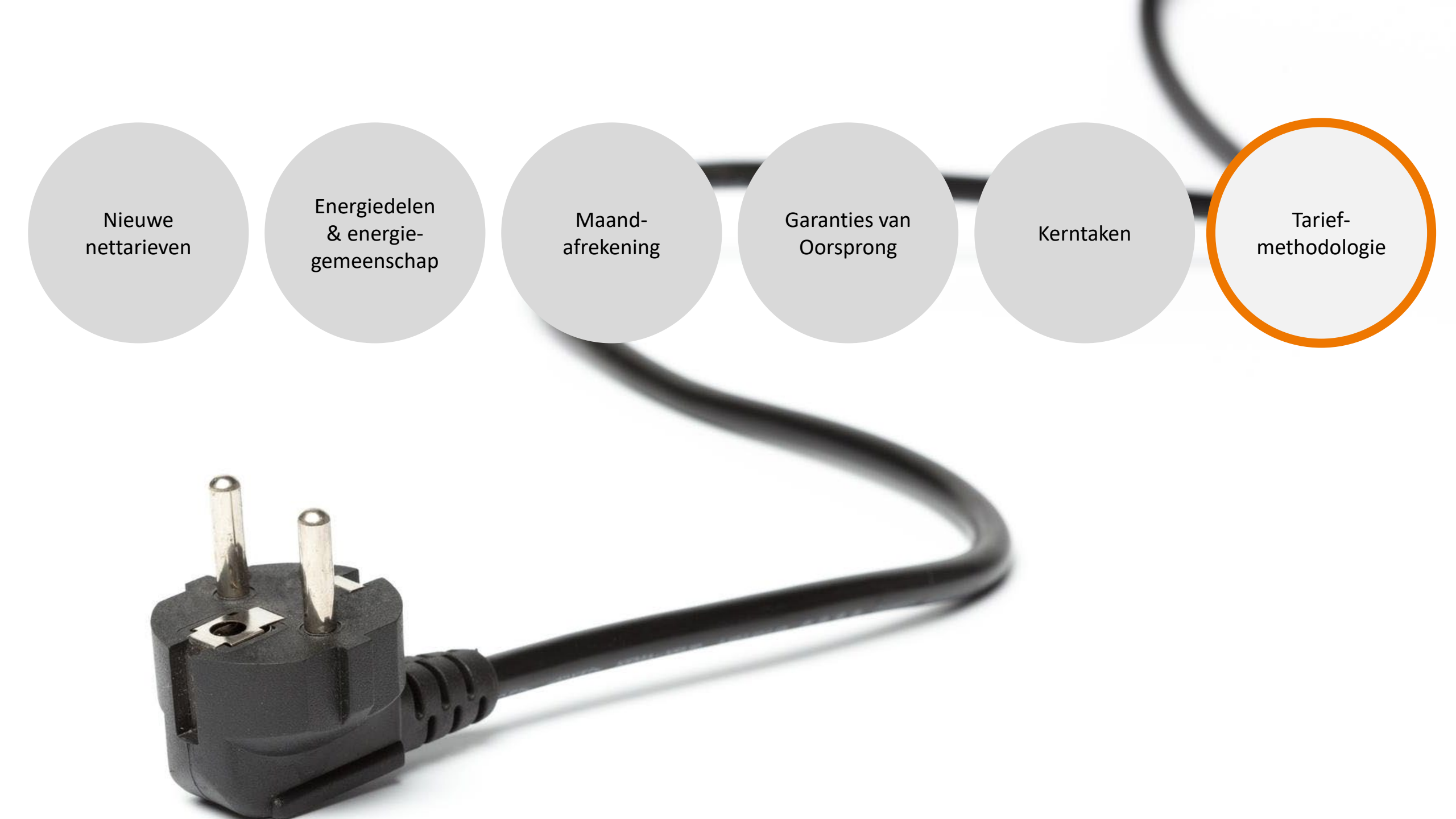
Vlaams regeerakkoord

Advies

van de VREG 9/03/2023

met betrekking tot het ontwerp van decreet tot wijziging van het Energiedecreet van 8 mei 2009, wat betreft netbeheer, energie-efficiëntie en milieuvriendelijke energieproductie

[ADV-2023-02](#)



Nieuwe
nettarieven

Energiedelen
& energie-
gemeenschap

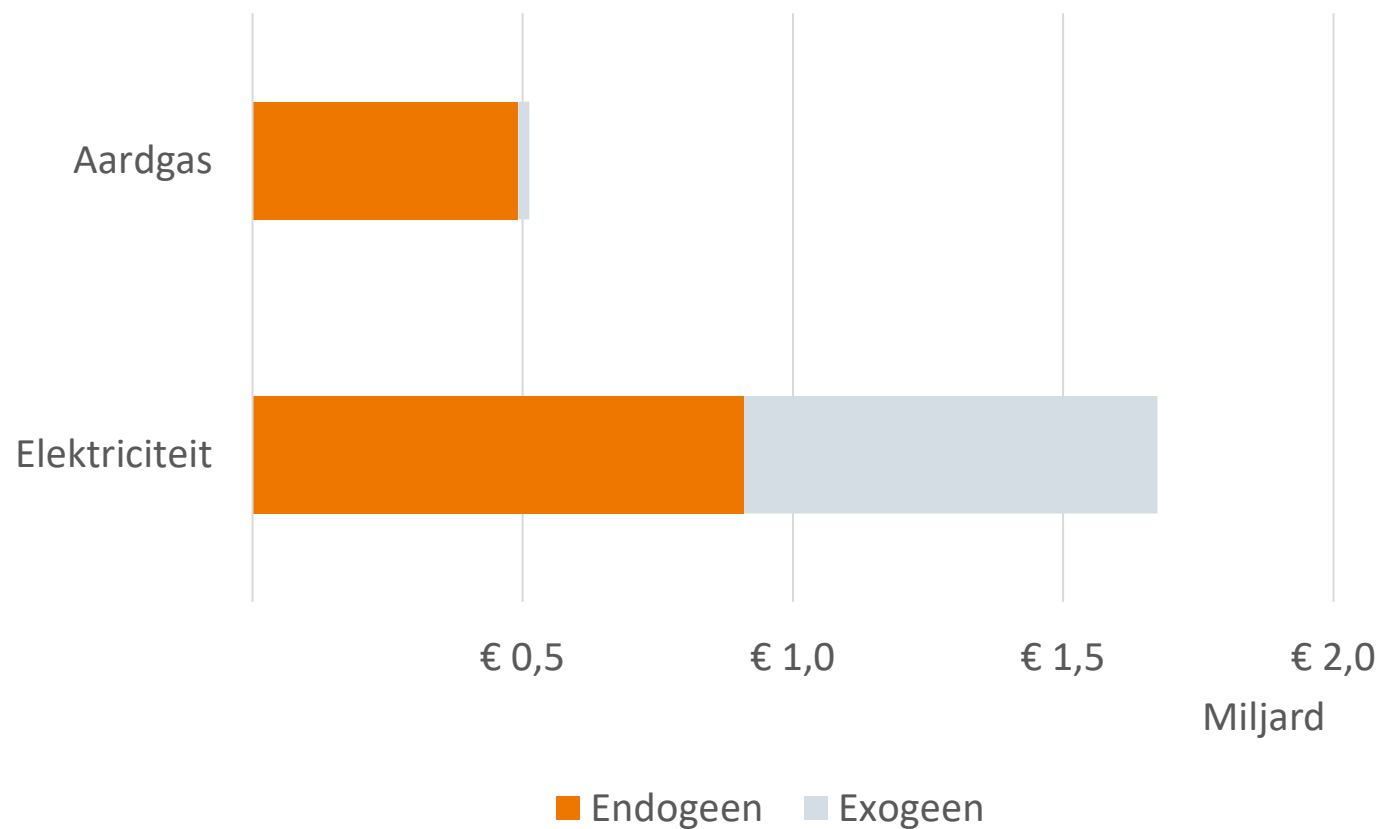
Maand-
afrekening

Garanties van
Oorsprong

Kerntaken

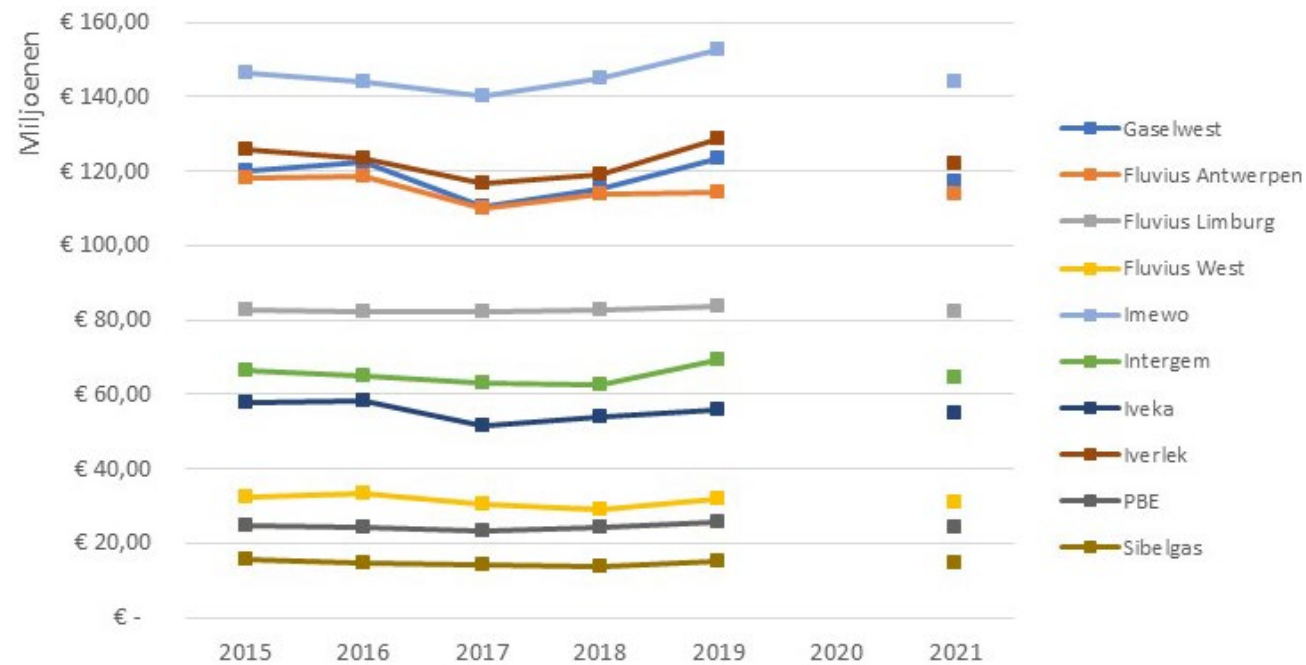
Tarief-
methodologie

Tariefmethodologie 2021-2024 | Toegelaten inkomen DNB's 2023



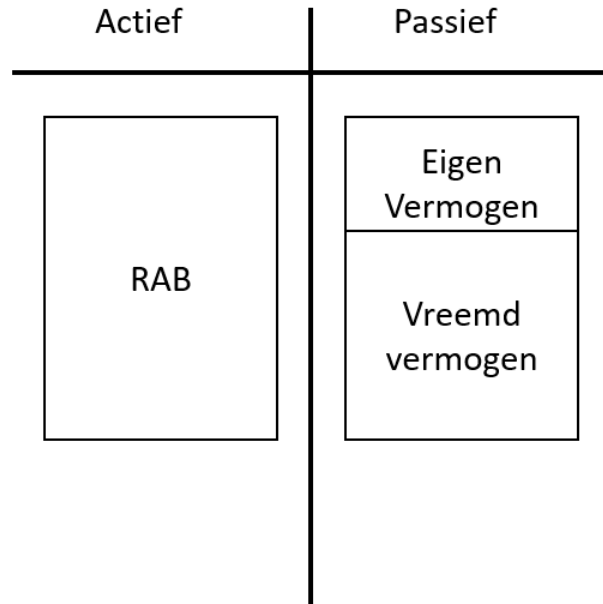
Tariefmethodologie 2021-2024 | Trendmethodiek

Fluvius DNB's (elektriciteit)



Schommelingen minder sterk t.o.v. theoretisch voorbeeld

Tariefmethodologie 2021-2024 | WACC x RAB

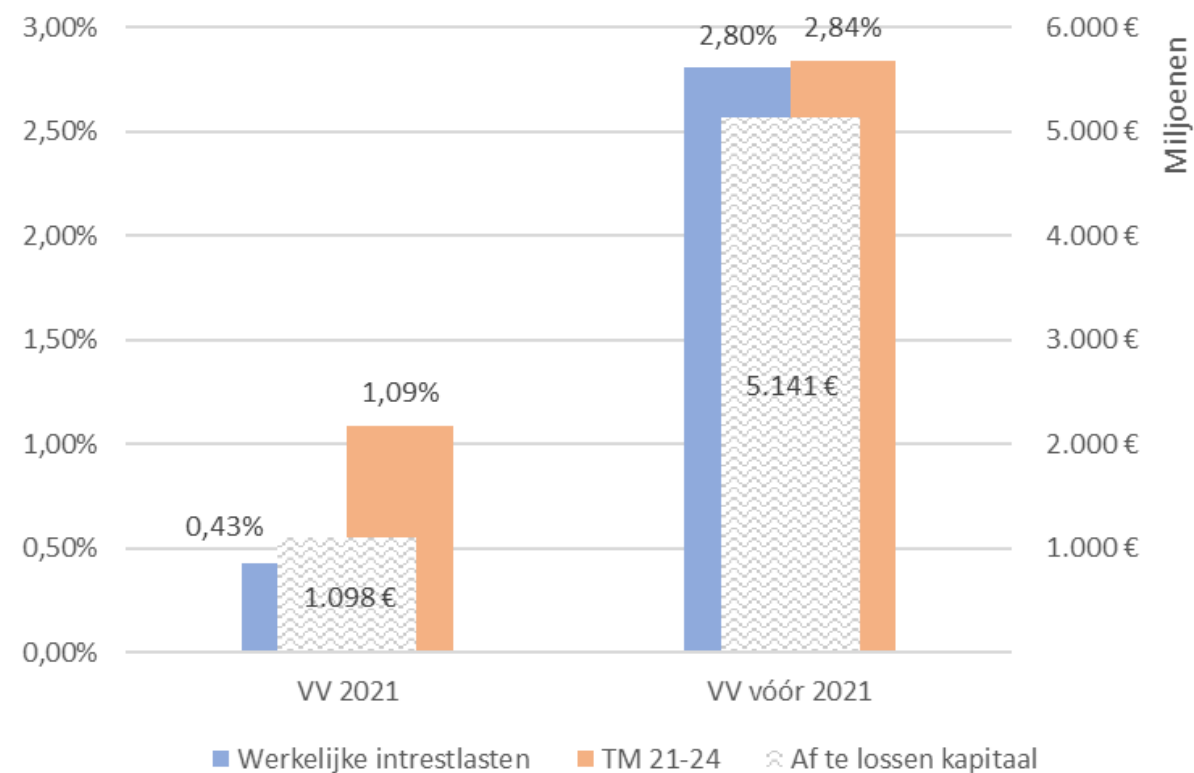


	EV	VV
% van RAB	40%	60%
Verwacht rendement	5,44% (winst: onzeker)	2,14% (rente)
Gewogen	2,2%	1,3%
WACC 21-24	2,2 + 1,3 = 3,5%	

Eind 2021	Elek	Gas	Totaal
RAB excl. herwaarderingsmeerwaarden	€ 5,2 miljard	€ 3,1 miljard	€ 8,3 miljard
Herwaarderingsmeerwaarden	€ 1,2 miljard	€ 0,7 miljard	€ 1,9 miljard

Tariefmethodologie 2021-2024 | Kost vreemd vermogen Fluvius (31/12/2021)

- ▶ LT schulden van vóór 2021
 - 5.141 miljoen €
 - Gewogen gemiddelde intrest: 2,80%
- ▶ LT schulden 2021
 - 1.098 miljoen €
 - Gewogen gemiddelde intrest: 0,43%
- ▶ LT schulden 2022 o.a.
 - Obligaties: 500 miljoen € | intrest 4,00%
 - Obligaties: 50 miljoen € | intrest 4,28%



Fluvius Economische Groep | Rating Moody's

Sterktes

Historiek

12 okt 11 – 13 mrt 14	A1 (negative)
13 mrt 14 – 2 dec 14	A1 (stable)
2 dec 14 – 14 dec 16	A1 (negative)
14 dec 16 – 29 jun 18	A3 (stable)
29 jun 18 – 25 jul 19	A3 (positive)
25 jul 19 – 10 sep 20	A3 (stable)
10 sep 20 – 29 okt 21	A3 (negative)
Sinds 29 okt 21	A3 (stable)

- 2-traps verhoging (**van Baa2 naar A3**) voor sterke banden met Vlaamse Gemeenschap
- (**Aa3 stabiel**) door levering van essentiële energienetwerkdiensten
- **Sterk onderliggend bedrijfsrisicoprofiel** op zijn monopolie netwerkactiva
- **Transparant en over het algemeen ondersteunend regulatorisch kader**, maar een relatief korte staat van dienst

Uitdagingen

- **Verhoging van kapitaaluitgaven in 2022 & 2023 om vertraging in 2021 bij installatie digitale meters in te halen**
- **Historisch hoge dividenduitkering**, nieuw beleid afhankelijk van eigen vermogen/RAB
- **Winstdruk** door daling van WACC met 150 basispunten op historische RAB, afschaffing van vergoeding op herwaarderingsreserves over 8 jaar & aanvullende efficiëntie-eisen

Tariefmethodologie vanaf 2025 | Impact investeringsplannen?

- ▶ Goedkeuring investeringsplannen (IP) 2023-2032 voor elektriciteit onder voorwaarden
 - ▶ In de eerstvolgende IP moeten de elektriciteitsdistributienetbeheerders:
 - **duidelijke doelstellingen** formuleren rond digitalisering van het distributienet;
 - **transparante regels** opnemen over hoe ze de lokale belasting van het distributienet gaan monitoren & opvolgen;
 - **transparantie bieden** over de spreidingsregels voor bijkomende belastingen die ze gebruiken in de simulaties van het laagspanningsnet;
 - **gedetailleerd weergeven** hoe ze afwegen om flexibiliteit in te zetten;
 - duidelijk maken tegen wanneer iedere netgebruiker een **400V-net** heeft.
 - ▶ De DNB's & de plaatselijk vervoernetbeheerder moeten ook beter afstemmen tussen hun IP.
- ▶ Goedkeuring IP 2023-2032 betekent *geen* goedkeuring van de investeringsbudgetten.
 - Goedkeuring betekent wel dat we de redelijke & noodzakelijke kosten erkennen in de tariefmethodologie.
 - Tariefmethodologie bepaalt de snelheid waaraan de DNB's die kosten via de tarieven kunnen recupereren.

Tariefmethodologie vanaf 2025 | Langetermijnvisie

Fluvius is een **cruciale factor** voor het succesvol realiseren van de **energietransitie**.
De **VREG** wil een **betrouwbaar, betaalbaar** en **duurzaam** energiesysteem stimuleren.

Maar:

- ▶ Het natuurlijk monopolie van Fluvius is geen stimulans voor efficiënt bedrijfsbeheer.
- ▶ De aandeelhouders hebben geen dringende economische drijfveer om te investeren in de toekomst.
- ▶ De trendmethodologie heeft haar waarde bewezen, maar baseert zich op het verleden – toen er geen energietransitie was – dus dient te evolueren.

Tariefmethodologie vanaf 2025 | Langetermijnvisie

- ▶ **Stap 1: Evaluatie** vorige TM-proces(sen)
 - Timing
 - Stakeholderoverleg

- ▶ **Stap 2:** Opstellen **strategische visie op regulering** die meerdere tarifaire periodes standhoudt
 - Samen met voorzitter en CEO van Fluvius om elkaars standpunten en verwachtingen goed te begrijpen
 - Overleg met de verschillende fracties van deze commissie
 - Ondersteund door internationale experts en nieuwe studies over de belangrijkste elementen

- ▶ **Stap 3:** Gezamenlijke langetermijnvisie concretiseren in **TM 2025-2028**

Tariefmethodologie vanaf 2025 | Langetermijnvisie

- ▶ Wat is het **doel**?
 - Een efficiënt en betrouwbaar **distributienetwerk**
 - Efficiënt en betrouwbaar **databeheer**
 - Een **betaalbaar energiesysteem** voor de huidige en toekomstige generaties

- ▶ Welke instrumenten heeft de **VREG** om dit mee mogelijk te maken?
 - De technische reglementen
 - De **tariefmethodologie**
 - De beoordeling van langetermijninvesteringsplannen

Tariefmethodologie vanaf 2025 | Langetermijnvisie

- ▶ Grote kapitaalbehoefte door energietransitie: **marktconforme WACC**
- ▶ Een **kostenefficiënt investeringsbeleid** houdt zowel rekening met CAPEX als OPEX oplossingen.
- ▶ **Digitalisering** is essentieel om op een efficiënte manier congestie- en/of spanningsproblemen op te sporen en slim te remediëren.
- ▶ Ruimte voor **innovatie** in functie van de kwaliteit van de dienstverlening.
- ▶ **Financiële incentives** die de juiste prioriteiten belonen.
- ▶ Grote (financiële) schokken om de vier jaar vermijden.



Fluvius Economische groep

Rating Moody's

Factor 1: Regulatory environment and asset ownership model (40%)	
Stability and predictability of regulatory regime (15%)	A
Asset ownership model (5%)	Aa
Cost and investment recovery (ability and timeliness) (15%)	A
Revenue risk (5%)	Aa
Factor 2: Scale and complexity of capital program (10%)	
Factor 3: Financial policy (10%)	Baa
Factor 4: Leverage and coverage (40%)	
CF Interest coverage (10%)	A
Net debt / Fixed assets (12,5%)	Baa
CF / Net debt (12,5%)	Ba
RCF / Net debt (5%)	Ba
Individual score Fluvius System Operator cvba	Baa2
Score Fluvius System Operator cvba, incl 2-notch uplift Flanders	A3

Aaa	investment grade
Aa1	investment grade
Aa2	investment grade
Aa3	investment grade
A1	investment grade
A2	investment grade
A3	investment grade
Baa1	investment grade
Baa2	investment grade
Baa3	investment grade
Ba1	junk bonds
Ba2	junk bonds
Ba3	junk bonds
B1	junk bonds
B2	junk bonds
B3	junk bonds
Caa1	junk bonds
Caa2	junk bonds
Caa3	junk bonds