

Advies

(A)2514

2 februari 2023

Advies over het ontwerp van koninklijk besluit tot wijziging van de koninklijke besluiten van 29 maart 2012 tot vaststelling van de regels voor het bepalen van de kosten van de toepassing van de sociale tarieven door de elektriciteitsbedrijven/aardgasondernemingen en de tussenkomstregels voor het ten laste nemen hiervan

Artikel 21ter, § 3 van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt en 15/11, § 1quinquies van de wet van 12 april 1965 betreffende het vervoer van gasachtige producten en andere door middel van leidingen

Niet-vertrouwelijk

INHOUDSOPGAVE

INHOUDSOPGAVE.....	2
INLEIDING	3
1. WIJZIGINGEN UIT HET ONTWERP VAN KONINKLIJK BESLUIT.....	4
1.1. PUBLICATIE NA TARIEFFPERIODE	4
1.2. FORMULES.....	4
1.3. DATUM VAN DE EVENTUELE TERUGBETALING DOOR DE LEVERANCIERS	5
1.4. VARIA.....	5
1.5. INWERKINGTREDING	6
2. KOST VAN HET SOCIAAL TARIEF VOLGENS DE VERSCHILLENDE BEREKENINGSMETHODEN.....	6
BIJLAGE.....	8

INLEIDING

De Commissie voor de Regulering van de Elektriciteit en het Gas (CREG) ontving op 30 januari 2023 een brief van de minister van Energie. In deze brief vroeg ze om een advies op te stellen over het ontwerp van koninklijk besluit (hierna “het ontwerp van koninklijk besluit”) tot wijziging van de koninklijke besluiten van 29 maart 2012 tot vaststelling van de regels voor het bepalen van de kosten van de toepassing van de sociale tarieven door de elektriciteitsbedrijven/aardgasondernemingen en de tussenkomstregels voor het ten laste nemen hiervan (hierna de “koninklijke besluiten van 29 maart 2012”). De leveranciers worden geconfronteerd met een stijging van hun bevoorradingskosten. Met de huidige formules voor de berekening van de referentie-energiecomponenten kunnen ze hun kosten niet meer voldoende dekken.

Dit advies analyseert het ontwerp van koninklijk besluit dat de leveranciers wil toelaten om hun kosten te dekken terwijl het evenwicht in het systeem voor het beheer van de fondsen beschermde klanten wordt behouden.

Hierna volgt het gevraagde advies van de CREG.

Het advies wordt geformuleerd met toepassing van artikel 21ter, § 3 van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt (hierna: de elektriciteitswet) en van artikel 15/11, § 1quinquies van de wet van 12 april 1965 betreffende het vervoer van gasachtige producten en andere door middel van leidingen (hierna: de gaswet).

Naast de inleiding bevat dit advies de wijzigingen voorzien in het ontwerp van koninklijk besluit en de geraamde kostenimpact.

Het directiecomité van de CREG formuleerde dit advies tijdens zijn vergadering van 2 februari 2023.

1. WIJZIGINGEN UIT HET ONTWERP VAN KONINKLIJK BESLUIT

1. Aan de brief van de minister van 31 januari 2023 werd het ontwerp van koninklijk besluit toegevoegd als bijlage. In de volgende punten worden de voorgestelde aanpassingen van de koninklijke besluiten van 29 maart 2012 behandeld.

1.1. PUBLICATIE NA TARIEFPERIODE

2. In het ontwerp van koninklijk besluit worden de referentie-energiecomponenten voor aardgas bepaald in artikel 1 en 2 en die voor elektriciteit in artikel 4 en 5. De CREG is voorstander van het gebruik van de nieuwe formules voor de referentie-energiecomponenten. Ze merkt echter op dat er nog een wijziging moet worden aangebracht aan artikel 2, 3° en 5, 3° van het ontwerp van koninklijk besluit. Deze artikelen van het ontwerp van koninklijk besluit hebben betrekking op artikel 3 §2 van de koninklijke besluiten van 29 maart 2012. Artikel 2, 3° en artikel 5, 3° van het ontwerp van koninklijk besluit voorzien momenteel de volgende bepaling:

*"§ 2. Ten laatste 14 dagen na het **begin** van elke kalendermaand wordt de referentie-energiecomponent door de Commissie aan de elektriciteitsbedrijven/aardgasondernemingen overgemaakt."*

Met de nieuwe spotformules zou dit echter het volgende moeten zijn:

*"§ 2. Ten laatste 14 dagen na het **einde** van elke kalendermaand wordt de referentie-energiecomponent door de Commissie aan de elektriciteitsbedrijven/aardgasondernemingen overgemaakt."*

3. Het gebruik van *spotnoteringen* (in plaats van *forwardnoteringen*) in het koninklijk besluit houdt in dat de referentie-energiecomponenten pas gekend zijn na de tariefperiode die bovendien de kalendermaand in plaats van het kwartaal wordt. De referentiecomponenten voor april 2023 zullen bijvoorbeeld begin mei 2023 kunnen worden berekend en ten laatste op 14 mei 2023 door de CREG aan de energieleveranciers worden overgemaakt.

1.2. FORMULES

4. De CREG vermeldt in de tabel hierna de aan de referentie-energiecomponenten voor elektriciteit aangebrachte wijzigingen:

Tabel 1: referentie-energiecomponenten elektriciteit

Elektriciteit	Nieuw	Oud
Vastrecht enkelvoudig en tweevoudig (€/jaar)	30	25
Enkelvoudig tarief variabele term (€/MWh)		
Coëfficiënt	1,07	1,05
Mark-up	6,5	nihil
Tweevoudig tarief dag variabele term (€/MWh)		
Coëfficiënt	1,25	1,2
Mark-up	6,5	nihil
Tweevoudig tarief nacht en exclusief nacht variabele term (€/MWh)		
Coëfficiënt	0,9	0,85
Mark-up	6,5	nihil
Notering	EPEX M (spot maandelijks)	ENDEX103 (forward trimestrieel)

5. De CREG vermeldt in de tabel hierna de aan de referentie-energiecomponenten voor aardgas aangebrachte wijzigingen:

Tabel 2: referentie-energiecomponenten aardgas

Aardgas	Nieuw	Oud
Vastrecht residentieel (€/jaar)	30	25
Vastrecht collectief (€/jaar)	125	25
Variabele term (€/MWh)		
Coëfficiënt	1	1
Mark-up	5,75	2,5
Notering tot en met einde 2023	70 % ZTP DAM WE + 30 % TTF DAM WE	TTF103 (forward trimestrieel)
Notering vanaf begin 2024	ZTP DAM WE	TTF103 (forward trimestrieel)

6. Het beroep op een formule die uitsluitend geïndexeerd wordt op de ZTP-notering vanaf 2024 is verantwoord door het feit dat de conversie naar H-gas (rijk gas) van de zones die nog bevoorraad worden met L-gas (arm gas) vanaf dat jaar effectief zal zijn.

7. Ondanks de stijging van de coëfficiënten en de *mark-ups* zijn de gebruikte referentie-energiecomponenten lager dan of gelijk aan de minst dure huidige tarieven van de leveranciers, zowel voor elektriciteit als voor gas. Deze meest competitieve commerciële tariefformules op de markt in de maand januari 2023 zijn die van de leverancier Energie.be. Ze zijn opgenomen in tabel 3.

Tabel 3: minst dure commerciële tariefformules in 01/2023 (Energie.be).

Bedragen btw excl.	Elektriciteit (enkelvoudig)	Aardgas
Vastrecht (€/jaar)	33,02	33,02
Variabele term (€/MWh)		
Coëfficiënt	1,068	1,015
Mark-up	10	7
Noteringen	Belpex RLP	TTF DA RLP

1.3. DATUM VAN DE EVENTUELE TERUGBETALING DOOR DE LEVERANCIERS

8. De CREG keurt het uitstel van deze datum tot 30 oktober 2025 (in plaats van 31 maart 2024) goed zoals opgenomen in artikel 3 en 6 van het ontwerp van koninklijk besluit. Dit uitstel wordt verantwoord door de uitbreiding van het sociaal tarief naar de RVT's tot het 1e kwartaal van 2023. Sommige facturen m.b.t. deze beschermde RVT-klienten voor het 1e kwartaal 2023 zullen pas in 2024 worden uitgereikt. De betreffende schuldvorderingen zullen dus in 2025 worden ingediend.

1.4. VARIA

9. De CREG heeft eveneens een aantal kleinere foutjes/onduidelijkheden opgemerkt in het ontwerp van koninklijk besluit. Die zullen aan het kabinet van de minister worden meegedeeld maar hoeven niet te worden besproken in dit advies.

1.5. INWERKINGTREDING

10. In artikel 7 van het ontwerp van koninklijk besluit dient te worden opgenomen wanneer de maatregel in werking treedt. Aangezien de waarden van de referentie-energiecomponenten voor het 1e kwartaal 2023 op 11 januari 2023 werden goedgekeurd door het directiecomité van de CREG is een inwerkingtreding van het nieuwe systeem ten vroegste vanaf 1 april 2023 mogelijk.

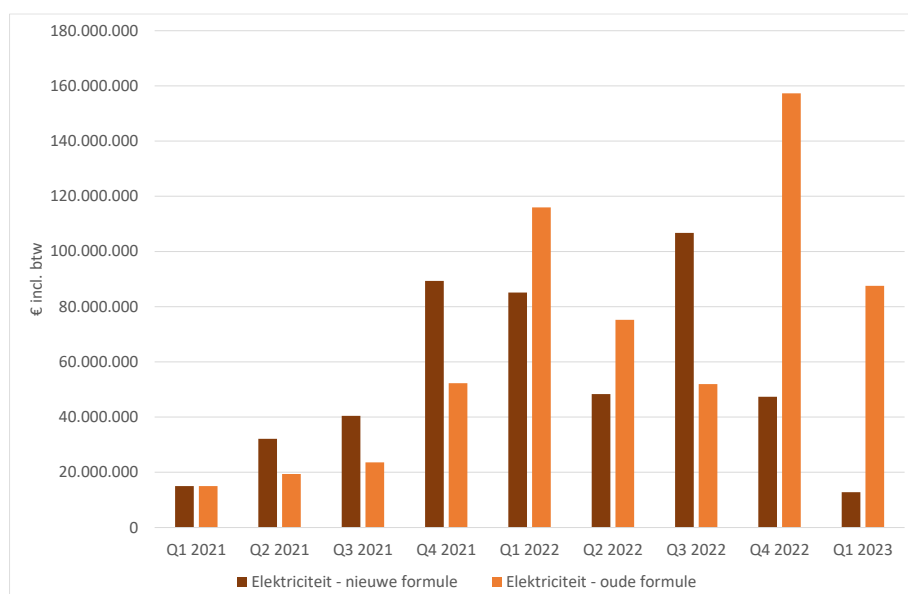
2. KOST VAN HET SOCIAAL TARIEF VOLGENS DE VERSCHILLENDE BEREKENINGSMETHODEN

11. Op basis van de volgende tabellen en grafieken lijkt het dat de nieuwe methode leidt tot een lagere globale kost voor de staatsbegroting voor de periode van 2021 tot Q1 2023, zowel voor elektriciteit als voor aardgas. Voor die periode worden de stijgingen van de coëfficiënten en de *mark-ups* meer dan gecompenseerd door het lagere niveau van de noteringen. Dit is een algemene tendens, maar geeft geen absolute garantie voor de toekomst: voor bepaalde kwartalen was de oude methode bijvoorbeeld minder duur.

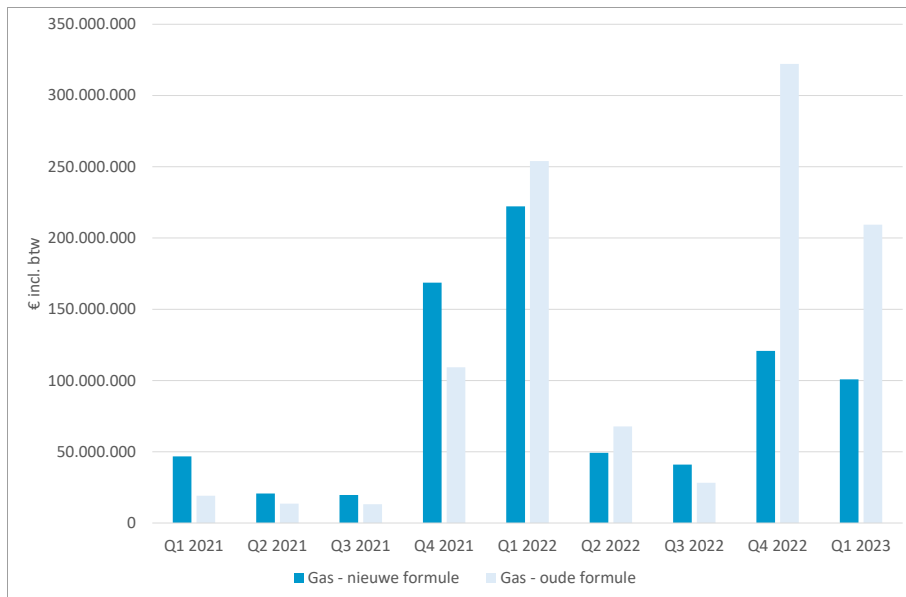
Tabel 4: vergelijking oude en nieuwe methode voor de periode 2021 tot Q1 2023

Geraamde kost soctar (BVT of klassiek) in € btw. incl.	Elektriciteit - nieuwe formule	Elektriciteit - oude formule	Gas - nieuwe formule	Gas - oude formule
2021	176.895.897	110.229.148	255.765.353	155.289.120
2022	287.570.810	400.428.215	433.204.909	672.196.144
Q1 2023	12.760.219	87.554.632	100.773.305	209.378.759
2021 à Q1 2023	477.226.926	598.211.996	789.743.567	1.036.864.023
Delta	120.985.070		247.120.456	

Grafiek 1: referentie-energiecomponent elektriciteit enkelvoudig tarief - nieuwe en oude methodes - in € incl. btw / kwartaal



Grafiek 2: referentie-energiecomponent aardgas - nieuwe en oude methodes - in € incl. btw / kwartaal



Voor de Commissie voor de Regulering van de Elektriciteit en het Gas:

Laurent JACQUET
Directeur

Koen LOCQUET
Wvd. voorzitter van het directiecomité

BIJLAGE

Door het kabinet van de minister op 31 januari 2023 overgemaakte ontwerp van koninklijk besluit tot wijziging van de koninklijke besluiten elektriciteit en aardgas van 29 maart 2012 met de opmerkingen van de CREG