

CHAMBRE DES REPRÉSENTANTS
DE BELGIQUE

29 mars 2023

**ANALYSE DE L'ÉVOLUTION
DES PRIX DE L'ÉLECTRICITÉ ET
DU GAZ ET DES PRATIQUES
DES FOURNISSEURS**

Audition

**Compte-rendu numérique des réunions
de la commission de l'Énergie,
de l'Environnement et du Climat
(art. 32 Rgt. *juncto* art. 178bis Rgt.)**

BELGISCHE KAMER VAN
VOLKSVERTEGENWOORDIGERS

29 maart 2023

**ANALYSE VAN DE EVOLUTIE
VAN DE ELEKTRICITEITS- EN
GASPRIJZEN EN DE PRAKTIJKEN
VAN DE LEVERANCIERS**

Hoorzitting

**Digitaal verslag van de vergaderingen
van de commissie voor Energie,
Leefmilieu en Klimaat
(art. 32 Rgt. *juncto* art. 178bis Rgt.)**

**Composition de la commission à la date de dépôt du rapport/
Samenstelling van de commissie op de datum van indiening van het verslag**
Président/Voorzitter: Christian Leysen

A. — Titulaires / Vaste leden:

N-VA	Wouter Raskin, Yoleen Van Camp, Bert Wollants
Ecolo-Groen PS	Séverine de Laveleye, Kim Buyst, Barbara Creemers Malik Ben Achour, Mélissa Hanus, Daniel Senesael
VB	Kurt Ravyts, Reccino Van Lommel
MR	Mathieu Bihet, Marie-Christine Marghem
cd&v	Nawal Farih
PVDA-PTB	Thierry Warmoes
Open Vld	Christian Leysen
Vooruit	Kris Verduyck

B. — Suppléants / Plaatsvervangers:

Sigrid Goethals, Tomas Roggeman, Anneleen Van Bossuyt, Kristien Van Vaerenbergh
Julie Chanson, Samuel Cogolati, Wouter De Vriendt, Albert Vicaire
Chanelle Bonaventure, Christophe Lacroix, Patrick Prévot, Laurence Zanchetta
Ortwin Depoortere, Nathalie Dewulf, Erik Gilissen
Michel De Maegd, Philippe Goffin, Benoît Piedboeuf
Jan Briers, Leen Dierick
Greet Daems, Raoul Hedeboom
Marianne Verhaert, Kathleen Verhelst
Vicky Reynaert, Joris Vandenbroucke

C. — Membre sans voix délibérative / Niet-stemgerechtigd lid:

Les Engagés	Georges Dallemagne
-------------	--------------------

N-VA	: Nieuw-Vlaamse Alliantie
Ecolo-Groen	: Ecologistes Confédérés pour l'organisation de luttes originales – Groen
PS	: Parti Socialiste
VB	: Vlaams Belang
MR	: Mouvement Réformateur
cd&v	: Christen-Democratisch en Vlaams
PVDA-PTB	: Partij van de Arbeid van België – Parti du Travail de Belgique
Open Vld	: Open Vlaamse liberalen en democraten
Vooruit	: Vooruit
Les Engagés	: Les Engagés
DéFI	: Démocrate Fédéraliste Indépendant
INDEP-ONAFH	: Indépendant - Onafhankelijk

Abréviations dans la numérotation des publications:		Afkorting bij de nummering van de publicaties:	
DOC 55 0000/000	Document de la 55 ^e législature, suivi du numéro de base et numéro de suivi	DOC 55 0000/000	Parlementair document van de 55 ^e zittingsperiode + basisnummer en volgnummer
QRVA	Questions et Réponses écrites	QRVA	Schriftelijke Vragen en Antwoorden
CRIV	Version provisoire du Compte Rendu Intégral	CRIV	Voorlopige versie van het Integraal Verslag
CRABV	Compte Rendu Analytique	CRABV	Beknopt Verslag
CRIV	Compte Rendu Intégral, avec, à gauche, le compte rendu intégral et, à droite, le compte rendu analytique traduit des interventions (avec les annexes)	CRIV	Integraal Verslag, met links het definitieve integraal verslag en rechts het vertaalde beknopt verslag van de toespraken (met de bijlagen)
PLEN	Séance plénière	PLEN	Plenum
COM	Réunion de commission	COM	Commissievergadering
MOT	Motions déposées en conclusion d'interpellations (papier beige)	MOT	Moties tot besluit van interpellaties (beigekleurig papier)

Lors de sa réunion du 21 mars 2023, la commission de l'Énergie, de l'Environnement et du Climat a tenu une audition sur "L'analyse de l'évolution des prix de l'électricité et du gaz et des pratiques des fournisseurs", avec M. Koen Locquet, directeur administratif et président f.f. du Comité de direction de la CREG, et M. Laurent Jacquet, directeur Contrôle Prix et Comptes de la CREG.

Le compte-rendu numérique (art. 32 Rgt. *juncto* art. 178bis Rgt.) de cette audition peut être consulté sur le site web de la Chambre:

<https://www.lachambre.be/media/index.html?language=fr&sid=55U3764>

Annexe:

— Présentation de la CREG.

Tijdens haar vergadering van 21 maart 2023 heeft de commissie voor Energie, Leefmilieu en Klimaat over "De analyse van de evolutie van de elektriciteits- en gasprijzen en de praktijken van de leveranciers" een hoorzitting gehouden met de heer Koen Locquet, administratief directeur en waarnemend voorzitter van het Directiecomité van de CREG, en de heer Laurent Jacquet, directeur Controle Prijzen en Rekeningen van de CREG.

Het digitaal verslag (art. 32 Rgt. *juncto* art. 178bis Rgt.) van deze hoorzitting kan worden geraadpleegd op de website van de Kamer:

<https://www.dekamer.be/media/index.html?language=nl&sid=55U3764>

Bijlage:

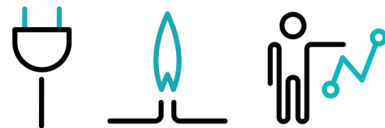
— Presentatie van de CREG.

Analyse de l'évolution des prix de l'électricité et du gaz et des pratiques des fournisseurs

COMMISSION DE L'ÉNERGIE, DE L'ENVIRONNEMENT ET DU CLIMAT

Laurent Jacquet - Directeur

21 mars 2023



— CREG —

Commission de Régulation de l'Électricité et du Gaz

Table des matières

- Rapport (RA)2305/11 – décembre 2022
 - niveau des prix
 - offre
 - redevances fixes, mark ups et coefficients multiplicateurs
- Résultats enquête fournisseurs
 - évolution des formules de prix : redevances fixes, mark ups et coefficients multiplicateurs
 - application forfait panneaux solaires €/mois/kVA
 - écarts de prix constatés TTF vs ZTP

— CREG —

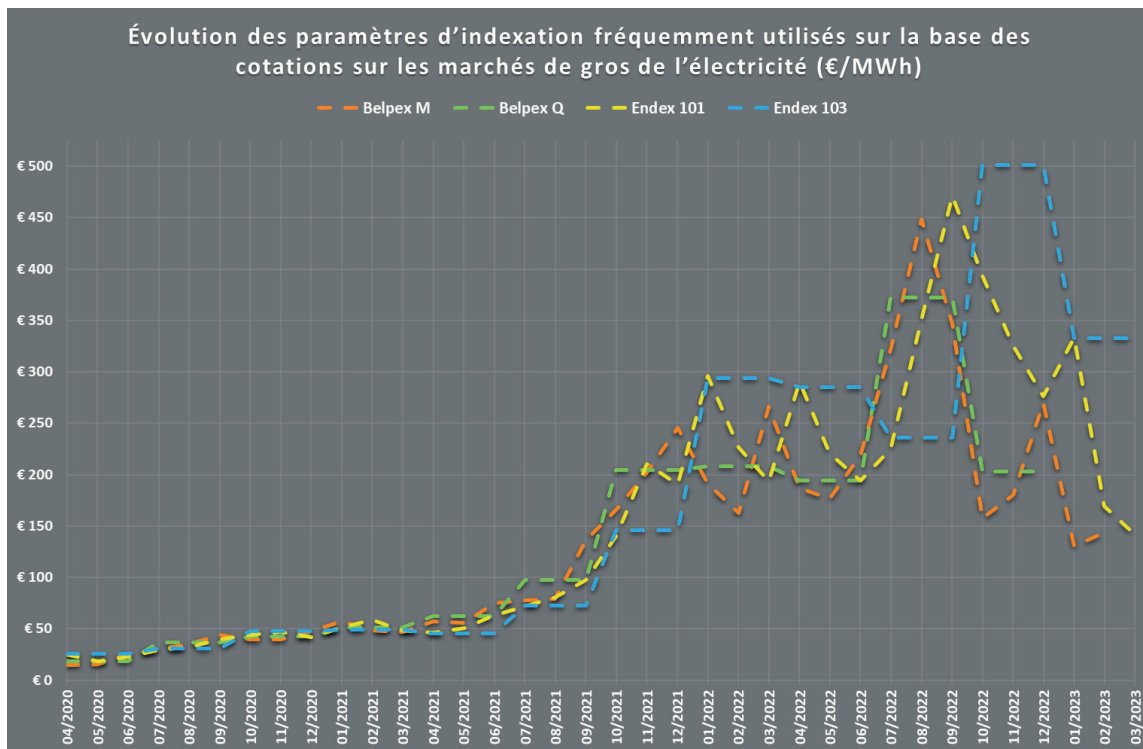
2

Rapport (RA)2305/11 - Évolution des prix en décembre 2022 des différents produits sur le marché de détail par rapport aux prix de gros



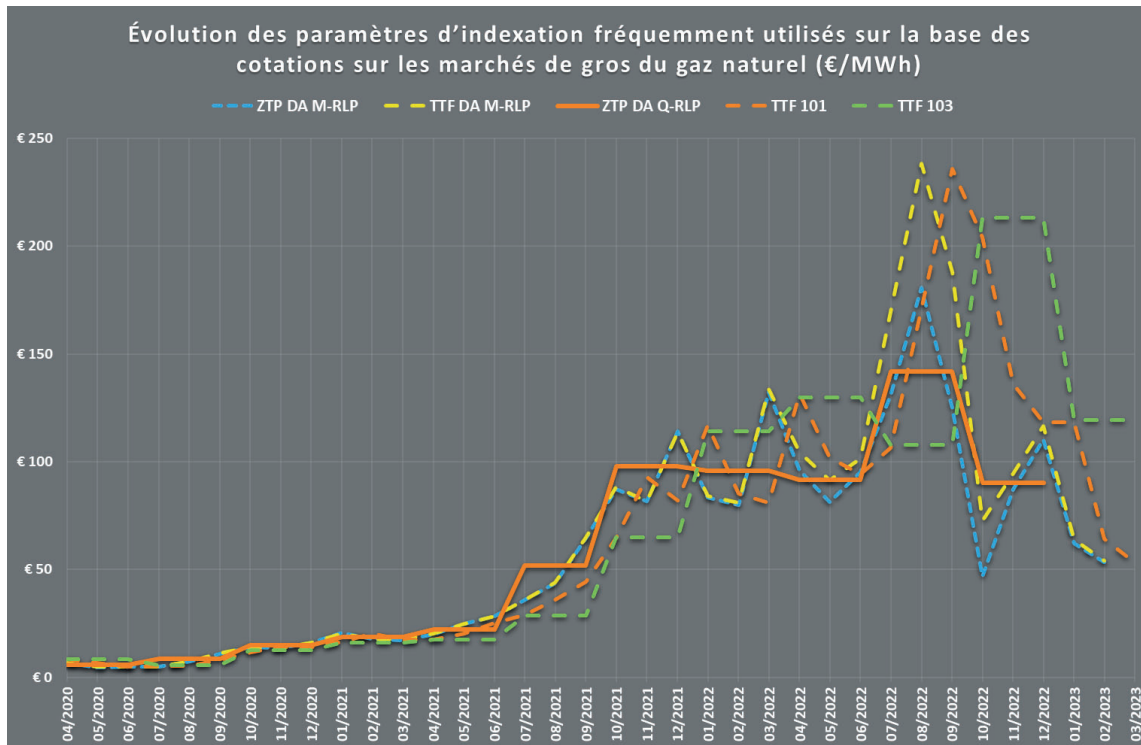
— CREG —

Le niveau général des prix – électricité



4

Le niveau général des prix – gaz naturel



5

L'offre fixe sur le marché belge de l'énergie

12/2022

- L'offre fixe sur le marché belge de l'énergie pour les ménages a complètement cessé (à l'exclusion d'un produit chez TotalEnergies pour les propriétaires de voitures électriques)
- Mois après mois, les clients ayant un contrat à prix fixe voient leur contrat arriver à son terme, donc plus le temps passe, plus la part des contrats à prix fixe diminuera tant qu'aucun nouveau contrat à prix fixe ne sera proposé sur le marché
- Alors que, par le passé, la part des contrats à prix fixe a toujours oscillé entre 65 % et 70 %, elle sera à peine inférieure à 50 % à la fin de 2022, pour tomber encore un peu au-dessus de 20 % à la fin du premier trimestre de 2023

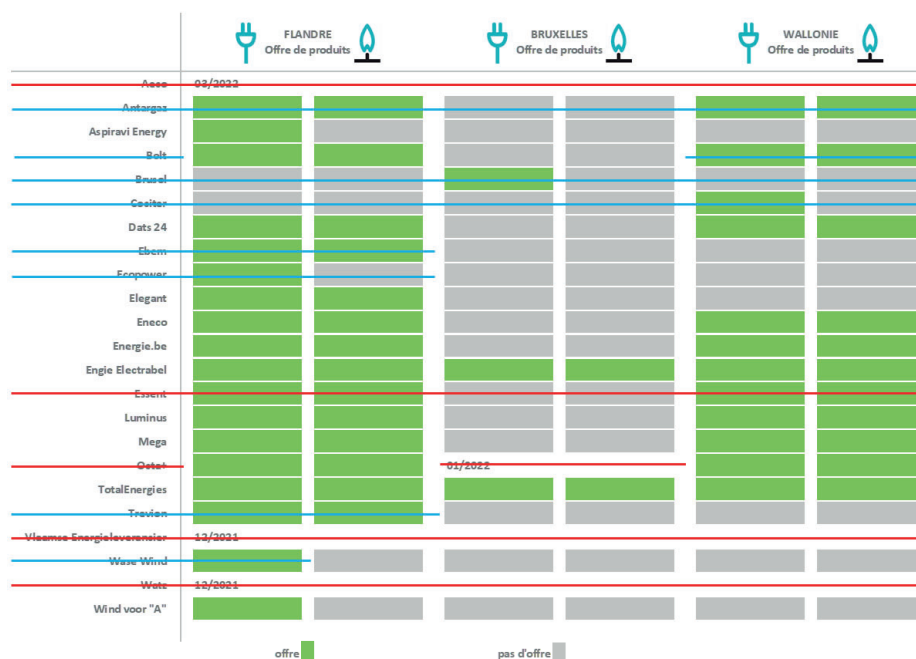
Update 03/2023

- Depuis janvier 2023, Luminus propose des produits à prix fixes (6 produits, FL et WA)
- À ce jour, le seul fournisseur avec une offre fixe structurelle
- Mega: propose en janvier 2023 pour un nombre limité de ses clients et pendant une période de 'test' très courte, la possibilité de souscrire à une offre à prix fixe

— CREG —

6

Offre active sur le marché belge de l'énergie pour les ménages à un niveau historiquement bas



— CREG —

7

La redevance fixe

12/2022

La formule d'indexation de la composante énergétique des produits variables est la suivante :

$$A + (\text{Indexe} \times B + C) \times \text{kWh}$$

- l'**abonnement**, qui doit couvrir, entre autres, les coûts de développement/maintien de la clientèle et l'administration sous-jacente
- le **paramètre d'indexation**²
- la **marge sur le paramètre d'indexation**, le coefficient par lequel le paramètre d'indexation est multiplié
- le **mark up**, également appelé marge (bénéficiaire) du fournisseur, ajouté à la part liée à la consommation.

Pour les produits individuels d'un nombre croissant de fournisseurs, nous avons remarqué depuis début 2021 et surtout au cours de 2022 que des éléments autres (la redevance fixe, la marge sur le paramètre d'indexation ou coefficient, le mark up) que les simples indexations des formules de prix sont adaptés sur une base mensuelle, de sorte que les évolutions sur les marchés de gros sont moins visibles dans les évolutions des prix pour le consommateur final

Par conséquent, les consommateurs devront en tenir davantage compte dans le choix d'un produit énergétique

Le montant des abonnements est resté assez stable par le passé, oscillant entre 35 et 40 € par an et par vecteur en moyenne ces dernières années

Au cours des deux dernières années, nous avons constaté une augmentation moyenne de 25 % tant pour l'électricité que pour le gaz naturel, ce qui représente facilement 25 € hors TVA en plus sur la facture annuelle d'un ménage

Update 03/2023

Pas d'évolutions marquantes ou nouvelles à ce niveau

— CREG —

8

Le coefficient du paramètre d'indexation et le mark up

Raisons de la hausse des coûts liés aux prix élevés du marché:

- hausse des coûts d'équilibrage
- coûts de shaping
- risque de non-paiement
- plans de remboursement plus larges
- préfinancement du tarif social
- hausse de l'inflation
- augmentation des autres risques
- ...

— CREG —

9

Le coefficient du paramètre d'indexation et le mark up

12/2022

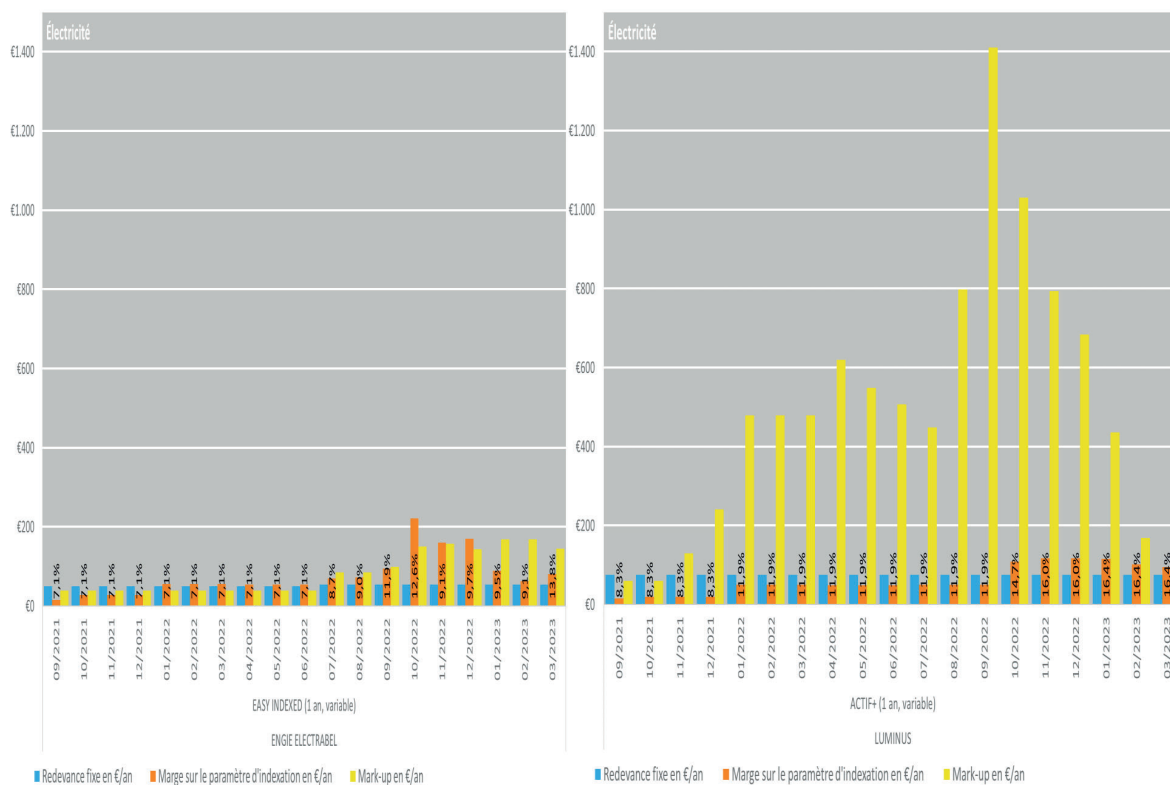
- Quant à l'augmentation du coefficient du paramètre d'indexation et du mark up, elle se traduit en pratique par une hausse d'environ 100 à 150 € de la facture annuelle d'un ménage moyen
- Pas lié au niveau très élevé des prix sur les marchés de l'électricité et du gaz naturel depuis 2021
- Un certain nombre de produits de l'un des fournisseurs se distinguent tout particulièrement. Pendant plusieurs mois, le niveau des mark ups est si élevé que l'impact sur la facture annuelle d'un ménage moyen s'élève à plus de 1000 € pour l'électricité, et à 700 € pour le gaz naturel

Update 03/2023

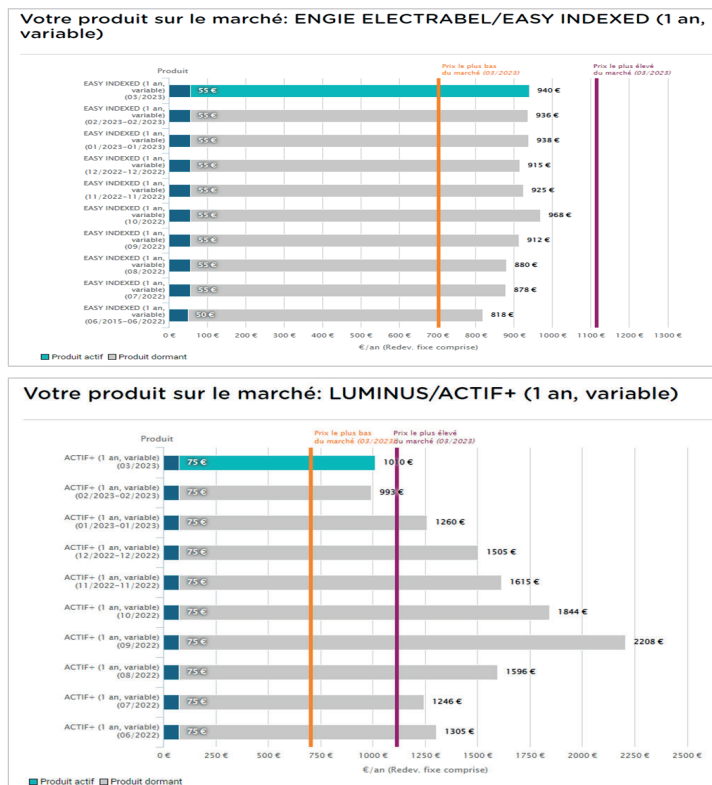
- Le niveau général des prix évolue positivement
- Les mark ups et coefficients élevés ne sont plus appliqués
- La CREG continue à suivre les évolutions

— CREG —

10



11



— CREG —

12

Les acomptes

12/2022

- La CREG propose que les acomptes évoluent avec le niveau des prix sur le marché de gros
- Pour les produits variables, dont les prix changent tous les mois ou tous les trimestres, la détermination d'un acompte réaliste est devenue beaucoup plus complexe, surtout en période de prix volatils déterminés en partie par des facteurs externes incertains
- Le risque existe que l'acompte initial ne soit déjà plus en phase avec le niveau des prix et les évolutions des marchés de l'énergie après seulement quelques mois
- La CREG est donc favorable à l'utilisation, pour les produits variables, d'acomptes qui sont automatiquement adaptés périodiquement (par trimestre), sur base d'un certain nombre de critères
- Cela peut contribuer à ce que les acomptes versés reflètent mieux la réalité des marchés de l'énergie et à éviter éventuellement les mauvaises surprises dans le décompte final.

Update 03/2023

- 'Protocole relatif aux factures d'acompte pour la fourniture de l'électricité et/ou de gaz aux clients résidentiels'
- Entre le ministre de l'Energie, le secrétaire d'Etat à la Protection des consommateurs et les membres de la FEBEG
- Objectif : maîtriser le budget énergétique des consommateurs sans surprises au moment de la facture de décompte
- Durée: 2 ans avec évaluation semestrielle
- <https://www.febeg.be/fr/nieuwsbericht/ma-facture-va-t-elle-diminuer-maintenant-que-les-prix-de-gros-baissent-la-reponse>

— CREG —

13

Résultats enquête fournisseurs



— CREG —

Enquête fournisseurs ^(1/7)

La CREG a posé **3 groupes de questions** aux fournisseurs:

1. Evolution des formules de prix : redevances fixes, *mark ups* et coefficients multiplicateurs
 - évolution
 - justification
2. Application forfait panneaux solaires €/mois/kVA
 - motifs ?
 - nouveaux clients / clients existants
3. Ecart de prix constatés TTF vs ZTP
 - offre de produits de gaz naturel à prix variable indexé sur TTF et/ou ZTP

— CREG —

15

Enquête fournisseurs ^(2/7)

1. Evolution des formules de prix : redevances fixes, *mark ups* et coefficients multiplicateurs
 - Tendance à la hausse des éléments constitutifs des formules de prix
 - Justification des fournisseurs :
 - augmentation des prix du marché cause augmentation des coûts de déséquilibre, profilage, coûts plus élevés des garanties d'origine
 - augmentation des frais de fonctionnement (salaires, services externes, contacts avec les clients, systèmes informatiques, mise en œuvre de mesures gouvernementales, etc.)
 - coûts préfinancement tarifs sociaux
 - coûts liés à l'augmentation du nombre de défauts de paiement et de plans de paiement

— CREG —

16

Enquête fournisseurs ^(3/7)

1. Evolution des formules de prix : redevances fixes, *mark ups* et coefficients multiplicateurs

- Evolutions récentes :
 - tendance à la baisse des prix de l'énergie et stabilisation du marché (évolution facture moyenne électricité: de € 2.057 (12/2022) à €1.623 (02/2023) – gaz: de € 3.185 (12/2022) à € 2.260 (02/2023)
source: tableau de bord CREG
- La CREG intègre le monitoring des éléments constitutifs des formules de prix dans les notes récurrentes sur les évolutions de prix
- La CREG continuera de réaliser des enquêtes ad hoc auprès des fournisseurs
- La CREG fera des communications au marché si nécessaire

— CREG —

17

Enquête fournisseurs ^(4/7)

2. Application forfait panneaux solaires

- Un nombre limité de fournisseurs appliquent un coût kVA forfaitaire aux prosommateurs relevant du mécanisme de compensation
- Octa+, Mega, TotalEnergies, Trevion, Wasewind

€/kVA/mois	12/22	03/2023
Octa+	10,60	7,95
Mega	5,78	2,30
TotalEnergies	5,30	5,30
Trevion	2,76	2,76
WaseWind	4,77	2,54

- Le forfait n'est appliqué que dans les contrats pour les nouveaux clients ou en cas de prolongation de contrats de clients existants
- Le montant du forfait dépend des coûts de déséquilibre (prix de déséquilibre Elia) et, pour certains fournisseurs, du profilage (prix de gros)

— CREG —

18

Enquête fournisseurs ^(5/7)

2. Application forfait panneaux solaires

- L'introduction de MIG 6 amène un changement de système d'allocation des prélèvements et des injections des consommateurs. Ce changement a eu pour conséquence d'allouer le coût d'équilibrage des clients prosumers qui bénéficient du principe de compensation alors qu'il était par le passé socialisé entre l'ensemble des fournisseurs. La réconciliation de répartition qui est associée à MIG 6 conduit cependant à une socialisation du coût de profilage de ces clients prosumers entre l'ensemble des fournisseurs en fonction de la consommation de l'ensemble de leurs clients
- Cette incohérence conduit les fournisseurs à mettre en place des stratégies commerciales différentes. Certains acteurs font le choix de répercuter les coûts de profilage et d'équilibrage sur l'ensemble de leurs clients tandis que d'autres décident de répercuter uniquement le coût d'équilibrage au client prosumer. Enfin, certains acteurs choisissent de répercuter tant le coût de profilage que le coût d'équilibrage au client prosumer

— CREG —

19

Enquête fournisseurs ^(6/7)

3. Ecart de prix constatés TTF vs. ZTP

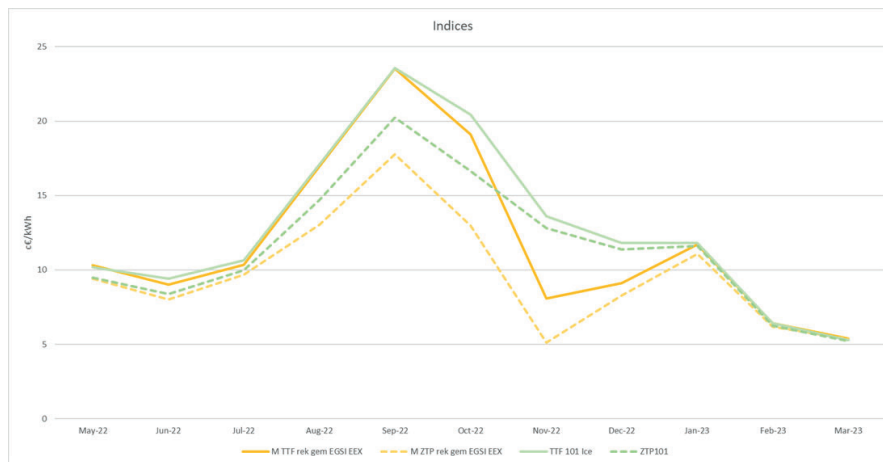
- TTF = *Title Transfer Facility* (NL) / ZTP = *Zeebrugge Trading Point* (BE)
- Convergence des prix entre TTF et ZTP jusqu'à début 2022
- À partir de l'été 2022, divergence des prix entre deux références de gaz naturel (= *spreads*)
- Les écarts de prix s'expliquent par une forte demande de gaz naturel en DE, conjuguée à une congestion aux points d'interconnexion vers NL et DE
- Convergence des prix à nouveau depuis le début de cette année

— CREG —

20

Enquête fournisseurs ^(7/7)

La CREG continue à surveiller l'offre de produits de gaz naturel à prix variable indexé sur TTF et/ou ZTP



— CREG —

21

— CREG —

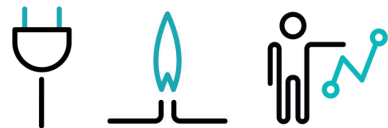
Commission de Régulation de l'Électricité et du Gaz

Analyse van de evolutie van de elektriciteits- en gasprijzen en de praktijken van de leveranciers

COMMISSIE ENERGIE, LEEFMILIEU EN KLIMAAT

Laurent Jacquet - Directeur

21 maart 2023



— CREG —

Commissie voor de Regulering van de Elektriciteit en het Gas

Inhoudstafel

- Rapport (RA)2305/11 – december 2022
 - prijsniveau
 - aanbod
 - vaste vergoedingen, mark ups en multiplicatorcoëfficiënten
- Resultaten bevraging leveranciers
 - evolutie in prijsformules: vaste vergoedingen, mark ups en multiplicatorcoëfficiënten
 - toepassing forfait zonnepanelen €/maand/kVA
 - vastgestelde prijsverschillen TTF vs. ZTP

— CREG —

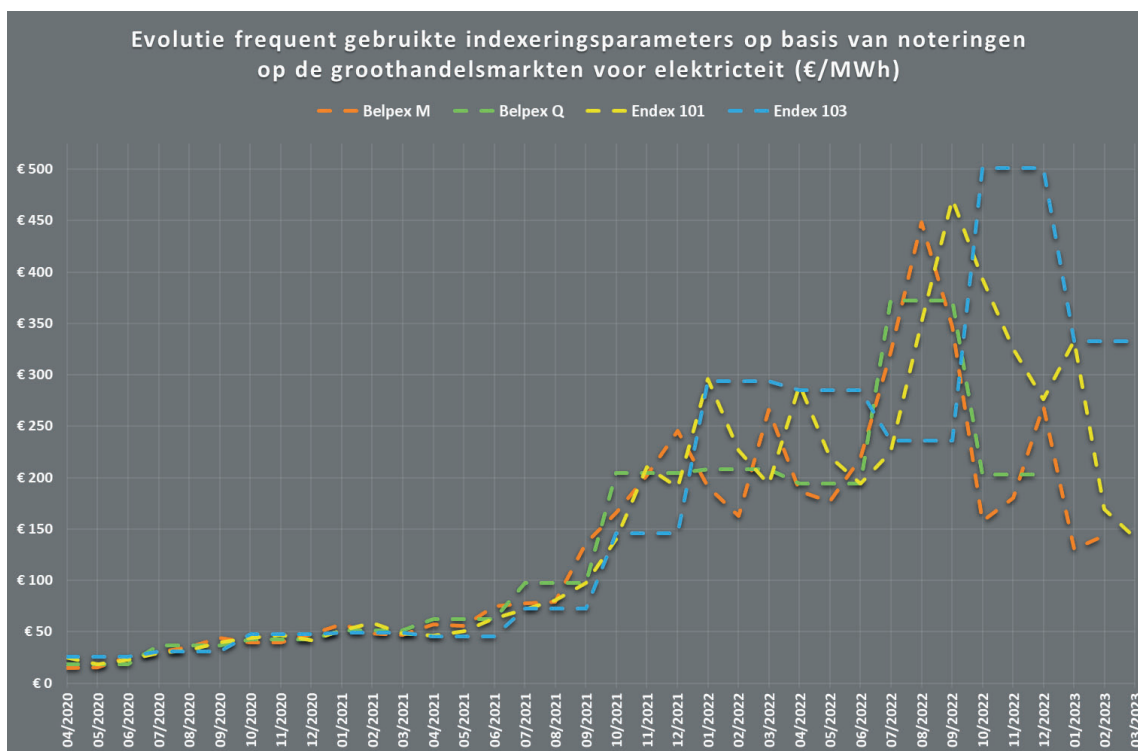
2

Rapport (RA)2305/11 - Evolutie van de prijzen in december 2022 van de individuele producten op de kleinhandelsmarkt ten opzichte van de groothandelsprijzen



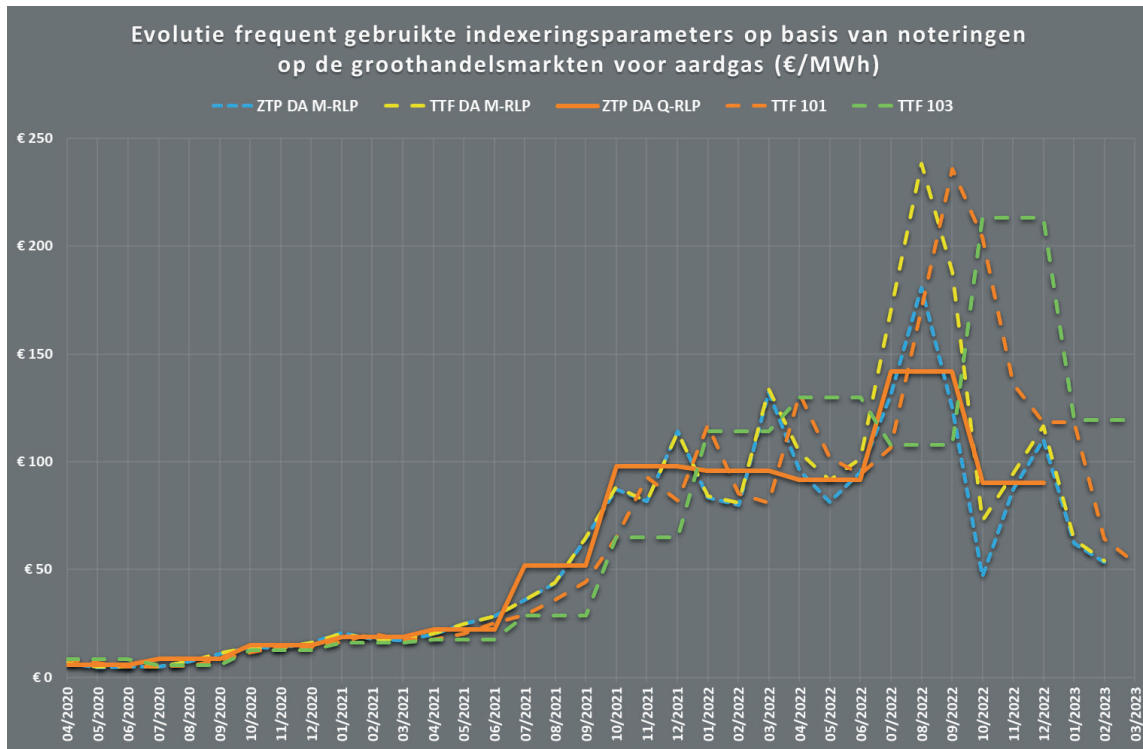
— CREG —

Algemeen prijsniveau - elektriciteit



4

Algemeen prijsniveau - aardgas



5

Het vaste aanbod op de Belgische energiemarkt

12/2022

- Het vaste aanbod op de Belgische energiemarkt voor huishoudens is volledig stil gevallen (met uitzondering van een product bij TotalEnergies voor eigenaars van een elektrische wagen)
- Maand na maand zien klanten met een contract met vaste prijzen hun contract zijn einddatum bereiken, dus hoe meer tijd verstrijkt, hoe meer het aandeel van contracten met een vaste prijs afneemt zolang er geen nieuwe contracten met een vaste prijs meer op de markt worden aangeboden
- Daar waar in het verleden het aandeel van de vaste contracten steeds schommelde tussen de 65 en de 70 %, zal dit tegen eind 2022 nog slecht een kleine 50 % bedragen en aan het einde van het eerste kwartaal 2023 verder teruglopen tot iets boven de 20 %.

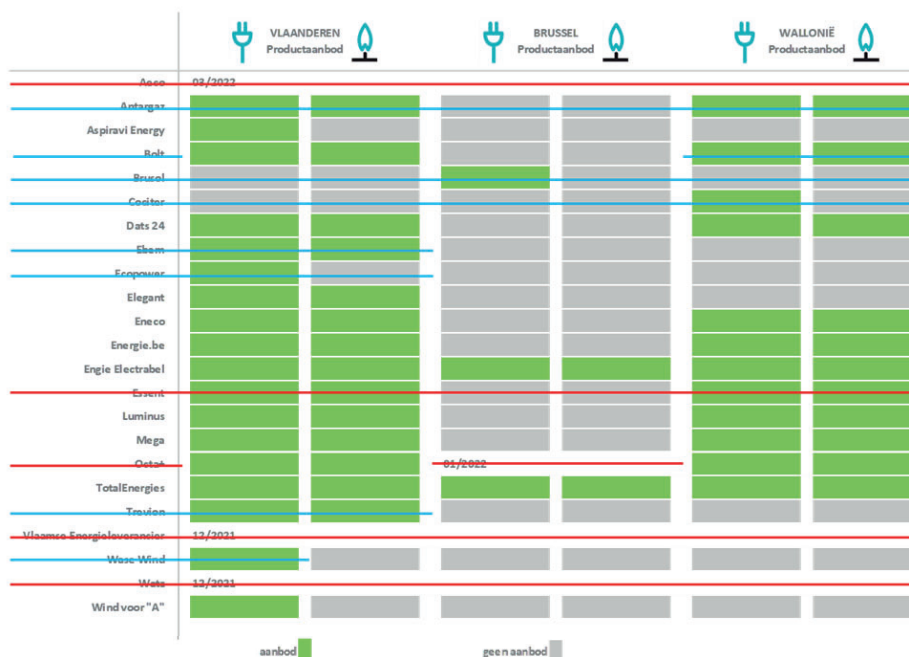
Update 03/2023

- Sinds januari 2023 biedt Luminus terug producten aan met vaste prijzen (6 producten, VL en WA)
- Tot op heden de enige leverancier met een structureel vast aanbod
- Mega: biedt in januari 2023 voor een beperkt deel van de eigen klanten gedurende een korte periode bij wijze van test de mogelijkheid om een vast aanbod te onderschrijven

— **CREG** —

6

Actief aanbod op de Belgische energiemarkt voor huishoudens op een historisch laag niveau



— CREG —

7

Het abonnement of de vaste vergoeding

12/2022

De indexeringsformule voor de energiecomponent bij variabele producten ziet er als volgt uit:

$$A + (\text{Index} \times B + C) \times \text{kWh}$$

- **het abonnement**, dat onder andere de kosten voor het aanmaken/aanhouden van klanten en de achterliggende administratie moet dekken
- **de indexeringsparameter**
- **de marge op de indexeringsparameter**, de coëfficiënt waarmee de indexeringsparameter vermenigvuldigd wordt
- **de markup**, ook wel de marge van de leverancier genoemd die bij het verbruik gerelateerde gedeelte wordt opgeteld.

Bij de individuele producten van een toenemend aantal leveranciers merken we sinds begin 2021 en zeker in de loop van 2022 dat andere elementen (abonnement, marge op de indexeringsparameter of coëfficiënt, markup) dan de loutere indexerings van de prijsformules maandelijks aangepast worden, zodat de evoluties op de groothandelsmarkten minder zichtbaar zijn in de evoluties van de prijzen voor de eindconsument

Bijgevolg zal de consument hier bij de keuze van een energieproduct meer rekening moeten mee houden

De bedragen van de abonnementen bleven in het verleden vrij stabiel, ze schommelden de voorbije jaren gemiddeld tussen de € 35 en € 40 per jaar en per vector

De jongste twee jaren zien we zowel voor elektriciteit als voor aardgas een gemiddelde stijging met 25 %, wat voor een gezin toch al gauw € 25 excl. btw extra betekent op de jaarfactuur

Update 03/2023

Geen opvallende of nieuwe evoluties op dit vlak

— CREG —

8

De coëfficiënt bij de indexeringsparameter en de markup

Redenen voor stijgende kosten die gepaard gaan met hoge marktprijzen:

- stijgende balanceringskosten
- shaping kosten
- risico op niet betaling
- ruimere afbetalingsplannen
- prefinanciering van het sociaal tarief
- stijgende inflatie
- toename andere risico's
- ...

— CREG —

9

De coëfficiënt bij de indexeringsparameter en de markup

12/2022

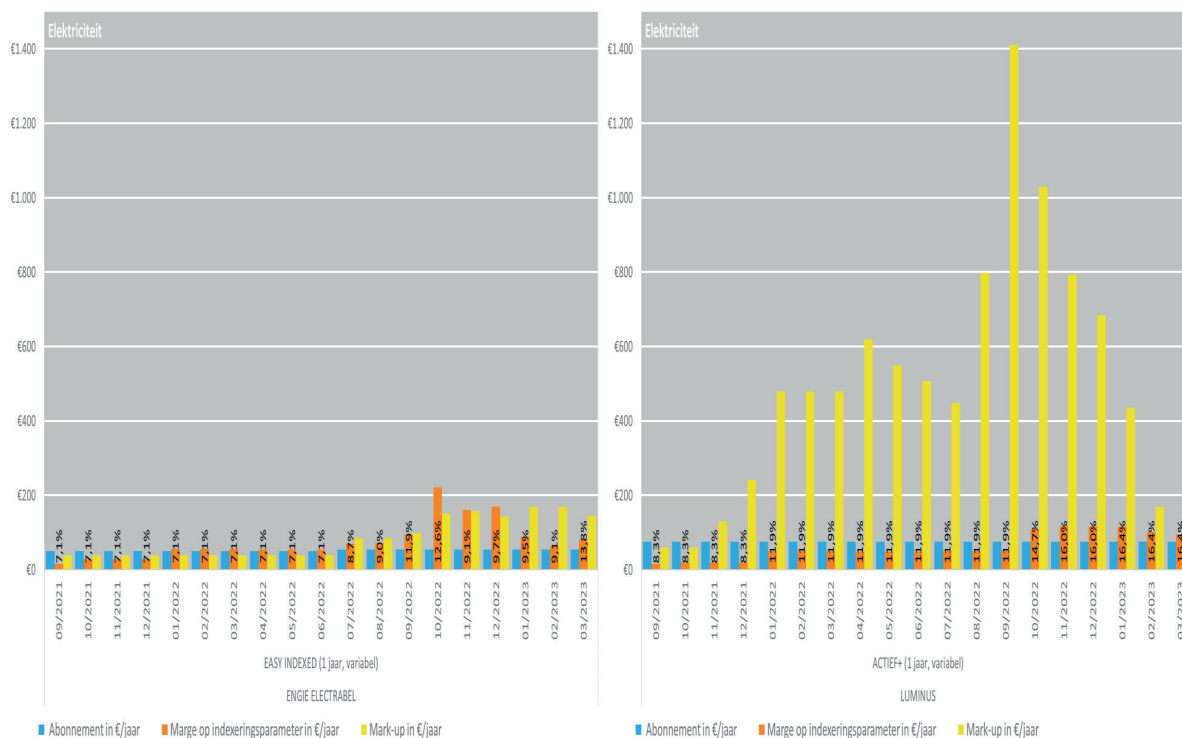
- Wat de stijging van de coëfficiënt bij de indexeringsparameter en de markup betreft, betekent dit in de praktijk dat de jaarfactuur voor een gemiddeld gezin met zo'n € 100 à € 150 is gestegen
- Dit staat grotendeels los van het zeer hoge prijsniveau op de elektriciteits- en aardgasmarkt sinds 2021
- Een aantal producten bij een leverancier springt bijzonder in het oog. Gedurende een aantal maanden is het niveau van de mark ups zo hoog dat het effect op de jaarfactuur voor een gemiddeld gezin voor elektriciteit tot boven de € 1.000 oploopt en voor aardgas tot € 700

Update 03/2023

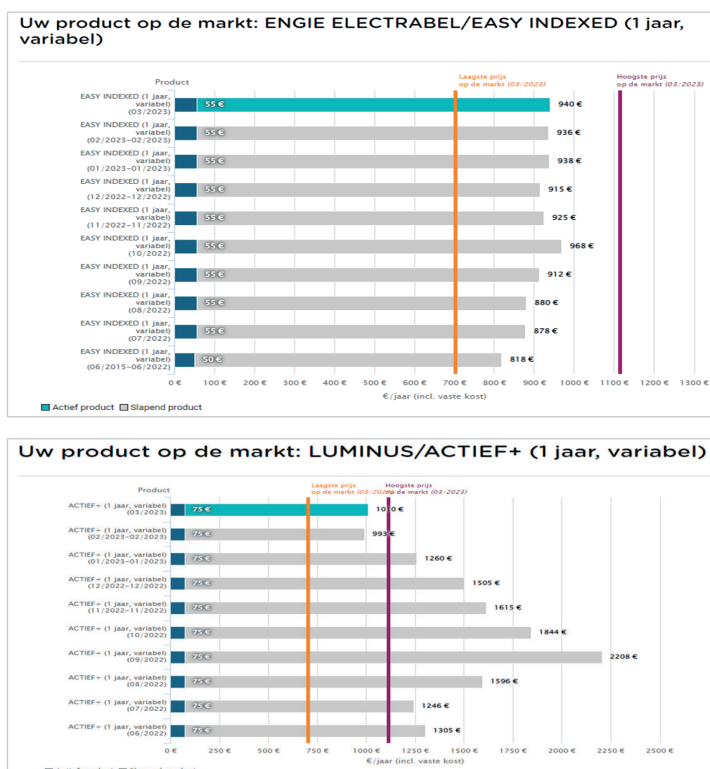
- Algemeen prijsniveau evolueert positief
- Hoge mark ups en coëfficiënten niet langer toegepast
- CREG volgt situatie verder op

— CREG —

10



11



— CREG —

12

De voorschotten

12/2022

- CREG stelt voor om voorschotten mee te laten evolueren met het prijsniveau op de groothandelsmarkt
- Voor variabele producten, waarbij de prijzen per maand of per kwartaal wijzigen, is de bepaling van een realistisch voorschot, zeker in tijden van volatiele prijzen die mede bepaald worden door onzekere externe factoren, een stuk complexer geworden
- Het risico bestaat dat het initiële voorschot reeds na enkele maanden niet meer in lijn ligt met het prijsniveau en de evoluties op de energiemarkten
- De CREG is dan ook voorstander om voor variabele producten met voorschotten te werken die periodiek (trimestrieel) automatisch aanpasbaar zijn, op basis van een aantal criteria
- Dit kan er toe bijdragen dat de betaalde voorschotten beter rekening houden met de realiteit op de energiemarkten en mogelijks ook onaangename verrassingen bij de eindafrekening vermijden

Update 03/2023

- 'Protocol inzake de voorschotfacturen voor de levering van elektriciteit en/of gas aan huishoudelijke afnemers'
- Tussen minister van Energie, Staatssecretaris voor Consumentenbescherming en de leden van FEBEG
- Doel: energiebudget consument onder controle houden zonder verrassingen bij de eindfactuur
- Duurtijd: 2 jaar met zesmaandelijks evaluatie
- <https://www.febeg.be/nieuwsbericht/gaat-mijn-factuur-omlaag-nu-de-groothandelsprijzen-dalen-het-antwoord-ligt>

— CREG —

13

Resultaten bevraging leveranciers



— CREG —

Bevraging leveranciers ^(1/7)

De CREG stelde de leveranciers **3 soorten vragen**:

1. Evolutie in prijsformules: vaste vergoedingen, mark ups en multiplicatorcoëfficiënten
 - evolutie
 - verantwoording
2. Toepassing forfait zonnepanelen €/maand/kVA
 - redenen?
 - nieuwe / Bestaande klanten
3. Vastgestelde prijsverschillen TTF vs ZTP
 - aanbod aardgasproducten met variabele prijs geïndexeerd op TTF en/of ZTP

— CREG —

15

Bevraging leveranciers ^(2/7)

1. Evolutie in prijsformules: vaste vergoedingen, mark ups en multiplicatorcoëfficiënten
 - Stijgende trend in samenstellende delen van de prijsformules
 - Verantwoording door leveranciers:
 - stijgende marktprijzen zorgen voor stijgende onbalanskosten, profilering, hogere kosten voor garanties van oorsprong
 - stijgende werkingskosten (lonen, externe diensten, klantencontacten, IT-systemen, implementatie overheidsmaatregelen, etc.)
 - kosten prefinanciering sociale tarieven
 - kosten voor toenemend aantal wanbetalingen en afbetalingsplannen

— CREG —

16

Bevraging leveranciers ^(3/7)

1. Evolutie in prijsformules: vaste vergoedingen, mark ups en multiplicatorcoëfficiënten

- Recente ontwikkelingen:
 - dalende trend in energieprijzen en stabilisering van de markt
(evolutie gemiddelde factuur elektriciteit: van € 2.057 (12/2022) naar € 1.623 (02/2023) – gas: van € 3.185 (12/2022) naar € 2.260 (02/2023) bron: boordtabel CREG)
- CREG neemt monitoring van de samenstellende delen van de prijsformules mee op in recurrente nota's over prijsevoluties
- De CREG blijft de leveranciers ad hoc bevragen
- De CREG communiceert met de markt indien nodig

— CREG —

17

Bevraging leveranciers ^(4/7)

2. Toepassing forfait zonnepanelen

- Een beperkt aantal leveranciers past een forfaitaire kVA-kost toe bij prosumenten die onder het compensatiemechanisme vallen
- Octa+, Mega, TotalEnergies, Trevion, Wasewind

€/kVA/maand	12/21	03/2022
Octa+	10,60	7,95
Mega	5,78	2,30
TotalEnergies	5,30	5,30
Trevion	2,76	2,76
WaseWind	4,77	2,54

- Het forfait wordt enkel toegepast in contracten voor nieuwe klanten of verlenging van contracten van bestaande klanten.
- Bedrag van het forfait hangt samen met de onbalanskosten (onbalansprijzen Elia) en voor sommige leveranciers met de profilering (groothandelsprijzen)

— CREG —

18

Bevraging leveranciers ^(5/7)

2. Toepassing forfait zonnepanelen

- De invoering van MIG 6 zorgt voor een wijziging van het systeem voor de toewijzing van de afnames en de injecties van de verbruikers. Het gevolg van deze wijziging is dat de balanceringskost van de prosumerklanten die van het compensatiemechanisme genieten, wordt toegewezen terwijl die in het verleden werd gesocialiseerd tussen alle leveranciers. De reconciliatie van de verdeling in verband met MIG 6 leidt echter tot een socialisatie van de profileringskost van deze prosumerklanten tussen alle leveranciers in functie van het verbruik van al hun klanten
- Door deze incoherentie hanteren de leveranciers verschillende commerciële strategieën. Sommige spelers rekenen de profilerings- en balanceringskosten door aan al hun klanten terwijl andere enkel de balanceringskost doorrekenen aan de prosumerklanten. Tot slot rekenen sommige spelers de profileringskost én de balanceringskost door aan de prosumerklanten

— CREG —

19

Bevraging leveranciers ^(6/7)

3. Vastgestelde prijsverschillen TTF vs. ZTP

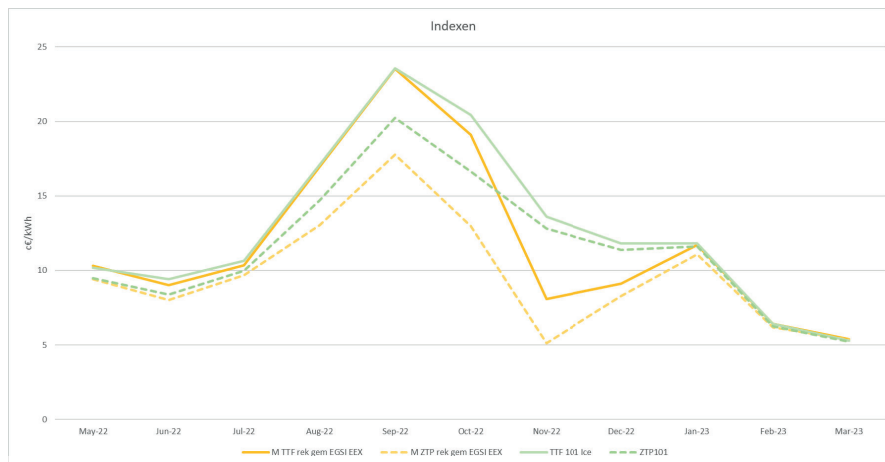
- TTF = *Title Transfer Facility* (NL) / ZTP = *Zeebrugge Trading Point* (BE)
- Prijsconvergentie tussen TTF en ZTP tot begin 2022
- Sinds de zomer van 2022 zijn er divergerende prijzen tussen twee aardgasreferenties (= *spreads*)
- Prijsverschillen verklaarbaar door sterke vraag naar aardgas in DE, met congestie op de koppelpunten naar NL en DE
- Opnieuw prijsconvergentie sinds begin dit jaar

— CREG —

20

Bevraging leveranciers ^(7/7)

De CREG volgt het aanbod van aardgasproducten met variabele prijs geïndexeerd op TTF en/of ZTP verder op



— CREG —

21

CREG

Commissie voor de Regulering van de Elektriciteit en het Gas