

Décision

(B)1219E/18
20 avril 2017

Décision relative à la constatation de l'application correcte de la formule d'indexation et la conformité avec la liste exhaustive des critères admis pour les contrats-types à prix variable de l'énergie par le fournisseur EBEM durant le deuxième trimestre de 2017

Article 20bis, § 4 de la loi du 29 avril 1999 relative à l'organisation du marché de l'électricité

Non confidentiel

TABLE DES MATIERES

TABLE DES MATIERES	2
1. INTRODUCTION	3
2. BASE LEGALE	3
3. ANTECEDENTS	5
3.1. Consultation	5
4. ANALYSE	5
4.1. Informations figurant dans la base de données	5
4.2. Contrôle de la conformité des formules d'indexation avec la liste exhaustive des critères admis.....	6
4.3. Identification de l'indexation pure.....	6
4.4. Contrôle de l'application correcte des formules d'indexation	6
5. DECISION	7

1. INTRODUCTION

La COMMISSION DE REGULATION DE L'ELECTRICITE ET DU GAZ (CREG) prend ci-après une décision relative à la constatation de l'application correcte de la formule d'indexation et la conformité avec la liste exhaustive des critères admis pour les contrats-types à prix variable de l'énergie du fournisseur EBEM [0477.065.004] (ci-après: le fournisseur) durant le deuxième trimestre de 2017, sur la base de l'article 20bis, § 4 de la loi du 29 avril 1999 relative à l'organisation du marché de l'électricité (ci-après : la Loi électricité).

La présente décision a été approuvée par le Comité de direction de la CREG lors de sa réunion du 20 avril 2017.

2. BASE LEGALE

1. En résumé, l'article 20bis, §§ 1er à 3, de la Loi électricité prévoit ce qui suit :

- la CREG établit une base de données reprenant pour chaque fournisseur, pour tout contrat-type variable, les formules d'indexation et les paramètres qu'ils utilisent (§ 1er) ;
- le prix variable de l'énergie ne peut être indexé qu'au premier jour de chaque trimestre et, dans les trois jours ouvrables suivant une indexation, les fournisseurs publient sur leur site web les résultats de ces indexations (§ 2) ;
- dans les cinq jours suivant chaque indexation, les fournisseurs communiquent à la CREG un aperçu de la façon dont les formules d'indexation ont été appliquées par les fournisseurs. La CREG vérifie l'application correcte de ces formules d'indexation et leur conformité avec la liste de critères admis visée au § 4bis (§ 3).

2. L'article 20bis, § 4, de la Loi électricité prévoit ce qui suit :

" § 4. La commission constate si la formule d'indexation visée au § 1er, de la composante énergétique pour la fourniture d'électricité à prix variable de l'énergie aux clients finals résidentiels et PME a été correctement appliquée. La commission détermine également si la formule d'indexation visée au § 1er, est conforme à la liste exhaustive de critères admis visée au § 4bis.

La commission fait de sa propre initiative une constatation si un fournisseur ne déclare pas les données visées au § 2 dans les délais précités, après qu'il a été mis en demeure de respecter son devoir de déclaration en vertu du § 3.

La commission transmet, par recommandé avec accusé de réception, sa constatation au fournisseur dans les cinq jours ouvrables suivant sa déclaration visée au § 3 ou suivant la date à laquelle elle est intervenue de sa propre initiative conformément à l'alinéa 2. Le fournisseur a le droit de contester la constatation effectuée par la commission dans les cinq jours ouvrables suivant la réception de la constatation. Les contestations sont soumises à un membre neutre et accepté par les deux parties de l'Institut belge des réviseurs d'entreprises, qui effectue dans un délai de trente jours et aux frais de la partie succombante une constatation contraignante établissant si la formule d'indexation de la composante énergétique pour la fourniture d'électricité à prix variable de l'énergie aux clients résidentiels et P.M.E. a été correctement appliquée et si cette formule d'indexation est conforme à la liste exhaustive fixant les critères admis visée au § 4bis.

Lorsque la constatation de la commission visée à l'alinéa 1er est définitive, la commission met en demeure le fournisseur de créditer les clients concernés pour la partie de la composante énergétique facturée en trop. La commission impose également au fournisseur une amende administrative à hauteur du montant total devant être crédité aux clients concernés. "

3. L'article 20bis, § 4bis, de la Loi électricité prévoit ce qui suit :

" § 4bis. Par arrêté délibéré en Conseil des ministres, le Roi adopte, après proposition de la commission, une liste exhaustive de critères admis en vue de l'élaboration par chacun des fournisseurs des paramètres d'indexation afin que ceux-ci répondent à des critères transparents, objectifs et non-discriminatoires et soient représentatifs des coûts réels d'approvisionnement."

4. Le 1er août 2012, la CREG a transmis au gouvernement sa proposition (C)120801-CDC-1150 de « liste exhaustive de critères admis en vue de l'élaboration par chacun des fournisseurs des paramètres d'indexation pour l'électricité et de mesures diverses d'assurer la comparabilité, l'objectivité, la représentativité et la transparence des prix de l'énergie offerts aux clients résidentiels¹ et PME² belges », adoptée notamment en application de l'article 20bis, § 4bis, de la Loi électricité.

5. Sur la base de cette proposition, l'article 1er de l'Arrêté Royal du 21 décembre 2012 fixant la liste exhaustive des critères admis pour l'indexation des prix de l'électricité par les fournisseurs (ci-après : l'Arrêté Royal du 21 décembre 2012) prévoit ce qui suit :

" Les paramètres d'indexation définis par les fournisseurs actifs sur le marché belge de l'électricité répondent aux critères cumulatifs suivants :

1° ils évoluent uniquement en fonction de l'évolution des coûts réels d'approvisionnement du fournisseur ; tout paramètre évoluant en fonction des charges de personnel, des charges d'amortissement ou des charges d'exploitation est donc interdit ;

2° leur nom reflète de manière explicite sur la base de quels éléments ces paramètres sont calculés;

3° ils sont calculés uniquement sur la base de cotations boursières du marché Central Ouest Européen (" CWE ") de l'électricité ;

4° ils doivent se baser sur des données ou cotations transparentes, objectives et vérifiables, notamment par la commission, publiées par des bourses ou des organismes de cotation reconnus en ce qui concerne les prix de la zone CWE. "

6. L'article 2 de l'Arrêté Royal du 21 décembre 2012 précise que cet arrêté est entré en vigueur le 1er avril 2013.

¹ Clients finals achetant de l'électricité pour leur propre consommation domestique, ce qui exclut les activités commerciales ou professionnelles.

² Clients finals présentant une consommation annuelle de moins de 50 MWh d'électricité pour l'ensemble, par client final, de leurs points de raccordement au réseau de transport et/ou de distribution.

3. ANTECEDENTS

3.1. CONSULTATION

7. Dans le cadre de cette décision, le Comité de direction de la CREG n'organise pas de consultation visée au chapitre 4 de son règlement d'ordre intérieur en application de l'article 39, 1°, de son règlement d'ordre intérieur.

4. ANALYSE

4.1. INFORMATIONS FIGURANT DANS LA BASE DE DONNÉES

8. Le 6 avril 2017, la CREG a reçu la déclaration d'une adaptation au moyen d'une indexation du prix variable de l'énergie du fournisseur.

9. L'enregistrement de l'adaptation a été effectué le 10 avril 2017 dans la base de données de la CREG, comme le prévoit l'article 20bis, § 1er, de la Loi électricité.

10. La Figure 1 ci-dessous donne un aperçu des différents contrats-types et des paramètres d'indexation figurant dans la base de données de la CREG pour le fournisseur.

Figure 1: Contrats-types et paramètres d'indexation figurant dans la base de données pour le fournisseur

PARAMETRE:	Endex103	Belpex
PRODUITS:		
RESIDENTIEL		
Ebem Vert 12	x	
Ebem B@sic		x
PROFESSIONNEL		
Ebem Vert 12	x	
Ebem B@sic		x

Source : CREG

11. La CREG reprend ci-dessous la description de chaque paramètre d'indexation.

Figure 2: Description des paramètres d'indexation

Fiches tarifaires applicables aux résidentiels	Fournisseur	Description des paramètres d'indexation
Endex ₁₀₃	Ebem	<i>Endex103 = moyenne arithmétique des cotations de clôture Belgian Power Base Load Futures au cours du mois qui précède le trimestre de fourniture</i>
Belpex	Ebem	<i>Belpex = moyenne arithmétique des cotations journalières Day Ahead Belpex Baseload du trimestre de fourniture</i>
Fiches tarifaires applicables aux professionnels Consommation jusqu'à 50MWh => idem fiches tarifaires applicables aux résidentiels		

4.2. CONTRÔLE DE LA CONFORMITÉ DES FORMULES D'INDEXATION AVEC LA LISTE EXHAUSTIVE DES CRITÈRES ADMIS

12. La CREG constate que les paramètres Endex103 et Belpex sont conforme à la liste exhaustive de critères admis figurant dans l'Arrêté Royal du 21 décembre 2012.

La CREG constate en outre que les contrats-types dans lesquels ces paramètres d'indexation et les formules y afférentes sont utilisés sont conforme à la liste exhaustive des critères admis figurant dans l'Arrêté Royal du 21 décembre 2012

4.3. IDENTIFICATION DE L'INDEXATION PURE

13. La Figure 3 reflète l'évolution des paramètres d'indexation tels que publiés par le fournisseur sur son site web.

Figure 3: Evolution présentée des paramètres d'indexation

Paramètres d'indexation des produits variables			jan-mar 2017 Q1	avril-juin 2017 Q2
Fiches tarifaires applicables aux résidentiels	Fournisseur	Description des paramètres d'indexation	€/MWh	€/MWh
Endex ₁₀₃	Ebem	<i>Endex103 = moyenne arithmétique des cotations de clôture Belgian Power Base Load Futures au cours du mois qui précède le trimestre de fourniture</i>	45,994	32,665
Belpex	Ebem	<i>Belpex = moyenne arithmétique des cotations journalières Day Ahead Belpex Base load du trimestre de fourniture</i>	58,097	51,694
Fiches tarifaires applicables aux professionnels Consommation jusqu'à 50MWh => idem fiches tarifaires applicables aux résidentiels				

Source : le fournisseur

14. Hormis l'évolution des paramètres d'indexation illustrée à la Figure 3, aucune autre modification n'a été apportée au prix variable de l'énergie des contrats-types illustrés à la Figure 1. Les contrôles qui doivent être réalisés par la CREG sont donc fixés à l'article 20bis, § 4 de la Loi électricité.

4.4. CONTRÔLE DE L'APPLICATION CORRECTE DES FORMULES D'INDEXATION

15. L'évolution des paramètres d'indexation Endex103 et Belpex, publiée par le fournisseur sur son site web, telle qu'illustrée à la Figure 3, est conforme à l'évolution telle que fixée par la CREG. La CREG a analysé l'évolution des paramètres d'indexation et examiné l'exactitude des données.

16. La CREG a appliqué la valeur calculée de la formule d'indexation pour les différents produits aux formules de prix y afférentes (Simple, Double et Nuit exclusif) et l'a comparée aux prix mentionnés (coût de l'énergie) sur les fiches tarifaires.

17. La CREG constate que les prix mentionnés pour l'énergie reflètent correctement l'application des formules tarifaires avec le paramètre d'indexation y afférent.

5. DECISION

Vu l'article 20bis, §§ 1er à 4bis de la loi du 29 avril 1999 relative à l'organisation du marché de l'électricité ;

Vu l'article 2 de l'Arrêté Royal du 21 décembre 2012 fixant la liste exhaustive des critères admis pour l'indexation des prix de l'électricité pour les fournisseurs ;

Vu l'Arrêté Royal du 19 décembre 2014 ;

Vu les données publiées par le fournisseur sur son site web ;

Vu l'annonce d'une adaptation au moyen de l'indexation du prix variable de l'énergie par le fournisseur ;

Considérant l'analyse de la CREG reprise dans de la présente décision ;

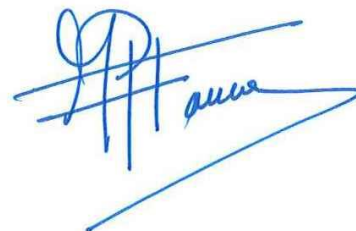
La CREG constate que le fournisseur a correctement appliqué la formule d'indexation des contrats-types figurant ci-dessous :

- Résidentiel :
 - Ebem Vert 12
 - Ebem B@sic
- Professionnel :
 - Ebem Vert 12
 - Ebem B@sic

Pour la Commission de Régulation de l'Electricité et du Gaz :



Laurent JACQUET
Directeur



Marie-Pierre FAUCONNIER
Présidente du Comité de direction