



Commission de Régulation de l'Électricité et du Gaz
Rue de l'Industrie, 26-38
1040 Bruxelles
Tél. : 02/289.76.11
Fax : 02/289.76.09

COMMISSION DE REGULATION DE L'ELECTRICITE ET DU GAZ

DECISION

(B)130711-CDC-1226G/3

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 LAMPIRIS durant le troisième trimestre de 2013 »

prise en application de l'article 15/10bis, §4, de la loi du 12 avril 1965 relative au transport de produits gazeux et autres par canalisations

11 juillet 2013

TABLE DES MATIERES

I.	INTRODUCTION	3
II.	BASES LEGALES	4
III.	ANTECEDENTS.....	7
IV.	ANALYSE.....	8
IV.1	Informations consignées dans la base de données	8
IV.2	Contrôle de la conformité des formules d'indexation à la liste exhaustive de critères admis	8
IV.3	Identification de l'indexation pure.....	9
IV.4	Contrôle de l'application correcte des formules d'indexation	10
V.	DECISION	11

I. INTRODUCTION

La COMMISSION DE RÉGULATION DE L'ÉLECTRICITÉ ET DU GAZ (CREG) prend ci-après, sur la base de l'article 15/10*bis*, §4 de la loi du 12 avril 1965 relative au transport de produits gazeux et autres par canalisations (ci-après : Loi Gaz), une décision sur la constatation de l'application correcte de la formule d'indexation et la conformité à la liste exhaustive des critères admis pour les contrats-types avec un prix variable de l'énergie du fournisseur LAMPIRIS (ci-après : le fournisseur) durant le troisième trimestre de 2013.

Outre l'introduction, la présente décision comporte quatre autres sections:

- ii. la deuxième section contient les dispositions légales sur base desquelles est prise la présente décision;
- iii. les antécédents font l'objet d'une discussion dans la troisième section;
- iv. le contrôle de la conformité des formules d'indexation avec les critères fixés dans l'Arrêté Royal ainsi que le contrôle de l'application correcte des formules d'indexation sont développés au sein de la quatrième section;
- v. la décision en tant que telle est formulée à la cinquième section

La présente décision a été approuvée par le Comité de direction de la CREG lors de sa réunion du 11 juillet 2013.

///

II. BASES LEGALES

1. De manière synthétique, l'article 15/10 bis, §§ 1 à 3 de la Loi Gaz dispose que :
 - 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 (§1) ;
 - 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 internet le résultat 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 critère admis visée au § 4bis (§3).

2. L'article 15/10 bis, §4 de la Loi Gaz dispose que ;

« § 4. La commission constate si la formule d'indexation visée au § 1er, de la composante énergétique pour la fourniture de gaz naturel 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 résidentiels¹ et P.M.E.² a été correctement appliquée et si cette formule d'indexation est conforme à la liste exhaustive fixant les critères admis, visée au § 4bis.»

3. L'article 15/10 bis, §4bis de la Loi Gaz dispose que :

« § 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 1^{er} août 2012, la CREG a transmis au gouvernement sa proposition (C)120801-CDC-1151 de « *liste exhaustive de critères admis en vue de l'élaboration par chacun des fournisseurs des paramètres d'indexation pour le gaz et de mesures diverses afin d'assurer la comparabilité, l'objectivité, la représentativité et la transparence des prix de l'énergie offerts aux clients résidentiels et PME belges* », adoptée notamment en application de l'article 15/10bis, §4bis de la Loi Gaz.

5. Sur la base de cette proposition, l'article 1^{er} de l'Arrêté Royal du 21 décembre 2012 fixant la liste exhaustive des critères admis pour l'indexation des prix du gaz par les fournisseurs (ci-après : Arrêté Royal du 21 décembre 2012) dispose que:

« Les paramètres d'indexation définis par les fournisseurs actifs sur le marché belge du gaz 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;

¹ Client final achetant du gaz naturel pour sa propre consommation domestique, ce qui exclut les activités commerciales ou professionnelles.

² Les clients finals présentant une consommation annuelle de moins de 100 MWh de gaz pour l'ensemble, par client final, de leurs points de raccordement au réseau de transport et/ou de distribution.

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 ») du gaz, sauf si le fournisseur peut apporter la preuve auprès de la commission que son approvisionnement réel est composé de gaz dont l'indexation se fait au moins partiellement sur la base de l'indice pétrole;

4° dans le cas où la commission confirme que l'approvisionnement réel du fournisseur est composé de gaz dont l'indexation se fait au moins partiellement sur la base de l'indice pétrole, lors de l'élaboration des paramètres d'indexation par les fournisseurs, la formule d'indexation prévoit un pourcentage maximal qui multiplie les cotations boursières relatives au marché européen de pétrole. Ce pourcentage maximal est de 50 % pour l'année 2013, de 35 % pour l'année 2014, et de 0 % à partir de l'année 2015;

5° 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. La partie du prix variable du gaz encore indexée sur la base de cotations boursières relative au marché européen du pétrole est clairement indiquée, de manière distincte des autres composantes, assurant ainsi une totale transparence, sur le site internet du fournisseur, sur l'offre de contrats ainsi que sur la facture annuelle et/ou de régularisation. »

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

III. ANTECEDENTS

7. Le 1 juillet 2013, la CREG a reçu du fournisseur la notification d'une adaptation au moyen d'une indexation du prix variable de l'énergie pour les produits ci-dessous :

- Résidentiel

- Lampiris Light
- Lampiris Sweet
- Lampiris Standard

- Professionnel

- Lampiris Light
- Lampiris Sweet
- Lampiris Standard

8. L'enregistrement de l'adaptation a été consigné le 5 juillet 2013 dans la banque de données de la CREG, comme prévu à l'article 15/10*bis*, §1, de la Loi Gaz.

IV. ANALYSE

IV.1 Informations consignées dans la base de données

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

Figure 1 : Contrats types et paramètres d'indexation consignés dans la base de données pour le fournisseur (Source : CREG)

PARAMETRE:	TTF 103
PRODUITS:	
RESIDENTIEL	
LAMPIRIS LIGHT	x
LAMPIRIS SWEET	x
LAMPIRIS STANDARD	x
PROFESSIONNEL	
LAMPIRIS LIGHT	x
LAMPIRIS SWEET	x
LAMPIRIS STANDARD	x

10. La CREG reprend ci-dessous la description de chaque paramètre d'indexation repris au sein de la Figure 1.

TTF103

- Le TTF103 est un indice trimestriel, qui se compose de la valeur moyenne des cours de clôture journaliers d'Endex TTF Gas, tels que cotés sur www.iceendex.com en EUR/MWh, et ce pour le mois précédant le trimestre concerné.

IV.2 Contrôle de la conformité des formules d'indexation à la liste exhaustive de critères admis

11. Au sein de la présente sous-section, la CREG détermine, au cas par cas, si les paramètres d'indexation repris au sein de la Figure 1 répondent aux critères fixés par l'Arrêté

Royal du 21 décembre 2012. Dans la mesure où tous les paramètres d'un contrat-type donné sont jugés conformes à liste de critères fixés par l'Arrêté Royal, alors la formule d'indexation de ce contrat-type est conforme à la liste de critères fixés par l'Arrêté Royal du 21 décembre 2012. *A contrario*, si au moins un des paramètres d'un contrat-type donné est jugé non-conforme à liste de critères fixés par l'Arrêté Royal, alors la formule d'indexation de ce contrat-type est non-conforme à la liste de critères fixés par l'Arrêté Royal du 21 décembre 2012.

12. La CREG constate que le paramètre TTF103 sont conformes à la liste exhaustive de critères admis reprise dans l'Arrêté Royal 21 décembre 2012.

Ce faisant, la CREG constate que les formules d'indexation des contrats-types Lampiris Light, Lampiris Sweet et Lampiris Standard sont conformes à la liste exhaustive de critères admis reprise dans l'Arrêté Royal du 21 décembre 2012.

IV.3 Identification de l'indexation pure

13. La Figure 2 illustre l'évolution des paramètres d'indexation tels que publiés par le fournisseur sur son site web.

Figure 2: Evolution proposée du paramètre d'indexation (Source: le fournisseur)

	Formule d'indexation	Paramètre TTF utilisé	Valeur du paramètre	
Q2 2013				
Lampiris Light	TTF + 7,9	TTF103	26,466	valeur réelle
Lampiris Sweet	TTF + 7,9	TTF103	26,466	
Lampiris Standard	TTF + 7,9	TTF103	26,466	
Q3 2013				
Lampiris Light	TTF + 7,9	TTF103	26,152	valeur réelle
Lampiris Sweet	TTF + 7,9	TTF103	26,152	
Lampiris Standard	TTF + 7,9	TTF103	26,152	
	pas de modification	pas de modification	indexation	

14. Hormis l'évolution des paramètres d'indexation illustrée à la Figure 2, 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 15/10bis, §4, de la Loi Gaz.

IV.4 Contrôle de l'application correcte des formules d'indexation

15. L'évolution du paramètre d'indexation TTF103, publiée par le fournisseur sur son site web, telle qu'illustrée à la Figure 2, est conforme à l'évolution telle que fixée par la CREG. La formule d'indexation des contrats-types Lampiris Night, Lampiris Sweet et Lampiris Standard a donc été appliquée correctement.

16. La CREG a analysé séparément, ci-après, les paramètres d'indexation et l'exactitude des données.

17. $TTF103 =$ cours de clôture Endex TTF Gas du mois précédant le trimestre concerné. Pour le troisième trimestre de 2013, le fournisseur utilise une valeur de 26,152.

18. La CREG calcule la moyenne arithmétique des cours de clôture journaliers du mois de juin 2013 à 26,152. Cette valeur correspond à la valeur utilisée par le fournisseur sur la fiche tarifaire des produits tels que mentionnés dans la Figure 1.

19. Enfin, la CREG a appliqué la valeur calculée (26,152) sur la formule de prix y afférente et l'a comparée aux prix mentionnés (coût énergétique) sur les fiches tarifaires.

20. La CREG constate que les prix mentionnés pour l'énergie reflètent correctement l'application des formules tarifaires avec les paramètres d'indexation y afférents.

V. DECISION

Vu l'article 15/10bis, §§1 à 4bis, de la loi du 12 avril 1965 relative au transport de produits gazeux et autres par canalisation;

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

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

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

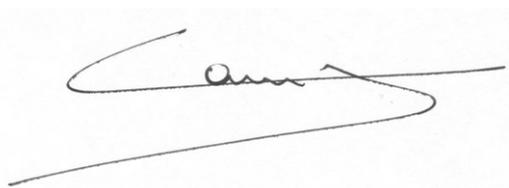
Considérant l'analyse de la CREG reprise à la quatrième section de cette décision;

La CREG constate que le fournisseur a appliqué correctement la formule d'indexation de ces contrats types:

- Résidentiel
 - Lampiris Light
 - Lampiris Sweet
 - Lampiris Standard

- Professionnel
 - o Lampiris Light
 - o Lampiris Sweet
 - o Lampiris Standard

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



Guido Camps
Directeur



François Possemiers
Président du Comité de direction