

WETTEN, DECRETEN, ORDONNANTIES EN VERORDENINGEN LOIS, DECRETS, ORDONNANCES ET REGLEMENTS

FEDERALE OVERHEIDSDIENST ECONOMIE, K.M.O., MIDDENSTAND EN ENERGIE

N. 2008 — 1855 [C – 2008/11201]

8 MEI 2008. — Ministerieel besluit tot wijziging van het ministerieel besluit van 14 juni 2005 tot bepaling van de modellen van de vragenlijsten voor de inzameling van gegevens betreffende elektriciteit, warmte en aardgas

De Minister van Klimaat en Energie,

Gelet op de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt, inzonderheid op artikel 29bis, ingevoegd bij de wet van 16 juli 2001;

Gelet op het koninklijk besluit van 11 maart 2003 houdende de organisatie van de inzameling van gegevens inzake de opstelling van de aardgas-, elektriciteits- en warmtebalans, inzonderheid op artikel 13;

Gelet op het ministerieel besluit van 14 juni 2005 tot bepaling van de modellen van de vragenlijsten voor de inzameling van gegevens betreffende elektriciteit, warmte en aardgas;

Gelet op het advies van de Inspecteur van Financiën, gegeven op 23 januari 2008;

Gelet op het advies nr. 44.186/3 van de Raad van State, gegeven op 4 maart 2008, met toepassing van artikel 84, § 1, eerste lid, 1°, van de gecoördineerde wetten op de Raad van State,

Besluit :

Enig artikel. Bijlage 9 en 10 van het ministerieel besluit van 14 juni 2005 tot bepaling van de modellen van de vragenlijsten voor de inzameling van de gegevens betreffende elektriciteit, warmte en aardgas worden vervangen door de bijlagen toegevoegd aan dit besluit.

Brussel, 8 mei 2008.

P. MAGNETTE

SERVICE PUBLIC FEDERAL ECONOMIE, P.M.E., CLASSES MOYENNES ET ENERGIE

F. 2008 — 1855 [C – 2008/11201]

8 MAI 2008. — Arrêté ministériel modifiant l'arrêté ministériel du 14 juin 2005 déterminant les modèles de questionnaires pour la collecte de données relatives à l'électricité, à la chaleur et au gaz naturel

Le Ministre du Climat et de l'Energie,

Vu la loi du 29 avril 1999 relative à l'organisation du marché de l'électricité, notamment l'article 29bis, inséré par la loi du 16 juillet 2001;

Vu l'arrêté royal du 11 mars 2003 organisant la collecte de données relatives à l'établissement du bilan du gaz naturel, de l'électricité et de la chaleur, notamment l'article 13;

Vu l'arrêté ministériel du 14 juin 2005 déterminant les modèles de questionnaires pour la collecte de données relatives à l'électricité, à la chaleur et au gaz naturel;

Vu l'avis de l'Inspecteur des Finances, donné le 23 janvier 2008;

Vu l'avis n° 44.186/3 du Conseil d'Etat, donné le 4 mars 2008 en application de l'article 84, § 1^{er}, alinéa 1^{er}, 1°, des lois coordonnées sur le Conseil d'Etat,

Arrête :

Article unique. Les annexes 9 et 10 de l'arrêté ministériel du 14 juin 2005 déterminant les modèles de questionnaires pour la collecte de données relatives à l'électricité, à la chaleur et au gaz naturel sont remplacées par les annexes jointes au présent arrêté.

Bruxelles, le 8 mai 2008.

P. MAGNETTE

Bijlage 9A

FEDERALE OVERHEIDSDIENST ECONOMIE, K.M.O., MIDDENSTAND EN ENERGIE

Algemene Directie Energie

Vragenlijsten betreffende de elektriciteitsprijzen voor industriële eindverbruikers

I. Halfjaarlijks onderzoek naar de elektriciteitsprijzen voor industriële eindverbruikers

1. Declarant :

2. Jaar :

Semester :

3. Prijs (cent per kWh)

Industriële eindverbruikers	Jaarlijks elektriciteitsverbruik in MWh		Prijzen in cent/kWh		Prijzen inclusief alle belastingen
	Laagst	Hoogst	Prijzen exclusief belastingen en heffingen	Prijzen exclusief BTW en andere aftrekbare belastingen	
Verbruikscategorie – IA	< 20				
Verbruikscategorie – IB	20	< 500			
Verbruikscategorie – IC	500	< 2.000			
Verbruikscategorie – ID	2.000	< 20.000			
Verbruikscategorie – IE	20.000	< 70.000			
Verbruikscategorie – IF	70.000	<= 150.000			

II. Jaarlijks onderzoek naar de uitsplitsing van de prijzen voor de industriële eindverbruikers

1. Declarant :
2. Jaar :
3. Prijs (cent par kWh)

Jaarlijks elektriciteitsverbruik (MWuur/jaar)	Netwerkprijzen exclusief belastingen en heffingen (cent/kWh)	Energieprijzen exclusief belastingen en heffingen (cent/kWh)	Belastingen en heffingen		
			Op de netwerkprijzen (cent/kWuur)	energieprijzen (cent/kWuur)	BTW en andere afterkbare belastingen (cent/kWuur)
0 – 20					
> 20 - 500					
> 500 – 2.000					
> 2.000 – 20.000					
> 20.000 – 70.000					
> 70.000 – 150.000					

III. Jaarlijks onderzoek naar de verdeling van het huishoudelijk verbruik

1. Declarant :
2. Jaar :

Jaarlijks elektriciteitsverbruik (in MWuur/jaar)	MWh
0-20	
> 20-500	
> 500-2.000	
> 2.000-20.000	
> 20.000-70.000	
> 70.000-150.000	
> 150.000	
Totaal	

IV. Gebruiksaanwijzing

De elektriciteitsprijzen voor industriële eindverbruikers worden volgens de hierna uiteengezette methode verzameld en samengesteld.

1. De mee te delen prijzen zijn de prijzen die worden betaald door industriële eindverbruikers die elektriciteit aankopen voor eigen verbruik.
2. Alle vormen van industrieel elektriciteitsverbruik worden in aanmerking genomen.
3. De geregistreerde prijzen zijn gebaseerd op een systeem van standaardverbruiksschijven, waarbij elke categorie overeenstemt met een bepaalde jaarlijkse verbruiksschijf.
4. De prijzen worden tweemaal per jaar verzameld, aan het begin van elke periode van zes maanden (januari en juli) en hebben betrekking op de gemiddelde prijs die de industriële eindverbruikers gedurende de voorbije zes maanden voor elektriciteit hebben betaald. De eerste mededeling van prijsgegevens heeft betrekking op de situatie op 1 januari 2008.
5. De prijzen worden uitgedrukt in cent per kWh.
6. Alle kosten dienen in de prijs te zijn opgenomen : netwerktarieven plus verbruikte energie min eventuele kortingen of premies, plus andere heffingen (huur van de meter, abonnementskosten, enz).
De kosten van eerste aansluiting zijn echter niet in de prijzen opgenomen.
7. De prijzen moeten als nationale gemiddelden worden geregistreerd.
8. Er dient informatie over drie prijsniveaus te worden verstrekt :
 - de prijzen exclusief belastingen en heffingen;
 - de prijzen exclusief BTW en andere terugvorderbare belastingen;
 - de prijzen inclusief alle belastingen, heffingen en BTW.

9. Eenmaal per jaar, samen met het indienen van de prijsinformatie in januari wordt informatie over de belangrijkste kenmerken en factoren die een invloed hebben op de voor elke verbruikscategorie meegedeelde prijzen meegedeeld aan de Administratie.

De informatie heeft betrekking op :

- a) de met elke gebruikscategorie overeenstemmende gemiddelde belastingsfactoren voor industriële eindverbruikers berekend op basis van de totale geleverde energie en de gemiddelde maximale vraag;
- b) een tabel met de voltagebeperkingen in elk land;
- c) een beschrijving van de vaste kosten, kosten voor de huur van de meter en andere heffingen op nationaal niveau.

10. Eenmaal per jaar, samen met het indienen van de prijsinformatie in januari, wordt aan de Administratie informatie verstrekt over de tarieven en de berekeningsmethode en wordt een beschrijving gegeven van de belastingen die worden geheven op de verkoop van elektriciteit aan industriële eindverbruikers. In die beschrijving moeten ook alle niet-fiscale heffingen ter dekking van systeemkosten en openbaredienstverplichtingen zijn opgenomen.

De beschrijving van de belastingen moet uit drie duidelijk onderscheiden delen bestaan :

a) belastingen, heffingen, niet-fiscale heffingen, vergoedingen en alle andere fiscale lasten die niet zijn geïdentificeerd in de facturen die aan de industriële eindverbruikers worden verstrekt. De in dit punt beschreven elementen worden opgenomen in het meegedeelde cijfer voor het prijsniveau : « Prijzen exclusief belastingen en heffingen »;

b) belastingen en heffingen die zijn geïdentificeerd op de facturen die aan industriële eindverbruikers worden verstrekt en die als niet-terugvorderbaar worden beschouwd. De in dit punt beschreven elementen worden opgenomen in de meegedeelde cijfers voor het prijsniveau : « Prijzen exclusief BTW en andere terugvorderbare belastingen »;

c) belasting over de toegevoegd waarde (BTW) en andere terugvorderbare belastingen die zijn geïdentificeerd in de facturen die aan industriële eindverbruikers worden verstrekt. De in dit punt beschreven elementen worden opgenomen in de meegedeelde cijfers voor het prijsniveau : « Prijzen inclusief alle belastingen, heffingen en BTW ».

Volgende belastingen, heffingen, niet-fiscale heffingen, vergoedingen en fiscale lasten kunnen van toepassing zijn :

- a) belasting over de toegevoegd waarde;
- b) concessievergoedingen. Dit heeft meestal betrekking op licenties en vergoedingen voor het aanleggen van netwerken of andere elektriciteitsvoorzieningen op gronden of publieke of private eigendommen;
- c) milieubelastingen of -heffingen. Dit heeft meestal betrekking op het bevorderen van hernieuwbare energiebronnen of WKK of op het belasten van CO₂, SO₂ of andere emissies die klimaatverandering in de hand werken;
- d) belastingen voor nucleaire en andere inspecties : heffingen voor de ontmanteling van nucleaire installaties, inspecties van en vergoedingen voor nucleaire installaties, enz.;
- e) andere belastingen of heffingen in de energiesector : openbaredienstverplichtingen of heffingen voor de financiering van regelgevende instanties op het gebied van energie, enz.
- f) andere belastingen of heffingen die geen verband houden met de energiesector : nationale, lokale of regionale fiscale belastingen op energieverbruik, belastingen op elektriciteitsdistributie, enz.

Belastingen op inkomen, eigendom, douaneheffingen op olieproducten en brandstoffen voor andere doeleinden dan elektriciteitsopwekking, belastingen op brandstof voor motorvoertuigen en op weggebruik, vergoedingen voor telecommunicatie-, radio- en reclamevergunningen, belastingen op afval, enz. worden niet in aanmerking genomen en vallen niet onder deze beschrijving omdat ze ontegensprekelijk deel uitmaken van de kosten van de exploitanten en ook gelden voor andere bedrijfssectoren of activiteiten.

11. Eenmaal per jaar, samen met het indienen van de prijsinformatie in januari, wordt een uitsplitsing van de elektriciteitsprijzen in hun belangrijkste onderdelen meegedeeld aan de Administratie. De uitsplitsing van de elektriciteitsprijzen in hun belangrijkste onderdelen gebeurt op basis van de hierna uiteengezette methode.

De volledige prijs voor elektriciteit per verbruikscategorie kan worden beschouwd als de totale som van de « netwerkprijs », de prijzen van « energie en levering » (d.w.z. van opwekking tot vercommercialisering, met uitzondering van de netwerkprijzen) en alle belastingen en heffingen.

a) De « netwerkprijs » is de verhouding tussen de inkomsten uit de transmissie- en distributietarieven en (indien mogelijk) het daarmee overeenstemmende kWh-volume per verbruikscategorie. Als er geen afzonderlijke kWh-volumen per verbruikscategorie beschikbaar zijn, moeten ramingen worden opgesteld;

b) De prijs van « energie en levering » is de totale prijs min de « netwerkprijs » en min alle belastingen en heffingen;

c) Belastingen en heffingen. Dit onderdeel wordt nog eens uitgesplitst in :

- belastingen en heffingen op « netwerkprijzen »;
- belastingen en heffingen op de prijs van « energie en leveringen »;
- BTW en andere terugvorderbare belastingen.

Wanneer complementaire diensten afzonderlijk worden geïdentificeerd, kunnen ze als volgt aan een van de twee hoofdonderdelen worden toegewezen :

a) « netwerkprijzen » omvatten de volgende kosten : transmissie- en distributietarieven, transmissie- en distributieverliezen, netwerkkosten, kosten van klantendienst, kosten van systeemdiensten en meterhuur;

b) de prijs van « energie en leveringen » omvat de volgende kosten : de kosten van opwekking, aggregatie en balancering van energie, de kosten van de geleverde energie, de kosten van dienstverlening aan de klant, dienst-na-verkoop, bemetering en andere leveringskosten;

c) andere specifieke kosten. Dit punt omvat de kosten die niet onder netwerkkosten, kosten van energie en levering of belastingen vallen. Als dergelijke kosten bestaan, worden ze afzonderlijk meegedeeld.

Gezien om te worden toegevoegd aan het ministerieel besluit van 8 mei 2008 tot wijziging van het ministerieel besluit van 14 juni 2005 tot bepaling van de modellen van de vragenlijsten voor de inzameling van gegevens betreffende elektriciteit, warmte en aardgas.

De Minister van Klimaat en Energie,

P. MAGNETTE

Annexe 9A

SERVICE PUBLIC FEDERAL ECONOMIE, P.M.E., CLASSES MOYENNES ET ENERGIE

Direction générale de l'Energie

Questionnaires relatifs aux prix de l'électricité aux consommateurs finaux industriels

I. Enquête semestrielle sur les prix de l'électricité pour les consommateurs industriels

1. Déclarant :

2. Année :

Semestre :

3. Prix (cent par kWh)

Consommateurs finaux industriels	Consommation annuelle d'électricité en MWh		Prix en Cent/kWh		
	Minimale	Maximale	Prix hors taxes et prélèvements	Prix hors T.V.A. et autres taxes déductibles	Prix toutes taxes comprises
Tranche - IA	< 20				
Tranche -IB	20	< 500			
Tranche - IC	500	< 2.000			
Tranche - ID	2.000	< 20.000			
Tranche - IE	20.000	< 70.000			
Tranche - IF	70.000	<= 150.000			

II. Enquête annuelle sur la ventilation des prix pour les consommateurs industriels

1. Déclarant :

2. Année :

3. Prix (cent par kWh)

Consommation annuelle d'électricité (MWh/an)	Prix réseaux hors taxes et prélèvements (cent/kWh)	Prix énergie hors taxes et prélèvements (cent/kWh)	Taxes et Prélèvements		
			sur les prix réseaux (cent/kWh)	sur les prix énergie (cent/kWh)	T.V.A. et autres taxes récupérables (cent/kWh)
0 - 20					
> 20 - 500					
> 500 - 2.000					
> 2.000 - 20.000					
> 20.000 - 70.000					
> 70.000 - 150.000					

III. Enquête annuelle sur la répartition des consommations industrielles

1. Déclarant :

2. Année :

Consommation annuelle d'électricité (en MWh/an)	MWh
0-20	
> 20-500	
> 500-2.000	
> 2.000-20.000	
> 20.000-70.000	
> 70.000-150.000	
> 150.000	
Total	

IV. Notice explicative

Les prix de l'électricité pour les consommateurs finaux industriels doivent être recueillis et rassemblés selon la méthodologie décrite ci-après.

1. Les prix à consigner sont les prix payés par les consommateurs finaux industriels à l'achat d'électricité pour leurs propres besoins.

2. Toutes les utilisations industrielles de l'électricité sont prises en considération.

3. Les prix notifiés doivent se fonder sur un système de tranches de consommation normalisées correspondant à une gamme de consommation annuelle d'électricité.

4. Les prix sont recueillis deux fois par an, au début de chaque semestre (janvier et juillet), et se rapportent aux prix moyens payés par les consommateurs finaux industriels pour l'électricité au cours des six mois précédents.

La première communication des données relatives aux prix se rapporte à la situation au 1^{er} janvier 2008.

5. Les prix doivent être exprimés en cent par kWh.

6. Les prix doivent inclure toutes les charges à payer : les redevances d'utilisation du réseau et l'énergie consommée, diminuée des éventuels rabais ou primes, plus les autres charges (location du compteur, frais d'abonnement, etc.).

Il ne faut toutefois pas y inclure le coût du raccordement initial.

7. Les prix à consigner sont les prix nationaux moyens.

8. Trois niveaux de prix sont indiqués :

- prix hors taxes et prélèvements;
- prix hors T.V.A. et autres taxes récupérables;
- prix tous prélèvements, taxes et T.V.A. comprises.

9. Des informations sur les caractéristiques moyennes principales ainsi que les facteurs influant sur les prix notifiés pour chaque tranche de consommation sont communiquées à l'Administration une fois par an, en même temps que la notification de janvier relative aux prix.

Les informations à fournir comprennent :

a) les facteurs de charge moyens pour les consommateurs finaux industriels correspondant à chaque tranche, calculés sur la base du volume total livré et de la demande maximale moyenne;

b) un tableau indiquant les limites de tension;

c) une description des redevances fixes, des frais de location des compteurs et de toute autre charge au niveau national.

10. Il convient de communiquer à l'Administration une fois par an, en même temps que la notification de janvier relative aux prix, les tarifs et la méthode de calcul ainsi qu'une description des taxes appliquées sur les ventes d'électricité aux consommateurs finaux industriels. La description doit inclure tout prélèvement non fiscal couvrant les coûts des réseaux et les obligations de service public.

La description des taxes à acquitter doit comporter trois sections séparées :

a) taxes, prélèvements, prélèvements non fiscaux, redevances et autres charges fiscales qui ne sont pas indiquées dans les factures envoyées aux consommateurs finaux industriels; ces éléments seront inclus dans les chiffres pour le niveau de prix « hors taxes et prélèvements »;

b) taxes et prélèvements indiqués dans les factures fournis aux consommateurs finaux industriels et considérés comme non récupérables; ces éléments seront inclus dans les chiffres notifiés pour le niveau de prix « hors T.V.A. et autres taxes récupérables »;

c) taxe sur la valeur ajoutée (T.V.A.) et autres taxes récupérables indiquées sur les factures envoyées aux consommateurs finaux industriels; ces éléments seront inclus dans les chiffres pour le niveau de prix « tous prélèvements, taxes et T.V.A. compris ».

Les taxes, prélèvements, prélèvements non fiscaux, redevances et charges fiscales qui peuvent être applicables sont notamment les suivantes :

a) la taxe sur la valeur ajoutée;

b) les redevances de concession : Il s'agit généralement des licences et des redevances relatives à l'occupation de terrains et de bâtiments publics ou privés par des réseaux ou d'autres installations électriques;

c) les taxes ou prélèvements environnementaux : l'objectif de ceux-ci est habituellement soit de promouvoir les sources d'énergie renouvelables ou la cogénération, soit de pénaliser le CO₂, le SO₂ ou d'autres émissions influant sur le changement climatique;

d) les taxes pour les inspections nucléaires et autres : les frais de déclassement nucléaire, l'inspection et les redevances pour les installations nucléaires, etc;

e) les autres taxes ou prélèvements liés au secteur de l'énergie : redevances pour obligations de service public, prélèvements destinés au financement des autorités de régulation du secteur de l'énergie, etc;

f) les autres taxes ou prélèvements non liés au secteur de l'énergie : la fiscalité fédérale, régionale ou locale sur l'énergie consommée, taxes sur la distribution d'électricité, etc.

Les impôts sur les revenus, les impôts fonciers, les droits d'accises sur les produits pétroliers, les combustibles autres que ceux destinés à la production d'électricité et les carburants, les redevances routières, les taxes sur les licences pour les télécommunications, la radio, la publicité, les redevances pour des licences ainsi que les taxes sur les déchets, etc., ne seront pas pris en considération et seront exclus de la présente description, parce qu'ils font partie des coûts d'exploitation et s'appliquent aussi à d'autres activités ou industrie.

11. Une ventilation des prix de l'électricité selon leurs principaux composants sera communiquée à l'Administration une fois par an, en même temps que la notification de janvier relative aux prix. Cette ventilation des prix de l'électricité selon leurs principaux composants sera fondée sur la méthodologie suivante.

Le prix complet de l'électricité par tranche de consommation peut être considéré comme la somme des prix « réseaux », des prix « énergie et approvisionnement » (c'est-à-dire depuis la production jusqu'à la commercialisation, sauf les réseaux) et de tous les prélèvements et taxes :

a) le prix « réseaux » est le rapport entre les recettes liées aux tarifs pour le transport et la distribution ainsi (le cas échéant) que le volume correspondant de kWh par tranche de consommation; si des volumes séparés de kWh par tranche ne sont pas disponibles, il convient de communiquer des estimations,

b) le prix « énergie et approvisionnement » est le prix total diminué du prix « réseaux » et de tous les prélèvements et taxes.

c) Taxes et prélèvements : une ventilation supplémentaire sera présentée pour ce composant :

- taxes et prélèvements sur les prix « réseaux »;
- taxes et prélèvements sur les prix « énergie et approvisionnement »;
- T.V.A. et autres taxes récupérables.

Si des services complémentaires sont indiqués séparément, ils peuvent alors être inclus dans un des deux principaux composants, comme suit :

a) le prix « réseaux » inclura les coûts suivants : tarifs pour le transport et la distribution, pertes au cours du transport et de la distribution, coûts des réseaux, services après-vente, coûts d'entretien des services et location des compteurs;

b) le prix « énergie et approvisionnement » inclura les coûts suivants : réduction, agrégation, équilibrage énergétique, coûts de l'énergie fournie, services au client, gestion des services après-vente, comptage et autres coûts d'approvisionnement;

c) les autres coûts spécifiques : cet élément représente les coûts qui ne sont ni des coûts « réseaux » ni des coûts « énergie et approvisionnement » ni des taxes; s'il existe de tels coûts, ils seront notifiés séparément.

Vu pour être annexé à l'arrêté ministériel du 8 mai 2008 modifiant l'arrêté ministériel du 14 juin 2005 déterminant les modèles de questionnaires pour la collecte de données relatives à l'électricité, à la chaleur et au gaz naturel.

Le Ministre du Climat et de l'Energie,
P. MAGNETTE

Bijlage 9B

FEDERALE OVERHEIDSDIENST ECONOMIE, K.M.O., MIDDENSTAND EN ENERGIE

Algemene Directie Energie

Vragenlijsten betreffende de elektriciteitsprijzen voor huishoudelijke eindverbruikers

I. Halfjaarlijks onderzoek naar de elektriciteitsprijzen voor huishoudelijke eindverbruikers

1. Declarant :
2. Jaar :
Semester :
3. Prijs (cent per kWh)

Huishoudelijke eindverbruikers	Jaarlijks elektriciteitsverbruik in kWh		Prijzen in cent/kWh		
	Laagst	Hoogst	Prijzen exclusief belastingen en heffingen	Prijzen exclusief BTW en andere aftrekbare belastingen	Prijzen inclusief alle belastingen
Verbruikscategorie – DA	< 1000				
Verbruikscategorie – DB	1.000	< 2.500			
Verbruikscategorie – DC	2.500	< 5.000			
Verbruikscategorie – DD	5.000	< 15.000			
Verbruikscategorie – DE	≥ 15.000				

II. Jaarlijks onderzoek naar de uitsplitsing van de prijzen van de huishoudelijk eindverbruikers

1. Declarant :
2. Jaar :
3. Prijs (cent par kWuur)

Jaarlijks elektriciteitsverbruik (MWuur/jaar)	Netwerkprijzen exclusief belastingen en heffingen (cent/kWuur)	Energieprijzen exclusief belastingen en heffingen (cent/kWuur)	Belastingen en heffingen		
			op de netwerken (cent/kWuur)	op de energieprijzen (cent/kWuur)	BTW en andere aftrekbare besastingen (cent/kWuur)
0 – 1.000					
> 1.000 – 2.500					
> 2.500 – 5.000					
> 5.000 – 15.000					
> 15.000					

III. Jaarlijks onderzoek naar de verdeling van het huishoudelijk verbruik

1. Declarant :
2. Jaar :

Jaarlijks elektriciteitsverbruik (in kWh/jaar)	kWh
0-1.000	
> 1.000-2.500	
> 2.500-5.000	
> 5.000-15.000	
> 15.000	
Totaal	

IV. Gebruiksaanwijzing

De elektriciteitsprijzen voor huishoudelijke eindverbruikers worden volgens de hierna uiteengezette methode verzameld en samengesteld.

1. De mee te delen prijzen zijn de prijzen die worden betaald door huishoudelijke eindverbruikers die elektriciteit aankopen voor eigen verbruik.
2. Alle vormen van huishoudelijk elektriciteitsverbruik worden in aanmerking genomen.
3. De geregistreerde prijzen zijn gebaseerd op een systeem van standaardverbruiksschijven, waarbij elke categorie overeenstemt met een bepaalde jaarlijkse verbruiksschijf.
4. De prijzen worden tweemaal per jaar verzameld, aan het begin van elke periode van zes maanden (januari en juli) en hebben betrekking op de gemiddelde prijs die de huishoudelijke eindverbruikers gedurende de voorbije zes maanden voor elektriciteit hebben betaald. De eerste mededeling van prijsgegevens heeft betrekking op de situatie op 1 januari 2008.

5. De prijzen worden uitgedrukt in cent per kWh.

6. Alle kosten dienen in de prijs te zijn opgenomen : netwerktarieven plus verbruikte energie min eventuele kortingen of premies, plus andere heffingen (huur van de meter, abonnementskosten, enz).

De kosten van eerste aansluiting zijn echter niet in de prijzen opgenomen.

7. De prijzen moeten als nationale gemiddelden worden geregistreerd.

8. Er dient informatie over drie prijsniveaus te worden verstrekt :

- de prijzen exclusief belastingen en heffingen;
- de prijzen exclusief BTW en andere terugvorderbare belastingen;
- de prijzen inclusief alle belastingen, heffingen en BTW.

9. Eenmaal per jaar, samen met het indienen van de prijsinformatie in januari, wordt aan de Administratie informatie verstrekt over de tarieven en de berekeningsmethode en wordt een beschrijving gegeven van de belastingen die worden geheven op de verkoop van elektriciteit aan huishoudelijke eindverbruikers. In die beschrijving moeten ook alle niet-fiscale heffingen ter dekking van systeemkosten en openbaredienstverplichtingen zijn opgenomen.

De beschrijving van de belastingen moet uit drie duidelijk onderscheiden delen bestaan :

a) belastingen, heffingen, niet-fiscale heffingen, vergoedingen en alle andere fiscale lasten die niet zijn geïdentificeerd in de facturen die aan de huishoudelijke eindverbruikers worden verstrekt. De in dit punt beschreven elementen worden opgenomen in het meegedeelde cijfer voor het prijsniveau : « Prijzen exclusief belastingen en heffingen »;

b) belastingen en heffingen die zijn geïdentificeerd op de facturen die aan huishoudelijke eindverbruikers worden verstrekt en die als niet-terugvorderbaar worden beschouwd. De in dit punt beschreven elementen worden opgenomen in de meegedeelde cijfers voor het prijsniveau : « Prijzen exclusief BTW en andere terugvorderbare belastingen »;

c) belasting over de toegevoegd waarde (BTW) en andere terugvorderbare belastingen die zijn geïdentificeerd in de facturen die aan huishoudelijke eindverbruikers worden verstrekt. De in dit punt beschreven elementen worden opgenomen in de meegedeelde cijfers voor het prijsniveau : « Prijzen inclusief alle belastingen, heffingen en BTW ».

Volgende belastingen, heffingen, niet-fiscale heffingen, vergoedingen en fiscale lasten kunnen van toepassing zijn :

a) belasting over de toegevoegde waarde;

b) concessievergoedingen. Dit heeft meestal betrekking op licenties en vergoedingen voor het aanleggen van netwerken of andere elektriciteitsvoorzieningen op gronden of publieke of private eigendommen;

c) milieubelastingen of -heffingen. Dit heeft meestal betrekking op het bevorderen van hernieuwbare energiebronnen of WKK of op het belasten van CO₂, SO₂ of andere emissies die klimaatverandering in de hand werken;

d) belastingen voor nucleaire en andere inspecties : heffingen voor de ontmanteling van nucleaire installaties, inspecties van en vergoedingen voor nucleaire installaties, enz.;

e) andere belastingen of heffingen in de energiesector : openbaredienstverplichtingen of heffingen voor de financiering van regelgevende instanties op het gebied van energie, enz.

f) andere belastingen of heffingen die geen verband houden met de energiesector : nationale, lokale of regionale fiscale belastingen op energieverbruik, belastingen op elektriciteitsdistributie, enz.

Belastingen op inkomen, eigendom, douaneheffingen op olieproducten en brandstoffen voor andere doeleinden dan elektriciteitsopwekking, belastingen op brandstof voor motorvoertuigen en op weggebruik, vergoedingen voor telecommunicatie-, radio- en reclamevergunningen, belastingen op afval, enz. worden niet in aanmerking genomen en vallen niet onder deze beschrijving omdat ze ontegensprekelijk deel uitmaken van de kosten van de exploitanten en ook gelden voor andere bedrijfssectoren of activiteiten.

10. Eenmaal per jaar, samen met het indienen van de prijsinformatie in januari, wordt een uitsplitsing van de elektriciteitsprijzen in hun belangrijkste onderdelen meegedeeld aan de Administratie. De uitsplitsing van de elektriciteitsprijzen in hun belangrijkste onderdelen gebeurt op basis van de hierna uiteengezette methode.

De volledige prijs voor elektriciteit per verbruikscategorie kan worden beschouwd als de totale som van de « netwerkprijs », de prijzen van « energie en levering » (d.w.z. van opwekking tot vercommercialisering, met uitzondering van de netwerkprijzen) en alle belastingen en heffingen.

De « netwerkprijs » is de verhouding tussen de inkomsten uit de transmissie- en distributietarieven en (indien mogelijk) het daarmee overeenstemmende kWh-volume per verbruikscategorie. Als er geen afzonderlijke kWh-volumen per verbruikscategorie beschikbaar zijn, moeten ramingen worden opgesteld;

de prijs van « energie en levering » is de totale prijs min de « netwerkprijs » en min alle belastingen en heffingen; Belastingen en heffingen. Dit onderdeel wordt nog eens uitgesplitst in :

- belastingen en heffingen op « netwerkprijzen »,
- belastingen en heffingen op de prijs van « energie en leveringen »,
- BTW en andere terugvorderbare belastingen.

Wanneer complementaire diensten afzonderlijk worden geïdentificeerd, kunnen ze als volgt aan een van de twee hoofdonderdelen worden toegewezen :

a) « netwerkprijzen » omvatten de volgende kosten : transmissie- en distributietarieven, transmissie- en distributieverliezen, netwerkkosten, kosten van klantendienst, kosten van systeemdiensten en meterhuur;

b) de prijs van « energie en leveringen » omvat de volgende kosten : de kosten van opwekking, aggregatie en balancering van energie, de kosten van de geleverde energie, de kosten van dienstverlening aan de klant, dienst-na-verkoop, bemetering en andere leveringskosten;

c) andere specifieke kosten. Dit punt omvat de kosten die niet onder netwerkkosten, kosten van energie en levering of belastingen vallen. Als dergelijke kosten bestaan, worden ze afzonderlijk meegedeeld.

Gezien om te worden toegevoegd aan het ministerieel besluit van () tot wijziging van het ministerieel besluit van 14 juni 2005 tot bepaling van de modellen van de vragenlijsten voor de inzameling van gegevens betreffende elektriciteit, warmte en aardgas.

De Minister van Klimaat en Energie,
P. MAGNETTE

Annexe 9B

SERVICE PUBLIC FEDERAL ECONOMIE, P.M.E., CLASSES MOYENNES ET ENERGIE

Direction générale de l'Énergie

Questionnaires relatifs aux prix de l'électricité aux consommateurs finaux domestiques

I. Enquête semestrielle sur les prix de l'électricité pour les consommateurs domestiques

1. Déclarant
2. Année :
Semestre :
3. Prix (cent par kWh)

Consommateurs finaux domestiques	Consommation annuelle d'électricité en kWh		Prix en Cent / kWh		
	Minimale	Maximale	Prix hors taxes et prélèvements	Prix hors T.V.A. et autres taxes déductibles	Prix toutes taxes comprises
Tranche – DA	< 1000				
Tranche –DB	1.000	< 2.500			
Tranche –DC	2.500	< 5.000			
Tranche –DD	5.000	< 15.000			
Tranche – DE	≥ 15.000				

II. Enquête annuelle sur la ventilation des prix de l'électricité pour les consommateurs domestiques

1. Déclarant :
2. Année :
3. Prix (cent par kWh)

Consommation annuelle d'électricité (MWh/an)	Prix réseaux hors taxes et prélèvements (cent/kWh)	Prix énergie hors taxes et prélèvements (cent/kWh)	Taxes et Prélèvements		
			sur les prix réseaux (cent/kWh)	sur les prix énergie (cent/kWh)	T.V.A. et autres taxes récupérables (cent/kWh)
0 – 1.000					
> 1.000 – 2.500					
> 2.500 – 5.000					
> 5.000 – 15.000					
> 15.000					

III. Enquête annuelle sur la répartition des consommations domestiques

1. Déclarant :
2. Année :

Consommation annuelle d'électricité (en kWh/an)	kWh
0-1.000	
> 1.000-2.500	
> 2.500-5.000	
> 5.000-15.000	
> 15.000	
Total	

IV. Notice explicative

Les prix de l'électricité pour les consommateurs finaux domestiques doivent être recueillis et rassemblés selon la méthodologie décrite ci-après.

1. Les prix à consigner sont les prix payés par les consommateurs finaux domestiques à l'achat d'électricité pour leurs propres besoins.

2. Toutes les utilisations domestiques de l'électricité sont prises en considération.

3. Les prix notifiés doivent se fonder sur un système de tranches de consommation normalisées correspondant à une gamme de consommation annuelle d'électricité.

4. Les prix sont recueillis deux fois par an, au début de chaque semestre (janvier et juillet), et se rapportent aux prix moyens payés par les consommateurs finaux domestiques de l'électricité au cours des six mois précédents.

La première communication des données relatives aux prix se rapporte à la situation au 1^{er} janvier 2008

5. Les prix doivent être exprimés en cent par kWh.

6. Les prix doivent inclure toutes les charges à payer : les redevances d'utilisation du réseau et l'énergie consommée, diminuée des éventuels rabais ou primes, plus les autres charges (location du compteur, frais d'abonnement, etc.).

Il ne faut toutefois pas y inclure le coût du raccordement initial.

7. Les prix à consigner sont les prix nationaux moyens.

8. Trois niveaux de prix sont indiqués :

- prix hors taxes et prélèvements;
- prix hors T.V.A. et autres taxes récupérables;
- prix tous prélèvements, taxes et T.V.A. compris

9. Il convient de communiquer à l'Administration une fois par an, en même temps que la notification de janvier relative aux prix, les tarifs et la méthode de calcul ainsi qu'une description des taxes appliquées sur les ventes d'électricité aux consommateurs finaux domestiques. La description doit inclure tout prélèvement non fiscal couvrant les coûts des réseaux et les obligations de service public.

La description des taxes à acquitter doit comporter trois sections séparées :

a) taxes, prélèvements, prélèvements non fiscaux, redevances et autres charges fiscales qui ne sont pas indiquées dans les factures envoyées aux consommateurs finaux domestiques; ces éléments seront inclus dans les chiffres pour le niveau de prix « hors taxes et prélèvements »;

b) taxes et prélèvements indiqués dans les factures fournis aux consommateurs finaux domestiques et considérés comme non récupérables; ces éléments seront inclus dans les chiffres notifiés pour le niveau de prix « hors T.V.A. et autres taxes récupérables »;

c) taxe sur la valeur ajoutée (T.V.A.) et autres taxes récupérables indiquées sur les factures envoyées aux consommateurs finaux domestiques; ces éléments seront inclus dans les chiffres pour le niveau de prix « tous prélèvements, taxes et T.V.A. compris ».

Les taxes, prélèvements, prélèvements non fiscaux, redevances et charges fiscales qui peuvent être applicables sont notamment les suivantes :

- a) la taxe sur la valeur ajoutée,
- b) les redevances de concession : il s'agit généralement des licences et des redevances relatives à l'occupation de terrains et de bâtiments publics ou privés par des réseaux ou d'autres installations électriques;
- c) les taxes ou prélèvements environnementaux; l'objectif de ceux-ci est habituellement soit de promouvoir les sources d'énergie renouvelables ou la cogénération, soit de pénaliser le CO₂, le SO₂ ou d'autres émissions influant sur le changement climatique;
- d) les taxes pour les inspections nucléaires et autres : les frais de déclassement nucléaire, l'inspection et les redevances pour les installations nucléaires, etc.;
- e) les autres taxes ou prélèvements liés au secteur de l'énergie : les redevances pour obligations de service public, les prélèvements destinés au financement des autorités de régulation du secteur de l'énergie, etc.;
- f) les autres taxes ou prélèvements non liés au secteur de l'énergie : les fiscalités fédérale, régionale ou locale sur l'énergie consommée, les taxes sur la distribution d'électricité, etc.

Les impôts sur les revenus, les impôts fonciers, les droits d'accises sur les produits pétroliers, les combustibles autres que ceux destinés à la production d'électricité et les carburants, les redevances routières, les taxes sur les licences pour les télécommunications, la radio, la publicité, les redevances pour des licences, ainsi que les taxes sur les déchets, etc., ne seront pas pris en considération et seront exclus de la présente description, parce qu'ils font partie des coûts d'exploitation et s'appliquent aussi à d'autres activités ou industries.

10. Une ventilation des prix de l'électricité selon leurs principaux composants sera communiquée à l'Administration une fois par an, en même temps que la notification de janvier relative aux prix. Cette ventilation des prix de l'électricité selon leurs principaux composants sera fondée sur la méthodologie suivante.

Le prix complet de l'électricité par tranche de consommation peut être considéré comme la somme des prix « réseaux », des prix « énergie et approvisionnement » (c'est-à-dire depuis la production jusqu'à la commercialisation, sauf les réseaux) et de tous les prélèvements et taxes :

a) le prix « réseaux » est le rapport entre les recettes liées aux tarifs pour le transport et la distribution ainsi (le cas échéant) que le volume correspondant de kWh par tranche de consommation; si des volumes séparés de kWh par tranche ne sont pas disponibles, il convient de communiquer des estimations;

b) le prix « énergie et approvisionnement » est le prix total diminué du prix « réseaux » et de tous les prélèvements et taxes;

c) les taxes et prélèvements : une ventilation supplémentaire sera présentée pour ce composant :

— taxes et prélèvements sur les prix « réseaux »;

— taxes et prélèvements sur les prix « énergie et approvisionnement »;

— T.V.A. et autres taxes récupérables.

Si des services complémentaires sont indiqués séparément, ils peuvent alors être inclus dans un des deux principaux composants, comme suit :

a) le prix « réseaux » inclura les coûts suivants : tarifs pour le transport et la distribution, pertes au cours du transport et de la distribution, coûts des réseaux, services après-vente, coûts d'entretien des services et location des compteurs;

b) le prix « énergie et approvisionnement » inclura les coûts suivants : réduction, agrégation, équilibrage énergétique, coûts de l'énergie fournie, services au client, gestion des services après-vente, comptage et autres coûts d'approvisionnement;

c) les autres coûts spécifiques : cet élément représente les coûts qui ne sont ni des coûts « réseaux » ni des coûts « énergie et approvisionnement » ni des taxes. S'il existe de tels coûts, ils seront notifiés séparément.

Vu pour être annexé à l'arrêté ministériel du 8 mai 2008 modifiant l'arrêté ministériel du 14 juin 2005 déterminant les modèles de questionnaires pour la collecte de données relatives à l'électricité, à la chaleur et au gaz naturel.

Le Ministre du Climat et de l'Énergie,

P. MAGNETTE

Bijlage 10A

FEDERALE OVERHEIDSDIENST ECONOMIE, K.M.O., MIDDENSTAND EN ENERGIE

Algemene Directie Energie

Vragenlijsten betreffende gasprijzen voor industriële eindverbruikers

I. Halfjaarlijks onderzoek naar de gasprijzen voor industriële eindverbruikers

1. Declarant :

2. Jaar :

Semester :

3. Prijs (cent per kWh)

Industriële eindverbruikers	Jaarlijks gasverbruik in gigajoule (GJ)		Prijzen in cent/kWh		
	Laagst	Hoogst	Prijzen exclusief belastingen en heffingen	Prijzen exclusief BTW en andere aftrekbare belastingen	Prijzen inclusief alle belastingen
Verbruikscategorie - I1	< 1.000 GJ (of 277.800 kWh)				
Verbruikscategorie - I2	1.000 GJ (of 277.800 kWh)	< 10.000 GJ (of 2.778.000 kWh)			
Verbruikscategorie - I3	10.000 GJ (of 2.778.000 kWh)	< 100.000 GJ (of 27,8 GWh)			
Verbruikscategorie - I4	100.000 GJ (of 27,8 GWh)	< 1.000.000 GJ (of 277,8 GWh)			
Verbruikscategorie - I5	1.000.000 GJ (of 277,8 GWh)	<= 4.000.000 GJ (of 1.111 GWh)			

II. Jaarlijks onderzoek naar de verdeling van het industrieel verbruik

1. Declarant :

2. Jaar :

Jaarlijks gasverbruik (in GJ/jaar)	GJ
0-1.000	
> 1.000-10.000	
> 10.000-100.000	
> 1.00000-1.000.000	
> 1.000.000-4.000.000	
> 4.000.000	
Totaal	

III. Gebruiksaanwijzing

De gasprijzen voor industriële eindverbruikers worden volgens de hierna uiteengezette methode verzameld en samengesteld.

1. De mee te delen prijzen zijn de prijzen die worden betaald door industriële eindverbruikers die via gaspijpleidingen verdeeld gas aankopen voor eigen gebruik.

2. Alle vormen van industrieel gasverbruik worden in aanmerking genomen.

Consumenten die :

- gas gebruiken voor de opwekking van elektriciteit in elektriciteitscentrales of WKK-installaties;
- gas gebruiken voor niet energetische doeleinden (bv. In de chemische industrie);
- meer dan 4 000 000 Gigajoule (Gj) aan gas per jaar verbruiken zijn echter van het systeem uitgesloten.

3. De geregistreerde prijzen zijn gebaseerd op een systeem van standaardverbruiksschijven, waarbij elke categorie overeenstemt met een bepaalde jaarlijkse verbruiksschijf.

4. De prijzen worden tweemaal per jaar verzameld, aan het begin van elke periode van zes maanden (januari en juli), en hebben betrekking op de gemiddelde prijs die de industriële eindverbruikers gedurende de voorbije zes maanden voor gas hebben betaald. De eerste mededeling van prijsgegevens heeft betrekking op de situatie op 1 januari 2008.

5. De prijzen worden uitgedrukt in cent per kWh. De gebruikte eenheid wordt gemeten op basis van de calorimetrische warmtewaarde (Gross Calorific Value, GCV).

6. Alle kosten dienen in de prijs te zijn opgenomen : netwerktarieven plus verbruikte energie min eventuele kortingen of premies, plus andere heffingen (huur van de meter, abonnementskosten, enz).

De kosten van eerste aansluiting zijn echter niet in de prijzen opgenomen.

7. De prijzen moeten als nationale gemiddelden worden geregistreerd.

8. Er dient informatie over drie prijsniveaus te worden verstrekt :

- de prijzen exclusief belastingen en heffingen;
- de prijzen exclusief BTW en andere terugvorderbare belastingen;
- de prijzen inclusief alle belastingen, heffingen en BTW.

9. Eenmaal per jaar, samen met het indienen van de prijsinformatie in januari wordt informatie over de belangrijkste kenmerken en factoren die een invloed hebben op de voor elke verbruikscategorie meegeedeelde prijzen meegeedeeld aan de Administratie.

De informatie heeft betrekking op :

a) de met elke gebruikscategorie overeenstemmende gemiddelde belastingsfactoren voor industriële eindverbruikers berekend op basis van de totale geleverd energie en de gemiddelde maximale vraag;

b) een beschrijving van de kortingen voor onderbrekbare leveringen;

c) een beschrijving van de vaste kosten, kosten voor de huur van de meter en andere heffingen op nationaal niveau.

10. Eenmaal per jaar, samen met het indienen van de prijsinformatie in januari, wordt aan de Administratie informatie verstrekt over de tarieven en de berekeningsmethode en wordt een beschrijving gegeven van de belastingen die worden geheven op de verkoop van gas aan industriële eindverbruikers. In die beschrijving moeten ook alle niet-fiscale heffingen ter dekking van systeemkosten en openbardienstverplichtingen zijn opgenomen.

De beschrijving van de belastingen moet uit drie duidelijk onderscheiden delen bestaan :

a) belastingen, heffingen, niet-fiscale heffingen, vergoedingen en alle andere fiscale lasten die niet zijn geïdentificeerd in de facturen die aan de industriële eindverbruikers worden verstrekt. De in dit punt beschreven elementen worden opgenomen in het meegeedeelde cijfer voor het prijsniveau : « Prijzen exclusief belastingen en heffingen »;

b) belastingen en heffingen die zijn geïdentificeerd op de facturen die aan industriële eindverbruikers worden verstrekt en die als niet-terugvorderbaar worden beschouwd. De in dit punt beschreven elementen worden opgenomen in de meegeedeelde cijfers voor het prijsniveau : « Prijzen exclusief BTW en andere terugvorderbare belastingen »;

c) belasting over de toegevoegd waarde (BTW) en andere terugvorderbare belastingen die zijn geïdentificeerd in de facturen die aan industriële eindverbruikers worden verstrekt. De in dit punt beschreven elementen worden opgenomen in de meegeedeelde cijfers voor het prijsniveau : « Prijzen inclusief alle belastingen, heffingen en BTW ».

Volgende belastingen, heffingen, niet-fiscale heffingen, vergoedingen en fiscale lasten kunnen van toepassing zijn :

a) belasting over de toegevoegd waarde;

b) concessievergoedingen. Dit heeft meestal betrekking op licenties en vergoedingen voor het aanleggen van netwerken of andere gasvoorzieningen op gronden of publieke of private eigendommen;

c) milieubelastingen of -heffingen. Dit heeft meestal betrekking op het bevorderen van hernieuwbare energiebronnen of WKK of op het belasten van CO₂, SO₂ of andere emissies die klimaatverandering in de hand werken;

d) andere belastingen of heffingen in de energiesector : openbardienstverplichtingen of heffingen voor de financiering van regelgevende instanties op het gebied van energie, enz.

e) andere belastingen of heffingen die geen verband houden met de energiesector : nationale, lokale of regionale fiscale belastingen op energieverbruik, belastingen op gasdistributie, enz.

Belastingen op inkomen, eigendom, brandstof voor motorvoertuigen, weggebruik, telecommunicatie-, radio- en reclamevergunningen, afval, enz. worden niet in aanmerking genomen en vallen niet onder deze beschrijving omdat ze ontegensprekelijk deel uitmaken van de kosten van de exploitanten en ook gelden voor andere bedrijfssectoren of activiteiten.

Gezien om te worden toegevoegd aan het ministerieel besluit van 8 mei 2008 tot wijziging van het ministerieel besluit van 14 juni 2005 tot bepaling van de modellen van de vragenlijsten voor de inzameling van gegevens betreffende elektriciteit, warmte en aardgas.

De Minister van Klimaat en Energie,

P. MAGNETTE

Annexe 10A

SERVICE PUBLIC FEDERAL ECONOMIE, P.M.E., CLASSES MOYENNES ET ENERGIE

Direction générale de l'Energie

Questionnaires relatifs aux prix du gaz aux consommateurs finaux industriels

I. Enquête semestrielle sur les prix du gaz pour les consommateurs industriels

1. Déclarant :

2. Année :

Semestre :

3. Prix (cent par kWh)

Consommateurs finaux industriels	Consommation de gaz annuelle en gigajoule (GJ)		Prix en Cent/kWh		
	Minimale	Maximale	Prix hors taxes et prélèvements	Prix hors T.V.A. et autres taxes déductibles	Prix toutes taxes comprises
Tranche - I1	< 1.000 GJ (soit 277.800 kWh)				
Tranche - I2	1.000 GJ (soit 277.800 kWh)	< 10.000 GJ (soit 2.778.000 kWh)			
Tranche - I3	10.000 GJ (soit 2.778.000 kWh)	< 100.000 GJ (soit 27,78 GWh)			
Tranche - I4	100.000 GJ (soit 27,78 GWh)	< 1.000.000 GJ (soit 277,8 GWh)			
Tranche - I5	1.000.000 GJ (soit 277,8 GWh)	<= 4.000.000 GJ (soit 1.111 GWh)			

II. Enquête annuelle sur la répartition des consommations industrielles

1. Déclarant :

2. Année :

Consommation annuelle de gaz (en GJ/an)	GJ
0-1.000	
> 1.000-10.000	
> 10.000-100.000	
> 100.000-1.000.000	
> 1.000.000-4.000.000	
> 4.000.000	
Total	

III. Notice explicative

Les prix du gaz pour les consommateurs finaux industriels doivent être recueillis et rassemblés selon la méthodologie suivante :

1. Les prix à consigner sont les prix payés par les consommateurs finaux industriels à l'achat de gaz naturel distribué par gazoduc pour leurs propres besoins.

2. Toutes les utilisations industrielles du gaz sont prises en considération. Toutefois, le système exclut les consommateurs qui utilisent du gaz :

- pour la production d'électricité dans des centrales, y compris de cogénération;
- pour des usages non énergétiques (par exemple l'industrie chimique);
- au-dessus de 4 000 000 de gigajoules par an.

3. Les prix notifiés doivent se fonder sur un système de tranches de consommation normalisées correspondant à une gamme de consommation annuelle de gaz.

4. Les prix sont recueillis deux fois par an, au début de chaque semestre (janvier et juillet), et se rapportent aux prix moyens payés par les consommateurs finaux industriels pour le gaz au cours des six mois précédents. La première communication des données relatives aux prix se rapporte à la situation au 1^{er} janvier 2008.

5. Les prix doivent être exprimés en cent par kWh. L'unité d'énergie utilisée est mesurée sur la base du pouvoir calorifique supérieur (PCS).

6. Les prix doivent inclure toutes les charges à payer : les redevances d'utilisation du réseau et l'énergie consommée, diminuée des éventuels rabais ou primes, plus les autres charges (location du compteur, frais d'abonnement, etc.). Il ne faut toutefois pas y inclure le coût du raccordement initial.

7. Les prix à consigner sont les prix nationaux moyens.

8. Trois niveaux de prix doivent être indiqués :

- prix hors taxes et prélèvements;
- prix hors T.V.A. et autres taxes récupérables;
- prix tous prélèvements, taxes et T.V.A. comprises.

9. Des informations sur les caractéristiques moyennes principales ainsi que les facteurs influant sur les prix notifiés pour chaque tranche de consommation sont communiquées à l'Administration une fois par an, en même temps que la notification de janvier relative aux prix.

Ces informations comprennent :

- a) les facteurs de charge moyens pour les consommateurs finaux industriels correspondant à chaque tranche, calculés sur la base du volume total livré et de la demande maximale moyenne;
- b) une description des rabais accordés pour les fournitures effaçables;
- c) une description des redevances fixes, des frais de location des compteurs et de toute autre charge au niveau national.

10. Il convient de communiquer à l'Administration une fois par an, en même temps que la notification de janvier, les tarifs et la méthode de calcul ainsi qu'une description des taxes appliquées sur les ventes de gaz aux consommateurs finaux industriels. La description doit inclure tout prélèvement non fiscal couvrant les coûts des réseaux et les obligations de service public.

La description des taxes à acquitter doit comporter trois sections séparées :

- a) taxes, prélèvements, prélèvements non fiscaux, redevances et autres charges fiscales qui ne sont pas indiquées dans les factures envoyées aux consommateurs finaux industriels; ces éléments seront inclus dans les chiffres pour le niveau de prix « hors taxes et prélèvements »;
- b) taxes et prélèvements indiqués dans les factures fournis aux consommateurs finaux industriels et considérés comme non récupérables; ces éléments seront inclus dans les chiffres notifiés pour le niveau de prix « hors T.V.A. et autres taxes récupérables »;
- c) taxe sur la valeur ajoutée (T.V.A.) et autres taxes récupérables indiquées sur les factures envoyées aux consommateurs finaux industriels; ces éléments seront inclus dans les chiffres pour le niveau de prix « tous prélèvements, taxes et T.V.A. comprises ».

Les taxes, prélèvements, prélèvements non fiscaux, redevances et charges fiscales qui peuvent être applicables sont les suivantes :

- a) la taxe sur la valeur ajoutée;
- b) les redevances de concession; il s'agit généralement des licences et des redevances relatives à l'occupation de terrains et de bâtiments publics ou privés par des réseaux ou d'autres installations gazières;
- c) les taxes ou prélèvements environnementaux; l'objectif de ceux-ci est habituellement soit de promouvoir les sources d'énergie renouvelables ou la cogénération, soit de pénaliser le CO₂, le SO₂ ou d'autres émissions influant sur le changement climatique;
- d) les autres taxes ou prélèvements liés au secteur de l'énergie : redevances pour obligations de service public, prélèvements destinés au financement des autorités de régulation du secteur de l'énergie, etc;
- e) les autres taxes ou prélèvements non liés au secteur de l'énergie : les fiscalités fédérale, régionale ou locale sur l'énergie consommée, les taxes sur la distribution du gaz, etc.

Les impôts sur les revenus, les impôts fonciers, les taxes sur les carburants, les redevances routières, les taxes sur les licences pour les télécoms, la radio, la publicité, les redevances pour des licences, ainsi que les taxes sur les déchets, etc., ne seront pas pris en considération et sont exclus de la présente description, parce qu'ils font partie des coûts d'exploitation et s'appliquent aussi à d'autres activités ou industries.

Vu pour être annexé à l'arrêté ministériel du 8 mai 2008 modifiant l'arrêté ministériel du 14 juin 2005 déterminant les modèles de questionnaires pour la collecte de données relatives à l'électricité, à la chaleur et au gaz naturel.

Le Ministre du Climat et de l'Énergie,
P. MAGNETTE

Bijlage 10B

FEDERALE OVERHEIDSDIENST ECONOMIE, K.M.O., MIDDENSTAND EN ENERGIE

Algemene Directie Energie

Vragenlijsten betreffende de gasprijzen voor huishoudelijke eindverbruikers

I. Halfjaarlijks onderzoek naar de gasprijzen voor huishoudelijke eindverbruikers

1. Declarant :

2. Jaar :

Semester :

3. Prijs (cent per kWh)

Huishoudelijke eindverbruikers	Jaarlijks gasverbruik in gigajoule (GJ)		Prijzen in cent/kWh		
	Laagst	Hoogst	Prijzen exclusief belastingen en heffingen	Prijzen exclusief BTW en andere aftrekbare belastingen	Prijzen inclusief alle belastingen
Verbruikscategorie – D1	< 20 (of 5.556 kWh)				
Verbruikscategorie – D2	20 (of 5.556 kWh)	< 200 (of 55.556 kWh)			
Verbruikscategorie – D3	> 200 (of 55.556 kWh)				

II. Jaarlijks onderzoek naar de verdeling van het huishoudelijk verbruik

1. Declarant :
2. Jaar :

Jaarlijks gasverbruik (in GJ/jaar)	GJ
0-20	
> 20-200	
> 200	
Totaal	

III. Gebruiksaanwijzing

De gasprijzen voor huishoudelijke eindverbruikers worden volgens de hierna uiteengezette methode verzameld en samengesteld.

1. De mee te delen prijzen zijn de prijzen die worden betaald door huishoudelijke eindverbruikers die via gaspijpleidingen verdeeld gas aankopen voor eigen gebruik.

2. Alle vormen van huishoudelijk gasverbruik worden in aanmerking genomen.

3. De geregistreerde prijzen zijn gebaseerd op een systeem van standaardverbruiksschijven, waarbij elke categorie overeenstemt met een bepaalde jaarlijkse verbruiksschijf.

4. De prijzen worden tweemaal per jaar verzameld, aan het begin van elke periode van zes maanden (januari en juli) en hebben betrekking op de gemiddelde prijs die de huishoudelijke eindverbruikers gedurende de voorbije zes maanden voor gas hebben betaald. De eerste mededeling van prijsgegevens heeft betrekking op de situatie op 1 januari 2008.

5. De prijzen worden uitgedrukt in cent per kWh. De gebruikte eenheid wordt gemeten op basis van de calorimetrische warmtewaarde (Gross Calorific Value, GCV).

6. Alle kosten dienen in de prijs te zijn opgenomen : netwerktarieven plus verbruikte energie min eventuele kortingen of premies, plus andere heffingen (huur van de meter, abonnementskosten, enz).

De kosten van eerste aansluiting zijn echter niet in de prijzen opgenomen.

7. De prijzen moeten als nationale gemiddelden worden geregistreerd.

8. Er dient informatie over drie prijsniveaus te worden verstrekt :

— de prijzen exclusief belastingen en heffingen;

— de prijzen exclusief BTW en andere terugvorderbare belastingen;

— de prijzen inclusief alle belastingen, heffingen en BTW.

9. Eenmaal per jaar, samen met het indienen van de prijsinformatie in januari, wordt aan de Administratie informatie verstrekt over de tarieven en de berekeningsmethode en wordt een beschrijving gegeven van de belastingen die worden geheven op de verkoop van gas aan huishoudelijke eindverbruikers. In die beschrijving moeten ook alle niet-fiscale heffingen ter dekking van systeemkosten en openbardienstverplichtingen zijn opgenomen.

De beschrijving van de belastingen moet uit drie duidelijk onderscheiden delen bestaan :

a) belastingen, heffingen, niet-fiscale heffingen, vergoedingen en alle andere fiscale lasten die niet zijn geïdentificeerd in de facturen die aan de huishoudelijke eindverbruikers worden verstrekt. De in dit punt beschreven elementen worden opgenomen in het meegedeelde cijfer voor het prijsniveau : « Prijzen exclusief belastingen en heffingen »;

b) belastingen en heffingen die zijn geïdentificeerd op de facturen die aan huishoudelijke eindverbruikers worden verstrekt en die als niet-terugvorderbaar worden beschouwd. De in dit punt beschreven elementen worden opgenomen in de meegedeelde cijfers voor het prijsniveau : « Prijzen exclusief BTW en andere terugvorderbare belastingen »;

c) belasting over de toegevoegde waarde (BTW) en andere terugvorderbare belastingen die zijn geïdentificeerd in de facturen die aan huishoudelijke eindverbruikers worden verstrekt. De in dit punt beschreven elementen worden opgenomen in de meegedeelde cijfers voor het prijsniveau : « Prijzen inclusief alle belastingen, heffingen en BTW ».

Volgende belastingen, heffingen, niet-fiscale heffingen, vergoedingen en fiscale lasten kunnen van toepassing zijn :

a) belasting over de toegevoegde waarde;

b) concessievergoedingen. Dit heeft meestal betrekking op licenties en vergoedingen voor het aanleggen van netwerken of andere gasvoorzieningen op gronden of publieke of private eigendommen;

c) milieubelastingen of -heffingen. Dit heeft meestal betrekking op het bevorderen van hernieuwbare energiebronnen of WKK of op het belasten van CO₂, SO₂ of andere emissies die klimaatverandering in de hand werken;

d) andere belastingen of heffingen in de energiesector : openbardienstverplichtingen of heffingen voor de financiering van regelgevende instanties op het gebied van energie, enz.

e) andere belastingen of heffingen die geen verband houden met de energiesector : nationale, lokale of regionale fiscale belastingen op energieverbruik, belastingen op gasdistributie, enz.

Belastingen op inkomen, eigendom, belastingen op brandstof voor motorvoertuigen en op weggebruik, vergoedingen voor telecommunicatie-, radio- en reclamevergunningen, belastingen op afval, enz. worden niet in aanmerking genomen en vallen niet onder deze beschrijving omdat ze ontegensprekelijk deel uitmaken van de kosten van de exploitanten en ook gelden voor andere bedrijfssectoren of activiteiten.

Gezien om te worden gevoegd bij het ministerieel besluit van 8 mei 2008 tot wijziging van het ministerieel besluit van 14 juni 2005 tot bepaling van de modellen van de vragenlijsten voor de inzameling van gegevens betreffende elektriciteit, warmte en aardgas.

De Minister van Klimaat en Energie,

P. MAGNETTE

Annexe 10B

SERVICE PUBLIC FEDERAL ECONOMIE, P.M.E., CLASSES MOYENNES ET ENERGIE

Direction générale de l'Energie

Questionnaires relatifs aux prix du gaz aux consommateurs finaux domestiques

I. Enquête semestrielle sur les prix du gaz pour les consommateurs domestiques

1. Déclarant :

2. Année :

Semestre :

3. Prix (cent par kWh)

Consommateurs finaux domestiques	Consommation de gaz annuelle en gigajoule (GJ)		Prix en Cent / kWh		
	Minimale	Maximale	Prix hors taxes et prélèvements	Prix hors T.V.A. et autres taxes déductibles	Prix toutes taxes comprises
Tranche – D1	< 20 (soit 5.556 kWh)				
Tranche –D2	20 (soit 5.556 kWh)	< 200 (soit 55.556 kWh)			
Tranche – D3	> 200 (soit 55.556 kWh)				

II. Enquête annuelle sur la répartition des consommations domestiques

1. Déclarant :

2. Année :

Consommation annuelle de gaz (en GJ/an)	GJ
0-20	
> 20-200	
> 200	
Total	

III. Notice explicative

Les prix du gaz pour les consommateurs finaux domestiques doivent être recueillis et rassemblés selon la méthodologie décrite ci-après

1. Les prix à consigner sont les prix payés par les consommateurs finaux domestiques à l'achat de gaz naturel distribué par gazoduc pour leurs propres besoins.

2. Toutes les utilisations domestiques du gaz sont prises en considération (chauffage, cuisine, etc.).

3. Les prix notifiés doivent se fonder sur un système de tranches de consommation normalisées correspondant à une gamme de consommation annuelle de gaz.

4. Les prix seront recueillis deux fois par an, au début de chaque semestre (janvier et juillet), et se rapporteront aux prix moyens payés par les consommateurs finaux domestiques pour le gaz au cours des six mois précédents.

5. Les prix doivent être exprimés en cent par kWh. L'unité d'énergie utilisée est mesurée sur la base du pouvoir calorifique supérieur (PCS).

6. Les prix doivent inclure toutes les charges à payer : les redevances d'utilisation du réseau et l'énergie consommée, diminuée des éventuels rabais ou primes, plus les autres charges (location du compteur, frais d'abonnement, etc.). Il ne faut toutefois pas y inclure le coût du raccordement initial.

7. Les prix à consigner sont les prix nationaux moyens.

8. Trois niveaux de prix doivent être indiqués :

— prix hors taxes et prélèvements;

— prix hors T.V.A. et autres taxes récupérables;

— prix tous prélèvements, taxes et T.V.A. comprises.

9. Il convient de communiquer à l'Administration une fois par an, en même temps que la notification de janvier, les tarifs et la méthode de calcul ainsi qu'une description des taxes appliquées sur les ventes de gaz aux consommateurs finaux domestiques. La description doit inclure tout prélèvement non fiscal couvrant les coûts des réseaux et les obligations de service public.

La description des taxes à acquitter doit comporter trois sections séparées :

a) taxes, prélèvements, prélèvements non fiscaux, redevances et autres charges fiscales qui ne sont pas indiquées dans les factures envoyées aux consommateurs finaux domestiques; ces éléments seront inclus dans les chiffres pour le niveau de prix « hors taxes et prélèvements »;

b) taxes et prélèvements indiqués dans les factures fournis aux consommateurs finaux domestiques et considérés comme non récupérables; ces éléments seront inclus dans les chiffres notifiés pour le niveau de prix « hors T.V.A. et autres taxes récupérables »;

c) taxe sur la valeur ajoutée (T.V.A.) et autres taxes récupérables indiquées sur les factures envoyées aux consommateurs finaux domestiques; ces éléments seront inclus dans les chiffres pour le niveau de prix « tous prélèvements, taxes et T.V.A. comprises ».

Les taxes, prélèvements, prélèvements non fiscaux, redevances et charges fiscales qui peuvent être applicables sont notamment les suivantes :

- a) la taxe sur la valeur ajoutée;
- b) les redevances de concession; il s'agit généralement des licences et des redevances relatives à l'occupation de terrains et de bâtiments publics ou privés par des réseaux ou d'autres installations gazières;
- c) taxes ou prélèvements environnementaux; l'objectif de ceux-ci est habituellement soit de promouvoir les sources d'énergie renouvelables ou la cogénération, soit de pénaliser le CO₂, le SO₂ ou d'autres émissions influant sur le changement climatique;
- d) les autres taxes ou prélèvements liés au secteur de l'énergie : redevances/obligations de service public, prélèvements destinés au financement des autorités de régulation du secteur de l'énergie, etc.;
- e) les autres taxes ou prélèvements non liés au secteur de l'énergie : les fiscalités fédérale, régionale ou locale sur l'énergie consommée, les taxes sur la distribution du gaz, etc.

Les impôts sur les revenus, les impôts fonciers, les taxes sur les carburants, les redevances routières, les taxes sur les licences pour les télécommunications, la radio, la publicité, les redevances pour des licences, ainsi que les taxes sur les déchets, etc., ne seront pas pris en considération et sont exclus de la présente description, parce qu'ils font partie des coûts d'exploitation et s'appliquent aussi à d'autres activités ou industries.

Vu pour être annexé à l'arrêté ministériel du 8 mai 2008 modifiant l'arrêté ministériel du 14 juin 2005 déterminant les modèles de questionnaires pour la collecte de données relatives à l'électricité, à la chaleur et au gaz naturel.

Le Ministre du Climat et de l'Énergie,
P. MAGNETTE

FEDERALE OVERHEIDSDIENST ECONOMIE,
K.M.O., MIDDENSTAND EN ENERGIE

N. 2008 — 1856

[C — 2008/11217]

22 MEI 2008. — Ministerieel besluit houdende het uit de handel nemen en het verbod van het op de markt brengen van de fopaansteker « Funnyman » van de fabrikant ERFURTH GmbH

De Minister van Klimaat en Energie,

Gelet op de wet van 9 februari 1994 betreffende de veiligheid van producten en diensten, de artikelen 2 en 4, gewijzigd bij de wetten van 4 april 2001 en 18 december 2002;

Gelet op het koninklijk besluit van 4 maart 2002 betreffende de veiligheid van speelgoed, artikel 2;

Overwegende dat dit product veilig voor kinderen moet zijn;

Overwegende dat het artikel oogletsel kan veroorzaken door rondvliegende brokstukken alsook gehoorschade als gevolg van overdreven geluidsdruk;

Overwegende dat, overeenkomstig artikel 6 van de wet van 9 februari 1994 betreffende de veiligheid van producten en diensten, de firma ERFURTH GmbH, de producent van dit product, bij aangetekend schrijven in kennis gesteld werd van de non-conformiteiten van zijn product op 28 november 2007;

Overwegende dat deze brieven als raadplegingen gelden in de zin van artikel 4, § 2, van de wet van 9 februari 1994 betreffende de veiligheid van producten en diensten;

Overwegende dat de producent niet voldoende gereageerd heeft op deze brief;

Overwegende dat het, in het belang van de veiligheid van de consument, dus nodig is te voorkomen dat dit product op de Belgische markt terechtkomt,

Besluit :

Artikel 1. Het op de markt brengen van de fopaansteker van het merk « Funnyman » van de fabrikant ERFURTH GmbH wordt verboden.

Art. 2. Het in artikel 1 vermelde product moet worden uit de handel genomen.

Art. 3. De producent moet zijn klanten hierover inlichten.

Art. 4. Dit besluit treedt in werking de dag waarop het in het *Belgisch Staatsblad* wordt bekendgemaakt.

Brussel, 22 mei 2008.

P. MAGNETTE

SERVICE PUBLIC FEDERAL ECONOMIE,
P.M.E., CLASSES MOYENNES ET ENERGIE

F. 2008 — 1856

[C — 2008/11217]

22 MAI 2008. — Arrêté ministériel portant retrait et interdiction de la mise sur le marché du briquet de farces et attrapes de marque « Funnyman », dont le producteur est la firme ERFURTH GmbH

Le Ministre du Climat et de l'Énergie,

Vu la loi du 9 février 1994 relative à la sécurité des produits et des services, les articles 2 et 4, modifiée par les lois des 4 avril 2001 et 18 décembre 2002;

Vu l'arrêté royal du 4 mars 2002 relatif à la sécurité des jouets, l'article 2;

Considérant que ce produit doit être sûr pour les enfants;

Considérant que ce produit est susceptible de provoquer des lésions oculaires causées par des débris de l'amorce ainsi que des lésions auditives résultant d'une pression acoustique excessive;

Considérant que, conformément à l'article 6 de la loi du 9 février 1994 relative à la sécurité des produits et des services, la firme ERFURTH GmbH, le producteur de ce produit, a été informé par lettre recommandée des non-conformités de son produit, le 28 novembre 2007;

Considérant que cette lettre tient lieu de consultation au sens de l'article 4, § 2, de la loi du 9 février 1994 relative à la sécurité des produits et des services;

Considérant que le producteur n'a pas réagi de façon satisfaisante à cette lettre;

Considérant qu'il est donc nécessaire, dans l'intérêt de la sécurité du consommateur, d'éviter que ce produit ne se retrouve sur le marché belge,

Arrête :

Article 1^{er}. La mise sur le marché du briquet de farces et attrapes de marque « Funnyman », dont le producteur est la firme ERFURTH GmbH, est interdite.

Art. 2. Le produit visé à l'article 1^{er} doit être retiré du marché.

Art. 3. Le producteur doit en informer ses clients.

Art. 4. Le présent arrêté entre en vigueur le jour de sa publication au *Moniteur belge*.

Bruxelles, le 22 mai 2008.

P. MAGNETTE