FEDERALE OVERHEIDSDIENST
ECONOMIE, K.M.O.,
MIDDENSTAND en ENERGIE
Algemene Directie Energie

Vragenlijsten betreffende de prijzen van elektriciteit
voor de industriële eindverbruikers

I. Halfjaarlijks overzicht van industriële standaardverbruikers

1. Aangever :

2. Geografish gebied van Belgïe :

3. Informatie betreffende 1/ van het jaar

4. Prijzen (cent per kWh)

1	*2*	*3*	*4*	*5*	*6*	*7*
Ia	30 000	30	1 000			
Ib	50 000	50	1 000			
Ic	160 000	100	1 600			
Id	1 250 000	500	2 500			
Ie	2 000 000	500	4 000			
If	10 000 000	2 500	4 000			
Ig	24 000 000	4 000	6 000			
Ih	50 000 000	10 000	5 000			
Ii	70 000 000	10 000	7 000			

1. *Standaardverbruiker*
2. *Jaarlijks verbruik (kWh)*
3. *Maximaal gevraagd vermogen (kW)*
4. *Modulatie (uren)*
5. *Prijs zonder belastingen*
6. *Prijs alle belastingen inbegrepen (behalve BTW en andere aftrekbare belastingen)*
7. *Prijs alle belastingen inbegrepen*

Belgisch Staatsblad dd. 01-07-2005
2http://www.emis.vito.be

5. Overige kenmerken die bij de berekening van de prijs een rol spelen (indien nodig extra bladen gebruiken).

6. De prijzen hebben betrekking op :

- een enkele onderneming
- een onderneming met een meerderheidspositie
- andere situaties (specificeren)

7. Geldend belastingsysteem :
Belasting of heffing :
Grondslag en model :
Geografisch gebied :
Geldigheidsduur :
(Herhalen voor elk van de bestaande belastingen of heffingen).

8. Economisch gebied waarop de opgegeven prijzen van toepassing zijn : (andere, niet-industriële sectoren waarop ze van toepassing zijn, of uitgesloten bedrijfstakken waarvoor een bijzondere regeling geldt) :

9. Leveringsspanning :

Belgisch Staatsblad dd. 01-07-2005
2http://www.emis.vito.be

II. Halfjaarlijks overzicht van industriële marker prices

1. Aangever :

2. Geografisch gebied van België:

3. Gegevens betreffende categorie van 25 / 50 / 75 MW (1) (2)

4. Referentiedatum 1/ van het jaar

		(3)	(4)	(5)	
5.	Enige marker price :				
	Laagste marker price :				(in cent per kWu)
	Hoogste marker price :				

6. Beschrijvende kenmerken (indien nodig extra bladen gebruiken) :

7. Voorwaarden voor het verkrijgen van kortingen van 6, 8, 10 % (indien nodig extra bladen gebruiken) :

(1) Schrappen wat niet past en per categorie en streek een blad invullen.
(2) Gegevens die verzonden moeten worden binnen de twee maanden te rekenen vanaf de referentiedatum.
(3) Zonder belastingen.
(4) Alle belastingen inbegrepen (behalve BTW en andere aftrekbare belastingen).
(5) Alle belastingen inbegrepen.

Belgisch Staatsblad dd. 01-07-2005
2http://www.emis.vito.be

III. Tweejarig overzicht van verdeling van de verbruiken en de verbruikers van de industriële eindverbruikers

Aangever :

Informatie voor het jaar :

Opgevraagd vermogen kW	Verbruik (uren)					
	0-2.000 u/jaar		2.000-5.000 u/ jaar		> 5.000 u/ jaar	
	Aantal verbruikers	GWh	Aantal verbruikers	GWh	Aantal verbruikers	GWh
0 – 150						
> 150 – 1.500						
> 1.500 – 5.000						
> 5.000 – 17.500						
> 17.500 – 37.500						
>37.500 – 62.500						
> 62.500						
TOTAAL						

IV. Gebruiksaanwijzing

Met betrekking tot de indiening van gegevens over elektriciteit overeenkomstig deze bijlage zijn de volgende regels van toepassing :

A. ***Het overzicht van industriële standaardverbruikers*** (betreffende verbruikers met een maximaal vermogen van 10 MW)

1. Het onderzoek naar de elektriciteitsprijzen richt zich op de volgende negen categorieën industriële referentieverbruikers :

Referentie-verbruiker	Jaarlijks verbruik (kWh)	Maximaal vermogen (kW)	Jaarlijks verbruik (in uur)
Ia	30.000	30	1.000
Ib	50.000	50	1.000
Ic	160.000	100	1.600
Id	1.250.000	500	2.500
Ie	2.000.000	500	4.000
If	10.000.000	2.500	4.000
Ig	24.000.000	4.000	6.000
Ih	50.000.000	10.000	5.000
Ii	70.000.000	10.000	7.000

Het maximale vermogen is de maximale afname in een kwartier die in een jaar is geregistreerd, uitgedrukt in kW. De leveringsprijs wordt berekend voor *cos phi = 0,90*. Bij tarieven die zijn gebaseerd op een afgenomen vermogen per half uur wordt het maximale vermogen van de referentieverbruiker vermenigvuldigd met 0,98. Tarieven die zijn gebaseerd op een in kVA uitgedrukt vermogen, worden gecorrigeerd door het maximale vermogen in kW van de referentieverbruiker te delen door de coëfficiënten *cos phi = 0,90* .

2. In het geval van tarieven die zijn gebaseerd op een maximaal vermogen dat meer dan eenmaal per jaar wordt opgenomen, wordt het vastrecht vermenigvuldigd met de volgende coëfficiënten :

Tabel van coëfficiënten voor de correctie van het vermogen

Gebruik (in uur)	Maandelijks maximaal vermogen	Tweemaan-delijks maximaal vermogen	Driemaan-delijks maximaal vermogen	Gemiddelde van de drie hoogste maandelijkse vermogens	Gemiddelde van de twee hoogste maandelijkse vermogens	Jaarlijks maximaal vermogen
1.000	0,81	0,83	0,86	0,94	0,96	1,0
1.600	0,83	0,85	0,88	0,95	0,97	1,0
2.500	0,85	0,87	0,90	0,96	0,98	1,0
4.000	0,90	0,91	0,95	0,98	0,99	1,0
5.000	0,90	0,91	0,95	0,98	0,99	1,0
6.000	0,96	0,97	0,98	0,99	0,995	1,0
7.000	0,96	0,97	0,98	0,99	0,995	1,0

Belgisch Staatsblad dd. 01-07-2005
2http://www.emis.vito.be

3. Bij verlaagd tarief voor daluren dient het volgende verbruik in dergelijke periode in aanmerking te worden genomen bij de berekening van de gemiddelde prijs per kWh :

Standaard-verbruiker	Jaarlijkse modulatie	Jaarlijks verbruik	Jaarlijks verbruik in 1.000 kWh gefactureerd tegen tarieven voor daluren overeenkomstig het gemiddelde aantal uren per 24 uren					
	uren	1.000 kWh	7 u	8 u	9 u	10 u	11 u	12 u
Ia	1.000	30	0	0	0	0	0	0
Ib	1.000	50	0	0	0	0	0	0
Ic	1.600	160	11	13	16	19	22	25
Id	2.500	1.250	197	225	262	300	338	375
Ie	4.000	2.000	438	500	580	660	740	820
If	4.000	10.000	2.190	2.500	2.900	3.300	3.700	4.100
Ig	6.000	24.000	7.140	8.160	9.120	10.080	11.040	12.000
Ih	5.000	50.000	13.100	15.000	17.000	19.000	21.000	23.000
Ii	7.000	70.000	23.300	26.600	29.400	32.200	35.000	37.800

Voor daluren waarvan de duur tussen de in de tabel opgenomen uren ligt, dient het jaarlijkse verbruik van kWh gedurende de daluren door middel van extrapolatie te worden geschat.

Voor de overige daluren, bij voorbeeld zondag de gehele dag, dient slechts de helft van de extra uren te worden genomen en het gemiddelde hiervan over alle dagen van het jaar te worden berekend; het resultaat hiervan dient aan de normale daluren te worden toegevoegd voordat van de bovenstaande tabel gebruik wordt gemaakt.

4. De opgenomen prijzen dienen zoveel mogelijk te zijn gebaseerd op gepubliceerde tarieven die van toepassing zijn in de desbetreffende categorie referentieverbruikers. Indien de mogelijkheid van meer dan één tarief bestaat, dient het tarief dat voor de verbruiker het meest voordelige is te worden toegepast, waarbij alle tarieven die in de praktijk niet worden toegepast of die slechts op een zeer klein of verwaarloosbaar aantal verbruikers van toepassing zijn, buiten beschouwing worden gelaten. Wanneer er sprake is van fictieve tarieven, speciale contracten of na vrije onderhandelingen vastgestelde prijzen, dienen de prijzen te worden opgenomen die voor de desbetreffende leveringsvoorwaarden het meest gangbaar (het meest representatief) zijn.

5. Wanneer elektriciteit voor een bepaalde categorie referentieverbruikers in een aantal verschillende voltages kan worden geleverd, dient het voltage in aanmerking te worden genomen dat voor de desbetreffende categorie referentieverbruikers het meest representatief is. Dit beginsel dient tevens bij andere, niet in het besluit vermelde parameters te worden gevolgd.

6. De prijs per kWh dient op zodanige wijze te worden berekend dat alle verschuldigde vaste kosten erin zijn opgenomen (bij voorbeeld huur van de meter, vastrecht, kosten in verband met de capaciteit, enz.) evenals de kosten voor de verbruikte kWh. De prijs wordt derhalve gevormd door het totale verschuldigde bedrag na eventuele premies of kortingen die voor het betrokken consumptiepatroon gelden, gedeeld door het totale verbruik. De kosten van eerste aansluiting dienen echter niet in de prijs te worden verdisconteerd. Hoewel tweemaal per jaar informatie over de prijzen dient te worden verstrekt, dient de berekening op jaarlijkse verbruikscijfers te zijn gebaseerd, ten einde seizoenschommelingen te vermijden.

Belgisch Staatsblad dd. 01-07-2005
2http://www.emis.vito.be

7. De prijzen dienen in cent per kWh te worden aangegeven :

- exclusief belastingen;
- exclusief B.T.W. en andere aftrekbare belastingen;
- alle belastingen inbegrepen.

Tevens moeten aangeven worden de berekeningsvoet en –wijze van de op de verkoop van de elektriciteit aan de verbruiker toegepaste belastingen.

8. Er dient een zo uitvoerig mogelijke beschrijving van het prijsstelsel en van de wijze waarop het wordt toegepast, te worden verstrekt. Meer bepaald moeten eventuele wijzigingen in het stelsel sinds het voorgaande onderzoek worden aangegeven.

B Het "Marker Price"-overzicht van de industriële "Marker Pricers" voor verbruikers met een maximaal vermogen van meer dan 10 MW.

9. De "Marker Prices" en de daarmee samenhangende gegevens worden opgenomen, namelijk met betrekking tot drie categorieën van grote industriële afnemers, dat wil zeggen de industriële verbruikers met een maximaal vermogen van circa :

- 25 MW, dat wil zeggen verbruikers met een maximaal vermogen tussen 17,5 MW en 37,5 MW;
- 50 MW, dat wil zeggen verbruikers met een maximaal vermogen tussen 37,5 MW en 62,5 MW;
- 75 MW, dat wil zeggen verbruikers met een maximaal vermogen tussen 62,5 MW en 75,0 MW.

Tot deze categorieën behoren tevens de industriële verbruikers die zelf in een gedeelte van hun behoefte aan elektriciteit voorzien; er dient uitsluitend informatie te worden verstrekt over het verbruik van door een elektriciteitsmaatschappij geleverde elektriciteit.

10. De "Marker Price" voor een bepaalde MW-categorie (bij voorbeeld 25 MW) is de gemiddelde prijs per kWh die betaald moet worden door een theoretische industriële verbruiker of een "Marker Price Industrial Consumer" van het betrokken nutsbedrijf met een normale maximale vraag van circa 25 MW, waarbij echter kortingen vanwege "bijzondere factoren" buiten beschouwing worden gelaten; deze dienen afzonderlijk te worden gerapporteerd. De vermogenskenmerken van deze "Marker Price Industrial Consumer" dienen zoveel mogelijk representatief te zijn (met eventuele "bijzondere factoren" dient geen rekening te worden gehouden) voor alle industriële verbruikers in de betrokken categorie die door het nutsbedrijf worden bediend.

Ten einde een zekere homogeniteit te bewerkstelligen zal de Commissie vermogenskenmerken voor elke categorie van deze "Marker Price Industrial Consumers" (d.w.z. 25 MW, 50 MW en 75 MW) vaststellen, hoewel deze slechts door de aangever dienen te worden overgenomen indien zij voor het beoogde doel geschikt zijn. Indien deze vermogenskenmerken niet geschikt zijn, kan de aangever zelf de vermogenskenmerken van deze categorieën verbruikers vaststellen, mits de Commissie daarmee akkoord gaat. Deze vermogenskenmerken betreffen met name de belastingsfactor (bij voorbeeld "7.000 uur", waarbij 7.000 het aantal uren is dat nodig is om, bij maximaal vermogen, het jaarlijkse verbruik te bereiken), alsook de verdeling van het verbruik volgens de tarieven die per dagdeel worden toegepast (piekuren, daluren enz…).

Belgisch Staatsblad dd. 01-07-2005
2http://www.emis.vito.be

11. In de opgegeven "Marker Prices" dienen alle verschuldigde vaste kosten te zijn opgenomen (bij voorbeeld huur van de meter, vastrecht of kosten in verband met de capaciteit enz.), alsook de kosten voor de verbruikte kWh. De kosten van eerste aansluiting dienen echter niet in de prijzen te zijn verdisconteerd. Hoewel tweemaal per jaar gegevens moeten worden verzameld, dienen uitsluitend jaarcijfers te worden gebruikt, ten einde seizoenschommelingen te vermijden. Er dient uitleg te worden verschaft over de wijze waarop de "Marker Price" is berekend, alsook over de in deze prijs verdisconteerde eventuele vaste kosten.

12. Voor elke "Marker Price" dienen de "Bijzondere factoren" te worden vermeld op grond waarvan de prijzen kunnen worden verlaagd (bij voorbeeld stroomonderbreking) en dient de in dat geval geldende prijsverlaging (in beginsel 6%, 8% of 10%) te worden aangegeven. Deze bijzondere factoren moeten representatief zijn voor de factoren die van toepassing zijn op de industriële afnemers van de onderzochte MW-categorie, welke door het betrokken nutsbedrijf van elektriciteit worden voorzien.

13. Elke aangever dient de "Marker Prices" en de daarbij behorende informatie [over de vermogenskenmerken van de theoretische "Marker Price Industrial Consumer" (punt 10) en over de bijzondere factoren en de prijsverlagingen waartoe deze factoren aanleiding geven (punt 12)] aan het Bestuur mee te delen.

14. Ten einde de vertrouwelijkheid te bewaren zullen de "Marker Prices" en de bijbehorende informatie voor een bepaalde MW-categorie worden meegedeeld, indien in het land ten minste drie verbruikers tot de desbetreffende categorie behoren.

15. De "Marker Prices" worden uitgedrukt overeenkomstig de aanwijzingen in punt 7.

16. De aangevers dienen eveneens eenmaal per twee jaar gegevens te verschaffen over het aantal verbruikers per MW-categorie (bij voorbeeld 17,5-27,5 MW, 37,5-62,5 MW en 62,5-75,0 MW), alsmede over het totale jaarlijkse verbruik van deze verbruikers per categorie (in GWh). De uit hoofde van dit punt verlangde informatie moet aan het Bestuur worden overgemaakt, die de gegevens voor het land als geheel collationeert.

Gezien om te worden gevoegd bij 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 Energie,

M. VERWILGHEN

Belgisch Staatsblad dd. 01-07-2005

2http://www.emis.vito.be