



Bruxelles, den 18.11.2015  
COM(2015) 496 final

ANNEXES 1 to 2

## **BILAG**

til  
forslaget til

**EUROPA-PARLAMENTETS OG RÅDETS FORORDNING**  
om europæiske statistikker over priserne på naturgas og elektricitet og om ophævelse af  
Europa-Parlamentets og Rådets direktiv 2008/92/EF om en fællesskabsprocedure med  
hensyn til gennemsigtigheden af prisen på gas og elektricitet til den endelige forbruger i  
industrien

## BILAG

### BILAG I — NATURGASPRISER

I dette bilag beskrives den metode, der anvendes til indsamling og udarbejdelse af statistiske data vedrørende priserne på naturgas for privatkunder og endelige erhvervskunder.

#### 1. Priser

De priser, der skal indberettes, er de priser, der betales af privatkunder og endelige erhvervskunder, der køber naturgas til eget brug, og som distribueres gennem rørledninger.

#### 2. Naturgas

Naturgas omfatter naturgas og andre gasformige brændstoffer, der er blandet med naturgas i transmissions- og distributionsnet, såsom biogas. Andre gasformige brændstoffer, som distribueres via dedikerede net, og som ikke bliver blandet med naturgas (f.eks. gasværksgas, koksværksgas, højovngas og biogas), skal udelukkes.

#### 3. Indberettende enheder

Dataene skal omfatte alle privatkunder og endelige erhvervskunder, der køber naturgas, men skal udelukke de kunder, som kun bruger gas til:

- elproduktion i elektricitetsværker eller kraftvarmeværker, eller
- ikke-energimæssige formål (f.eks. til brug i den kemiske industri).

#### 4. Måleenheder

De priser, som skal indberettes, er de nationale gennemsnitspriser, der betales af privatkunder og erhvervskunder.

Priser udtrykkes i national valuta pr. gigajoule (GJ). Den anvendte energienhed skal måles på grundlag af den kalorimetrisk brændværdi.

Priserne skal være vægtet i forhold til naturgasforsyningssekskabernes markedsandel inden for hvert forbrugsinterval. Hvis det ikke er muligt at beregne vægtede gennemsnitspriser, kan aritmetiske gennemsnitspriser angives. I begge tilfælde skal dataene omfatte en repræsentativ andel af det nationale marked.

#### 5. Forbrugsintervaller

De priser, som skal indberettes, skal baseres på et system bestående af standardiserede årlige forbrugsintervaller for naturgasforbruget.

a) For privatkunder skal følgende intervaller anvendes:

Forbrugsinterval	Årligt naturgasforbrug (GJ)	
	Minimum	Maksimum
Interval D1		< 20
Interval D2	≥ 20	< 200
Interval D3	≥ 200	

b) For endelige erhvervs-kunder skal følgende intervaller anvendes:

Forbrugsinterval	Årligt naturgasforbrug (GJ)	
	Minimum	Maksimum
Interval I1		< 1 000
Interval I2	≥ 1 000	< 10 000
Interval I3	≥ 10 000	< 100 000
Interval I4	≥ 100 000	< 1 000 000
Interval I5	≥ 1 000 000	< 4 000 000
Interval I6	≥ 4 000 000	

## 6. Detaljeringsgrad

De pågældende priser skal indeholde alle betalinger til: netafgifter plus energiforbruget, minus eventuelle fradrag eller nedslag i prisen, plus alle andre afgifter (f.eks. målerafgifter og faste takster). Udgifter i forbindelse med den oprindelige tilslutning skal udelukkes.

Detaljerede data skal oplyses som anført nedenfor.

### a) *Detaljeringsgrad for komponenter og delkomponenter*

De indberettede priser skal deles op i **tre hovedkomponenter** og i separate delkomponenter.

Den endelige kundepris på naturgas fordelt efter forbrugsintervaller er summen af de **tre hovedkomponenter**: energi- og forsyningskomponenten, netkomponenten (transmission og distribution) samt den komponent, der omfatter skatter, gebyrer og afgifter.

Komponent og delkomponent	Beskrivelse
<b>energi og forsyning</b>	Denne komponent skal indeholde enten den råvarepris på naturgas, der betales af leverandøren, eller prisen på naturgas ved indførselsstedet til transmissionssystemet, inklusive, hvis det er relevant, lageromkostninger plus omkostninger vedrørende salget af naturgas til endelige kunder.
<b>net</b>	Netprisen skal indeholde følgende omkostninger: transmissions- og distributionstakster, transmissions- og distributionstab, netomkostninger, eftersalgsserviceomkostninger, systemserviceomkostninger og målerafgift og målerafslæsningsomkostninger.
<i>Delkomponent</i>	Netkomponenten skal være opdelt i transmissionsomkostninger og distributionsnetomkostninger som følger:  1. Den globale, gennemsnitlige, relative andel af transmissionsomkostningerne (udtrykt som en procentdel af de samlede netomkostninger og baseret på de forbrugsintervaller, der er defineret i

	punkt 5).
	2. Den globale, gennemsnitlige, relative andel af distributionsomkostningerne (udtrykt som en procentdel af de samlede netomkostninger og baseret på de forbrugsintervaller, der er defineret i punkt 5).
<b>skatter, gebyrer og afgifter</b>	Denne komponent er summen af alle de delkomponenter (skatter, gebyrer og afgifter), der er anført nedenfor.
<i>Delkomponenter</i>	Følgende delkomponenter skal anføres som individuelle poster for hvert forbrugsinterval, der er defineret i punkt 5.
	1. Moms som beskrevet i Rådets direktiv 2006/112/EF <sup>1</sup> om det fælles merværdiafgiftssystem.
	2. Skatter, gebyrer og afgifter i forbindelse med aktiviteter, der skal fremme vedvarende energikilder, energieffektivitet og kraftvarmeproduktion.
	3. Skatter, gebyrer og afgifter i forbindelse med strategiske lagre, kapacitetsbetalinger og energisikkerhed, beskatning af gasdistribution, bundne omkostninger og afgifter til finansiering af energitilsynsmyndigheder eller markedsoperatører.
	4. Skatter, gebyrer og afgifter i forbindelse med luftkvalitet og miljø, skatter på CO <sub>2</sub> -emissioner eller andre drivhusgasser.
	5. Alle andre skatter, gebyrer og afgifter, som ikke er omfattet af nogen af de foregående fire kategorier: støtte til fjernvarme, lokal eller regional skatteforpligtelse, ø-kompensation, koncessionsafgifter angående licenser og afgifter, der betales for at udnytte landområder og offentlig eller privat ejendom til forsyningsnet eller andre anlæg.

b) *Detaljeringsgrad baseret på beskatning*

Prisdataene skal opdeles i følgende **tre kategorier**:

Kategori	Beskrivelse
<b>priser ekskl. alle skatter, gebyrer og afgifter</b>	Denne priskategori omfatter kun energi- og forsyningskomponenten samt netkomponenten.
<b>priser ekskl. moms og andre refunderbare afgifter</b>	Denne priskategori omfatter energi- og forsyningskomponenten, netkomponenten og skatter, gebyrer og afgifter, som anses for ikke-refunderbare for endelige erhvervs-kunder. For privatkunder omfatter denne priskategori energi- og netkomponenterne og skatter, gebyrer og afgifter, men ekskl. moms.
<b>priser inkl. alle skatter</b>	Denne priskategori omfatter energi- og forsyningskomponenten, netkomponenten og alle refunderbare og ikke-refunderbare skatter, gebyrer og afgifter.

<sup>1</sup> Rådets direktiv 2006/112/EF af 28. november 2006 om det fælles merværdiafgiftssystem (EUT L 347 af 11.12.2006, s. 1).

## **7. Forbrugsmængder**

Medlemsstaterne skal indsende oplysninger om den relative andel af naturgas i hvert forbrugsinterval i forhold til den samlede mængde, som priserne refererer til.

De årlige forbrugsmængder for hvert forbrugsinterval skal indberettes én gang om året, samtidig med at prisdataene indberettes for det andet halvår.

Dataene må ikke være mere end to år gamle.

## BILAG II — PRISER PÅ ELEKTRICITET

I dette bilag beskrives den metode, der anvendes til indsamling og udarbejdelse af statistiske data vedrørende priserne på elektricitet for privatkunder og endelige erhvervskunder.

### 1. Priser

De priser, der skal indberettes, er de priser, der betales af privatkunder og endelige erhvervskunder, der køber elektricitet til eget brug.

### 2. Indberettende enheder

Dataene skal omfatte alle privatkunder og endelige erhvervskunder, der køber elektricitet, men egenproducenter, der producerer og forbruger egen elektricitet, skal undtages fra indberetningspligten.

### 3. Måleenhed

De priser, som skal indberettes, er de nationale gennemsnitspriser, der betales af privatkunder og erhvervskunder.

Priser udtrykkes i national valuta pr. kilowatt-time (kWh).

Priserne skal være vægtet i forhold til elforsyningssekskabernes markedsandel inden for hvert forbrugsinterval. Hvis det ikke er muligt at beregne vægtede gennemsnitspriser, kan aritmetiske gennemsnitspriser angives. I begge tilfælde skal dataene omfatte en repræsentativ andel af det nationale marked.

### 4. Forbrugsintervaller

De priser, som skal indberettes, skal baseres på et system med standardiserede årlige forbrugsintervaller for elforbruget.

a) For privatkunder skal følgende intervaller anvendes:

Forbrugsinterval	Årligt elforbrug (kWh)	
	Minimum	Maksimum
Interval DA		< 1 000
Interval DB	≥ 1 000	< 2 500
Interval DC	≥ 2 500	< 5 000
Interval DD	≥ 5 000	< 15 000
Interval DE	≥ 15 000	

b) For endelige erhvervskunder skal følgende intervaller anvendes:

Forbrugsinterval	Årligt elforbrug (MWh)	
	Minimum.	Maksimum

Interval IA		< 20
Interval IB	≥ 20	< 500
Interval IC	≥ 500	< 2 000
Interval ID	≥ 2 000	< 20 000
Interval IE	≥ 20 000	< 70 000
Interval IF	≥ 70 000	< 150 000
Interval IG	≥ 150 000	

## 5. Detaljeringsgrad

De pågældende priser skal indeholde alle betalinger til: netafgifter plus energiforbruget, minus eventuelle fradrag eller nedslag i prisen, plus andre afgifter (f.eks. målerafgift, faste takster). Udgifter i forbindelse med den oprindelige tilslutning skal udelukkes.

Detaljerede data skal oplyses som anført nedenfor.

### a) *Detaljeringsgrad for komponenter og delkomponenter*

De indberettede priser skal deles op i **tre hovedkomponenter** og i separate delkomponenter.

Den endelige kundepris på elektricitet fordelt efter forbrugsintervaller er summen af de **tre hovedkomponenter**: energi- og forsyningskomponenten, netkomponenten (transmission og distribution) samt den komponent, der omfatter skatter, gebyrer og afgifter.

Komponent og <i>Delkomponent</i>	Beskrivelse
<b>energi og forsyning</b>	Denne komponent skal indeholde følgende omkostninger: produktion, lagring, balanceringsenergi, omkostninger ved energileverancer, kundeservice, eftersalgssstyring og andre forsyningsomkostninger.
<b>net</b>	Netprisen skal indeholde følgende omkostninger: transmissions- og distributionstakster, transmissions- og distributionstab, netomkostninger, eftersalgsserviceomkostninger, systemserviceomkostninger og målerafgift og målerafslæsningsomkostninger.
<i>Delkomponent</i>	Netkomponenten skal være opdelt i transmissionsomkostninger og distributionsnetomkostninger som følger:
	1. Den globale, gennemsnitlige, relative andel af transmissionsomkostningerne (udtrykt som en procentdel af de samlede netomkostninger og baseret på de forbrugsintervaller, der er defineret i punkt 4).
	2. Den globale, gennemsnitlige, relative andel af distributionsomkostningerne (udtrykt som en procentdel af de samlede netomkostninger og baseret på de forbrugsintervaller, der er defineret i punkt 4).

<b>skatter, gebyrer og afgifter</b>	Denne komponent er summen af alle de delkomponenter (skatter, gebyrer og afgifter), der er anført nedenfor.
<i>Delkomponent</i>	Følgende delkomponenter skal anføres som individuelle poster for hvert forbrugsinterval, der er defineret i punkt 4.
	1. Moms som beskrevet i Rådets direktiv 2006/112/EF om det fælles merværdiafgiftssystem.
	2. Skatter, gebyrer og afgifter i forbindelse med aktiviteter, der skal fremme vedvarende energikilder, energieffektivitet og kraftvarmeproduktion.
	3. Skatter, gebyrer og afgifter i forbindelse med kapacitetsbetalinger, energisikkerhed og produktionens tilstrækkelighed, beskatning af omstrukturering af kulindustrien, beskatning af eldistribution, bundne omkostninger og afgifter til finansiering af energitilsynsmyndigheder eller markedsoperatører.
	4. Skatter, gebyrer og afgifter i forbindelse med luftkvalitet og miljø, skatter på CO <sub>2</sub> -emissioner eller andre drivhusgasser.
	5. Skatter, gebyrer og afgifter i forbindelse med den nukleare sektor, herunder nedlukning af nukleare anlæg, inspektioner og afgifter for nukleare anlæg.
	6. Alle andre skatter, gebyrer og afgifter, som ikke er omfattet af nogen af de foregående fem kategorier: støtte til fjernvarme, lokal eller regional skatteforpligtelse, ø-kompensation, koncessionsafgifter angående licenser og afgifter, der betales for at udnytte landområder og offentlig eller privat ejendom til forsyningsnet eller andre anordninger.

*b) Detaljeringsgrad baseret på beskatning*

Prisdataene skal opdeles i følgende **tre kategorier**:

Kategori	Beskrivelse
<b>priser ekskl. alle skatter, gebyrer og afgifter</b>	Denne priskategori omfatter kun energi- og forsyningskomponenten samt netkomponenten.
<b>priser ekskl. moms og andre refunderbare afgifter</b>	Denne priskategori omfatter energi- og forsyningskomponenten, netkomponenten og skatter, gebyrer og afgifter, som anses for ikke-refunderbare for endelige erhvervs-kunder. For privatkunder omfatter denne priskategori energi- og netkomponenterne og skatter, gebyrer og afgifter, men ekskl. moms.
<b>priser inkl. alle skatter</b>	Denne priskategori omfatter energi- og forsyningskomponenten, netkomponenten og alle refunderbare og ikke-refunderbare skatter, gebyrer og afgifter.

## 6. Forbrugsmængder

Medlemsstaterne skal indsende oplysninger om den relative andel af elektricitet i hvert forbrugsinterval baseret på den samlede mængde, som priserne refererer til.



De årlige forbrugsmængder for hvert forbrugsinterval skal indberettes én gang om året, samtidig med at prisdataene indberettes for det andet halvår.

Dataene må ikke være mere end to år gamle.