



Klima-, Energi- og  
Forsyningsministeriet

## Notat til Folketingets Europaudvalg

**Dato**  
22. september 2022

**J nr.** 2022-3223

## Ekstraordinært energirådsmøde den 30. september 2022

| Dagsorden                                                          | Side |
|--------------------------------------------------------------------|------|
| 1. Forslaget til råde sforordning om kriseindgreb på energiområdet | 2    |
| - <i>Politisk enighed</i>                                          |      |



## Forslag til rådsforordning om kriseindgreb på energiområdet

KOM(2022) 475

### 1. Resumé

*Europa-Kommissionen har den 14. september 2022 fremsat et forslag til rådsforordning om kriseindgreb på energiområdet. Forslaget er fremsat med hjemmel i TEUF artikel 122, stk. 1. Det tjekkiske formandskab planlægger, at der skal opnås politisk enighed om forslaget på det ekstraordinære energirådsmøde den 30. september 2022.*

*Forslaget, der skal gælde i en midlertidig periode, har til formål at imødekomme konsekvenserne af de høje elpriser for husholdninger og erhverv ved hhv. at reducere elforbruget via reduktionsmål, indføre et indtægtsloft for elproduktion i forhold til ekstraordinære profitter og anvende provenuet herfra til at kompensere elforbrugerne samt indføre et solidaritetsbidrag fra selskaber, der producerer fossil energi.*

*Forslaget forventes at kunne få betydelige erhvervsøkonomiske og statsfinansielle konsekvenser, ligesom der forventes behov for indførsel af lovgivning for at implementere de forskellige tiltag.*

*Regeringen finder, at den aktuelle situation med høje energipriser nødvendiggør en fælles EU-indsats. Regeringen ser forslaget om reduktion af elforbruget som vigtigt redskab til hurtigt at reducere elpriserne samt styrke forsyningssikkerheden. Regeringen støtter endvidere indførsel af et midlertidigt indtægtsloft, som ikke skader forsyningssikkerheden, fortsat gør det attraktivt at investere i den grønne omstilling og sikrer national fleksibilitet i implementeringen. Fsva. solidaritetsbidraget fra selskaber, der producerer fossil energi, finder regeringen formålet relevant, særligt set i lyset af, at indtægtsloftet hovedsageligt omfatter VE-producenter.*

### 1. Baggrund

Kommissionen har den 14. september 2022 fremsat forslag til rådsforordning om et kriseindgreb på energiområdet, KOM(2022) 475. Forslaget har hjemmel i TEUF artikel 122, stk. 1, hvorefter Rådet træffer beslutning med kvalificeret flertal. Det fremgår af TEUF artikel 122, stk. 1, at Rådet på forslag af Kommissionen i en ånd af solidaritet mellem medlemsstaterne kan vedtage foranstaltninger, der er afpasset efter den økonomiske situation, især hvis der opstår forsyningsvanskeligheder med hensyn til visse produkter, navnlig på energiområdet. Forslaget er endnu ikke oversendt til Rådet i dansk udgave.

Rådsforordningen indeholder midlertidige ekstraordinære indgreb i energimarkedet, der har til formål at håndtere konsekvenserne af den aktuelle situation med ekstraordinære høje energipriser, især elpriser. Rådsforordningen supplerer Kommissionens REPowerEU-plan af 18. maj 2022, KOM(2022) 230 samt rådsforordningen om koordineret reduktion af gasforbruget. REPowerEU-planen har fokus på, hvordan



EU's afhængighed af russiske fossile brændsler kan udfases hurtigst muligt og senest i 2027 via tiltag, der bl.a. omhandler energibesparelser og acceleration af omstillingen af EU til ren energi. Rådsforordningen om gasforbruget indfører bl.a. et frivilligt reduktionsmål for gasforbruget på mindst 15 pct. i perioden fra august til ultimo marts 2023 med mulighed for, at reduktionsmålet kan gøres obligatorisk.

Det tjekkiske formandskab har sat forslaget på dagsordenen for det ekstraordinære energirådsmøde den 30. september 2022 til politisk enighed.

## 2. Formål og indhold

Formålet med forslaget er at introducere ekstraordinære og midlertidige tiltag for at reducere elforbruget, omfordele 'overnormale profitter' i elmarkedet fra elproducenter til elforbrugere samt give medlemslandene mulighed for at gribe ind i prissætningen på detailmarkedet for husholdninger og små- og mellemstore virksomheder. Derudover etablerer forslaget et midlertidigt 'solidaritetsbidrag' for europæiske virksomheder med aktiviteter udelukkende i olie-, gas-, kul- og raffinaderisektorerne for at bidrage til håndteringen af de høje energipriser.

### *Reduktion af efterspørgsel på el*

Forslaget indfører et vejledende mål for medlemsstaterne om at reducere bruttoelforbruget med 10 pct. i perioden 1. november 2022 til 31. marts 2023. Forbruget beregnes ift. det gennemsnitlige månedlige brutto elforbrug i vinterperioden de sidste 5 år.

Medlemsstaterne skal for hver måned identificere spidsbelastningen, som er de timer i løbet af dagen, hvor elpriserne er højest. Spidsbelastningstimerne skal udgøre mindst 10 pct. af månedens timer. Medlemsstaterne pålægges et obligatorisk krav om at reducere bruttoelforbruget i spidsbelastningstimerne med mindst 5 pct.

Medlemsstaterne får ift. forslaget fleksibilitet til at vælge, hvilke tiltag reduktionsmålene skal opnås med. Disse tiltag og foranstaltninger skal være klart definerede, transparente, proportionale, ikke-diskriminerende og verificerbare. Desuden må foranstaltningerne ikke unødigt forhindre processen med at erstatte fossile brændsels-teknologier med elektricitet.

### *Indtægtsloft*

Med forslaget indføres et obligatorisk indtægtsloft på 180 EUR pr. MWh for elproduktion med lavere omkostninger end gasfyrede kraftværker (fx solceller, vindmøller og atomkraft), således at disse ikke opnår "overnormale" profitter som følge af de ekstraordinært høje elpriser.

Energiformer, der er omfattet, er vind, sol, geotermi, vandkraft uden reservoir, biomasse (dog undtaget biogas), affald, atomkraft, brunkul, olieskifer, råolie og andre olieprodukter. Der er enkelte undtagelser til loftet, bl.a. små anlæg på under 20 kW,



demonstrationsprojekter, fossil gas, biogas, stenkul og elproducenter, hvis indtjening i forvejen begrænses som følge af statslige tiltag/mekanismer.

Medlemsstaterne skal sikre, at indtægtsloftet dækker producenternes totale realiseret markedsindtjening. "Langsigtede kontrakter/fastprisaftaler", hvor markedsindtægterne er under indtægtsloftet, er af den grund ikke omfattet, idet elproduktion omfattet af sådanne kontrakter i overvejende grad ikke vil generere realiserede indtægter på kort sigt svarende til de høje markedspriser på el, og dermed ikke realiserede indtægter over loftet. Denne type kontrakter anvendes især ift. dansk VE-produktion.

Det står desuden medlemsstaterne frit at bevare eksisterende eller introducere nye tiltag, der begrænser elproducenters indtjening yderligere, såfremt disse er proportionelle, ikke skaber forvridninger på elmarkedet, ikke forstyrrer investeringssignalet, og så længe producenterne stadig kan tjene deres investeringsomkostninger ind og tiltagene generelt er i overensstemmelse med øvrig EU-lovgivning.

#### *Anvendelse af provenu fra indtægtsloftet*

Provenuet fra indtægtsloftet skal anvendes til at finansiere tiltag, der kan afhjælpe konsekvenserne af høje elpriser for elforbrugere. Medlemsstaterne får fleksibilitet til at udmønte provenuet, så længe tiltagene er veldefinerede, gennemsigtige, proportionelle, ikke-diskriminerende og verificerbare og ikke modarbejder målet om at reducere elforbruget.

I forslaget henvises til en række tiltag, som medlemsstaterne kan overveje at indføre:

- Finansiell kompensation til elforbrugere mod at reducere elforbruget
- Direkte overførelser til elforbrugere
- Kompensation til elleverandører som leverer el til en pris, som er lavere end leveringsomkostningerne på baggrund af en statslig indgriben i detailmarkedet
- Begrænsning af prisen for en del af elforbruget
- Fremme af elforbrugeres investeringer i vedvarende energi og energieffektivisering.

Det foreslås desuden, at medlemsstater, hvis nettoimport af el er lig med eller over 100 pct. af deres elforbrug, skal have en andel i det overskud, som det EU-land, der eksporterer til dem, får adgang til.

#### *Tiltag på detailmarkedet*

Forslaget indfører en bredere adgang for statslig indgriben i prissætningen på detailmarkedet for små- og mellemstore virksomheder (svarende til den, der allerede findes for sårbare husholdninger ifølge elmarkedsdirektivet).

Forslaget giver mulighed for at prissætte leveret el på detailmarkedet på et niveau, som ligger under de reelle leveringsomkostninger, såfremt en række kriterier overholdes. Indgrebet må kun dække en begrænset del af forbruget for at bevare et inci-



tament til energibesparelser. Der må derudover ikke diskrimineres blandt elleverandører, og elleverandørerne skal kompenseres for at levere el til en pris, som er lavere end deres omkostninger. Alle elleverandører skal desuden have mulighed for at tilbyde den regulerede pris på lige vilkår.

#### *Tiltag vedr. olie-, kul, gas og raffinaderisektorerne*

Forslaget indeholder en obligatorisk, midlertidig forpligtelse til et solidaritetsbidrag, dvs. beskatning af normal profit i året 2022 fra olie-, kul-, gas- og raffinaderisektoren, defineret som virksomheder, der generer mindst 75 pct. af deres omsætning fra udvinding, minedrift eller raffinering af petroleum eller fremstilling af koksovnprodukter. Bidraget på 33 pct. skal pålægges selskabsskattepligtigt overskud *før* skat, der overstiger 20 pct. af det årlige gennemsnit i 2019-2021. Er der samlet konstateret underskud i årene 2019-2021, anses det gennemsnitlige selskabsskattepligtige overskud i årene for at have været 0.

Medlemsstaterne kan opfylde forpligtelsen ved eksisterende eller nye nationale skatte tiltag, der varetager samme hensyn som solidaritetsbidraget med hensyn til beskatning af overnormale profitter, såfremt de nationale skatter indbringer samme provenu som solidaritetsbidraget, og provenuet anvendes som foreskrevet i forslaget.

Ifølge forslaget skal medlemsstaternes provenu fra solidaritetsbidraget bruges til følgende tiltag:

- Finansiell støtte til slutforbrugere, herunder særligt sårbare husstande
- Finansiell støtte til reduktion af energiforbrug, til lavere energipriserne for slutforbrugere for begrænsede mængder af deres forbrug, eller til at fremme slutforbrugeres investeringer i vedvarende energi eller energieffektivitetstiltag
- Finansielle støttetiltag til at støtte energiintensive industrier som fx gødningsproduktion under betingelse af passende investeringer i vedvarende energi eller energieffektiviseringstiltag
- Finansiering af tiltag til at opnå energiuafhængighed, herunder særligt investeringer på linje med REPowerEU-formål med grænseoverskridende projekter
- I solidaritet mellem medlemsstater kan medlemsstaterne tildele en del af indtægten fra mekanismen til fællestillæg, som begrænser konsekvenserne af energikrisen eller fremmer investeringer i energieffektivitet eller vedvarende energi, inkl. grænseoverskridende projekter.

#### *Ikrafttrædelse og rapportering*

Den kompetente myndighed i hvert medlemsland skal overvåge implementeringen af reduktionen af elforbruget, indtjeningsloftet for inframarginale elproducenter samt evt. indgreb i prissætningen på detailmarkedet. Planlagte tiltag relevante for det vejledende reduktionsmål i elforbruget skal rapporteres til Kommissionen senest 1. december 2022.

I perioden fra 15. januar til 15. april 2023 skal medlemsstaterne rapportere fremskridt med implementering og resultater heraf til Kommissionen, herunder:



- Igangsatte værktøjer til at imødekomme det bindende reduktionsmål i elforbruget samt opnåede reduktioner ift. det vejledende mål,
- Provenu fra indtjeningsloftet,
- Indgreb i prissætningen på detailmarkedet samt anvendte tiltag til at afhjælpe konsekvenserne af de høje elpriser ved støtte af små- og mellemstore virksomheder.

Tiltagene vedr. reduktion af elforbrug og indtægtsloftet skal træde i kraft senest 1. december 2022 og gælde til 31. marts 2023. Forslagets øvrige indhold ventes at være gældende i et år efter ikrafttrædelse. Kommissionen skal ultimo februar 2023 foretage eftersyn af forslagets effektivitet ift. elmarkedet og kan på baggrund heraf foreslå en forlængelse af varigheden.

### **3. Europa-Parlamentets udtalelser**

Europa-Parlamentet skal ikke høres, da der er tale om en rådsforordning.

### **4. Nærhedsprincippet**

Kommissionen vurderer, at den betydelige usikkerhed, der hersker på det europæiske elmarked som følge af de ekstraordinært høje priser, der bl.a. skyldes Ruslands indgriben i gasforsyningen til Europa, kræver fælleseuropæisk handling. Kommissionen henviser til, at der er behov for, at medlemsstaterne handler i fællesskab og i solidaritet med hinanden med henblik på at hindre forvridning af det indre marked og forsyningskæder til skade for forsynings sikkerheden den kommende vinter. Pga. gasforsyningskrisen og den rolle, som gas spiller som væsentlig energiteknologi i forhold til at imødekomme efterspørgslen efter el, er det nødvendigt at foretage indgreb i elmarkederne. Kommissionen henviser til, at dette bl.a. kan gøres ved at koordinere tiltag til at reducere efterspørgslen efter el og omfordele ekstraordinære profitter fra elproduktion til sårbare forbrugere. Kommissionen vurderer på grundlag heraf, at tiltagene er i overensstemmelse med nærhedsprincippet.

Regeringen er enig med Kommissionen i, at nærhedsprincippet er overholdt.

### **5. Gældende dansk ret**

Forslaget berører ikke umiddelbart gældende dansk ret.

### **6. Konsekvenser**

#### *Lovgivningsmæssige konsekvenser*

Med forslaget er der tale om en forordning, som gælder direkte i dansk ret. Der vurderes dog at være behov for lovgivning i forbindelse med den konkrete udmøntning af delelementerne i forslaget.

#### *Økonomiske konsekvenser*

Pga. den korte periode, der har været til at analysere forslaget fra forslagets offentliggørelse, er konsekvensvurderingerne behæftet med meget stor usikkerhed.



### Statsfinansielle konsekvenser

Forslaget forventes at have væsentlige statsfinansielle konsekvenser. Fsva. *reduktionsmålene* kan det konstateres, at det gennemsnitlige danske elforbrug i spidsbelastningsperioden allerede er faldet ca. 5 pct. fra 2021 til 2022, sandsynligvis pga. de høje energipriser samt igangsatte energisparekampagner. Målet skal dog fastsættes ift. fremskrivningen af elforbruget frem for en historisk baseline. Der er derfor pt. ikke er klarhed om, hvad det vil kræve at indfri målet. Reduktionen på 10 pct. af bruttoelforbruget vil afhænge af omfanget af elforbruget, som kan reduceres uden at udgøre en hindring for elektrificeringen af det fossile energiforbrug. Det danske elforbrug er i forhold til referenceperioden forøget med ca. 5 pct. fra januar til marts 2022, bl.a. pga. elektrificeringstiltag. Det gennemsnitlige elforbrug er dog reduceret med ca. 1,5 pct. fra 2021-2022. Nye energisparekampagner vurderes at få yderligere reduktions-effekt, men en reduktion på 10 pct. generelt og 5 pct. i spidsbelastningsperioder vil sandsynligvis kræve nye virkemidler og krav – som kan indebære væsentlige omkostninger for stat og erhverv.

*Indtægtsloftet* forventes hovedsageligt at omfatte vind- og solanlæg i Danmark, da vind- og solanlæg har meget lave marginale produktionsomkostninger og derfor kan opleve ekstraordinære profitter. Affaldsforbrændingsanlæg og oliefyrede værker vurderes også at være omfattet af indtægtsloftet, men priserne på affald og olie er ikke i samme omfang steget som fx gas. Vind og sol samt affaldsfyrede kraftværker udgør samlet set ca. 65 pct. af den danske elproduktion, hvoraf ca. 4 pct. er elproduktion baseret på affald. De elproducenter, der har indgået fastpris aftaler eller er underlagt statslige støtteordninger, oplever ikke nødvendigvis højere profit som følge af de høje elpriser, da en evt. avance vil tilfalde modparten, fx mellemhandlere, og ikke producenten. I hht. forslaget vil disse aftaler ikke være omfattet af indtægtsloftet. Det skønnes med betydelig usikkerhed, at ca. [50] pct. af produktion fra danske vind- og solanlæg har indgået fastpris aftaler. Samlet set skønnes [34] pct. af den danske elproduktion at være omfattet af forslaget til et indtægtsloft.

Forslaget kan medføre væsentlige statsfinansielle konsekvenser. Størrelsesordenen er dog særdeles usikker og kan påvirkes af mange faktorer, herunder særligt udviklingen i elprisen og producenternes adfærd fsva. indtægtsloftet.

*Solidaritetsbidraget* kan potentielt have statsfinansielle konsekvenser for Danmark. Hvis bidraget pålægges selskaberne uden fradrag for eller modregning i skatter, der efter kulbrinteskatteloven opkræves på overnormale profitter for 2022 eller senere indkomstår, skønnes det at kunne medføre et merprovenu i form af en engangsindtægt. Merprovenuet vil vedrøre indkomståret 2022, men vil i givet fald tidligst blive afregnet af selskaberne i 2023. Det er ikke entydigt, at selskaberne i Nordsøen rent faktisk opnår overnormal profit i 2022 pga. genopbygningen af Tyra, og det er ikke klart, i hvilket omfang solidaritetsbidraget vil kunne nedsættes med skat opkrævet efter kulbrinteskatteloven for indkomståret 2022 og/eller vil kunne modregnes i skat-



ter opkrævet i senere indkomstår. Solidaritetsbidraget vil omfatte danske raffinaderier. Det er dog ikke muligt at kvantificere de potentielle provenumæssige konsekvenser heraf.

#### *Samfundsøkonomiske konsekvenser*

Fsva. *reduktionen af efterspørgslen på el* i EU vil reduktionsmål kunne sænke elprisen og understøtte forsyningssikkerheden. Det skal særligt ses i lyset af, at en reduktion af elforbruget vil kunne reducere det antal timer, hvor der er behov for gasproduceret elektricitet, og dermed også det antal timer, hvor gasprisen har en afsmitende effekt på elprisen. Samtidig vil en mindre efterspørgsel på gas til produktion af el alt andet lige reducere gasprisen. Effekten er endnu ikke kvantificeret.

Både indtægtsloftet og solidaritetsbidraget kan indebære samfundsøkonomiske konsekvenser. Disse er endnu ikke kvantificeret.

#### *Erhvervsøkonomiske konsekvenser*

Fsva. *reduktion af efterspørgslen efter el* kan indsatser i EU, der reducerer elforbruget, have positive økonomiske konsekvenser for erhverv og husholdninger i form af færre udgifter til el. En frivillig ordning om reduktion af elforbrug vurderes at kunne medføre negative erhvervsøkonomiske omkostninger ved f.eks. nedsat produktion. Hvis ordningen kombineres med en kompensationsmekanisme, vil det medføre statsfinansielle omkostninger. Der foreligger ikke estimer af potentielle omkostninger.

Indførsel af et *indtægtsloft* kan medføre væsentlige omkostninger for danske elproducenter og risikere at påvirke investeringslysten i VE negativt. Den gennemsnitlige markedspris for el i spidsbelastningsperioderne over de seneste årtier har været konsistent og signifikant under 180 euro pr. MWh. Den aktuelle situation har dog betydet, at en række elproducenter har haft en betydelig profitmargin som følge af, at marginalprisen på el har været meget højere end før krisen.

#### *Andre konsekvenser*

Særligt elspareindsatsen på EU-plan vurderes at kunne få positiv betydning for den danske elforsyningssikkerhed, da indsatsen har til hensigt at reducere forbruget af el og gas til elproduktion, så at der ikke opstår knaphed på gas og el i EU, særligt i vinteren 2022/2023.

## **7. Høring**

Forslaget er ikke sendt i høring.

## **8. Generelle forventninger til andre landes holdninger**

En stor gruppe af lande er positive over for forslaget, herunder reduktionsmålene for elforbruget og indtægtsloftet. Fsva. reduktionsmålene har en del lande dog peget på behovet for at se nærmere på den konkrete udformning. Mange lande har fokus på at sikre, at forslaget kan implementeres i praksis inden for den korte frist, og at der



sikres hensyn til nationale forhold og tiltag. Hovedparten af landene har endnu ikke taget stilling til solidaritetsbidraget.

En gruppe af lande ser forslaget som et minimumsniveau af intervention og ønsker mere markante indgreb i markedet, herunder prislofter på gas, samt afkobling af gas og elprisen, og ser forslaget som et minimumsniveau af intervention.

### **9. Regeringens generelle holdning**

Regeringen finder, at der på baggrund af den aktuelle situation med ekstraordinære energipriser er behov for at håndtere konsekvenserne af de høje energipriser på europæisk niveau. Derfor støtter regeringen generelt Kommissionens forslag med henblik på at indføre fælles EU-tiltag, der kan iværksættes og have en virkning i den kommende vinter.

EU's elmarked er tilrettelagt på en måde, der er med til at sikre forsyningssikkerheden, konkurrencen og den mest effektive produktion af el til lavest mulige priser. Det er derfor vigtigt, at tiltag, der har en effekt herpå, lever mest muligt op til en række principper. Det drejer sig bl.a. om, at tiltag skal være midlertidige mhp. at bevare integriteten af det indre marked på lang sigt, at det fortsat skal være attraktivt og profitabelt at understøtte den grønne omstilling, at medlemsstaterne sikres mulighed for en fleksibel implementering, at energiforbruget generelt reduceres samt at energiforsyningssikkerheden i EU sikres. Det vurderes også vigtigt, at tiltagene er mulige at implementere i Danmark.

Regeringen vurderer, at reduktionen af efterspørgslen på el i EU vil kunne sænke elprisen og understøtte forsyningssikkerheden. Det skal særligt ses i lyset af, at en reduktion af elforbruget vil kunne reducere det antal timer, hvor der er behov for gasproduceret elektricitet, og dermed også det antal timer, hvor gasprisen har en afsmitende effekt på elprisen. Samtidig vil en mindre efterspørgsel på gas til produktion af el alt andet lige reducere gasprisen.

Regeringen kan derfor støtte et frivilligt reduktionsmål på 10 pct. for alle medlemsstater for det samlede elforbrug samt et bindende reduktionsmål på 5 pct. i særlige identificerede spidsbelastningsperioder. Regeringen finder dog samtidig, at der er relevant at sikre, at reduktionsmålene tager højde for elektrificeringsindsatsen i medlemsstaterne, som bidrager til udfasning af fossile brændsler.

Regeringen bakker op om Kommissionens forslag om at nedbringe effekten af omkostningerne ved de høje elpriser for forbrugere og erhverv ved at omfordele mulig overnormal profit til at kompensere elforbrugere. Nogle elproducenter har haft en betydelig profitmargin som følge af, at marginalprisen på el har været meget højere end før energikrisens start. Regeringen støtter, at der indføres et indtægtsloft, der er midlertidigt, og som ikke skader forsyningssikkerheden, fortsat gør det attraktivt at investere i den grønne omstilling og sikrer fleksibilitet i national implementering.



Regeringen finder, at det er vigtigt, at det fastholdes i forslaget, at det alene er producenters realiserede markedsindtægter, der omfattes af loftet, således at der ikke indføres beskatning af indtægter, der pga. langsigtede kontrakter og fastprisaftaler mm. ikke tilfalder producenterne. Samtidig bør der dog ses på muligheder for at adressere en eventuel risiko for, at elproducenter kan have incitament til at indgå fastprisaftaler, hvilket kan reducere forslagets effektivitet, og betyde, at statsligt provenu i stedet tilfalder tredjeparter, fx finansielle mellemhandlere.

Biomassefyrede værker er omfattet af forslaget, men disse kan i øjeblikket have marginale omkostninger, der ligger over loftet på 180 euro pr. MWh. Da biomasse udgør en forholdsvis stor andel af elproduktionen i Danmark i 2023, kan det have stor betydning for elforsyningen og forsyningssikkerheden, hvis biomassefyrede værker omfattes. Affaldsbaserede værker har samme betydning for elforsyningen. Med henblik på at sikre elforsyningssikkerheden, finder regeringen, at det er væsentligt, at denne type værker undtages. Endvidere er det vigtigt at sikre, at hvile-i-sig-selv-princippet fortsat kan efterleves indenfor for rammerne af forslaget.

Regeringen så gerne, at forslaget omfattede alle overnormale profitter, som de forskellige markedsaktører, inkl. finansielle mellemhandlere, på energimarkedet opnår pga. de ekstraordinært høje energipriser. Kommissionen vurderer ikke, at dette er muligt inden for rammerne af forslaget om indtægtsloftet. Regeringen finder det derfor vigtigt, at Kommissionen opfordres til at præsentere forslag om mulighed for særbeskatning af sådanne aktører.

Regeringen har fokus på, at forslaget udformes, så medlemsstaterne i størst mulig grad sikres fleksibilitet i implementeringen, samt at der tages hensyn til at muliggøre en effektiv og administrativt håndterbar national implementering, herunder at der er den fornødne tid.

Regeringen anser formålet bag indførslen af et solidaritetsbidrag for selskaber, der producerer fossil energi, som relevant, hvilket særligt skal ses i lyset af, at indtægtsloftet hovedsageligt kun omfatter VE-producenter. Regeringen er af den grund positiv over for indførsel af et solidaritetsbidrag, såfremt solidaritetsbidraget tager hensyn til nationale sammenhænge, herunder den allerede eksisterende beskatningsgrad.

#### **10. Tidligere forelæggelse for Folketingets Europaudvalg**

Sagen har ikke tidligere været forelagt for Folketingets Europaudvalg.