



Klima-, Energi- og Forsyningsudvalget
Christiansborg
1240 København K

Ministeren

Dato
4. april 2022

J nr. 2022-1842

Klima-, Energi- og Forsyningsudvalget har i brev af 28. marts 2022 stillet mig følgende spørgsmål 251 alm. del, som jeg hermed skal besvare. Spørgsmålet er stillet efter ønske fra Peter Seier Christensen (NB).

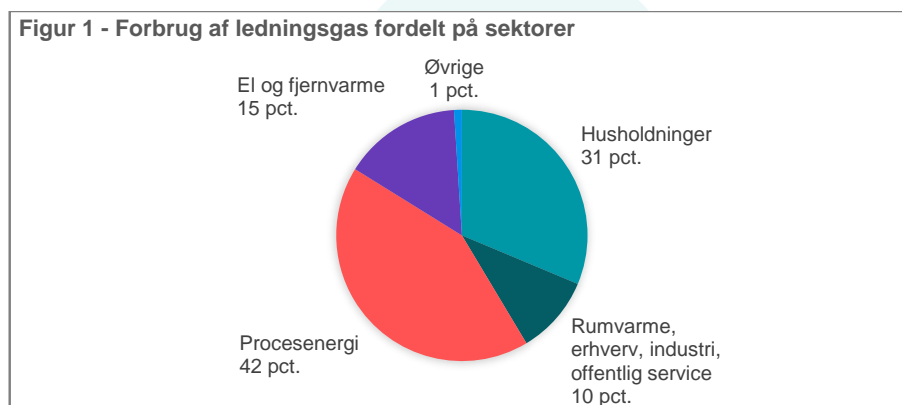
Spørgsmål 251

Vil ministeren redegøre for, i hvilket omfang det er muligt at omstille dansk energi-produktion til at fyre med olie, kul og lignende for at mindske behovet for køb af russisk gas? Vil ministeren redegøre for, hvor hurtigt det ville kunne ske i praksis, såfremt der forelå den fornødne politiske vilje? Samtidig bedes ministeren redegøre for hhv. de væsentligste konkrete, praktiske/tekniske, logistiske, juridiske og økonomiske udfordringer og forhindringer der måtte være?

Svar

Jeg har forelagt spørgsmålet for Energistyrelsen, som har fremsendt nedenstående bidrag, som jeg kan henholde mig til:

"I Danmark anvendes naturgas og bionaturgas – samlet betegnet som ledningsgas – til produktion af el, procesenergi og rumopvarmning i forskellige typer af tekniske anlæg. Fordelingen på sektorer fremgår af figuren.



Kilde: Klimastatus og –fremskrivning 2019

I de fleste tekniske anlæg kan der ikke umiddelbart skiftes fra gas til flydende eller faste brændsler som olie eller kul. Derfor vil det i langt de fleste anvendelser kræve investeringer i etablering af nye anlæg eller varierende grader af ombygning af de eksisterende anlæg at omstille til andre fossile brændstoffer.

**Klima-, Energi- og
Forsyningsministeriet**

Holmens Kanal 20
1060 København K

T: +45 3392 2800
E: kefm@kefm.dk

www.kefm.dk

Side 1/2



Dette gælder fx for de gasfyr, der forsyner ca. 400.000 boliger, der i givet fald vil skulle erstattes af nye oliefyr og olietanke for at omstille de 31 pct. af gasforbruget, der anvendes til opvarmning af husholdninger.

I stedet for at nyetablere eller ombygge fra gas til mere klimaskadelige brændsler kunne man alternativt etablere fjernvarme, elbaserede anlæg eller andre anlæg baseret på vedvarende energi..

I industrien og fjernvarmesektoren er der dog nogle steder mulighed for at genoptage driften på ældre kul- eller oliefyrede anlæg, fx i tilfælde af en krisesituation, eller for at udsætte et skift fra kul til naturgas. Der kendes en række eksempler på, at dette allerede sker, bl.a. som følge af de høje gaspriser.

Ændring af brændsel på elproducerende kraftvarmeanlæg over 25 MW kræver godkendelse efter elforsyningsloven. Se i øvrigt svar på spørgsmål 252 alm. del, som beskriver brændselsmulighederne for de centrale kraftvarmeværker.

Der kan under gældende lovgivning ikke godkendes nye kraftvarmeanlæg med en eleffekt på 25 MW eller derunder, der anvender kul. Det gælder både for nye anlæg samt udvidelse af og ændring af energiform på eksisterende anlæg. Ligeledes kan der ikke godkendes kraftvarmeanlæg med en eleffekt på 25 MW eller derunder, der anvender olie. Derudover er det kun det samfundsøkonomisk mest fordelagtige projekt der kan godkendes – dog kan kommunalbestyrelse vælge at se bort fra fossile scenarier i den samfundsøkonomiske analyse.

Varmeforsyningsloven kræver, at fjernvarmeselskabet anvender den billigste varmforsyning (som følge af princippet om nødvendige omkostninger). Det medfører bl.a., at de nuværende høje gaspriser kan føre til, at fx eksisterende oliekedler allerede i dag erstatter noget af den gasbaserede fjernvarmeproduktion. Der kan dog i anlæggenes miljøgodkendelser være begrænsninger i driften."

På baggrund af ovenstående vil jeg afslutningsvis bemærke, at et skift fra gas til andre fossile brændsler ikke er vejen frem. Tværtimod arbejder regeringen på at fremlægge konkrete initiativer, der kan reducere afhængigheden af russisk gas på en måde, der samtidig flugter med den grønne omstilling.

Med venlig hilsen

Dan Jørgensen