

hvad Kommissionens liste indeholder, samt godkendelserne. Enhver, der måtte have interesse heri, kan endvidere bede Miljøstyrelsen om kopi af Kommissionens liste.

Spm. nr. S 2149

Til miljø- og energiministeren (18/7 95) af:
Bent Hindrup Andersen (EL):

»Hvorledes har udviklingen i eloverskud og eloverløb været i de seneste år på danske kraftvarmeværker, og vil det være teknisk muligt at oplagre eloverskud som hydrogen via en elektrolyseproces?«

Svar (28/7 95)

Miljø- og energiministeren (Svend Auken):
Jeg kan på baggrund af oplysninger fra Elsam og Elkraft oplyse følgende om eloverløbets størrelse:

I perioder, hvor behovet for varme er højt og behovet for el er lavt, kan den samlede elproduktion fra kraftvarmeværker og vindmøller blive større end behovet for el. Når der i disse perioder er eloverskud, tales der om eloverløb.

På Sjælland forekommer i visse perioder eloverløb på 100 til 200 mW om natten i vinterhalvåret med et energiindhold på i størrelsesordenen 1.000 mWh/nat. Til sammenligning kan oplyses, at den årlige elproduktion er omkring 15 mio. mWh i Elkraftområdet.

I Elsamområdet, dvs. i Jylland og på Fyn, er ultimo december 1992 startet en systematisk registrering af eloverløb. Registreringen er sammenfattet i nedenstående tabel.

Tabel: Eloverløb i Elsamområdet

Eloverløb	1992	1993	1994	1995
				1. halvår
Antal gange	3	21	25	27
Samlet antal timer	20	80	130	140
Maksimumeffekt MW	175	260	300	510

Elsam oplyser, at stigningen i eloverløb skyldes, at produktionen på vindkraftanlæg og på decentrale kraftvarmeværker er forøget i perioden. I Elsamområdet er effekten på disse anlæg forøget fra ca. 650 mW i 1992 til ca. 1.050 mW i 1994.

Jeg er opmærksom på problemet med eloverløb, og i de beregninger, Energistyrelsen har foretaget i forbindelse med Energi 2000-opfølgningen, indgår blandt andet en beregning af eloverløb på årsbasis. Problemet behandles også i det arbejde, der er i gang omkring udarbejdelsen af den ny energiplan.

For så vidt angår produktion af hydrogen ved hjælp af elektrolyse, kan jeg oplyse, at dette er en udviklet teknologi, der anvendes i stort omfang i mange industriprocesser. Ligeledes er det muligt at lagre hydrogen. I modsætning til produktion og lagring af hydrogen er det i dag kompliceret at producere el på basis af hydrogen, idet de forskellige teknologier hertil endnu kun i begrænset omfang er udviklet til kommerciel brug. Der er igangsat målrettet forskning på fastoxidbrændselscellen med henblik på udvikling til kommerciel brug inden for 10-15 år.

Der findes i dag en række økonomisk langt mere attraktive muligheder for at løse problemet med eloverløb. Dette kan f.eks. ske ved øget brug af varmeakkumulatorer i fjernvarmesystemer, belastningsudjævning i industrien, udveksling med nabolande m.v. Disse virkemidler anvendes i dag af elværkerne.

Spm. nr. S 2150

Til miljø- og energiministeren (18/7 95) af:
Bent Hindrup Andersen (EL):

»Hvad er det forventede naturgasforbrug i de kommende 10-20 år i Danmark fordelt geografisk, hvilket minimalt lagerbehov er der efter ministerens vurdering behov for, og hvor stor er lagerkapaciteten i dag?«

Begrundelse

Spørgsmålet skyldes en tilsyneladende divergerende forklaring i argumentationen for et stort nyt naturgaslager i Tønder.

I en artikel i Politiken den 30. november 1994 (3. sektion, side 6) efterlader Erik Dreyer, chef