

markedet og ikke af kraftværkets omkostninger. Med elreformaftalen åbnes markedet helt fra år 2003, således at også små forbrugere får mulighed for at handle frit.

Der etableres herudover forsyningspligtselskaber, som skal sikre alle forbrugere – og herunder også de små elforbrugere – en rimelig andel af gevinsterne ved den øgede konkurrence på elmarkedet.

Ekstraomkostninger ved CO₂-afgift vil således som udgangspunkt skulle dækkes af kraftværket selv. CO₂-afgiften kan få afsmittende virkning på markedsprisen for el, men i så fald vil denne virkning omfatte alle elforbrugere, små og store, danske og udenlandske.

Spm. nr. S 1440

Til miljø- og energiministeren (11/3 99) af:

Søren Kolstrup (EL):

»Vil danske elselskaber med energireformaftalen kunne handle uden om den nordiske elbørs, Nordpol, og hvilke lande vil selskaberne i givet fald kunne eksportere direkte til inden for aftalens periode?«

Svar (26/3 99)

Miljø- og energiministeren (Svend Auken):

Elreformaftalen indebærer ikke nogen begrænsning i hvilke lande eller elbørs danske elselskaber kan handle med.

Spm. nr. S 1441

Til miljø- og energiministeren (11/3 99) af:

Søren Kolstrup (EL):

»Vil ministeren udarbejde en oversigt over den salgspris pr. kWh, som kan forventes i de EU-lande, som danske elselskaber med energireformaftalen vil kunne eksportere direkte til inden for aftalens periode, og i tilknytning hertil oplyse om markedsprisen i de pågældende lande?«

Svar (26/3 99)

Miljø- og energiministeren (Svend Auken):

Der er i elreformaftalen ikke lagt op til at regulere hvilke lande, danske elselskaber kan eksportere til. Historisk set har Danmark udvekslet el med de tre nabolande Sverige, Norge og Tyskland. Men da et sammenhængende elsystem dækker de nordiske lande og et andet dækker stort set alle øvrige europæiske lande kan de danske elselskaber, såfremt de køber transitadgang i nettet, principielt eksportere til andre end de tre nabolande. Etableringen af markedspladser for el, som for eksempel den skandinaviske Nordpool, vil fremover også kunne gøre det lettere at eksportere til andre lande.

Prisen på Nordpool, der dækker Norge, Sverige og Finland er i dag meget lav på spotmarkedet, nemlig omkring 10 øre/kWh. En væsentlig del af den solgte elektricitet handles ikke på børsen, men spotmarkedsprisen er en god indikator for prisniveauet i det skandinaviske område. På grund af stigende elforbrug og den svenske beslutning om at afvikle atomkraften må prisen formodes at stige fremover.

I Tyskland findes ikke i dag en markedsplads, men der er flere planer om at etablere en sådan. Den udveksling, der hidtil er foregået med Tyskland er sket på bilateral basis elselskaberne imellem. Den pris som kraftværkerne sælger strømmen til i Tyskland er kommerciel. Da der i Tyskland ikke er en åben markedsplads for elhandel er det heller ikke muligt at angive hvad markedsprisen er.

Spm. nr. S 1442

Til miljø- og energiministeren (11/3 99) af:

Søren Kolstrup (EL):

»Har regeringen fået EU-Kommissionens accept af, at større virksomheder, som fremover f.eks. køber el direkte fra en udenlandsk producent, pålægges at aftage en given mængde el produceret med vedvarende energi, og hvorledes sikres opfyldelsen af dette pålæg?«