

mens påvirkning af elprisen. Alle tal er tal vægget på landsplan.

Elpriser fra kraftværk og markedsandele.

Der er anvendt to priser for henholdsvis almindelig og prioriteret/VE elektricitet. Fremskrivningen for den almindelige elektricitet er antaget på baggrund af forventninger til markeds-

prisen på den nordiske elbørs med tillæg af transportomkostninger for at få strømmen transporteret til Danmark. Prisen på prioriteret/VE elektricitet er beregnet med udgangspunkt i de afregningspriser, der er garanteret med aftalen, omlægningen af statstilskuddet samt overgangsordningerne fra aftalen.

Elpriser (øre/ kWh)	1998	1999	2000	2001	2002
Elpris, alm.	20,0	16,0	16,0	16,0	17,0
Elpris, VE/PSO	32,0	48,8	52,2	47,4	44,9

På baggrund af eksisterende prognoser for udbygningen med vedvarende energi og decentral kraftvarme samt målsætningen i aftalen om 20%

VE er beregnet, hvor stor en del af elforbruget, der dækkes af disse teknologier.

Markedsandele	1998	1999	2000	2001	2002
PSO/VE	34,1%	26,8%	26,9%	29,1%	30,3%
Alm.	65,9%	73,2%	73,1%	70,9%	69,7%

Netomkostninger

Den del af elprisen, der går til transmission og distribution, er beregnet med udgangspunkt i systemoperatørernes budgetter samt makroøkonomiske nøgletal for distributionsomkostningerne fra Danske Elværkers Forenings statistik. Der er ikke indregnet en eventuel effektiviseringsgevinst i transmissionsnettet. Transmis-

sionsomkostningerne dækker både omkostninger til transmissionsnet samt omkostninger til systemoperatøren.

I distributionsomkostningerne er indregnet en effektiviseringsgevinst på 10% i 1999 stigende til 20% i år 2000. Desuden er indregnet afgiften på distribution, der introduceres med reformen.

Netomkostninger (øre/ kWh)	1998	1999	2000	2001	2002
Transmission	6,4	7,1	7,1	7,1	7,1
Distribution, husholdning	19,9	21,9	19,9	19,9	19,9
Distribution, mindre industri	11,1	11,0	9,9	9,9	9,9
Distribution, stor industri	7,8	7,0	6,2	6,2	6,2