

vinder – 95 mio. kr. - kommer varmekunderne til gode. Den del, som de centrale værker vinder – 170 mio. kr. – deles mellem værkerne og varmekunderne.

Varmekunderne får hele gevinsten ved uændret adfærd – 15 mio. kr. – mens værkerne får hele gevinsten ved højere elpriser før afgift - 90 mio. kr. Gevinsten ved ændret produktionsadfærd på 70 mio. kr. vil tilfalde værkerne og kunderne i forskelligt omfang. Ved nogle værker vil hele gevinsten tilfalde varmekunderne, og modsat ved andre værker vil hele gevinsten tilfalde ejerne. Det vil afhænge af de nærmere vilkår, der er aftalt mellem ejerne af værkerne og varmekunderne. I gennemsnit vil gevinsten måske blive delt med 50 pct. til varmekunderne og 50 pct. til ejerne af værkerne.

Med en vis usikkerhed kan det således opgøres, at fjernvarmekunderne vil få en besparelse på ca. 145 mio. kr. eksklusive moms, mens ejerne af centrale værker vil vinde ca. 125 mio. kr.

Hertil kommer, at ejerne af de vindmøller, hvis produktion afsættes til markedspris, vinder ca. 35 mio. kr.

#### *Naturgaskunder og -selskaber*

Gasdistributionsselskaberne får et indtægtstab som følge af en mindre gastransport til kraftvarmeværker og vil i medfør af den gældende indtægtsrammeregulering efter naturgasforsyningsloven før eller siden kunne overvælte tabet på gaskunderne. Det er navnlig Naturgas Midt-Nord (i midt- og nordjylland) samt Hovedstadens Naturgasselskab (HNG), der får et indtægtstab. Disse to selskaber skønner deres årlige indtægtstab til samlet 40 mio. kr. ud af de anførte 60 mio. kr. tab for alle gasdistributionsselskaberne under ét.

De to selskaber indgik den 23. juni 1999 aftale med staten om struktur og støtteforhold i gassektoren (Skt. Hans-aftalen). Det fremgår af aftalen, at det er et klart mål, at selskabernes historiske gæld er afviklet i 2014. Det forventede årlige indtægtstab på 40 mio. kr. svarer skønsmæssigt til en forlængelse af gældsafviklingen med omkring ½ år.

Alternativet til forlængelse af gældsafviklingen er at hæve de gældende distributionstariffer (som i dag er ca. 1 kr. pr. m<sup>3</sup> for små kunder og ca. 0,2 kr. pr. m<sup>3</sup> for store kunder) med omkring 4 pct.

Det skal i den forbindelse nævnes, at DONGs distributionstariffer er fastsat, så de svarer til Midt-Nords og HNGs tariffer. For DONG påregnes den historiske gæld afviklet i 2025.

Set i lyset af, at værdien af Midt-Nords og HNGs distributionsnet langt fra vil være afskrevet i 2014, opfordrer regeringen gasselskaberne til at undlade at forhøje distributionstarifferne.

#### *Elkunderne*

Elkunderne taber 100 mio. kr. – i gennemsnit 0,3 øre pr. kWh på grund markedsafledte virkninger (højere elpriser før afgift), men denne virkning neutraliseres ved, at staten nedsætter energi- og CO<sub>2</sub>-afgiften på el med i gennemsnit 0,3 øre pr. kWh.

De 100 mio. kr. fordeles sig med ca. 30 mio. kr. vedrørende husholdninger, ca. 10 mio. kr. vedrørende det offentlige selv og ikke momsregistrerede erhverv, ca. 40 mio. kr. vedrørende industri og landbrug og ca. 20 mio. kr. vedrørende andre erhverv (fortrinsvis handel og service). Det svarer til 10-20 kr. pr. husstand uden elvarme og 50-100 kr. pr. husstand med elvarme samt i gennemsnit ca. 35 kr. pr. privat beskæftiget via belastningen af erhverv. Der er betydelig spredning i erhvervsbelastningen (0-500 kr. pr. beskæftiget).

Stigningen i elprisen på 0,3 øre pr. kWh (før afgifter) afspejler først og fremmest, at der i de kortere perioder, hvor kapaciteten i elforbindelser til udlandet er fuldt udnyttet, og hvor elprisen (før afgift) herhjemme derfor er forskellig fra elprisen i udlandet, typisk vil ske en mærkbar stigning i elprisen fra et i udgangspunktet meget lavt niveau som følge af mindre dansk elproduktion og større dansk elforbrug. Der vil dog også ske en stigning i elprisen i Danmark, hvor en mindre dansk elproduktion i forbindelse med, at priserne i udlandet er lave, vil medføre, at importkapaciteten i kabler og ledninger vil blive fuldt udnyttet.

Det er ikke afgørende for opnåelse af de samfundsøkonomiske virkninger af forslaget, at elafgiften nedsættes, men regeringen lægger af fordelings- og erhvervsmæssige grunde vægt på, at elkunderne ikke skades ved forslaget.

#### *Virkningerne af forslaget uden nedsættelse af PSO-pristillæg*

Regeringen er indstillet på at foreslå PSO-pristillæg på el anvendt til fremstilling af fjernvarme fjernet, uanset hvilken teknologi værkerne vil bruge for at omdanne el til varmt vand. Reglerne for PSO-pristillæg reguleres i lovgivning henhørende under Transport- og Energiministeriet, og forslaget vil blive søgt indarbejdet i det bebudede lovforslag, der forventes fremsat i begyndelsen af 2006 under forudsætning af, at forslaget tiltrædes af PSO-forligspartierne (Venstre, Det Konservative Folkeparti, Socialdemokraterne, det Radikale Venstre og Socialistisk Folkeparti).

Energinet.dk administrerer PSO-pristillægget. Energinet.dk får ikke i dag indtægter fra PSO-pristillægget på el til fjernvarme. Hvis der ikke kan opnås enighed om en nedsættelse af PSO-pristillægget på el