

Bilag til f. t. l. vedr. elforsyning m.v.

udover ikke noget afregningsloft for nye vindmøller, heller ikke efter udløbet af fuldlasttimeperioden.

Økonomi- og erhvervsministeren og miljøministeren vil rette henvendelse til regionplanmyndighederne og kommunerne om at de udpeger arealer til genplacering af vindmøller i forbindelse med skrotningsordningen. Parterne vil gøre status 1. oktober 2004 med henblik på at vurdere om der er tilvejebragt et tilfredsstillende plangrundlag for at skrotningsordningen kan gennemføres.

Forsknings-, demonstrations- og udviklingsopgaver med henblik på udvikling af et miljøvenligt og sikkert elsystem i Danmark.

EnergiNet Danmark viderefører forsknings-, demonstrations- og udviklingsopgaver med henblik på udvikling af et miljøvenligt og sikkert elsystem i Danmark. Rammen for systemansvarets forskning udvides med 30 millioner kr. til i alt 130 millioner kr. årligt i en 4-årig periode.

Midlerne vil bl.a. blive anvendt til gennemførelsen af forsknings-, demonstrations- og udviklingsaktiviteter rettet mod styring af elforsyningssystemer og styring af elforbruget, blandt andet ved brug af moderne kommunikationsudstyr og automatisering. Der gennemføres herunder pilotprojekter om anvendelse af solceller, udvikling af lagringsteknologier i tilknytning til bl.a. solvarme/solfangere, brintteknologier, køleteknologier og andre perspektivrige teknologier.

Decentral kraftvarme

For at sikre et mere velfungerende elmarked, herunder en større reguleringsevne, som sikrer en samfundsøkonomisk bedre udnyttelse af miljøvenlige elproduktionsteknologier, er der enighed om at gennemføre følgende ændringer:

Aftagepligten ophæves, og der gennemføres en omlægning af støtten for eksisterende decentral kraftvarme, som sikrer værkerne det samme samlede støtteniveau som under treledstariffen. Den nye støtte ydes som en effektbetaling, der skal sikre, at anlæggene holdes driftsklare og er fuldt til rådighed for elmarkedet. Støtten reguleres i forhold til udviklingen i elprisen (beregnet som månedsgennemsnittet af spottimeprisen).

Støtten reduceres ved stigende elpriser efter følgende skala:

Når elprisen er højere end 11 øre/kWh reduceres støtten og ophører helt ved en elpris på 34 øre/kWh og derover.

Støtten fastsættes individuelt for det enkelte værk, således at den afspejler størrelsen af den støtte, som værket har opnået under treledstariffen. Støtten reguleres i en 5-årig periode fra lovens ikrafttrædelse med et indeks svarende til reguleringen af treledstariffen.

Støtteperioden er 20 år fra anlæggets første tilslutning til nettet, dog mindst 15 år fra 1. januar 2004.

Der etableres en overgangsordning for værker under 10 MW, således at det er frivilligt for disse værker i en periode på 2 år efter lovens ikrafttræden at skifte fra den gældende afregning efter treledstariffen til afregning efter den nye støtte-model.

For større værker over 5 MW ophæves treledstariffen, mens værker på eller under 5 MW efter den 2-årige overgangsordning vil kunne fortsætte med afregning efter treledstariffen, som den beregnes idag. 5 år efter lovens ikrafttræden drøfter parterne, om der fortsat er behov for en indeksering af treledstariffen i lyset af anlæggenes økonomi og hensynet til varmemeforbrugere.

Den nationale handlingsplan for den fremtidige infrastruktur vil belyse mulighederne for den fremtidige udbygning med decentrale kraftvarmeanlæg under hensyn til forsyningssikkerhed og på baggrund af de miljømæssige fordele.

Varmeforsyningsloven ændres således, at de naturgasfyrede decentrale kraftvarmeværker indtil videre ikke ved spids- og reservelast kan udskifte afgiftsbelagt med afgiftsfrit brændsel. I forvejen kan værkerne ikke anvende kul.

Der sigtes mod, at omlægningen af støtten kan have virkning fra 1. januar 2005. Parterne vil løbende følge virkningerne af omlægningen af støtten til decentral kraftvarme, herunder udviklingen i samproduktion af el og varme. Falder samproduktionen til under 90 pct. af det gennemsnitlige niveau i 2001-2003 optager parterne forhandlinger, såfremt den faldende samproduktion ikke alene skyldes øget anvendelse af anden miljøvenlig elproduktion.

Fastlæggelse af afregningsregler for biogas