

elreformen. Ved denne aftale blev der bl.a. fastsat nye økonomiske rammer for elektricitet fra vindmøller, som overgår til markedsvilkår, og det blev aftalt, at der skal findes modeller for betalingen af elektricitet produceret på biogas.

Der er flere hovedelementer i aftalen, og de elementer, der er med i nærværende lovforslag til ændring af elforsyningsloven, er fremhævet i det følgende:

*1. Udbud af havvindmøller.* Det fremgår af aftalen, at parterne er enige om at sikre grundlaget for opførelse af 2 havvindmølleparker på 200 MW med henblik på at fremme den langsigtede energiforsynings sikkerhed og en fortsat spredning af forsyningen på flere energikilder samt for at fremme fortsat udvikling af vindkraftteknologien.

Selve udbudet af vindmølleparker er allerede reguleret i elforsyningsloven, mens eventuelle ændringer af loven som opfølgning på udbudet vil blive gennemført senere. Enkelte elementer i aftalen gennemføres ved dette lovforslag. Det drejer sig om aftalens bestemmelser om, at der ikke skal fastsættes noget afregningsloft for elektricitet fra disse vindmøller, og at elforsyningsloven vil blive ændret for at skabe mulighed for realkreditfinansiering.

*2. Afskaffelse af aftagepligten for vindkraftproduktion og forenkling af afregningsreglerne.* I aftalen fremhæves, at en afskaffelse af aftagepligten for vindkraftproduktion vil sikre et mere velfungerende elmarked, som også er til gavn for vindkraftproducenterne. Ifølge aftalen vil aftagepligten for vindkraftproduktion derfor blive afskaffet helt og erstattet af en finansiel støtte, som sikrer vindmøllejerne uændrede afregningspriser i overensstemmelse med de gældende overgangsordninger.

Det fremgår endvidere, at der gennemføres en forenkling af de nuværende regler om beregning af markedspris plus støtte, som ikke må overstige 36 øre/kWh for møller, der ikke længere er omfattet af de hidtidige overgangsordninger. Ændringen indebærer, at markedsprisen fastsættes som et månedsgennemsnit og ikke som spotprisen i den enkelte produktionstid.

*3. Ny skrottningsordning for gamle vindmøller:* Ifølge aftalen skal der indføres en ny skrottningsordning, som omfatter gamle vindmøller under 450 kW, og som sigter mod en samlet etablering af ny kapacitet på op til 350 MW. Skrottningsstøtten fastsættes i aftalen til 12 øre/kWh, som udbetales i forbindelse med produktionen på nye møller i 12.000 fuldlasttimer, svarende til produktion i ca. 5 år, for det dobbelte af den nedtagne vindmølles installerede effekt.

*4. Decentral kraft-varme.* Aftalen indebærer ændringer af den hidtidige betaling til decentral kraft-varme for at sikre et mere velfungerende elmarked, herunder en større reguleringsevne, som sikrer en samfundsøkonomisk bedre udnyttelse af miljøvenlige elproduktionsteknologier.

Det fremgår af aftalen, at den hidtidige betaling efter treledstariffen og aftagepligten ophæves, og at der gennemføres en omlægning af støtten for eksisterende decentral kraft-varme, som sikrer værkerne det samme samlede støtteniveau som under treledstariffen. Den nye støtte skal ydes som en effektbetaling, der skal sikre, at anlæggene holdes driftsklare og er fuldt til rådighed for elmarkedet. Støtten skal reguleres i forhold til udviklingen i elprisen og fastsættes individuelt for det enkelte værk, således at den samlede støtte afspejler størrelsen af den støtte, som værket har opnået under treledstariffen. De nærmere principper for, hvorledes disse støtteelementer skal reguleres, fremgår af aftalen.

Støtteperioden skal ifølge aftalen være 20 år fra anlæggets første tilslutning til nettet, dog mindst 15 år fra 1. januar 2004, idet der sigtes imod, at omlægningen af støtten kan have virkning fra 1. januar 2005.

Der skal endvidere 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 støttemodel. Små værker under 5 MW skal dog fortsat også efter den 2-årige overgangsordning kunne fortsætte med afregning efter treledstariffen. Det fremgår af aftalen, at parterne 5 år efter lovens ikrafttræden drøfter, om der fortsat er behov for indeksering af treledstariffen i lyset af anlæggenes økonomi og hensynet til varmeforbrugerne.

Endvidere er det aftalt, at varmeforsyningsloven ændres således, at man indtil videre ikke kan udskifte afgiftsbelagt med afgiftsfrit brændsel ved spids- og reservedlast.

*5. Fastlæggelse af afregningsregler for biogas.* Ifølge aftalen skal de i 2003 aftalte nye afregningsregler for biogasanlæg indføres samtidig med gennemførelsen af støtteomlægningen for decentral kraft-varme. Det indebærer bl.a., at nye biogasanlæg, der er opført inden udgangen af 2008, afregnes med 60 øre/kWh for en 10-årig periode og derefter med 40 øre/kWh for yderligere en 10-årig periode. Biogasanlæg, som leverer biogas til naturgasfyrede kraft-varme-anlæg allerede omfattet af støttevilkårene for disse anlæg som nævnt ovenfor, vil få et biogaspristillæg