

Udkast 25.11.04

Bekendtgørelse om pristillæg til elektricitet produceret ved decentral kraft-varme m.v.

I medfør af § 8 a, stk. 2, § 58, stk. 10, § 58 a, stk. 5, § 58 b, stk. 5, §§ 64 og 68 a, § 78, stk. 3 og 8, § 85 a, stk. 1 og 3-5, og §§ 88, 90 og 92 i lov om elforsyning, jf. lovbekendtgørelse nr. 151 af 10. marts 2003, som ændret ved lov nr. 494 af 9. juni 2004 og lov nr. 495 af 9. juni 2004, fastsættes:

Kapitel 1

Bekendtgørelsens anvendelsesområde

§ 1. Denne bekendtgørelse omhandler pristillæg til elektricitet produceret på decentrale kraft-varme-anlæg og elproduktionsanlæg med affald som brændsel som nævnt i §§ 58 og 58 a i elforsyningsloven og visse andre kraft-varme-anlæg som nævnt i lovens § 58 b.

Stk. 2. Ved elproduktionsanlæg med affald som brændsel forstås anlæg, hvor affald i fast form anvendes som brændsel. Lossepladsgas og andre former for gas fremstillet ved bioforgasning af affald anses ikke for affald i denne bekendtgørelse.

Kapitel 2

Generelle bestemmelser for pristillæg efter §§ 58 og 58 a i elforsyningsloven

a. Definition af produktionsenhed og tilslutningstidspunkt

§ 2. Med en elproduktionsenhed menes i denne bekendtgørelse et værk eller flere værker som nævnt i stk. 3, som varetager decentral kraft-varme-forsyning eller affaldsforbrænding som nævnt i § 58, stk. 1, i elforsyningsloven. Elproduktionsanlæg, der alene anvender vedvarende energi-kilder som nævnt i lovens § 57, medregnes ikke i elproduktionsenheden.

Stk. 2. Med et værk menes i denne bekendtgørelse et eller flere elproduktionsanlæg, som er beliggende på samme matrikel eller på flere sammenhængende matrikler, og som har samme ejer pr. 1. januar 2005.

Stk. 3. Flere værker anses for samme elproduktionsenhed i denne bekendtgørelse, hvis de leverer varme til samme kollektive varmforsyningsnet og har samme ejer pr. 1. januar 2005.

§ 3. Hvis elproduktionsenheden ikke er nettilsluttet første gang senest den 21. april 2004, jf. § 58, stk. 2, 1. pkt., i elforsyningsloven, kan der ydes pristillæg efter lovens §§ 58 eller 58 a til elproduktionen, hvis der senest samme dato foreligger et projekt for etablering af enheden, som opfylder de i nr. 1 eller 2 nævnte betingelser:

1) Hvis etableringen af elproduktionsenheden omfattes af bestemmelserne i lov om varmforsyning, skal projektet være godkendt af kommunalbestyrelsen efter regler fastsat i medfør af denne lov.

2) I andre tilfælde skal etableringen af elproduktionsenheden være påbegyndt, eller der skal foreligge et projekt for etablering af enheden, som vurderes at være økonomisk rentabelt med udgangspunkt i budgetoplysninger i projektet. Etableringen anses for påbegyndt, når elproducenten har indgået aftale om anlægsarbejder eller om køb af materialer hertil.

Stk. 2. En elproduktionsenhed anses for nettilsluttet første gang, jf. § 58, stk. 2, i elforsyningsloven, på den første dag i måneden efter, at det første installerede anlæg i produktionsenheden har leveret elektricitet til elforsyningsnettet.

b. Fastsættelse og ændring af grundbeløb

§ 4. Grundbeløbet som nævnt i § 58, stk. 6, i elforsyningsloven fastsættes efter bestemmelserne i §§ 5-9 på grundlag af den udbetalte støtte, jf. lovens § 58, stk. 7. Grundbeløbet fastsættes senest den 31. december 2005, uanset om der ydes pristillæg til elproduktionsenheden efter lovens §§ 58 eller 58 a.

Stk. 2. Grundbeløbet fastsættes som nævnt i §§ 6 eller 7 med virkning fra den 1. januar 2005. Hvis afgørelsen ikke er truffet senest på denne dato, anvendes et a conto grundbeløb med efterfølgende regulering.

Stk. 3. Hvis grundbeløbet ændres efter fornyet beregning i en periode på 3 år som nævnt i § 8, stk. 1, og § 9, stk. 4, har ændringen virkning fra ophøret af denne periode.

Stk. 4. Hvis grundbeløbet ændres på grund af nedsat produktionskapacitet eller overgang til nettoafregning som nævnt i § 9, stk. 2 og 3, har ændringen virkning fra den første dag i måneden efter, at det nævnte forhold er indtruffet.

§ 5. Forskellen mellem den gennemsnitlige afregning af elproduktionen i en periode efter bekendtgørelse nr. 786 af 21. august 2000 om elafregningspriser for decentrale elproducenter (treledstariffen) og den betaling, som ville være ydet ved den gennemsnitlige spotpris i samme periode, jf. § 58, stk. 7, nr. 1, i elforsyningsloven, beregnes som vist i bilag 2.

Stk. 2. Med spotprisen menes den af den nordiske elbørs Nordpool angivne timepris pr. kWh på spotmarkedet for pågældende område.

§ 6. Hvis elproduktionsenheden er nettilsluttet senest den 31. december 2003, fastsættes grundbeløbet som den højeste udbetalte støtte, jf. i § 58, stk. 7, nr. 1, i elforsyningsloven, i et af årene i de i nr. 1-3 nævnte perioder (i det følgende benævnt det udvalgte år), jf. dog stk. 2-6:

1) Alle årene 2001-2003 inkl., hvis enheden har været i drift i alle disse år.

2) To af årene 2001-2003 inkl., hvis enheden ikke har været i drift i det tredje af disse år.

3) Et af årene 2001-2003 inkl., hvis enheden ikke har været i drift i de to andre år, samt 2004.

Stk. 2. Hvis elektriciteten i perioden 2001-2003 inkl. er overgået til at modtage nettoafregning, jf. § 8 a i elforsyningsloven, fastsættes grundbeløbet alene ud fra forholdene i de år, hvor der er nettoafregnet. Hvis der ikke er nettoafregnet i to af årene, fastsættes grundbeløbet som den højeste udbetalte støtte i det tredje år og 2004.

Stk. 3. Hvis elektriciteten i 2001 er overgået til delvis at modtage pristillæg på andet grundlag end treledstariffen, fastsættes grundbeløbet som den højeste udbetalte støtte i årene 2002 og 2003.

Stk. 4. Hvis elproduktionsenheden kun har været i drift i 2004, fastsættes grundbeløbet som den udbetalte støtte i dette år. Indtil resultatet af driften i 2004 foreligger, fastsættes et a conto grundbeløb.

Stk. 5. Hvis elproduktionskapaciteten pr. 1. januar 2005 er reduceret i forhold til kapaciteten i det udvalgte år, reduceres grundbeløbet i det udvalgte år i forhold hertil.

Stk. 6. Hvis elproduktionen i det år, som udvælges efter stk. 1-3, må anses for uforholdsmæssigt lav i forhold til 2000 eller tidligere år med regelmæssig drift af pågældende værk, og denne afvigelse kan henføres til nedbrud eller renovering af et eller flere anlæg svarende til en samlet indstilling af driften i mindst 2 måneder eller andre tilsvarende væsentlige driftsforstyrrelser, kan grundbeløbet fastsættes på grundlag af værkets produktion og driftsøkonomi i perioder inden for årene 2001-2004 inkl., hvor driften må anses for regelmæssig.

§ 7. Uanset bestemmelserne i § 6 fastsættes grundbeløbet i de i stk. 2 og 3 nævnte tilfælde ved en beregning af den forventede udbetalte støtte.

Stk. 2. Hvis elproduktionsenheden er nettilsluttet første gang efter den 31. december 2003, fastsættes grundbeløbet efter en beregning på grundlag af oplysninger om produktion og driftsøkonomi i et projekt, som opfylder betingelserne i § 3, stk. 1.

Stk. 3. Hvis der for en elproduktionsenhed, som er nettilsluttet senest den 31. december 2003 foreligger et projekt senest den 21. april 2004 for ændring af produktionskapaciteten, som opfylder betingelserne i § 3, stk. 1, fastsættes grundbeløbet for den ændrede enhed ved en forholdsvis beregning på grundlag af oplysninger om produktion og driftsøkonomi i den bestående enhed. Hvis elproducenten godtgør, at den nye produktionskapacitet vil blive benyttet ved en anden driftsform, fastsættes grundbeløbet dog som nævnt i stk. 2.

Stk. 4. Grundbeløbet forhøjes ikke ved forøgelse af produktionskapaciteten i andre tilfælde end nævnt i stk. 3 eller ved overgang fra nettoafregning til levering af hele elproduktionen til elforsyningsnettet efter den 1. januar 2005.

§ 8. Hvis et grundbeløb er fastsat på grundlag af beregninger som nævnt i § 6, stk. 5 og 6, og § 7, foretages der en efterfølgende beregning af den udbetalte støtte til elproduktionsenheden i hvert år i en periode på 3 år, jf. stk. 2. Hvis det gennemsnitlige grundbeløb efter denne beregning afviger mindst 5 pct. fra det tidligere fastsatte grundbeløb, ændres det tidligere fastsatte grundbeløb i overensstemmelse med beregningen.

Stk. 2. Beregningsperioden i de i § 6, stk. 5 og 6, nævnte tilfælde er årene 2005-2007 inkl. Perioden i de i § 7, stk. 2 og 3, nævnte tilfælde er 3 år regnet fra første dag i måneden efter nettilslutningen, hhv. ibrugtagningen af den udvidede produktionskapacitet.

Stk. 3. Beregningen foretages på grundlag af en beregning af den gennemsnitlige afregning efter treledstariffen til en produktionsenhed med lignende produktionskapacitet og lignende fordeling af varmeproduktionen.

§ 9. Efter fastsættelsen af et grundbeløb som nævnt i §§ 6-8 nedsættes grundbeløbet under de i stk. 2 og 3 nævnte betingelser.

Stk. 2. Grundbeløbet nedsættes forholdsvis, hvis produktionskapaciteten i elproduktionsenheden varigt reduceres i forhold til kapaciteten på beregningstidspunktet. Nedsættelse sker på grundlag af en anmeldelse som nævnt i § 13, stk. 2, nr. 2, eller hvis den systemansvarlige virksomhed i øvrigt bliver bekendt med, at kapaciteten er varigt reduceret.

Stk. 3. Hvis elektriciteten overgår til nettoafregning, jf. § 8 a i elforsyningsloven, nedsættes grundbeløbet på grundlag af den forventede levering til elforsyningsnettet efter overgangen til nettoafregning.

Stk. 4. Hvis grundbeløbet er nedsat som i stk. 3, foretages der en efterfølgende beregning af den udbetalte støtte til elproduktionsenheden i hvert år i en periode på 3 år fra den første dag i måneden efter overgangen til nettoafregning. Hvis det gennemsnitlige grundbeløb efter denne beregning afviger mindst 5 pct. fra det tidligere fastsatte, ændres det tidligere fastsatte grundbeløb i overensstemmelse med beregningen.

c. Fastsættelse og ændring af produktionskapacitet

§ 10. Elproduktionskapaciteten i en elproduktionsenhed fastsættes svarende til oplysninger i Energistyrelsens stamdataregister, jf. regler fastsat i medfør af § 85 a i elforsyningsloven, jf. dog stk. 2 og 3.

Stk. 2. Hvis elproducenten anmoder herom, eller den systemansvarlige virksomhed vurderer, at den i stk. 1 nævnte elproduktionskapacitet ikke er korrekt, fastsættes elproduktionskapaciteten i enheden på grundlag af den maksimale målte elproduktion i en time i årene 2001-2004 inkl. efter retningslinier fastsat af den systemansvarlige virksomhed.

Stk. 4. Hvis fastsættelsen af kapaciteten i en elproduktionsenhed efter stk. 2 indebærer, at en enhed, som ifølge stamdataregistret omfattes af § 58 i elforsyningsloven, fremover henføres til lovens § 58 a, eller at en enhed omfattet af lovens § 58 a fremover henføres til lovens § 58, ændres pristillægget til enheden i overensstemmelse hermed med en

måneds varsel til den første dag i en måned.

Stk. 5. For anlæg, som er nettilsluttet efter den 1. januar 2005, fastsættes elproduktionskapaciteten på grundlag af oplysninger herom i et projekt for anlægget.

Stk. 6. Elproduktionskapaciteten fastsættes med et interval på 0,1 MW.

Kapitel 3

Ydelse af pristillæg efter § 58 i elforsyningsloven

a. Beregning og udbetaling af pristillæg

§ 11. Ved en elproduktionsenhed bestående af flere værker fordeles det samlede beregnede grundbeløb for produktionsenheden forholdsvis mellem værkerne i forhold til fordelingen af eleffekten.

§ 12. Pristillægget indeksreguleres, jf. § 58, stk. 5, i elforsyningsloven, i overensstemmelse med bilag 3.

b. Anlæg til rådighed

§ 13. Et værk, hvortil der ydes pristillæg efter § 58 i elforsyningsloven, skal være driftsklart og til rådighed for driften i det sammenhængende elforsyningssystem i overensstemmelse med bestemmelserne i dette kapitel.

Stk. 2. Elproducenten skal anmelde til den systemansvarlige virksomhed,

- 1) at driften af værket ophører varigt,
- 2) at kapaciteten i værket nedsættes varigt i forhold til beregningsgrundlaget i §§ 6-8 ved udrangering af et eller flere anlæg, jf. i øvrigt § 9 om nedsættelse af grundbeløb, eller
- 3) at driften af værket eller et eller flere anlæg i værket har været midlertidigt indstillet i det sidste døgn forud for anmeldelsen som følge af nedbrud eller eftersyn, og
- 4) at værket eller anlægget som nævnt i nr. 3 atter er driftsklart på tidspunktet for anmeldelsen.

Stk. 3. Elproducenten skal anmelde ændringer som nævnt i stk. 2, nr. 1 eller 2, når producenten har truffet beslutning om ændringen.

§ 14. Den systemansvarlige virksomhed påser, at værket er driftsklart og til rådighed for driften i det sammenhængende elforsyningssystem som nævnt i § 13, stk. 1.

Stk. 2. Den systemansvarlige virksomhed fastsætter retningslinier for tilsynet som nævnt i stk. 1 under hensyntagen til produktion og driftsøkonomi i pågældende værk eller værskategori, for indsendelse af anmeldelser som nævnt i § 13 og i stk. 3 og for indholdet og behandlingen af anmeldelserne.

Stk. 3. Det kan fastsættes i retningslinierne, at en elproducent skal indsende anmeldelse med fornøden dokumentation for, at værket er driftsklart, hvis der ikke foreligger oplysninger om regelmæssig elproduktion.

Stk. 4. Det kan endvidere fastsættes i retningslinierne, at den systemansvarlige virksomhed kan iværksætte stikprøvevis prøvestart af et eller flere anlæg i et værk, hvis det ikke på anden måde anses for godtgjort, at anlæggene er driftsklare. Prøvestart iværksættes efter rimeligt varsel.

§ 15. Pristillæg efter § 58 i elforsyningsloven ophører, når driften af værket er anmeldt ophørt varigt, jf. § 13, stk. 2, nr. 1, eller den systemansvarlige virksomhed finder det godtgjort, at driften reelt er ophørt varigt.

Stk. 2. Ved varig nedsættelse af elproduktionskapaciteten, jf. § 13, stk. 2, nr. 2, reduceres grundbeløbet som nævnt i § 9, stk. 2.

Stk. 3. Når driften af et værk eller et anlæg er anmeldt midlertidigt indstillet som følge af nedbrud eller eftersyn som nævnt i § 13, stk. 2, nr. 3, bortfalder udbetalingen af pristillægget for pågældende værk eller anlæg i det nærmeste hele antal dage, hvori driften har været indstillet, jf. dog stk. 5.

Stk. 4. Hvis den systemansvarlige virksomhed konstaterer, at et eller flere anlæg på et værk ikke er driftsklare som følge af nedbrud eller eftersyn, og der ikke er indgivet anmeldelse herom efter § 13, stk. 2, nr. 3, bortfalder udbetalingen af pristillægget for den periode, hvori værket eller anlægget efter de foreliggende oplysninger må antages ikke at have været driftsklart, jf. dog stk. 5.

Stk. 5. Pristillægget bortfalder dog ikke på grund af nedbrud eller eftersyn i en eller flere perioder af i alt 6 uger hvert år for værker med affald som brændsel og 4 uger hvert år for andre værker.

Stk. 7. Den systemansvarlige virksomhed efterregulerer bortfaldne pristillæg efter udgangen af pågældende år.

Kapitel 4

Beregning af pristillæg efter § 58 a i elforsyningsloven

§ 16. Pristillæg efter § 58 a i elforsyningsloven fastsættes således, at pristillægget og spotprisen, jf. § 5, stk. 2, tilsammen svarer til tredestarif beregnet efter bilag 4.

Stk. 2. Beregningen af betaling efter tredestariffen foretages for pågældende sammenhængende elforsyningssystem. Med virkning fra den 1. januar 2006 foretages beregningen dog for hele landet under et.

Stk. 3. Elproducenter, som den 1. januar 2005 afregnes efter en eksisterende aftale indgået før den 1. september 2000, modtager efter anmodning til den systemansvarlige virksomhed et pristillæg, som sammen med markedsprisen svarer til den

afregning, som følger af aftalen.

§ 17. Den systemansvarlige virksomhed kan stille objektive og ikkediskriminerende tekniske krav til en elproducent med pristillæg efter § 58 a i elforsyningsloven begrundet i hensyn til elsystemets overordnede drift og sikkerhed.

Stk. 2. I den udstrækning de tekniske krav, jf. stk. 1, medfører et økonomisk tab for elproducenten som følge af, at producenten ikke har frihed til at udnytte elafregningen i højlast og spidslast optimalt, kompenserer den systemansvarlige virksomhed producenten herfor.

Stk. 3. Inden for de i bilag 4 nævnte rammer og med rimeligt varsel kan den systemansvarlige virksomhed foretage en tidsmæssig ændring af de i dette bilag nævnte spids- og højlastperioder for en eller flere elproducenter inden for tidsrummet 5:00-22:00, hvis dette er nødvendigt af hensyn til elsystemets overordnede drift.

§ 18. En elproducent, som er berettiget til at modtage pristillæg for elektricitet efter § 58 a i elforsyningsloven, kan efter anmodning til den systemansvarlige virksomhed overgå til at få pristillæg til elektriciteten efter lovens § 58 med virkning fra den første dag i det følgende kvartal. Hvis elproduktionsenheden har en kapacitet til og med 5 MW, kan elproducenten anmode om genoptagelse af pristillæg efter lovens § 58 a en gang årligt med virkning fra årsdagen for overgangen til pristillæg efter lovens § 58.

Stk. 2. Anmodninger som nævnt i stk. 1 indgives inden den første dag i måneden forud for pågældende kvartal.

Stk. 3. Den systemansvarlige virksomhed kan endvidere iværksætte demonstrationsprojekter for overgang til elsalg på markedsvilkår, hvorved elproducenter, der er berettiget til at modtage pristillæg efter § 58 a i elforsyningsloven, i en eller flere perioder på indtil 3 måneder i alt kan modtage pristillæg efter lovens § 58.

Stk. 4. Den systemansvarlige virksomhed fastsætter retningslinier for indgivelse af anmodninger efter stk. 1 og 2, for indhold og behandling af anmeldelser samt om ændring af pristillæg i forbindelse med demonstrationsprojekter som nævnt i stk. 3.

Kapitel 5

Beregning af pristillæg efter § 58 b i elforsyningsloven

§ 19. Der ydes pristillæg til elektricitet produceret på anlæg på kraft-varme-værker som nævnt i § 58 b, stk. 1, i elforsyningsloven.

Stk. 2. For hvert værk fastsættes der et normeret støttebeløb, jf. § 58 b, stk. 2, nr. 1, i elforsyningsloven, på grundlag af støtten i det af årene 2001-2003, hvor den hidtidige støtte (kraft-varmegarantien) efter kapitel 7 i bekendtgørelse nr. 231 af 21. april 1998 om adgang til elforsyningsnettet m.v. har været højest (det udvalgte år).

Stk. 3. Det normerede støttebeløb fastsættes som den samlede afregning i det udvalgte år inkl. støtte ydet efter de i stk. 2 nævnte bestemmelser.

Stk. 4. Det normerede støttebeløb indeksreguleres, jf. lovens § 58 b, stk. 3, i overensstemmelse med bilag 3.

Stk. 5. Pristillægget fastsættes årligt på grundlag af det normerede beløb efter § 58 b, stk. 2, nr. 1, i elforsyningsloven og balanceringsgodtgørelsen efter samme bestemmelses nr. 2. Den del af pristillægget, som vedrører det normerede beløb, reduceres lineært ved en gennemsnitlig månedlig spotpris over 0 øre pr. kWh og bortfalder, når denne spotpris svarer til gennemsnittet af det normerede støttebeløb divideret med elproduktionen.

§ 20. Bestemmelserne i § 6, stk. 5 og 6, og §§ 8 og 9 om anden fastsættelse og ændring af grundbeløb finder tilsvarende anvendelse for det normerede beløb som nævnt i § 19.

Kapitel 6

Fravalg af pristillæg

§ 21. En elproducent kan ved meddelelse til den systemansvarlige virksomhed fravælge modtagelsen af pristillæg efter §§ 58-58 b i elforsyningsloven. Elproducenten kan endvidere ved meddelelse til den systemansvarlige virksomhed genoptage modtagelsen af de nævnte pristillæg.

Stk. 2. Fravalg og genoptagelse efter stk. 1 sker med virkning fra den første dag i en måned og med forudgående varsel på mindst en måned.

Stk. 3. Den periode, hvor pristillæg er fravalgt, medregnes i de i lovens §§ 58 og 58 b fastsatte perioder for modtagelse af pristillæg.

Stk. 4. Nødvendige administrative omkostninger ved fravalg og genoptagelse, som afholdes af den pågældende net- eller transmissionsvirksomhed og den systemansvarlige virksomhed, betales af elproducenten på grundlag af opgørelse over disse omkostninger.

Stk. 5. Den systemansvarlige virksomhed fastsætter retningslinier for indgivelse af meddelelse efter stk. 1 og for indholdet og behandlingen af meddelelsen.

Kapitel 7

Oplysningspligt og betaling

§ 22. En elproducent, som modtager pristillæg efter §§ 58-58 b i elforsyningsloven, skal, ud over de i § 13, stk. 2, og § 14,

stk. 3, nævnte anmeldelser, underrette den systemansvarlige virksomhed om alle forhold af betydning for berettigelsen af at modtage pristillæg og fastsættelsen af størrelsen og varigheden af pristillægget. Underretningen skal ske, så snart pågældende forhold er indtruffet, eller fra et tidligere tidspunkt, hvor elproducenten er blevet bekendt med, at forholdet vil indtræffe.

§ 23. Nødvendige omkostninger til målinger af elproduktion, hvortil der ydes pristillæg, herunder til opsætning af måler, udførelsen af målinger og nødvendige administrative omkostninger herved skal afholdes af elproducenten.

Kapitel 8

Den systemansvarlige virksomheds retningslinier

§ 24. Den systemansvarlige virksomheds retningslinier som nævnt i § 10, stk. 2, § 14, stk. 2, § 18, stk. 4, og § 21, stk. 5, sendes til elproducenter, der modtager pristillæg efter §§ 58-58 b i elforsyningsloven eller ansøger herom, og offentliggøres på elektroniske medier.

Stk. 2. Retningslinier som nævnt i stk. 1 skal godkendes af Energistyrelsen, som kan give pålæg om ændring af retningslinierne.

Kapitel 9

Afgørelser og klageadgang

§ 25. Den systemansvarlige virksomhed træffer afgørelse om

- 1) afgrænsning af elproduktionsenheder og fastlæggelse af tidspunktet for første nettilslutning, jf. §§ 2 og 3,
- 2) fastsættelse af grundbeløb efter § 58, stk. 7, i elforsyningsloven og §§ 4-9 i denne bekendtgørelse og fastsættelse af normeret støttebeløb efter § 19, stk. 2 og 3, og § 20 i denne bekendtgørelse,
- 3) fastsættelse af produktionskapacitet efter § 10,
- 4) omfanget af rådighedsforpligtelse efter §§ 13-15,
- 5) overgang til anden form for pristillæg efter lovens § 58 a, stk. 4, jf. § 18, stk. 1 og 2, i denne bekendtgørelse,
- 6) fravalg af pristillæg efter § 21 og
- 7) fastsættelse af størrelsen af pristillæg efter lovens § 58, stk. 4 og 5, jf. §§ 11 og 12 i denne bekendtgørelse, lovens § 58 a, stk. 2 og 3, jf. §§ 16 og 17 i denne bekendtgørelse, og lovens § 58 b, stk. 2 og 3, jf. § 19, stk. 4 og 5, i denne bekendtgørelse.

Stk. 2. Den systemansvarlige virksomheds afgørelser som nævnt i stk. 1, nr. 1-4, kan påklages til Energistyrelsen.

Stk. 3. Den systemansvarlige virksomheds afgørelser som nævnt i stk. 1, nr. 5-7, kan påklages til Energitilsynet.

§ 26. Energistyrelsens afgørelser efter § 25, stk. 2, kan påklages til Energiklagenævnet. Afgørelserne kan ikke påklages til økonomi- og erhvervsministeren.

Stk. 2. Energistyrelsens afgørelser efter § 24, stk. 2, kan ikke påklages til anden administrativ myndighed.

§ 27. Energitilsynets afgørelser efter § 25, stk. 3, kan påklages til Energiklagenævnet.

§ 28. Klage som nævnt i § 25, stk. 2 og 3, og §§ 26 og 27 indgives skriftligt senest 4 uger efter, at afgørelsen er meddelt.

Kapitel 10

Straffebestemmelser

§ 29. Med mindre højere straf er forskyldt efter anden lovgivning, straffes med bøde den, som afgiver urigtige oplysninger om forhold, hvorom vedkommende er forpligtet til at give oplysninger efter bestemmelser i denne bekendtgørelse, eller undlader at afgive sådanne oplysninger.

Stk. 2. Der kan pålægges selskaber m.v. (juridiske personer) strafansvar efter reglerne i straffelovens 5. kapitel.

Kapitel 11

Ikrafttrædelse m.v.

§ 30. Bekendtgørelsen træder i kraft den 1. januar 2005.

Stk. 2. Samtidig ophæves bekendtgørelse nr. 786 af 21. august 2000 om elafregningspriser for decentrale elproducenter og §§ 10-12 i bekendtgørelse nr. 231 af 21. april 1998 om adgang til elforsyningsnettet m.v.

Økonomi- og Erhvervsministeriet, den

Bendt Bendtsen

/Knud Pedersen

Bilag 1

Indeks for korrektion af pristillæg under hensyntagen til den gennemsnitlige spotpris i området

Normeret indeksfunktion

Spotpris, Sp, øre/kWh	Indeksfaktor
Sp < 11	1,4
11 < Sp < 34	1,4 - 0,06087 * (Sp - 11)
34 < Sp	0

Bilag 2

Beregning af forskel mellem afregning efter treledstarif og spotmarkedspris

Beregningsen foretages for de i § 4 nævnte anlæg for hvert af de pågældende år og for de i § 6 nævnte anlæg på grundlag af projektdata.

Pristillæg beregnet efter § 58, stk. 7, nr. 1, i elforsyningsloven korrigeres under hensyntagen til den gennemsnitlige spotpris i området til indeksfaktoren 1,0. Indeksfaktoren fremgår af bilag 1.

Den gennemsnitlige afregning af produktionen efter treledstariffen findes ved at dividere den samlede afregning med årets leverede elproduktion.

Den gennemsnitlige spotpris for produktionen er det uvægtede årsgennemsnit af spotprisen med et tillæg som fastlægges ud fra den gennemsnitlige afregning efter treledstariffen således:

Tillæg (øre/kWh) = $-5,62 + 0,181 * \text{Gennemsnitlig treledstarif (øre/kWh)}$.

Bilag 3

Indeks for regulering af pristillæg

I årene 2005-2009 skal pristillæg reguleres som nævnt i § 12 og § 19, stk. 4, i takt med den gennemsnitlige omkostningsudvikling.

Indeksreguleringen baseres på 70 pct. nettoprisindeks og 30 pct. kulprisindeks.

Indekset reguleres en gang om året pr 1. januar, første gang i januar 2005 med det gennemsnitlige indeks i 2004 i forhold til det gennemsnitlige indeks for 2003.

Efter et år, hvor det gennemsnitlige reguleringsindeks, Ir, beregnet i forhold til det gennemsnitlige nettopris- og kulindeks for 2003 som:

$$Ir = (0,7 * I_{\text{netto}} + 0,3 * I_{\text{kul}}) / (0,7 * I_{\text{netto}03} + 0,3 * I_{\text{kul}03})$$

bliver den resulterende reguleringskurve for året i afhængighed af den gennemsnitlige spotpris, gns.Sp:

For spotpriser mellem 0 og 11 * Ir øre/kWh er indeks lig med 1,4 * Ir

For spotpriser mellem 11 * Ir og 34 * Ir øre/kWh er indeks efter formlen:

$$\text{indeks} = Ir * 1,4 - 0,06087 * (\text{gns.Sp} - 11 * Ir)$$

For spotpriser over 34 * Ir øre/kWh er indeks 0.

Bilag 4

Beregning af pristillæg efter elforsyningslovens § 58 a

I dette bilag fastsættes principperne for beregning af et beløb pr. kWh, svarende til treledstariffen efter bekendtgørelse nr. 786 af 21. august 2000 om elafregningspriser for decentrale elproducenter, som udgør summen af spotprisen og det pristillæg, som ydes efter § 58 a i elforsyningsloven.

1. Beregning af omkostning ved elproduktion på referenceværk og sparede netomkostninger.

Der fastlægges tre tarifperioder: lavlast, højlast og spidslast med forskellig afregningspris i hver periode. Spids- og højlasttimerne skal placeres inden for perioden 05:00-22:00. Lavlasttimerne fastlægges til alle øvrige timer.

Referenceværkets årlige benyttelsestid T fastsættes til 5300 timer, svarende til elforbrugets benyttelsestid. Antallet af drifttimer pr. år for referenceværket i de tre perioder kaldes T_l , T_h og T_s (timer).

Forholdet mellem 1273 og det samlede antal spidslasttimer i et kalenderår kaldes K_s .

Forholdet mellem 2492 og det samlede antal højlasttimer i et kalenderår kaldes K_h .

Referenceværkets specifikke anlægsomkostning kaldes A (kr/kW).

Referenceværkets faste driftsomkostninger kaldes D_f (kr/kW/år).

Referenceværkets variable driftsomkostninger kaldes D_v (kr/kWh).

Referenceværkets års-elvirkningsgrad målt i forhold til nedre brændværdi kaldes η (pct.).

Den økonomiske levetid for investeringer i referenceværk og net kaldes L (år).

Sparede netinvesteringer kaldes N (kr./kW) på det pågældende spændingsniveau. Der betales for sparede netinvesteringer på alle de niveauer, der ligger over tilslutningspunktet med undtagelse af 400 kV nettet. Der henvises til afsn. 2, tabel c.

Rentefoden kaldes r (pct.).

Kapitaliseringsfaktoren $k = r/(1-(1+r)^{-L})$ (pct.).

Anlægsomkostningerne, de faste driftsomkostninger og sparede netinvesteringer fordeles på tarifperioder med fordelingsnøglen: a_l , a_h og a_s (pct.).

Nettab i de tre perioder på det pågældende spændingsniveau kaldes t_l , t_h , t_s (pct.). Der betales for sparet nettab på alle de niveauer, der ligger over tilslutningspunktet. Der henvises til afsn. 2, tabel b.

Referenceværkets naturgaspris målt i forhold til nedre brændværdi kaldes B (kr./kWh). Denne deles op i en kulprisreguleret del, B_1 , og en nettoprisindeksreguleret del, B_2 .

Afregningsprisen beregnes først på kraftværksniveau og transformerniveau. Disse afregningspriser anvendes som basis for fastsættelse af afregningsprisen på forskellige transformerniveauer.

Afregningsprisen i tarifperiode i ($i = l, h$ eller s) ved tilslutning på kraftværksniveau fastsættes til: $V_i = B/\eta + D_v + K_i \cdot (k \cdot A + D_f) \cdot a_i / T_i$.

Afregningsprisen i tarifperiode i ($i = l, h$ eller s) ved tilslutning på 150/60 kV transformerniveau fastsættes til: $V_i^* = V_i / (1 - t_i) + K_i \cdot k \cdot N \cdot a_i / T_i$, hvor t_i er nettabet på 400/150 kV niveau, og N er sparet netudbygning på 150 kV niveau.

Afregningsprisen i tarifperiode i ($i = l, h$ eller s) ved tilslutning på 60/10 kV transformerniveau fastsættes til: $V_i^{**} = V_i^* / (1 - t_i) + K_i \cdot k \cdot N \cdot a_i / T_i$, hvor t_i er nettabet på 60 kV niveau, og N er sparet netudbygning på 60 kV niveau.

Afregningsprisen i tarifperiode i ($i = l, h$ eller s) ved tilslutning på 10/0,4 kV transformerniveau fastsættes til: $V_i^{***} = V_i^{**} / (1 - t_i) + K_i \cdot k \cdot N \cdot a_i / T_i$, hvor t_i er nettabet på 10 kV niveau, og N er sparet netudbygning på 10 kV niveau.

Afregningsprisen i tarifperiode i ($i = l, h$ eller s) ved tilslutning på 0,4 kV niveau ved forbrugsstedet fastsættes til: $V_i^{****} = V_i^{***} / (1 - t_i) + K_i \cdot k \cdot N \cdot a_i / T_i$, hvor t_i er nettabet på 0,4 kV niveau, og N er sparet netudbygning på 0,4 kV niveau.

Hvis anlægget tilsluttes på et givet spændingsniveau uden for en transformer, fastsættes afregningsprisen som afregningsprisen på det overliggende transformerniveau som nævnt ovenfor plus halvdelen af værdien af sparet nettab og sparede netinvesteringer på det givne spændingsniveau.

I denne bekendtgørelse sidestilles spændingsniveauet 150 kV med 132 kV og 60 kV med 50 kV.

2. Fastlæggelse af beregningsparametre

De i afsn. 1 indgående parametre fastsættes således:

Parameter	Værdi	Enhed	Regulering
R	6	pct.	Reguleres ikke
L	25	år	Reguleres ikke
A	4993	kr/kWh	Nettoprisindeks
a_l	0	pct.	Reguleres ikke
a_h	50	pct.	Reguleres ikke
a_s	50	pct.	Reguleres ikke
D_v	0,014	kr/kWh	Nettoprisindeks
D_f	75	kr/kWh/år	Nettoprisindeks
η	58	pct.	Reguleres ikke
t_i	fastlægges i tabel B	pct.	Reguleres ikke
N	fastlægges i tabel C	kr/kWh	Nettoprisindeks
$B = B_1 + B_2$	0,0891	kr/kWh	Se nedenfor
B_1	0,0464	kr/kWh	CIF-kulpris
B_2	0,0427	kr/kWh	Nettoprisindeks
T_l	2475	timer/år	Reguleres ikke
T_h	1728	timer/år	Reguleres ikke
T_s	1097	timer/år	Reguleres ikke

Tabel 1. Nettoprisindeks henviser til Danmarks Statistik. Reguleringsprisniveau: februar 2000. Basisimportprisen (CIF) for

kul sættes til 9,6 kr/GJ.

Marginale nettab (tj)	Lavlast	Højlast	Spidslast
150+400 kV	2,8pct.	4,2pct.	4,7pct.
60 kV	2,1pct.	3,2pct.	3,6pct.
10 kV	1,4pct.	2,7pct.	3,5pct.
0,4 kV	2,8pct.	5,1pct.	6,8pct.

Tabel 2. Marginale nettab afhængigt af tarifperiode og tilslutningsniveau.

Sparet netudbygning (N)	kr/kW
150 kV	1577
60 kV	526
10 kV	297
0,4 kV	297

Tabel 3. Sparede netinvesteringer pr. kW decentral eleffekt.