



Fjordvejen 1-11
7000 Fredericia
Tlf. 70 10 22 44
Fax 76 24 51 80

info@energinet.dk
www.energinet.dk
cvr-nr. 28 98 06 71

1. juli 2010
HEP/MAW

Rådighed af decentrale kraftvarmeanlæg

Version 4.0 af 25. juni 2010

Godkendt af Energistyrelsen den 28. juni 2010

Indholdsfortegnelse:

1.	Hvilke værker er omfattet?	4
2.	Definition af driftsklarhed	5
3.	Måling og opgørelse af udetid.....	5
3.1	Udetid måles i kalenderdøgn	5
3.2	Anlæggets elkapacitet som grundlag	5
4.	Beregning af samlet udetid pr. værk	6
4.1	Tilladelig udetid pr. år	6
4.2	Beregning af effektiv udetid pr. værk (uændret kapacitet).....	6
4.3	Beregning af effektiv udetid pr. værk (forøget kapacitet)7	
5.	Indberetning af rådighedsoplysninger.....	8
6.	Økonomiske konsekvenser ved overskridelse af tilladelig udetid	10
7.	Procedure for iværksættelse af prøvestart	10
7.1	Tekniske og økonomiske vilkår vedrørende prøvestart.	11
7.2	Klageadgang	12

Indledning

Nærværende dokument er udstedt og godkendt i henhold til § 14 i bekendtgørelse om pristillæg til elektricitet produceret ved decentral kraftvarme m.v.¹, herefter kortfattet benævnt *bekendtgørelsen*.

Bekendtgørelsen beskriver de overordnede regler for, hvorledes grundbeløbet for decentrale kraftvarmeværker skal fastsættes og udbetales, herunder vilkår omkring fastsættelse og ændring af produktionskapacitet samt vilkår omkring rådighed.

Den systemansvarlige virksomhed skal påse, at værkerne er driftsklare og til rådighed for driften, herunder fastsætte retningslinjer for:

- Indholdet og behandlingen af elproducenternes anmeldelser af manglende rådighed
- Procedure for iværksættelse af prøvestart af et eller flere anlæg.

De regler, der beskrives i nærværende dokument, er afstemt med Energinet.dk's markedsforskrifter.

Nærværende dokument kan hentes på www.energinet.dk under markedsforskrift E.

Godkendelse

Version 1.0 af dette dokument blev godkendt af Energistyrelsen den 12. april 2005. Version 2.0 blev godkendt af Energistyrelsen den 5. januar 2007 og version 3.0 (identisk med version 2.0) blev godkendt af Energistyrelsen den 11. marts 2009.

Nærværende dokument (version 4.0 af 25. juni 2010) er ændret på ét punkt i forhold til version 3.0: Oplysninger om rådighed skal indberettes senest 5. arbejdsdag efter månedsskiftet kl. 10:00 mod tidligere 3. hverdag efter månedsskiftet. Samtidig er der indført en praksis, således at hvis indberetningerne ikke er fyldestgørende den 5. arbejdsdag efter månedsskiftet kl. 10:00, da bliver udbetaling af grundbeløbet udskudt én måned, jf. afsnit 5.

Nærværende dokument er godkendt af Energistyrelsen den 28. juni 2010, dog således, at de citerede bestemmelser om prøvestart og konsekvenserne heraf, jf. afsnit 7.1, kun er godkendt indtil 31. december 2011.

¹ Bekendtgørelse nr. 1367 af 15. december 2004.

1. Hvilke værker er omfattet?

Nærværende regelsæt gælder for decentrale kraftvarmeværker, der sælger deres strøm på markedsvilkår, og som modtager pristillæg (grundbeløb) efter § 58 i elloven.

De omfattede værker modtager et grundbeløb, som reguleres måned for måned afhængig af spotprisen m.v. For at modtage det fulde grundbeløb er det en forudsætning, at værket er driftsklart og til rådighed for driften i det sammenhængende elforsyningssystem en stor del af årets timer.

I dette dokument præciseres nærmere, hvad man forstår ved "driftsklar", hvordan udetid som følge af nedbrud eller havarier skal opgøres og indberettes, samt hvordan grundbeløbet reduceres i tilfælde af, at den tilladelige udetid overskrides.

Terminologi

Bekendtgørelsen opererer med tre begreber i relation til decentrale kraftvarmeanlæg:

- Elproduktionsenhed
- Værk
- Anlæg.

En *elproduktionsenhed* er et eller flere værker, der leverer varme til samme kollektive varmforsyningsnet og har samme ejer pr. 1. januar 2005.

Et *værk* er et eller flere elproduktionsanlæg, som er beliggende på samme matrikel eller på flere sammenhængende matrikler, og som har samme ejer pr. 1. januar 2005.

Et *anlæg* er den enkelte produktionsenhed på et værk – det vil sige et motoranlæg eller et turbineanlæg, der er typegodkendt med en specificeret generatorkapacitet i MW_{el} for hvert anlæg.

Begrebet "elproduktionsenhed" benyttes udelukkende i relation til spørgsmålet om, hvornår et værk/en gruppe af værker skal på markedsvilkår, herunder ved fastlæggelse af grundbeløbet m.v. Når grundbeløbet én gang er lagt fast, følger det værket.

I resten af dette dokument benyttes derfor kun to begreber, anlæg og værk.

2. Definition af driftsklarhed

Et anlæg er driftsklart, hvis det kan startes og være tilkoblet nettet inden for den tid, det tager anlægget at starte fra kold tilstand (koldstart).

Bemærk, at det ikke indgår i definitionen, at anlægget skal kunne levere maksimal ydelse i et bestemt antal timer for at være driftsklart². Eventuelle ydelsesbegrænsninger som følge af manglende varmeafsætningsmulighed eller reduceret damp i produktionen, som bevirker, at anlægget ikke kan levere maksimal ydelse, accepteres. Det afgørende er, om anlægget *kan* starte og synkronisere med nettet.

På anlægsniveau er der derfor tale om en on/off-situation: Enten er anlægget i stand til at køre med hel eller delvis effekt (anlægget er driftsklart), eller anlægget kan ikke starte og tilkobles nettet som følge af nedbrud/havari eller eftersyn (anlægget er ikke driftsklart).

Der gælder endvidere, at hvis et anlæg er forhindret i at køre som følge af udmeldte netbegrænsninger, beordret stop i tilfælde af kritisk eloverløb eller strømafbrydelser, da regnes anlægget for driftsklart, forudsat at anlægget ville være i stand til at starte og koble på nettet uden disse eksterne begrænsninger.

3. Måling og opgørelse af udetid

Bekendtgørelsen specificerer i § 13, at elproducenten skal anmelde, hvis driften af et eller flere af værkets anlæg er indstillet i mindst et døgn. Heraf følger, at:

- Driftsstop på én eller flere af værkets anlæg som følge af havari m.v., der har en varighed på mindre end ét døgn, skal ikke registreres og vil ikke på nogen måde påvirke grundbeløbsudbetaling.

Nedenfor er dette vilkår yderligere præciseret.

3.1 Udetid måles i kalenderdøgn

Udetider som følge af nedbrud/havari m.v., der har en varighed på mindre end ét døgn, skal ikke indrapporteres.

Mere præcist gælder, at udetid måles i kalenderdøgn. Det vil sige, at anlægget skal have været ikke-driftsklart i tidsrummet 00:00 til 24:00 en given dag, for at anlægget anses for ikke-driftsklart den pågældende dag. Et anlæg, der har været udsat for et havari, der varede fra f.eks. kl. 11:00 den ene dag til næste dag kl. 14:00, anses således for driftsklart begge dage.

Udetider opgøres og indrapporteres i hele dage pr. anlæg.

3.2 Anlæggets elkapacitet som grundlag

Et anlæg, der ikke har været driftsklart i et sammenhængende kalenderdøgn, skal indrapporteres som værende ikke til rådighed for det pågældende døgn.

² Eneste undtagelse er, hvis et anlæg tages ud til prøvestart, jf. afsnit 7.1.

For så vidt angår elkapaciteten, så angives det fejlramte anlægs nominelle ydelse, uanset om anlæggets maksimale produktionsformåen på det pågældende tidspunkt kan være lavere under hensyntagen til udetemperatur, varme/damp til rådighed, begrænset afsætningsmulighed m.v.

Anlæggets elkapacitet fremgår af Energistyrelsens stamdataregister og angives i kW.

4. Beregning af samlet udetid pr. værk

Den løbende registrering af udetider sker pr. anlæg. Når regnskabet skal gøres op, foretages en beregning pr. værk, idet der i bekendtgørelsen er angivet tilladelige udetider på værksniveau pr. år, jf. bekendtgørelsens § 15.

Virksomheder, der driver et eller flere værker, der leverer varme til samme kollektive varmforsyningsnet, vil altså få foretaget særskilte beregninger pr. værk.

Endelig gælder der særlige vilkår for værker, hvor produktionskapaciteten undervejs er øget, f.eks. som følge af udskiftning af anlæg.

4.1 Tilladelig udetid pr. år

I bekendtgørelsens § 15 er specificeret, at der for værker med affald som brændsel accepteres samlet 6 ugers udetid pr. år (42 dage) som følge af nedbrud/havari og eftersyn, uden at det påvirker grundbeløbsudbetalingen. For værker med andet brændsel er den tilladte udetid fastsat til i alt 4 uger pr. år (28 dage).

Spørgsmålet om 4 eller 6 ugers udetid refererer til værket, ikke det enkelte anlæg. Eksempelvis vil et værk, der består af to anlæg, hvor det ene benytter affald som brændsel og det andet fyres med naturgas, have 6 ugers udetid pr. år, uden at det påvirker grundbeløbsudbetalingen.

Det fremgår af Energistyrelsens stamdataregister, hvilke anlæg/værker der benytter affald som brændsel, og hvilke der ikke gør.

Den tilladelige udetid er opgjort på årsbasis. Der er her ikke tale om kalenderår, jf. at decentrale værker kan tilmelde sig markedsvilkår hvert kvartal. For et værk, der tilmelder sig markedsvilkår, f.eks. den 1. juli, vil den tilladelige udetid gælde for perioden 1. juli til 30. juni året efter.

4.2 Beregning af effektiv udetid pr. værk (uændret kapacitet)

I første omgang beskrives beregningsmodellen for et værk, der har samme anlægsbestykning i dag som den 1. januar 2005³.

³ Værker, der efter 1. januar 2005 har fået forøget deres grundbeløb som følge af forøget produktionskapacitet i henhold til godkendt projekt, jf. bekendtgørelsens § 3, indgår i regnestykket med den forøgede kapacitet fra det tidspunkt, hvor det nye anlæg/værk idriftsættes. Værker, der har fået deres grundbeløb reduceret som følge af, at kapaciteten varigt er sat ned, indgår i regnestykket med den reducerede kapacitet fra det tidspunkt, hvor et eller flere anlæg på værket afmeldes.

Udetiden opgøres i forhold til værkets samlede elproduktionskapacitet – det vil sige, hvis dele af værket ikke er til rådighed, da bestemmes den effektive udetid for værket som helhed ud fra, hvor stor en andel af den samlede kapacitet der har været ude.

Mere formelt, hvis P_N angiver mængden af driftsklar kapacitet på værket et givet døgn, og P_{MAX} angiver den samlede installerede kapacitet på værket, da udregnes den effektive udetid for det pågældende værk i det angivne døgn efter følgende formel: $\frac{(P_{MAX} - P_N)}{P_{MAX}}$.

Beregningsmetoden er nedenfor illustreret gennem et eksempel.

Eksempel

Et naturgasfyret værk har en samlet elkapacitet på 15 MW fordelt på to anlæg på henholdsvis 10 MW og 5 MW. Det store anlæg har fået foretaget normalt eftersyn på 3 uger og har derudover haft 8 døgn udetid som følge af midlertidige nedbrud/havarier. Det lille anlæg har haft en samlet udetid på 5 uger i løbet af året som følge af et større nedbrud. For værket som helhed vil beregningen nu give som resultat, at værket har haft en samlet udetid på 31 døgn:

$$\frac{10 \text{ MW} \times 29 \text{ døgn} + 5 \text{ MW} \times 35 \text{ døgn}}{15 \text{ MW}} = 31 \text{ døgn}.$$

I dette tilfælde vil værket få grundbeløbsudbetalingen reduceret svarende til tre døgn manglende rådighed (den faktiske udetid på 31 døgn fratrukket den tilladelige udetid på 28 døgn). De økonomiske konsekvenser ved overskridelse af den tilladelige udetid er nærmere gennemgået i afsnit 5.

4.3 Beregning af effektiv udetid pr. værk (forøget kapacitet)

Beregningen nedenfor refererer til et værk, der på et tidspunkt har øget den samlede produktionskapacitet, uden at grundbeløbet af denne årsag er blevet forhøjet.

For sådanne værker indføres et nyt begreb, basiskapaciteten. Basiskapaciteten angiver den samlede, installerede kapacitet på værket pr. 1. januar 2005⁴.

Den løbende indberetning af udetid for sådanne værker foregår uændret pr. anlæg – det vil sige med reference til de anlæg, der fysisk er til stede på værket på ethvert tidspunkt. Det er alene beregningen af den effektive udetid på værket, der skifter karakter, idet udetid først medregnes, hvis den driftsklare kapacitet på værket bliver mindre end basiskapaciteten.

Hvis P_N angiver mængden af driftsklar kapacitet på værket et givet døgn, og P_B angiver basiskapaciteten på værket, da udregnes den effektive udetid for det pågældende værk i det angivne døgn efter følgende formel: $\max(0, \frac{(P_B - P_N)}{P_B})$.

⁴ Basiskapaciteten for værker, der i hele perioden 2001-2004 har haft et eller flere anlæg i mølpose, fastsættes uden hensyntagen til kapaciteten på de afmeldte anlæg.

Beregningsmetoden er nedenfor illustreret gennem et eksempel.

Eksempel

Et værk har en basiskapacitet på 15 MW. På et tidspunkt øges kapaciteten med 7,5 MW til i alt 22,5 MW, og værket består nu af tre anlæg på henholdsvis 10 MW, 7,5 MW og 5 MW. Antag, at 10 MW-anlægget får foretaget et eftersyn, der varer 30 dage samtidig med, at de to øvrige anlæg er driftsklare. På et andet tidspunkt bliver 7,5 MW-anlægget udsat for et havari af 2 ugers varighed. For værket som helhed vil beregningen nu give som resultat, at værket har haft en samlet udetid på 5 døgn:

$$\frac{(15\text{MW} - 12,5\text{MW}) \times 30 \text{døgn} + (15\text{MW} - 15\text{MW}) \times 14 \text{døgn}}{15\text{MW}} = 5 \text{døgn}$$

5. Indberetning af rådighedsoplysninger

Det er ejeren af det enkelte værk (elproducenten), der er ansvarlig for at indrapportere manglende driftsklarhed til den systemansvarlige virksomhed.

Elproducenten kan vælge at overdrage de praktiske opgaver med hensyn til indberetning til 3. part, f.eks. den balanceansvarlige markedsaktør, som værket har indgået aftale med. Det er dog stadig elproducenten, der er ansvarlig for, at de indgivne oplysninger er korrekte og ankommer rettidigt til den systemansvarlige virksomhed.

Det fremgår af bekendtgørelsens § 13, at elproducenten skal anmelde til den systemansvarlige virksomhed, når:

- Driften af værket ophører varigt.
- Kapaciteten i værket nedsættes varigt.
- Driften af værket eller et eller flere anlæg i værket forventes midlertidig indstillet i mindst et døgn som følge af nedbrud eller eftersyn.
- Driften af værket eller et eller flere anlæg i værket har været midlertidig indstillet i et døgn forud for anmeldelsen som følge af nedbrud eller eftersyn, hvis forholdet ikke har været anmeldt på forhånd.
- Værket eller anlægget, som har haft udetid, igen er driftsklart.

For så vidt angår meddelelser om ophør eller varig nedsættelse af kapaciteten, skal elproducenten sende enslydende besked til den lokale netvirksomhed og den systemansvarlige virksomhed.

Hvad angår den løbende indberetning (de sidste tre punkter foran), skal elproducenten altså kun meddele, hvis et eller flere anlæg fejlrammes, og der kan blive tale om både fremadrettede og bagudrettede indberetninger. I praksis skelnes der mellem de to indberetningsmetoder efter følgende princip:

- I tilfælde af, at driften på forhånd ventes indstillet i mindst et døgn som følge af nedbrud eller eftersyn, skal elproducenten indberette den manglende driftsklarhed på forhånd. Når anlægget igen er driftsklart, skal elproducenten give besked herom med henblik på at klarlægge den faktuelle periode med udetid⁵.
- I tilfælde af, at driften har været indstillet i mindst et døgn på grund af nedbrud/havari eller eftersyn, hvor driften ikke er blevet anmeldt indstillet som nævnt foran, skal elproducenten indberette den manglende driftsklarhed, efter at hændelsen er optrådt.

Opgørelse af de økonomiske konsekvenser af udetid sker månedsvis, jf. afsnit 6. Elproducenterne skal derfor drage omsorg for, at oplysningerne om manglende driftsklarhed for den forgangne måned er meddelt den systemansvarlige virksomhed senest 1. arbejdsdag⁶ efter månedsskiftet kl. 10:00.

Energinet.dk kontrollerer de foretagne indberetninger 1. arbejdsdag efter månedsskiftet kl. 10:00. Til elproducenter, der mangler indberetning på det pågældende tidspunkt, udsender Energinet.dk en elektronisk meddelelse med information om, hvilken indberetning der mangler, herunder angivelse af deadline for fyldestgørende indberetning, senest 5. arbejdsdag efter udsendelsen af den elektroniske meddelelse (første meddelelse). Der oplyses desuden om tilbageholdelse af grundbeløbsudbetalingen, indtil indberetningen er sket fyldestgørende.

Hvis indberetningerne ikke er modtaget inden den nye deadline (5. arbejdsdag efter første elektroniske meddelelse fra Energinet.dk), udsender Energinet.dk en ny elektronisk meddelelse til elproducenten, med information om tilbageholdelse af grundbeløbsudbetalingen (anden meddelelse).

En fyldestgørende indberetning af udedage, før eller efter dette tidspunkt, er afgørende for hvornår man får grundbeløbet udbetalt.

- Hvis indberetningen er foretaget fyldestgørende senest 5. arbejdsdag, efter udsendelse af meddelelse (første meddelelse), kl. 10:00, vil grundbeløbet blive udbetalt den 25. i pågældende måned.
- Hvis indberetningen først er foretaget fyldestgørende efter 5. arbejdsdag, efter udsendelse af meddelelse (første meddelelse), kl. 10:00, vil grundbeløbet blive udbetalt den 25. i efterfølgende måned.

⁵ Ved første indberetning angives en forventet varighed af anlæggets udetid. Når den faktiske udetid er kendt – det vil sige, når anlægget atter er driftsklart – korrigeres den oprindeligt indsendte plan.

⁶ Definition af arbejdsdage fremgår af Energinet.dk's offentliggjorte kalender om arbejdsdage, se www.energinet.dk.

6. Økonomiske konsekvenser ved overskridelse af tilladelig udetid

Bekendtgørelsen udtaler i § 15, at ved overskridelse af den tilladelige udetid bortfalder grundbeløbsudbetalingen for det pågældende værk i det nærmeste hele antal dage, hvor driften har været indstillet.

Denne bestemmelse udmøntes på følgende led:

Det enkelte værks effektive udetid opgøres og akkumuleres løbende igennem året, baseret på værkets indrapporteringer⁷. Når den tilladelige udetid på 4 eller 6 uger er opbrugt, og der opstår yderligere udetid hos værket i en given måned, da vil den pågældende måneds grundbeløbsudbetaling blive forholdsmæssigt reduceret. Får værket yderligere udetid i den efterfølgende måned, vil den efterfølgende måneds grundbeløbsudbetaling blive reduceret. Når året er omme for det pågældende værk, nulstilles regnskabet, og beregningerne starter forfra.

Fremgangsmåden er nedenfor illustreret gennem et eksempel.

Eksempel

Et naturgasfyret værk på 15 MW har haft et 14-dages havari i februar måned. I juli måned foretages normalt eftersyn, som varer 3 uger, og endelig fik værket ét døgn udetid i oktober måned som følge af midlertidigt nedbrud. Det pågældende værk har en tilladelig udetid på 4 uger. Værket vil derfor få reduceret juli måneds grundbeløbsudbetaling med faktoren 7/31, og oktober måneds grundbeløbsudbetaling vil blive reduceret med faktoren 1/31.

7. Procedure for iværksættelse af prøvestart

Det fremgår af bekendtgørelsens § 14, at den systemansvarlige virksomhed kan anmode en elproducent om at indsende dokumentation for, at værket er driftsklart, hvis der ikke foreligger oplysninger om regelmæssig elproduktion. Herudover kan den systemansvarlige virksomhed iværksætte prøvestart af et eller flere anlæg, hvis det ikke anses for godtgjort, at anlæggene er driftsklare.

Disse bestemmelser administreres på følgende led:

Den systemansvarlige virksomhed har adgang til produktionsmålinger fra de enkelte værker, herunder online målinger fra et udvalg af værker. Ud fra disse målinger registreres driftsmønstret for de enkelte værker, herunder afdækkes, hvilke værker, der har haft meget atypiske driftsforløb eller slet ingen produktion af elektricitet over en længere periode.

Som nævnt foreligger produktionsmålingerne på værksniveau, og et værk består i mange tilfælde af flere anlæg. Da det enkelte anlæg som hovedregel enten er stoppet eller kører på fuld last, vil det ud fra værksmålingerne være muligt at vurdere, hvor mange anlæg, der er i drift på en given lokalitet. Disse

⁷ Den akkumulerede udetid opgøres i dage med én decimal og de normale afrundingsregler gælder – det vil sige, 3,4 døgn regnes som 3 døgn, og 3,5 døgn regnes som 4 døgn, etc.

oplysninger sammenholdes dernæst med værkets indberetninger af antal anlæg til rådighed.

Hvis produktionsmålingerne over en periode udviser et forløb, der markant afviger fra værkets normale driftsmønstre, og det afvigende forløb samtidig ikke kan forklares ud fra værkets oplysninger om antal anlæg til rådighed eller andre forhold, da vil den systemansvarlige virksomhed udbede sig uddybende oplysninger fra værket om årsagerne til det aktuelle driftsmønster.

Hvis værket meddeler, at produktionen er midlertidig indstillet og anlægget er konserveret, eksempelvis som følge af prisrelationen mellem el og naturgas eller manglende varmeafsetningsmulighed over en længere periode, da vil den systemansvarlige virksomhed udbede sig en statusrapport fra anlægsejeren hver 3. måned om anlæggets aktuelle tilstand.

Såfremt værket ikke leverer fyldestgørende oplysninger om årsagerne til det afvigende driftsmønster eller værket ikke har produceret elektricitet i en sammenhængende periode på mere end ét år, da vil den systemansvarlige virksomhed anmode værket om at foretage en prøvestart af et eller flere anlæg.

7.1 Tekniske og økonomiske vilkår vedrørende prøvestart

Hvis den systemansvarlige virksomhed anmoder et værk om prøvestart af et anlæg, skal anlægget kunne synkronisere med elnettet inden for 24 timer og producere elektricitet ved fuld effekt i mindst én klokkeperiode. Ved fuld effekt forstås i nærværende sammenhæng 90% af den kapacitet i MW_{el}, som det pågældende anlæg er typegodkendt med⁸.

Energinet.dk afholder værkets netto-omkostninger forbundet med prøvestarten (dvs. værkets omkostninger efter fradrag af elproduktionens værdi i balance-markedet), baseret på værkets indsendte dokumentation.

Hvis værket gennemfører prøvestarten inden for den afmålte tid, anses værkets indsendte oplysninger om rådigheden af værket for retvisende, og der vil ikke blive draget yderligere økonomiske konsekvenser.

Hvis værket ikke formår at starte anlægget og producere elektricitet inden for den angivne tid, anses prøvestarten for ikke bestået. I dette tilfælde erklæres anlægget som værende ikke driftsklart fra det tidspunkt (dato), hvor anlægget sidst producerede elektricitet til nettet frem til det tidspunkt (dato), hvor der blev anmodet om en prøvestart.

Antallet af døgn med udetid, opgjort på denne måde, indgår i værkets samlede pulje af udetid på sædvanlig vis. De økonomiske konsekvenser af overskridelse af tilladelig udetid fremgår af afsnit 6.

⁸ Såfremt anlægget af særlige årsager ikke kan producere ved mindst 90% effekt, eksempelvis som følge af reduceret damp i produktionen, høj udetemperatur mv., skal anlægsejeren give den systemansvarlige virksomhed udførlig besked herom inden prøvestarten iværksættes.

Ved ovenstående beregning fremkommer det beløb, som værket ville være berettiget til under antagelse af, at anlægget erklæres ikke driftsklar i hele perioden. Udgangssituationen er, at værket har modtaget fuldt grundbeløb i den pågældende periode svarende til, at anlægget har været driftsklar i hele perioden. Værker, der ikke består prøvestarten, skal dermed tilbagebetale et beløb til den systemansvarlige virksomhed. Beløbet opgøres som 50% af forskellen mellem fuldt grundbeløb og reduceret grundbeløb efter ovenstående beregning.

Herudover bortfalder enhver form for betaling til anlægget fra det tidspunkt, hvor anlægget blev anmodet en prøvestart til der igen registreres elproduktion fra anlægget.

7.2 Klageadgang

Såfremt værket finder, at perioden med manglende rådighed er kortere end ovenstående beregning tilsiger, kan værket indsende skriftlig dokumentation til den systemansvarlige virksomhed med en redegørelse for anlæggets rådighed i perioden.

Eventuel dokumentation skal være den systemansvarlige virksomhed i hænde senest én måned efter værkets mislykkede prøvestart, og materialet vil dernæst indgå ved den systemansvarlige virksomheds endelige afgørelse.

Den systemansvarlige virksomheds afgørelse, jf. ovenstående, kan af værket påklages til Energistyrelsen⁹.

⁹ Jf. bekendtgørelsens § 25, stk. 2, jf. stk. 1, nr. 4.