

## HØRINGSUDKAST

### Bekendtgørelse om betingelser og procedurer for meddelelse af tilladelse til etablering af nye elproduktionsanlæg samt væsentlige ændringer i bestående anlæg<sup>1)</sup>

I medfør af § 2, stk. 4, § 2 a, § 10, stk. 6, § 11, stk. 3, § 26, stk. 3, § 27 d, § 84, stk. 2, § 88, § 90 og § 92 i lov om elforsyning, jf. lovbekendtgørelse nr. 1275 af 11. november 2013, og i medfør af § 3, stk. 2, og § 70 i lov om fremme af vedvarende energi, jf. lov nr. 1330 af 25. december 2013, fastsættes:

#### Kapitel 1

##### *Anvendelsesområde og definitioner*

§ 1. Etablering af nye elproduktionsanlæg eller væsentlige ændringer i bestående anlæg kan kun foretages efter forudgående tilladelse fra Energistyrelsen, jf. dog stk. 2.

Stk. 2. Undtaget fra kravet om tilladelse efter stk. 1 er følgende anlæg:

- 1) Alle elproduktionsanlæg med en effekt på under 5 MW.
- 2) Alle vindkraftanlæg, der opfylder kravene i bekendtgørelse nr. 651 af 26. juni 2008 om teknisk godkendelsesordning for konstruktion, fremstilling, opstilling, vedligeholdelse og service af vindmøller og senere ændringer heri.
- 3) Andre anlæg, der producerer elektricitet baseret på vedvarende energi, og har en effekt på under 10 MW.
- 4) Kraftvarmeanlæg med en eleffekt på 25 MW eller derunder, som er godkendt efter lov om varmemforsyning.
- 5) Industrianlæg, som er godkendt efter bekendtgørelse om godkendelse af industrianlæg og fjernkølingsanlæg.

Stk. 3. Etablering af elproduktionsanlæg, der udnytter energi fra vand eller vind på søterritoriet eller i den eksklusive økonomiske zone, er ikke omfattet af reglerne i denne bekendtgørelse. § 3 a gælder dog for alle elproduktionsanlæg bortset fra vindmøller.

Stk. 4. Tilladelse efter reglerne i denne bekendtgørelse fritager ikke ansøgeren fra at opnå tilladelser, som måtte være nødvendige efter anden lovgivning.

§ 2. Ansøgere, som dokumenterer at opfylde de i denne bekendtgørelse nævnte betingelser og procedurer for modtagelse af en tilladelse, har krav på at modtage denne, se dog tillige § 3.

---

<sup>1)</sup> Bekendtgørelsen indeholder bestemmelser, der gennemfører dele af Europa-Parlamentets og Rådets direktiv 2009/28/EF af 23. april 2009 om fremme af anvendelsen af energi fra vedvarende energikilder og om ændring og senere ophævelse af direktiv 2001/77/EF og 2003/30/EF EU-Tidende 2009, nr. L 140, side 16, Europa-Parlamentets og Rådets direktiv 2009/72/EF af 13. juli 2009 om fælles regler for det indre marked for elektricitet EF-Tidende 2009, nr. L 211, side 55, og dele af Europa-Parlamentets og Rådets direktiv 2012/27/EU af 25. oktober 2012 om energieffektivitet, om ændring af direktiv 2009/125/EF og 2010/30/EU samt om ophævelse af direktiv 2004/8/EF og 2006/32/EF, EU-Tidende 2012, nr. L 315, side 1, som ændret ved Rådets direktiv 2013/12/EU af 13. maj 2013 om tilpasning af Europa-Parlamentets og Rådets direktiv 2012/27/EU om energieffektivitet på baggrund af Republikken Kroatiens tiltrædelse, EU-Tidende 2013, nr. L 141, side 28. Bekendtgørelsen indeholder endvidere bestemmelser, der gennemfører artikel 9 a i direktiv 2001/80/EF som affattet ved artikel 33 i direktiv 2009/31/EF om geologisk lagring af kuldioxid og om ændring af direktiv 85/337/EØF, Europa-Parlamentets og Rådets direktiv 2000/60/EF, 2001/80/EF, 2004/35/EF, 2006/12/EF, 2008/1/EF og forordning (EF) nr. 1013/2006, EF-Tidende 2009, nr. L 140, side 114.

§ 3. Elproduktion fra anlæg med en eleffekt på over 25 MW må i henhold til lov om elforsyning kun udøves af virksomheder, der har opnået bevilling. Bevilling gives til virksomheder, der opfylder bestemmelserne i §§ 10 og 12 i lov om elforsyning.

»§ 3 a. Net- og transmissionsvirksomheder har pligt til at give enhver producent af energi, der anmoder om nettilslutning, alle nødvendige oplysninger herunder

- 1) et detaljeret skøn, som omfatter alle udgifter over, hvad tilslutningen vil koste
- 2) en rimelig og nøjagtig tidsplan for modtagelse og behandling af ansøgningen om nettilslutning
- 3) en rimelig vejledende tidsplan for nettilslutningen.

§ 4. I denne bekendtgørelse forstås ved følgende:

*Benyttelsestid:* Den årlige drifttid omregnet til ækvivalente fuldlasttimer.

*CH<sub>4</sub>:* Luftarten metan.

*C<sub>m</sub>:* Forholdet mellem el- og varmeproduktionen på et kraftvarmeværk. Hvis anlægget er af udtagstypen, angiver C<sub>m</sub> forholdet mellem el- og varmeproduktionen i et veldefineret modtrykspunkt, hvor anlægget ikke har nogen kondensproduktion.

*CO<sub>2</sub>:* Luftarten kuldioxid.

*C<sub>v</sub>:* Tabet i elproduktionen på et kraftvarmeværk af udtagstypen ved en forøgelse af varmeproduktionen med én enhed ved 100 % output.

*Indfyret brændsel:* Nedre brændværdi af den samlede brændselsmængde, der indfyres i elproduktionsanlægget angivet i GJ (giga-joule).

*Netto-elproduktion:* Produktionsanlæggets elproduktion i MWh (Megawattimer) fraregnet egetforbruget.

*N<sub>2</sub>O:* Luftarten lattergas.

*Skrotning:* En fysisk nedrivning eller fjernelse af et anlæg eller væsentlige dele heraf, som umuliggør fortsat drift af anlægget.

*Væsentlig ændring:* en ændring, der i væsentligt omfang påvirker anlæggets miljøforhold, tekniske forhold nævnt i § 5, anlæggets levetid eller forsynings sikkerheden. Dette er der i hvert fald tale om, hvis ændringens omkostninger overstiger 50 pct. af investeringsomkostningerne for en ny lignende enhed.

*Energieffektivitetsdirektiv:* Europa-Parlamentets og Rådets direktiv 2012/27/EU af 25. oktober 2012 om energieffektivitet, om ændring af direktiv 2009/125/EF og 2010/30/EU samt om ophævelse af direktiv 2004/8/EF og 2006/32/EF, EU-Tidende 2012, nr. L 315, side 1, som ændret ved Rådets direktiv 2013/12/EU af 13. maj 2013 om tilpasning af Europa-Parlamentets og Rådets direktiv 2012/27/EU om energieffektivitet på baggrund af Republikken Kroatiens tiltrædelse, EU-Tidende 2013, nr. L 141, side 28.

## Kapitel 2

### *Ansøgningens indhold*

§ 5. Ansøgning om tilladelse efter § 1, stk. 1, skal indeholde en teknisk beskrivelse af anlægget eller af den påtænkte ændring heraf og skal give oplysning om følgende forhold, jf. dog stk. 2:

- 1) Ejer af anlægget.
- 2) Placering og størrelse af anlægget.
- 3) Forventet idriftsættelsestidspunkt.
- 4) Anlægstype, herunder beskrivelse af delkomponenter (kedel, turbine, generator, motor, gasturbine m.v.) og disses måde at virke sammen på.

- 5) De væsentligste dampdata.
- 6) De væsentligste energistrømme belyst ved anlægsdiagram.
- 7) Virkningsgrad for el og varme. Ved ændring af eksisterende anlæg beskrives desuden virkningsgradsforbedringen som følge af ændringen.
- 8)  $C_m$  for kraftvarmeanlæg og  $C_v$  for udtagsanlæg.
- 9) Brændselssammensætning og brændselsfleksibilitet.
- 10) Emissioner af  $CO_2$ ,  $CH_4$ ,  $N_2O$  samt eventuelle støvpartikler og tungmetaller for det samlede anlæg. Emissionerne angives ved fuldlast og ved minimumslast i forhold til det indfyrede brændsel.
- 11) Beskrivelse af rensningsteknologi (afsvovlingsanlæg,  $deNO_x$ -anlæg, røgvasker, filtre mv.)
- 12) Beskrivelse af udstyr til måling af emissioner samt måleprogram.
- 13) Mængder og sammensætning af restprodukter (aske, slagge, afsvovlingsprodukt m.v.).
- 14) Omfanget af forventede investeringer.
- 15) Reguleringsgenskaber (mulig lastændring i % pr. minut).
- 16) Dellastegenskaber (minimumslast, herunder ændret brændselssammensætning og virkningsgrad ved dellast).
- 17) Beskrivelse af mulighederne for at yde spændings- og frekvensregulering fra anlægget.
- 18) Udetid ved ombygninger.
- 19) Beskrivelse af muligheden for at starte med spændingsløst net.
- 20) Det påtænkte tilslutningspunkt til det kollektive elforsyningsnet.
- 21) Mulighederne for at et fjernvarmenet kan aftage varmeeffekten i det påtænkte tilslutningspunkt.

*Stk. 2.* Energistyrelsen kan give tilladelse til, at ansøgningen ikke indeholder en eller flere af de i stk. 1, nævnte oplysninger eller at oplysningerne først skal indberettes til Energistyrelsen på et nærmere angivet tidspunkt. En foreløbig ansøgning kan fremsendes til Energistyrelsen parallelt med at de i stk. 3-6 nævnte oplysninger indhentes.

*Stk. 3.* Ansøgningen skal endvidere være bilagt en redegørelse fra den systemansvarlige virksomhed. Redegørelsen skal indeholde oplysninger om:

- 1) fordele og ulemper for det overordnede kollektive elforsyningsnet, som forventes at opstå ved elproduktionsanlæggets tilslutning hertil,
- 2) eventuelle udgifter som tilslutningen til elforsyningsnettet forventes at medføre og
- 3) den systemansvarlige virksomheds eventuelle øvrige bemærkninger til ansøgningen.

*Stk. 4.* Ansøgningen skal endvidere vedlægges eventuel foreliggende vurdering af anlæggets virkning på miljøet (VVM-redegørelse).

*Stk. 5.* Ansøgninger vedrørende etablering af kraftvarmeanlæg skal vedlægges materiale fra den berørte fjernvarmevirksomhed, som redegør for forhold vedrørende afsætningen af anlægget varme- produktion. Tilsvarende gælder for ansøgninger, der indebærer en væsentlig ændring af varmekapaciteten på anlægget.

*Stk. 6.* Ved ansøgninger vedrørende elproduktionsanlæg, som helt eller delvist anvender affald som brændsel, drager Energistyrelsen omsorg for, at affaldsgrundlaget vurderes.

*Stk. 7.* Ansøgninger vedrørende elproduktionsanlæg uden varmeudnyttelse med en samlet indfyret termisk effekt på mere end 20 MW skal vedlægges en cost-benefit-analyse foretaget efter den metode beskrevet i bilag IX, del 2, i energieffektivitetsdirektivet, jf. dog § 5 a. Analysen skal indebære en vurdering af omkostningerne og fordelene ved at udnytte overskudsvarme fra elproduktionen og ved at koble anlægget til et fjernvarme- eller fjernkølingsnet (referencen) i forhold til projektet, hvor overskudsvarmen ikke udnyttes. Referencen og projektet skal være defineret således, at de dækker samme varmebehov.

**5 a.** Ved ansøgning om tilladelse til etablering af nye anlæg med en installeret elkapacitet på 300 MW eller derover, skal der ud over de oplysninger, der er nævnt i § 5, stk. 1, tillige oplyses om følgende forhold:

- 1) Om der er lagringslokalitet til rådighed, der muliggør oplagring af CO<sub>2</sub> fra elproduktionsanlægget.
- 2) En vurdering af, hvorvidt det er teknisk og økonomisk muligt at anlægge transportnet fra elproduktionsanlægget til lagerlokaliteten.
- 3) En vurdering af, hvorvidt det er teknisk og økonomisk muligt at eftermontere udstyr til CO<sub>2</sub>-opsamling fra elproduktionsanlægget.

*Stk. 2.* Hvis Energistyrelsen på baggrund af oplysninger, som er nævnt i stk. 1 og øvrige tilgængelige oplysninger, herunder vedrørende beskyttelsen af miljøet og menneskers sundhed finder, at betingelserne for at kunne etablere udstyr til opsamling og komprimering af CO<sub>2</sub> fra det ansøgte anlæg er opfyldt, er det en betingelse for meddelelse af tilladelse til etablering af anlægget, at der afsættes tilstrækkelig plads hertil på eller ved anlægget.

**§ 5 b.** Undtaget fra kravet om at vedlægge en cost-benefit-analyse, jf. § 5, stk. 7, er:

- 1) Projekter for anlæg, hvor vurderingen efter den nationale cost-benefit-analyse efter artikel 14, stk. 3, i energieffektivitetsdirektivet, er, at forholdene ikke egner sig til forsyning med fjernvarme eller fjernkøling.
- 2) Projekter for anlæg, hvor udnyttelse af overskudsvarme vil kræve etablering af en transmissionsledning til fjernvarme- eller fjernkølningsnettet på mere end 5 km.
- 3) Projekter for spids- og reservelastanlæg til elproduktion, der planlægges at være i drift mindre end 1500 timer om året som rullende gennemsnit over en femårsperiode.
- 4) Projekter for anlæg, der skal placeres tæt på en lagringslokalitet, der er godkendt i medfør af direktiv 2009/31/EF og muliggør oplagring af CO<sub>2</sub> fra elproduktionsanlægget.

### Kapitel 3

#### *Betingelser for meddelelse af tilladelse til elproduktionsanlægget*

**§ 6.** Tilladelse til etablering af nye elproduktionsanlæg eller væsentlige ændringer i bestående anlæg kan kun meddeles til anlæg, som opfylder kravene i §§ 7 – 9 a.

*Stk. 2.* Tilladelse kan dog gives, selvom et eller to af kravene i §§ 7- 9 ikke er opfyldt, såfremt det dokumenteres, at ændringerne samlet set medfører reduktion af drivhusgasudledningen i alle driftssituationer. Ved vægtning af drivhusgasser tillægges CO<sub>2</sub> vægten 1, metan vægten 25 og lattergas vægten 298.

*Stk. 3.* Tilladelse til et elproduktionsanlæg uden varmeudnyttelse kan dog gives, selvom kravet i § 9 a ikke er opfyldt, hvis:

- 1) reglerne i kapitel 4 i lov om varmforsyning er til hinder for at overskudsvarme fra anlægget udnyttes,
- 2) reglerne i bekendtgørelse om godkendelse af projekter for kollektive varmforsyningsanlæg er til hinder for godkendelse af et projekt for udnyttelse af overskudsvarme fra anlægget.

*Stk. 4.* Tilladelsen skal respektere forudsætninger for anlægget eller for forsyning herfra udstedt i medfør af lov om varmforsyning.

*Stk. 5.* Opfyldelse af kravene i §§ 7 – 9 skal dokumenteres ud fra anlæggets samlede miljøvirkning, dvs. samlede udledning af CO<sub>2</sub>, N<sub>2</sub>O, og CH<sub>4</sub>. Emissionerne opgøres på årsbasis.

*Stk. 6.* Ved beregning af brændselsforbrug – og dermed emissioner som nævnt i §§ 7 – til elproduktionen på et kraftvarmeværk fraregnes bidraget fra varmesiden ud fra en virkningsgrad på 200 %. Emissionerne fordeles mellem el og varme i samme forhold som brændselsforbruget.

**§ 7.** CO<sub>2</sub>-udledningen fra anlægget må højst udgøre 500 kg. pr. produceret MWh elektricitet netto.

*Stk. 2.* Ved fastlæggelse af CO<sub>2</sub>-udledningen anvendes CO<sub>2</sub>-faktorerne i bilag 1.

*Stk. 3.* Hvis en ansøger kan dokumentere et andet CO<sub>2</sub> indhold i et anvendt brændsel, end angivet i bilag 1, kan Energistyrelsen give tilladelse til, at dette anvendes i beregningen.

*Stk. 4.* Bestemmelserne i stk. 1-3 gælder ikke for anlæg, hvis udledning af CO<sub>2</sub> er reguleret ved et samlet loft for CO<sub>2</sub> eller drivhusgasser udstedt med hjemmel i lov eller bekendtgørelse.

**§ 8.** CH<sub>4</sub>-udledningen fra elsiden må højst udgøre 0,1 kg pr. indfyret GJ brændsel.

*Stk. 2.* CH<sub>4</sub>-udledningen fastlægges med udgangspunkt i oplysninger fra anlægsleverandøren, foreliggende typegodkendelse eller lignende.

*Stk. 3.* Bestemmelserne i stk. 1-2 gælder ikke for anlæg, hvis udledning af CH<sub>4</sub> er reguleret ved et samlet loft for CH<sub>4</sub> eller drivhusgasser udstedt med hjemmel i lov eller bekendtgørelse.

*Stk. 4.* Bestemmelserne i stk. 1-2 gælder endvidere ikke for anlæg omfattet af bekendtgørelse om begrænsning af emission af nitrogenoxider, uforbrændte carbonhydrider og carbonmonoxid fra gasmotorer og gasturbiner.

**§ 9.** N<sub>2</sub>O-udledningen fra elsiden må højst udgøre 0,004 kg pr. indfyret GJ brændsel.

*Stk. 2.* N<sub>2</sub>O-udledningen fastlægges med udgangspunkt i oplysninger fra anlægsleverandøren, foreliggende typegodkendelse eller lignende.

*Stk. 3.* Bestemmelserne i stk. 1-2 gælder ikke for anlæg, hvis udledning af N<sub>2</sub>O er reguleret ved et samlet loft for N<sub>2</sub>O eller drivhusgasser udstedt med hjemmel i lov eller bekendtgørelse.

**§ 9 a.** Et projekt for et elproduktionsanlæg uden varmeudnyttelse skal udvise et cost-benefit overskud i forhold til referencen, jf. § 5, stk. 7.

## Kapitel 4

### *Betingelser for meddelelse af tilladelse til skrotning af eksisterende anlæg.*

**§ 10.** Skrotning af bestående anlæg på 25 MW eller derover kan kun ske efter tilladelse fra Energistyrelsen. Tilladelse hertil kan kun meddeles, såfremt Energistyrelsen finder, at forsyningssikkerheden ikke herved forringes i betydelig grad.

*Stk. 2.* En ejer, som har modtaget afslag på en anmodning om skrotning efter stk. 1, kan forlange, at Energistyrelsen fastsætter det tidspunkt, hvorpå anlægget kan skrottes.

*Stk. 3.* Såfremt der efter stk. 2, fastsættes et tidspunkt for skrotning af et anlæg, skal det sikres, at anlæggets ejer får dækket de nødvendige udgifter til anlæggets fortsatte opretholdelse i perioden indtil anlægget skal skrottes. Dette kan ske ved, at Energistyrelsen anmoder den systemansvarlige virksomhed om at sikre den tilstrækkelige produktionskapacitet gennem en aftale med anlæggets ejer om vilkår og omfang af fremtidige ydelser fra anlægget og den systemansvarlige virksomheds betaling herfor.

*Stk. 4.* Et elproduktionsanlæg, hvis ejer har modtaget betaling efter stk. 3, skal skrottes på det tidspunkt, som er angivet i Energistyrelsens afgørelse efter stk. 2.

*Stk. 5.* Spørgsmålet om størrelsen af den betaling, som anlæggets ejer har krav på at modtage efter stk. 3, kan indbringes for Energitilsynet.

*Stk. 6.* Bestemmelsen i stk. 3 gælder dog ikke, såfremt økonomi- og erhvervsministeren efter bestemmelsen i elforsyningslovens § 50, stk. 2, har besluttet, at elproduktionsvirksomheden af hensyn til forsyningssikkerheden skal opretholde en nærmere fastsat produktionskapacitet, og denne ikke vil kunne opretholdes, såfremt anlægget skrottes.

*Stk. 7.* Energistyrelsen kan stille vilkår for meddelelse af tilladelse efter stk. 1 og 2. Vilkårene kan vedrøre:

- 1) tidspunktet for skrotningens gennemførelse,
- 2) krav til bortskaffelse og behandling af nedtaget anlæg mm, og
- 3) krav om oprensning af kraftværksgrund med henblik på fornyet anvendelse heraf.

## Kapitel 5

### *Dispensation*

**§ 11.** Energistyrelsen kan dispensere fra bestemmelserne i §§ 6-9, såfremt:

- 1) elproduktionsanlægget leverer særlige ydelser for elsystemet med begrænsede, negative miljømæssige virkninger, f.eks. spidslastproduktion med en benyttelsestid under 500 timer årligt,
- 2) Energistyrelsen skønner, at anlægget må betegnes som et demonstrationsanlæg, eller
- 3) hensynet til forsyningssikkerheden nødvendiggør dette.

*Stk. 2.* Dispensationerne kan gøres tidsbegrænsede.

**§ 11 a.** Energistyrelsen kan dispensere fra bestemmelsen i § 9 a, hvis det af retlige, ejendomsretlige eller finansielle grunde er strengt nødvendigt.

*Stk. 2.* Energistyrelsen underretter Kommissionen om afgørelser om dispensation fra § 9 a.

## Kapitel 6

### *Centrale kraft- og kraftvarmeanlæg*

**§ 12.** Centrale kraft- eller kraftvarmeanlæg er anlæg, som er beliggende på eller som opføres på de i stk. 2 og 3 nævnte kraftværkspladser. Anlæg beliggende uden for disse kraftværkspladser betegnes som decentrale kraft- eller kraftvarmeanlæg.

*Stk. 2.* Kraftværkspladserne, hvorpå følgende eksisterende produktionsanlæg er beliggende:

- 1) Amagerværket.
- 2) Asnæsværket.
- 3) Avedøreværket.
- 4) H.C. Ørstedsværket.
- 5) Kyndbyværket.
- 6) Svanemølleværket.
- 7) Stignæsværket.
- 8) Rønneværket.
- 9) Enstedværket.
- 9) Esbjergværket.
- 10) Fynsværket.
- 11) Herningværket.
- 12) Randersværket.
- 13) Skærbækværket.
- 14) Studstrupværket.
- 15) Ålborgværket, herunder Nordjyllandsværket.

*Stk. 3.* Øvrige kraftværkspladser, hvortil der efter den 1. juni 2003 gives godkendelse efter elforsyningsloven til opførelse af elproduktionsanlæg med en kapacitet på over 100 MW.

*Stk. 4.* Energistyrelsen træffer i tvivlstilfælde afgørelse om, hvorvidt et anlæg er et centralt eller et decentralt anlæg efter reglerne i denne bestemmelse.

## Kapitel 7

### *Vilkår for tilladelser*

**§ 13.** I en tilladelse til etablering af nye elproduktionsanlæg eller væsentlige ændringer i bestående anlæg kan Energistyrelsen stille følgende vilkår:

- 1) At krav stillet af de systemansvarlige virksomheder som forudsætning for nettilslutning overholdes.
- 2) At tilslutningen til det kollektive elforsyningsnet tilrettelægges således, at denne ikke medfører omkostninger for de øvrige brugere af det kollektive elforsyningsnet.
- 3) At ejeren, inden byggearbejdet påbegyndes, fremsender yderligere oplysninger af relevans for godkendelsen.
- 4) At ejeren giver Energistyrelsen, den systemansvarlige virksomhed og netselskabet alle relevante oplysninger om anlæggets indretning og drift.
- 5) At ejeren indsender statistiske oplysninger til brug for Energistirelsens udarbejdelse af energistatistik.
- 6) At ejeren løbende indsender målinger, foretaget eller verificeret af en uafhængig instans, som dokumenterer opfyldelse af emissionskrav mv.
- 7) At projektet er i overensstemmelse med anden lovgivning,
- 8) At nødvendige tilladelser efter anden lovgivning kan opnås.
- 9) At ejeren forpligter sig til at overholde relevante gældende og kommende regler i lovgivningen, herunder administrativt fastsatte regler samt regler fastsat af EU-Kommissionen.
- 10) At anlægsarbejdet afsluttes inden en nærmere angiven frist.
- 11) At vilkår stillet efter bestemmelsen i elforsyningslovens § 12 overholdes.
- 12) At ansøger fremsendes dokumentation for samlet reduktion af drivhusgasudledningen, såfremt § 6, stk. 2, anvendes.

## Kapitel 8

### *Klageadgang og straffebestemmelser*

**§ 14.** Energistirelsens afgørelser efter bestemmelserne i denne bekendtgørelse kan ikke indbringes for økonomi- og erhvervsministeren, men kan indbringes for Energiklagenævnet.

*Stk. 2.* Klage skal være indgivet skriftligt inden 4 uger efter, at afgørelsen er meddelt.

**§ 15.** Medmindre højere straf er forskyldt efter anden lovgivning, straffes med bøde den, der:

- 1) undlader at indhente tilladelse efter bestemmelsen i § 1,
- 2) undlader at foretage anmeldelse som angivet i § 1, stk. 3,
- 3) overskrider de udledningsgrænser som er angivet i §§ 6-9 eller ikke opfylder betingelsen i § 9 a,
- 4) undlader at skrotte anlæg som angivet i § 10, stk. 4,
- 5) tilsidesætter vilkår i en tilladelse meddelt efter denne bekendtgørelse,
- 6) angiver urigtige oplysninger i en ansøgning om tilladelse efter denne bekendtgørelse, eller
- 7) undlader at indsende underretning om ændrede forudsætninger af væsentlig betydning for meddelelse af tilladelse eller som afgiver urigtige oplysninger i forbindelse med en sådan underretning.

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

## Kapitel 9

### *Ikrafttrædelse*

**§ 16.** Bekendtgørelsen træder i kraft den 5. juni 2014.

*Stk. 2.* Samtidig hermed ophæves bekendtgørelse nr. 493 af 12. juni 2003, jf. dog stk. 3-4.

*Stk. 3.* Ansøgninger om tilladelse af anlæg, som er modtaget før den 5. juni 2014, behandles efter bestemmelserne i bekendtgørelse nr. 493 af 12. juni 2003.

*Stk. 4.* Klager over afgørelser, som er truffet af Energistyrelsen efter bekendtgørelse nr. 493 af 12. juni 2003, behandles efter bestemmelser i bekendtgørelse nr. 493 af 12. juni 2003.

*Energistyrelsen, den xx. xxx 2014*

MORTEN BÆK

/ Flemming G. Nielsen



## Bilag 1

### CO<sub>2</sub>-udledningsfaktorer angivet i forhold til nedre brændværdi

Brændsel	CO <sub>2</sub> kg/GJ
Kul	95,0
Raffinaderigas	56,9
LPG	65,0
LVN	65,0
Motorbenzin	73,0
Flyvebenzin	73,0
Petroleum	72,0
JP1	72,0
Gas-/dieselolie	74,0
Fuelolie	78,0
Orimulsion	80,0
Petroleumskoks	102,0
Spildolie	78,0
Naturgas	56,9
Koks	105,0
Brunkulsbriketter	97,0
Bygas	56,9
Halm	0,0
Skovflis	0,0
Brænde	0,0
Træpiller	0,0
Træaffald	0,0
Biogas	0,0
Fiskeolie	0,0
Affald	0,0