

HØRINGSNOTAT

OM FORSLAG TIL ENDRINGER I ENERGILOVFORSKRIFTEN OG FORSKRIFTER FASTSATT I MEDHOLD AV ENERGILOVFORSKRIFTEN

Bakgrunn

Stortinget fattet 16. juni 2009 vedtak til lov om endringer i energiloven, jf. Ot.prp. nr. 62 (2008-2009), Innst. O. nr. 104 (2008-2009) og Besl. O. nr. 107 (2008-2009). Ved endringene i energiloven innføres en tilknytningsplikt for produksjon og forbruk til nettet, konsesjonsplikt for elektriske anlegg utvides og eierskap inkluderes i den konsesjonspliktige virksomheten. Vedtaket til lov ble sanksjonert ved kgl.res. 19. juni 2009. Endringsloven trådte i kraft 1. januar 2010.

Stortinget fattet 24. mars 2009 vedtak til lov om endringer i energiloven, jf. Ot.prp. nr. 24 (2008-2009), Innst. O. nr. 52 (2008-2009) og Besl. O. nr. 64 (2008-2009). Ved endringene gjennomføres direktiv 2002/91/EF om energieffektivitet i bygninger (byggningsenergidirektivet). Vedtaket til lov ble sanksjonert ved kgl.res. 24. april 2009. Endringsloven trådte i kraft 1. januar 2010.

Endringslovene medfører behov for enkelte justeringer av forskrifter fastsatt i medhold av energiloven, og i forskrifter fastsatt av NVE i medhold av energilovforskriften. Forslaget til endringer i energilovforskriften omfatter både materielle endringer og omnummereringer som følge av omnummerering i energiloven. Forslagene til endringer i forskrifter fastsatt i medhold av energilovforskriften gjelder omnummereringer som følge av omnummerering i energiloven og energilovforskriften. Det foreslås mindre endringer i følgende forskrifter:

- forskrift 11. mars 1999 nr 302 om økonomisk og teknisk rapportering, inntektsramme for nettvirksomheten og tariffer
- forskrift 11. mars 1999 nr 301 om måling, avregning og samordnet opptreden ved kraftomsetning og fakturering av nettenester
- forskrift 17. desember 2001 nr 1421 om planlegging og gjennomføring av rekvisisjon av kraft og tvangsmessige leveringsinnskrenkninger ved kraftrasjonering
- forskrift 16. desember 2002 nr 1606 om beredskap i kraftforsyningen

Merknader til de enkelte bestemmelsene i energilovforskriften

Til § 1-1 Virkeområde

Departementet foreslår endringer i beskrivelsen av energilovforskriftens virkeområde for å følge opp endringene i energiloven §§ 3-1, 3-2 og 5-1, jf. Ot. prp. nr. 62 (2008-2009). Endringene i energiloven utvider den konsesjonspliktige virksomheten til også å omfatte eierskap til elektriske anlegg og fjernvarmeanlegg, i tillegg til bygging og drift av slike anlegg.

Det foreslås også at bruk av elektrisk energi også tas inn i bestemmelsen om virkeområdet til energilovforskriften. Bakgrunnen for endringen er å synliggjøre forskriftens saklige virkeområde, i tråd med tittelen på forskriften. Endringen vil også medføre at virkeområdet for forskriften og energiloven er sammenfallende.

Til § 3-1 Konesjonsplikt for elektriske anlegg

Departementets forslag til endringer i § 3-1 er en oppfølging av endringene i energiloven § 3-1, jf. Ot. prp. nr. 62 (2008-2009). Forslaget her er basert på en vurdering av hvordan man best mulig kan få frem grensene for konesjonsplikt for elektriske anlegg.

Departementet foreslår at § 3-1 første ledd videreføres uendret. Første ledd innebærer at grensen for konesjonsplikten for produksjonsanlegg og andre anlegg, som ikke omfattes av reglene for fordelingsanlegg i de senere leddene, skal være 1000 volt vekselstrøm/1500 volt likestrøm.

For produksjonsanlegg innebærer § 3-1 at gjeldende rettstilstand opprettholdes ettersom bestemmelser i de følgende ledd i § 3-1 ikke gir noen unntak fra konesjonsplikten for elektriske anlegg som tilknytter produksjonsenheter til nettet. Tilsvarende gjelder for anlegg for omforming og overføring.

For fordelingsanlegg fram til sluttbrukere medfører forslaget her en endring ved at alle fordelingsanlegg i utgangspunktet foreslås omfattet av konesjonsplikten. Fordelingsanlegg vil være konesjonspliktige så lenge de ikke er omfattet av de generelle unntakene for fordelingsanlegg i tredje ledd. Hvis det etableres fordelingsanlegg fra småkraftverk til sluttbrukere, vil disse omfattes av reglene om fordelingsanlegg i bestemmelsens annet til fjerde ledd.

Annet ledd stadfester at konesjonsplikten for fordelingsanlegg i utgangspunktet omfatter alle anlegg som er omfattet av leveringsplikten i § 3-3 i energiloven. Hensikten er å fastsette at det bare skal være ett tilknytningspunkt for hver kunde på hver lokasjon. For bolighus vil tilknytningspunktet være i klemme på husvegg eller innføring gjennom grunnmur. For gårdsbruk vil det være ett tilknytningspunkt for hver gård, slik at interne nett på gården ikke gir noe nytt tilknytningspunkt. Tilsvarende vil gjelde for bedriftsinterne nett.

Tredje ledd gir to unntak for fordelingsanlegg med spenning under 1000 volt vekselstrøm/1500 volt likestrøm. Bokstav a) unntar kundespesifikke anlegg fra konesjonsplikt. Med kundespesifikke anlegg menes elektriske anlegg som eies og brukes av bare denne kunden selv. Dette innebærer at forsyningsnett innad på kundespesifikke industriområder, gårdstun og lignende vil være unntatt konesjonsplikt. Videre vil veilys være omfattet av dette unntaket fra konesjonsplikten.

Bokstav b) unntar fordelingsanlegg som kan forsyne 200 A ved 3 faser og 230 V. Med dette gis det unntak fra hovedregelen om konesjonsplikt for fordelingsanlegg for opp til og med 3 normale eneboliger. Unntaket gjelder gårds- og grendeverk med ekstern leveranse av svært begrenset omfang.

Fjerde ledd gir adgang til å vedta at andre fordelingsanlegg enn de som er omhandlet av unntakene i tredje ledd skal være unntatt konesjonsplikt der dette anses åpenbart unødvendig. Denne bestemmelsen er ment som en sikkerhetsventil.

Til § 3-2 Innholdet i søknader om konesjon for elektriske anlegg

Departementet foreslår endringer i kravet til innhold i søknader om konesjon til elektriske anlegg for å følge opp endringene i energiloven §§ 3-1 og 3-2, jf. Ot. prp. nr. 62 (2008-2009). Endringene i energiloven utvider den konesjonspliktige virksomheten til også å omfatte eierskap til elektriske anlegg, i tillegg til bygging og drift av slike anlegg.

Til § 3-3 Områdekonsesjon

Departementet foreslår en nedre grense på 230 V for konsesjonspliktige elektriske anlegg. Områdekonsesjonærer har etter praksis til nå også kunnet bygge slike anlegg innen sin områdekonsesjon. Forskriftsendringen angir nå også en nedre grense dels for å følge opp den nye formuleringen i energiloven § 3-2, og dels for å minne om at også fordelingsanlegg med spenning ned til og med 230 V normalt skal bygges ut av områdekonsesjonær, jf § 3-1 i energilovforskriften.

Til ny § 3-4 Tilknytningsplikt for produksjon

Forslaget til ny § 3-4 i energilovforskriften omfatter kun tilknytningsplikt for produksjon. Departementet viser til at tilknytningsplikten for forbruk til regional- og sentralnett går fram av energiloven § 3-4.

Første ledd avklarer hvem tilknytnings- og investeringsplikten for produksjon gjelder for, også i de tilfellene hvor tilknytning utløser behov for investering i overliggende nett. Det kan tenkes at det eksisterer flere mulige nettalternativer. Ved uenighet om hvilket alternativ som omfattes av tilknytningsplikten, kan saken bringes inn for NVE.

Annet ledd presiserer at det er installert effekt til enhver tid som skal være grunnlag for å vurdere nødvendige investeringer i nettkapasitet. Lovfestet tilknytningsplikt kan ikke fravikes ved avtale, f.eks. gjennom avtaler om produksjonsbegrensninger i enkelte perioder. I Ot.prp. nr. 62 (2008-2009) er det fremhevet at produksjonsprosjekter i enkelte situasjoner kan knyttes til nettet tidligere dersom nettselskapet og produsenten kommer til en midlertidig avtale i den perioden hvor det ikke er tilstrekkelig nettkapasitet, men hvor alternative tiltak kan gjøre tilknytning driftsmessig forsvarlig. Slike alternative tiltak gir imidlertid ikke nettselskapet noe fritak fra plikten til å etablere en nettilknytning som på permanent basis sikrer at produksjonsanlegget kan utnytte installert effekt til enhver tid.

Tredje ledd presiserer innholdet av tilknytningsplikten, og at gjennomføringen av tilknytningen i de ulike faser skal finne sted uten ugrunnet opphold.

Fjerde ledd gir NVE hjemmel til å gi fritak etter søknad, basert på en vurdering av om prosjektet er samfunnsmessig rasjonelt eller ikke. Med samfunnsmessig rasjonelt legger man til grunn at både de kostnads- og nytteelementer som kan verdsettes i kroner, og de elementer som i dag ikke kan verdsettes på en allment akseptert måte, skal vurderes. Videre presiseres det at det ikke kan søkes på generelt grunnlag, men at en søknad om fritak må knyttes til en konkret nettinvestering. Til slutt presiseres det at det er den enkelte berørte konsesjonær som selv er ansvarlig for å søke om fritak for anlegg de om nødvendig må investere i.

Til romertall II

Henvisningen i § 5-1 om konsesjonsplikt for fjernvarmeanlegg til plan- og bygningsloven må oppdateres som en følge av ny byggesaksdel til plan- og bygningsloven, jf. Ot. prp. nr. 45 (2007-2008), Innst. O. nr. 50 (2008-2009) og Besl. O. nr. 68 (2008-2009). Ny plan- og bygningslov § 27-5 første ledd viderefører den sentrale delen av gjeldende lov § 66a om tilknytningsplikt for fjernvarmeanlegg, mens § 27-5 annet ledd er et unntak fra første ledd som kommunene kan benytte der det ut fra miljøhensyn ikke er hensiktsmessig å kreve tilknytning til fjernvarmeanlegg. Siden byggesaksdelen av ny plan- og bygningslov først vil tre i kraft 1. juli 2010, er denne endringen skilt ut som egen del i forslaget til endringsforskrift og med tilpassede ikrafttredelsesbestemmelser, jf. romertall III.

Til § 5-2 Innholdet i søknader om konsesjon for fjernvarmeanlegg

Departementet foreslår en endring i kravet til innhold i søknader om konsesjon for fjernvarmeanlegg for å følge opp endringen i energiloven § 5-1, jf. Ot. prp. nr. 62 (2008-2009). Lovendringen medfører at den konsesjonspliktige virksomheten er utvidet til også å gjelde eierskap til fjernvarmeanlegg, i tillegg til bygging og drift av slike anlegg.

Til kapitlene 5A – 9

Energilovforskriften følger i all hovedsak den samme strukturen som energiloven. På bakgrunn av innføring av et nytt kapittel 8 om bygningers energitilstand i energiloven, ble det foretatt en omnummerering av kapitlene 5A, 5B, 6, 7 og 8, jf. Ot. prp. nr. 24 (2008-2009). Etter departementets vurdering er det derfor hensiktsmessig med en tilsvarende omnummerering av energilovforskriften. Nærmere forskrifter om bygningers energitilstand vil bli fastsatt som egen forskrift. Energilovforskriftens kapittelnummerering blir derfor likevel ikke helt sammenfallende med inndelingen i energiloven.

Til § 8-1 Formål

Som følge av at nåværende § 5A-2 blir § 6-2, må henvisningen til § 5A-2 endres til § 6-2.

Til § 8-3 Sikringstiltak

Som følge av at energiloven nåværende § 6-3 blir § 9-3, må henvisningen til energiloven § 6-3 endres til § 9-3.

Til § 9-1 ny bokstav s

Som følge av innføring av en tilknytningsplikt for produksjon og for forbruk til regional- og sentralnettet i energiloven § 3-4, jf. Ot. prp. nr. 62 (2008-2009), og forslag til ny bestemmelse om tilknytningsplikt i energilovforskriften § 3-4, utvides NVEs forskriftskompetanse til også å omfatte tilknytningsplikten.

Til § 9-7 Overtredelsesgebyr

Henvisningen til nåværende § 3-4 endres som følge av at § 3-4 blir ny § 3-5. Som følge av at nåværende § 5B-1 blir § 7-1, må henvisningen til § 5B-1 tredje ledd endres til § 7-1 tredje ledd. Som følge av at energiloven § 7-7 endres til § 10-7, jf. Ot. prp. nr. 24 (2008-2009), må henvisningen til energiloven § 7-7 endres til § 10-7.

Merknader til de enkelte bestemmelsene i forskrifter gitt i medhold av energilovforskriften

Forskrift 11. mars 1999 nr 302 om økonomisk og teknisk rapportering, inntektsramme for nettvirksomheten og tariffer

Til endringen i § 2-2 første ledd annet punktum:

Som følge av at energiloven § 7-3 blir § 10-3, må henvisningen til energiloven § 7-3 i bestemmelsen om innleveringsfrist endres til § 10-3.

Til endringen i § 13-5 siste ledd:

Ettersom energilovforskriften § 7-2 blir § 9-2, må henvisningen til energilovforskriften § 7-2 i bestemmelsen om informasjonsplikt endres til § 9-2.

Til endringen i § 17-7:

Som følge av at energiloven § 5A-2 blir § 6-2, må henvisningen til energiloven § 5A-2 i bestemmelsen om tariffing under rasjonering endres til § 6-2.

Forskrift 11. mars 1999 nr 301 om måling, avregning og samordnet opptreden ved kraftomsetning og fakturering av nettsjenester

Til endringen i § 8-1a:

Som følge av at energiloven § 5A-2 blir § 6-2, må henvisningen til energiloven § 5A-2 i bestemmelsen om rasjonering endres til § 6-2.

Forskrift 17. desember 2001 nr 1421 om planlegging og gjennomføring av rekvisisjon av kraft og tvangsmessige leveringsinnskrenkninger ved kraftrasjonering

Til endringen i § 2:

Som følge av at energiloven § 5A-2 blir § 6-2, må henvisningen til energiloven § 5A-2 i bestemmelsen om virkeområde endres til § 6-2.

Til endringene i § 3:

Som følge av at energiloven § 5A-2 annet ledd blir § 6-2 annet ledd, må henvisningen i definisjonen av rasjoneringsmyndighet endres til § 6-2 annet ledd.

Som følge av at energiloven § 5A-1 annet ledd blir § 6-1 annet ledd, må henvisningen i definisjonen av systemansvarlig endres til § 6-1 annet ledd.

Til endringen i § 4 første ledd tredje punktum:

Som følge av at energiloven § 5A-2 første ledd blir § 6-2 første ledd, må henvisningen til energiloven § 5A-2 første ledd i bestemmelsen om iverksettelse og opphør av rasjonering endres til § 6-2 første ledd.

Til endringen i § 13 annet ledd:

Som følge av at energiloven § 7-3 første ledd blir § 10-3 første ledd, må henvisningen til energiloven § 7-3 første ledd i bestemmelsen om pålegg endres til § 10-3 første ledd.

Forskrift 16. desember 2002 nr 1606 om beredskap i kraftforsyningen

Til endringen i § 5-1:

Ettersom energilovforskriften § 6-3 blir § 8-3, må henvisningen til energilovforskriften § 6-3 i bestemmelsen om sikringsplikt endres til § 8-3.

Til endringen i § 5-2 første ledd:

Ettersom energilovforskriften § 6-3 blir § 8-3, må henvisningen til energilovforskriften § 6-3 i bestemmelsen om meldeplikt endres til § 8-3. Som følge av at energiloven § 6-6 blir ny § 9-6, må henvisningen til energiloven § 6-6 endres til § 9-6.

Til endringen i § 5-3 første ledd:

Ettersom energilovforskriften § 6-3 blir § 8-3, må henvisningen til energilovforskriften § 6-3 i bestemmelsen om klassifisering endres til § 8-3.

Økonomiske og administrative konsekvenser

De materielle endringene som foreslås i energilovforskriften er oppfølginger av endringene i energiloven, jf. Ot. prp. nr. 62 (2008-2009). Det vises til redegjørelsen for de økonomiske og administrative konsekvensene av lovendringene i proposisjonen når det gjelder etablering av en tilknytningsplikt, utvidelse av konsesjonsplikten for elektriske anlegg, og utvidelse av den konsesjonspliktige virksomheten til også å omfatte eierskap.

Forskrift om endring i forskrift 7. desember 1990 nr. 959 om produksjon, omforming, overføring, omsetning, fordeling og bruk av energi m.m. (energilovforskriften)

Fastsatt xx.xx.2010 av Olje- og energidepartementet med hjemmel i lov 29. juni 1990 nr. 50 om produksjon, omforming, overføring, omsetning, fordeling og bruk av energi m.m. (energiloven) § 10-6.

I

I forskrift 7. desember 1990 nr. 959 om produksjon, omforming, overføring, omsetning, fordeling og bruk av energi m.m. med senere endringer gjøres følgende endring:

§1-1 skal lyde:

§ 1-1. Virkeområde

Forskriften kommer til anvendelse ved planlegging, *bygging, eierskap* og drift av anlegg for produksjon, omforming, overføring og fordeling av elektrisk energi, varmeenergi produsert i fjernvarme- og fjernkjøleanlegg, samt ved omsetning og *bruk* av elektrisk energi.

§ 3-1 skal lyde:

”§ 3-1. Konesjonsplikt for elektriske anlegg

Konesjonspliktige elektriske anlegg etter lovens § 3-1 er anlegg med spenning over 1000 volt vekselstrøm /1500 volt likestrøm.

Fordelingsanlegg med spenning under 1000 volt vekselstrøm/1500 volt likestrøm er konesjonspliktige frem til tilknytningspunkt hos kunde.

Unntatt fra konesjonsplikten for fordelingsanlegg med spenning under 1000 volt vekselstrøm/1500 volt likestrøm er:

- a) kundespesifikke anlegg*
- b) fordelingsnett som er bygget for å levere kraft fra lokal produksjon til uttakskunder hvor samlet hovedsikringskapasitet ikke overstiger 200 A ved 3 faser og 230 V.*

Andre fordelingsanlegg med spenning under 1000 volt vekselstrøm/1500 volt likestrøm kan ved enkeltvedtak unntas fra konesjonsplikt dersom konesjon anses åpenbart unødvendig.”

§ 3-2 første ledd bokstav a skal lyde:

- a) beskrivelse av søkeren og dennes *virksomhet, samt eierforhold*

§ 3-3 første ledd skal lyde:

Områdekonesjon kan gis for *bygging, eierskap* og drift av fordelingsanlegg med nominell spenning fra 230 V og opp til og med 22 kV.

Ny § 3-4 skal lyde:

”§ 3-4. Tilknytningsplikt for produksjonsanlegg

Tilknytningsplikten gjelder for den som har konesjon for nettanlegg hvor produksjonsanlegget mest rasjonelt kan tilknyttes. Hvis tilknytning av produsent(er) medfører behov for investeringer i overliggende konesjonær(er)s nettanlegg, gjelder

tilknytningsplikten tilsvarende. Uenighet om alternative nettinvesteringer kan bringes inn for Norges vassdrags- og energidirektorat til avgjørelse.

Tilknytningsplikten gjelder nødvendig nettkapasitet for å utnytte installert effekt til enhver tid.

Tilknytningsplikten omfatter, om dette er nødvendig for tilknytningen, en plikt til å planlegge, søke konsesjon for og investere i nye nettanlegg uten ugrunnet opphold.

Norges vassdrags- og energidirektorat kan etter søknad fra konsesjonæren gi fritak fra tilknytnings- og investeringsplikten for produksjon, dersom tiltaket ikke er samfunnsmessig rasjonelt. Søknaden skal inneholde en beskrivelse av de(n) konkrete nettforsterkningen(e). Hvis flere nettselskaper får behov for nettforsterkninger som følge av nye produksjonsanlegg, er hvert av selskapene ansvarlig for å søke om konsesjon eller fritak for egne anlegg.

Nåværende § 3-4 blir ny § 3-5.

§ 5-2 første ledd bokstav a skal lyde:

- a) beskrivelse av søkeren og dennes virksomhet, samt eierforhold

Nåværende kapittel 5A blir kapittel 6.

Nåværende §§ 5A-1, 5A-2, 5A-3 blir §§ 6-1, 6-2 og 6-3.

Nåværende kapittel 5B blir kapittel 7.

Nåværende § 5B-1 blir § 7-1.

Nåværende kapittel 6 blir nytt kapittel 8.

Nåværende §§ 6-1, 6-2, 6-3, 6-4, 6-5, 6-6 og 6-7 blir nye §§ 8-1, 8-2, 8-3, 8-4, 8-5, 8-6 og 8-7.

§ 8-1 skal lyde:

”§ 8-1. Formål

Beredskap i kraftforsyningen skal forebygge og begrense skade på liv og eiendom forårsaket av naturgitte forhold, teknisk svikt, terror- og sabotasjeaksjoner eller ved rasjonering etter § 6-2 i fred, under beredskap og i krig.”

§ 8-3 første ledd skal lyde:

Norges vassdrags- og energidirektorat kan vedta sikringstiltak ved alle anlegg som omfattes av *energiloven* § 9-3, og for sambandssystemer og dataanlegg som er nødvendige for driften av kraftforsyningen, eller som overfører, lagrer og behandler sikkerhetsgradert eller annen sensitiv informasjon om slike anlegg og for administrative bygg og beredskapsrom.

Nåværende kapittel 7 blir nytt kapittel 9.

Nåværende §§ 7-1, 7-2, 7-3, 7-4, 7-5, 7-6 og 7-7 blir nye §§ 9-1, 9-2, 9-3, 9-4, 9-5, 9-6 og 9-7.

§ 9-1 første ledd ny bokstav s) skal lyde:

- s) *tilknytningsplikt*

§ 9-7 skal lyde:

”§ 9-7. *Overtredelsesgebyr*

Ved overtredelse av bestemmelsene i § 3-5, § 4-2 annet ledd, § 4-4 bokstav a, § 4-4 bokstav d første ledd første punktum, § 4-4 bokstav e første punktum, § 4-8, § 5-1 første ledd, § 5-3 og § 7-1 tredje ledd kan det ilegges overtredelsesgebyr, jf. energiloven § 10-7.”

II

§ 5-1 annet ledd skal lyde:

Anlegg med lavere ytelse kan konsesjonsbehandles i de tilfelle eieren ønsker dette av hensyn til å oppnå tilknytningsplikt etter plan- og bygningsloven § 27-5.

III

Endringene i I trer i kraft xx. xx 2010.

Endringene i II trer i kraft 1. juli 2010.

Forskrift om endring i forskrift 11. mars 1999 nr. 302 om økonomisk og teknisk rapportering, inntektsramme for nettvirksomheten og tariffer

Fastsatt xx.xx.2010 av Norges- vassdrags- og energidirektorat med hjemmel i forskrift 7. desember 1990 nr. 959 om produksjon, omforming, overføring, omsetning, fordeling og bruk av energi m.m. (energilovforskriften) § 9-1, jf. lov 29. juni 1990 nr. 50 om produksjon, omforming, overføring, omsetning, fordeling og bruk av energi m.m. (energiloven) § 10-6.

I

I forskrift 11. mars 1999 nr. 302 om økonomisk og teknisk rapportering, inntektsramme for nettvirksomheten og tariffer med senere endringer gjøres følgende endring:

§ 2-2 første ledd annet punktum skal lyde:

Ved overtredelse av frist for innlevering eller vesentlige mangler ved rapporteringen gjelder bestemmelsen i lov av 29. juni 1990 nr. 50 (energiloven) § 10-3 tilsvarende.

§ 13-5 siste ledd skal lyde:

Ved uenighet mellom nettselskap og nettkunde om tariffer og andre overføringsvilkår, plikter nettselskapet å informere kunden om at Norges vassdrags- og energidirektorat er kontrollmyndighet etter bestemmelsen i forskrift av 7. desember 1990 nr. 959 § 9-2 og om bestemmelsen i § 18-1 i denne forskrift.

§ 17-7 skal lyde:

Når departementet har iverksatt rasjonering i medhold av § 6-2 i energiloven, kan rasjoneringsmyndigheten fastsette særskilte tariffer som sikrer at kraftrasjonering blir gjennomført på en samfunnsmessig rasjonell måte, slik at energien blir best mulig utnyttet ut fra hensynet til allmenne og private interesser.

II

Forskriften trer i kraft xx. xx 2010.

Forskrift om endring av forskrift 11. mars 1999 nr. 301 om måling, avregning og samordnet opptreden ved kraftomsetning og fakturering av netttjenester

Fastsatt xx.xx.2010 av Norges- vassdrags- og energidirektorat med hjemmel i forskrift 7. desember 1990 nr. 959 om produksjon, omforming, overføring, omsetning, fordeling og bruk av energi m.m. (energilovforskriften) § 9-1, jf. lov 29. juni 1990 nr. 50 om produksjon, omforming, overføring, omsetning, fordeling og bruk av energi m.m. (energiloven) § 10-6.

I

I forskrift 11. mars 1999 nr. 301 om måling, avregning og samordnet opptreden ved kraftomsetning og fakturering av netttjenester med senere endringer gjøres følgende endring:

§ 8-1a skal lyde:

Når departementet har iverksatt rasjonering i medhold av § 6-2 i energiloven, kan rasjoneringsmyndigheten fravike bestemmelser gitt i denne forskriften, herunder gi de pålegg som sikrer at kraftrasjonering blir gjennomført på en samfunnsmessig rasjonell måte, slik at energien blir best mulig utnyttet ut fra hensynet til allmenne og private interesser.

II

Forskriften trer i kraft xx. xx 2010.

Forskrift om endring i forskrift 17. desember 2001 nr. 1421 om planlegging og gjennomføring av rekvisisjon av kraft og tvangsmessig leveringsinnskrenkninger ved kraftrasjonering

Fastsatt xx.xx.2010 av Norges- vassdrags- og energidirektorat med hjemmel i forskrift 7. desember 1990 nr. 959 om produksjon, omforming, overføring, omsetning, fordeling og bruk av energi m.m. (energilovforskriften) § 9-1, jf. lov 29. juni 1990 nr. 50 om produksjon, omforming, overføring, omsetning, fordeling og bruk av energi m.m. (energiloven) § 10-6.

I

I forskrift 17. desember 2001 nr. 1421 om planlegging og gjennomføring av rekvisisjon av kraft og tvangsmessig leveringsinnskrenkninger ved kraftrasjonering med senere endringer gjøres følgende endring:

§ 2 skal lyde:

Denne forskrift kommer til anvendelse på den som i medhold av § 6-2 i energiloven er utpekt som rasjoneringsmyndighet. Forskriften kommer også til anvendelse på enhver som helt eller delvis eier eller driver nett eller produksjon, den som driver organisert markedsplass i medhold av energiloven § 4-5, samt omsettere og sluttbrukere.

§ 3 skal lyde:

I denne forskrift menes med:

Avsavsverdi: den økonomiske verdi av ulempen en kraftforbruker opplever ved å bli rasjonert.

Energi: elektrisk energi og varmeenergi produsert i fjernvarmeanlegg.

Produsent: den som forestår produksjon av energi i medhold av konsesjon etter energiloven.

Rasjoneringsmyndighet: den som i medhold av § 6-2 annet ledd i energiloven er utpekt som rasjoneringsmyndighet.

Rekvisisjon av kraft: tvangsmessig avståelse av energi fra produsent.

Systemansvarlig: den som i medhold av § 6-1 annet ledd i energiloven er tildelt myndigheten til å utøve systemansvaret.

Tvangsmessige leveringsinnskrenkninger: tvangsmessige reduksjoner i levert energi gjennom utkobling av forbruk, som ikke allerede følger av inngåtte avtaler.

§4 første ledd tredje punktum skal lyde:

Iverksettelse og opphør av rasjonering besluttet av departementet i medhold av § 6-2 første ledd i energiloven.

§ 13 annet ledd skal lyde:

For overtredelse av pålegg gitt i medhold av første ledd kan NVE, etter energilovens § 10-3 første ledd, fastsette tvangsmulkt.

II

Forskriften trer i kraft xx. xx 2010.

Forskrift om endring i forskrift 16. desember 2002 nr. 1606 om beredskap i kraftforsyningen

Fastsatt xx.xx.2010 av Norges- vassdrags- og energidirektorat med hjemmel i forskrift 7. desember 1990 nr. 959 om produksjon, omforming, overføring, omsetning, fordeling og bruk av energi m.m. (energilovforskriften) § 9-1, jf. lov 29. juni 1990 nr. 50 om produksjon, omforming, overføring, omsetning, fordeling og bruk av energi m.m. (energiloven) § 10-6.

I

I forskrift 16. desember 2002 nr. 1606 om beredskap i kraftforsyningen med senere endringer gjøres følgende endring:

§ 5-1 skal lyde:

Alle anlegg som omfattes av energilovforskriften § 8-3 skal være sikret mot uønskede hendelser og handlinger.

§ 5-2 første ledd skal lyde:

Eiere av eksisterende og planlagte kraftforsyningsanlegg som omfattes av energilovforskriften § 8-3 – jf. energiloven § 9-6, skal melde fra til Norges vassdrags- og energidirektorat i god tid før arbeidet settes i gang.

§ 5-3 første ledd skal lyde:

Norges vassdrags- og energidirektorat vedtar klassifisering av anlegg som nevnt i energilovforskriften § 8-3 i tre klasser etter sin betydning for landets kraftforsyning.

II

Forskriften trer i kraft xx. xx 2010.