NORGES
VASSDRAGS- OG ENERGIVERK
BIBLIOTEK

NVE

Økonomisk og teknisk rapportering, inntektsramme for nettvirksomheten og overføringstariffer

av 11. mars 1999

FORSKRIFT

(05)

Forskrift om økonomisk og teknisk rapportering, inntektsramme for nettvirksomheten og overføringstariffer.

Del I. Generelle bestemmelser 3
Kapittel 1: Innledende bestemmelser 3
§ 1-1 Formål 3
§ 1-2 Virkeområde 3
§ 1-3 Definisjoner 3
Del II. Økonomisk og teknisk rapportering 5
Kapittel 2: Rapportering til Norges vassdrags- og energidirektorat 5
§ 2-1 Rapporteringsplikt 5
§ 2-2 Frist for innlevering 5
§ 2-3 Programvare 5
§ 2-4 Regnskapsprinsipper 5
§ 2-5 Årsregnskap, årsberetning og revisors beretning 5
§ 2-6 Segmentinformasjon for nettvirksomheten 5
§ 2-7 Revisors rolle 5
§ 2-8 Kryssubsidiering 5
Kapittel 3: Regnskapets oppbygging og tilleggsopplysninger 6
§ 3-1 Virksomhetsområder 6
§ 3-2 Fellesvirksomhet, interne transaksjoner og avstemming mot årsregnskapet 6
§ 3-3 Regnskapsmessig behandling av eierandeler 6
§ 3-4 Fellesnett 6
§ 3-5 Anleggsregister 6
§ 3-6 Tilleggsopplysninger 7
Kapittel 4: Resultatregnskap 7
§ 4-1 Generelt om resultatregnskap 7
§ 4-2 Energisalg 7
§ 4-3 Energikjøp 7
§ 4-4 Salg av nettjenester 7
§ 4-5 Kjøp av nettjenester 7
§ 4-6 Kjøp av systemtjenester 7
§ 4-7 Nettap 7
§ 4-8 Inntekter og kostnader ved kundehåndtering, måling og avregning 8
§ 4-9 Gevinst eller tap ved avgang av anlegg 8
Kapittel 5: Balanse 8
§ 5-1 Generelt om balansen 8
§ 5-2 Bokførte verdier 8
§ 5-3 Anleggsmidler 8
§ 5-4 Avskrivninger 8
§ 5-5 Rapportering av fysiske størrelser 9
§ 5-6 Øvrige eiendeler og gjeld 9
Del III. Inntektsramme for nettvirksomheten 9
Kapittel 6: Inntektsramme for salg av nettjenester. 9
§ 6-1 Generelt om inntektsrammen 9
§ 6-2 Inntektsrammer, avkastning og effektivitet 9
§ 6-3 Årlig oppdatering av inntektsrammen 9
§ 6-4 Kostnader som må dekkes innenfor fastsatt inntektsramme 9
§ 6-5 Fordeling av inntektsrammen på nettnivåer 10
§ 6-6 Statlige pålegg og andre spesielle forhold 10
§ 6-7 Referanserente 10
Kapittel 7: Årlige endringer av inntektsrammene 10
§ 7-1 Initiell inntektsramme 10
§ 7-2 Justert inntektsramme 10
§ 7-3 Oppdatering av initiell inntektsramme 11
§ 7-4 Håndtering av mer- eller mindreinntekt 11

Kapittel 8: Omfordeling av inntektsrammer 11
§ 8-1 Adgang til å forhandle om omfordeling av inntektsrammer 11
§ 8-2 Overdragelse av nettanlegg 11
§ 8-3 Endring av bokført verdi ved overdragelse av nettanlegg 12
§ 8-4 Oppkjøp og sammenslåing 12
Kapittel 9: Periodiske endringer 12
§ 9-1 Periodiske revurderinger av inntektsrammene 12
§ 9-2 Etterberegning i forhold til realisert økning i levert energi 12
Kapittel 10: Særskilte bestemmelser vedrørende fellesnett 13
§ 10-1 Generelt om fellesnett 13
§ 10-2 Operatørens ansvar 13
§ 10-3 Inntektsrammen for fellesnett 13
Del IV. Overføringstariffer 13
Kapittel 11: Generelt om overføringstariffer 13
§ 11-1 Prinsipper for punktbasert tariffering 13
§ 11-2 Alminnelige regler for tariffering 14
§ 11-3 Bruksavhengige tariffledd 14
§ 11-4 Andre tariffledd 14
§ 11-5 Informasjonsplikt 14
§ 11-6 Nettavtale 14
Kapittel 12: Praktisk utforming av tariffer for ordinære uttak 15
§ 12-1 Utforming av tariffer for ordinære uttak i sentral- og regionalnett 15
§12-2 Utforming av tariffer for ordinære uttak i distribusjonsnettet 15
§ 12-3 Fellesmåling av sluttkunder 15
Kapittel 13: Praktisk utforming av tariffer for utkoblbar overføring 15
§ 13-1 Om utkoblbar overføring 15
§ 13-2 Bruksavhengige ledd 16
§ 13-3 Andre tariffledd 16
§ 13-4 Prøveutkobling 16
Kapittel 14: Praktisk utforming av tariffer for innmating fra produksjon 16
§ 14-1 Energileddet 16
§ 14-2 Andre tariffledd 16
Kapittel 15: Andre tariffbestemmelser 16
§ 15-1 Produksjonsrelaterte nettanlegg 16
§ 15-2 Reaktiv effekt 17
§ 15-3 Tilknytningsgebyr 17
§ 15-4 Anleggsbidrag 17
Del V. Øvrige bestemmelser 17
Kapittel 16: Ikrafttreden og overgangsbestemmelser 17
§ 16-1 Pålegg 17
§ 16-2 Dispensasjon 18
§ 16-3 Klage 18
§ 16-4 Ikrafttreden 18

Forskrift om økonomisk og teknisk rapportering, inntektsramme for nettvirksomheten og overføringstariffer.

Fastsatt av Norges vassdrags- og energidirektorat 11. mars 1999 med hjemmel i § 7-1 i forskrift av 7. desember 1990 nr 959 om produksjon, omforming, overføring, omsetning og fordeling av energi m.m. (forskrift til energiloven) med endringer, sist ved kgl. res. av 18. februar 1999.

Del I. Generelle bestemmelser

Kapittel 1: Innledende bestemmelser

§ 1-1 Formål

Denne forskriften skal legge grunnlag for et effektivt kraftmarked og kontroll av nettvirksomheten som et naturlig monopol. Forskriften skal sikre at kraft overføres til riktig leveringskvalitet og pris, at nettet utnyttes og utbygges på en sikker og samfunnsmessig rasjonell måte. Herunder skal det tas hensyn til allmenne og private interesser som blir berørt.

§ 1-2 Virkeområde

Forskriften gjelder økonomiske vilkår ved salg av nettjenester samt rapportering av økonomiske og tekniske data ved kraftproduksjon, kraftomsetning, nettvirksomhet og øvrig virksomhet for rapporteringspliktige selskaper.

§ 1-3 Definisjoner

I denne forskrift menes med:

Anleggsbidrag: et individuelt beregnet investeringstilskudd ved tilknytning av et nytt anlegg eller ved forsterkning av en eksisterende tilknytning.

Avkastning: driftsresultat sett i forhold til avkastningsgrunnlaget. Driftsresultatet er gitt ved justert inntektsramme fratrukket årets kostnader i eget nett.

Avkastningsgrunnlag: gjennomsnitt av inngående og utgående saldo for bokført kapital for nettvirksomheten, tillagt 1% for netto arbeidskapital. Andel av felles driftsmidler er inkludert.

Distribusjonsnett: overføringsnett med nominell spenning opp til og med 22 kV, med mindre annet er bestemt.

Effektivitetskrav: årlig reduksjon i inntektsrammen basert på det enkelte nettselskaps effektivitet og generelle mulighet for produktivitetsforbedring.

Fellesnett: nettområde med minimum felles overføringstariff, måling og avregning. Et fellesnett består av anlegg fra flere nettselskap, og ansvarlig for fellesnettet benevnes operatør.

Inntekter fra salg av nettjenester:

a) inntekter fra overføring av kraft, herunder tilknytningsgebyrer
b) inntekter fra utleie av nettanlegg til andre nettselskaper for overføringsformål
c) inntekter fra måling, avregning og abonnementshåndtering av egne nettkunder

Inntektsramme: den samlede årlige inntekten fra salg av nettjenester som NVE tillater et nettselskap å hente inn. Inntektsrammen skal dekke kostnader i egen nettvirksomhet eksklusiv kjøp av nettjenester fra andre nett.

Konsesjonær: innehaver av omsetningskonsesjon.

Kundegruppe: en avgrenset gruppe av sluttbrukere, avgrenset ut i fra likheter i brukstid, leveringskvalitet og forbruksnivå.

Kundespesifikke kostnader: kostnader knyttet til kundehåndtering, herunder måling, avregning, fakturering, tilsyn m.v.

Levert energi: summen av målt energiuttak til sluttbruker pluss målt utmating til tilgrensende nett og tap i eget nett. En reduksjon av sum målt levert energi til sluttbruker regnes ikke som negativ økning i levert energi. Redusert utmating til tilgrensende nett per målepunkt regnes ikke som negativ økning i levert energi.

Marginale tapskostnader: endring i tapskostnader i nettet ved en marginal endring i innmating eller uttak.

Marginal tapsprosent: prosentvis endring i nettap ved en marginal endring i innmating eller uttak.

Meravkastning: avkastning utover den maksimalavkastning som fastsettes av Norges vassdrags- og energidirektorat.

Merinntekt: positiv differanse mellom faktiske inntekter ved salg av nettjenester fratrukket inntektsrammen med tillegg av kostnader ved eksternt kjøp av nettjenester.

Mindreavkastning: negativ differanse mellom nettselskapets avkastning fratrukket den minimumsavkastning som kan fastsettes av Norges vassdrags- og energidirektorat.

Mindreinntekt: negativ differanse mellom faktiske inntekter ved salg av nettjenester fratrukket inntektsrammen med tillegg av kostnader ved eksternt kjøp av nettjenester.

Nettselskap: konsesjonær som eier overføringsnett eller har ansvar for nettjenester.

Nettjenester: omfatter en eller flere av følgende:

a) overføring av kraft, herunder drift, vedlikehold og investering i nettanlegg
b) tariffering
c) måling, avregning og kundehåndtering.
d) tilsyn og sikkerhet
e) driftskoordinering
f) pålagte beredskapstiltak
g) pålagt kraftsystemplanlegging

Overføringstariffer: alle tariffer og andre økonomiske vilkår som nettselskapet fastsetter for tilknytning og overføring av elektrisk energi.

Regionalnett: overføringsnett mellom sentralnett og distribusjonsnett.

Reguleringsperiode: periodisk gjennomgang av beregningsgrunnlaget for inntektsrammen. Reguleringsperioden er minimum 5 år.

Sentralnett: anlegg i overføringsnettet på spenningsnivå 132 kV eller høyere og som er definert som anlegg i sentralnettet.

Sluttbruker: kjøper av elektrisk energi som ikke selger denne videre.

Systemtjenester: tjenester som er påkrevet for at den overførte effekten skal ha den nødvendige kvalitet, som regulerstyrke, reserver og reaktiv effekt.

Tilgjengelig vintereffekt: høyeste effekt som kan produseres i en sammenhengende 6-timers periode under høyeste vinterforbruk ved normal vannføring for elvekraftverk og normalt magasinnivå for magasinverk, begge referert til uke 3.

Tilknytningsgebyr: generelt gebyr ved tilknytning av nytt anlegg.

Tilknytningspunkt: punkt i overføringsnettet der det foregår innmating eller uttak av kraft eller utveksling mellom nettselskap.

Utkoblbar overføring: overføring med avtalt rett til utkobling etter ordre fra nettselskapet.

Øvrig virksomhet: all virksomhet som ikke omfattes av kraftproduksjon, kraftomsetning eller nettvirksomhet; herunder fjernvarme, veilys, installasjon, kabel-tv, enøk-virksomhet, televirksomhet, utleie og salg av konsulenttjenester.

Del II. Økonomisk og teknisk rapportering

Kapittel 2: Rapportering til Norges vassdrags- og energidirektorat

§ 2-1 Rapporteringsplikt

Alle konsesjonærer plikter å innlevere økonomisk og teknisk rapportering til Norges vassdrags- og energidirektorat.

§ 2-2 Frist for innlevering

Rapportering skal innleveres til Norges vassdrags- og energidirektorat i henhold til bestemmelser for innlevering til sentralt regnskapsregister som er fastsatt i eller i medhold av regnskapsloven. Ved overtredelse av frist for innlevering eller vesentlige mangler ved rapporteringen gjelder bestemmelsen i lov av 29. juni 1990 nr. 50 (energiloven) § 7-3 tilsvarende.

§ 2-3 Programvare

Programvare utarbeidet av Norges vassdrags- og energidirektorat skal benyttes ved innlevering av økonomisk og teknisk rapportering.

§ 2-4 Regnskapsprinsipper

Regnskapet skal avlegges i henhold til bestemmelsene i regnskapsloven og god regnskapsskikk. Norges vassdrags- og energidirektorat kan fastsette krav til ytterligere spesifikasjoner.

§ 2-5 Årsregnskap, årsberetning og revisors beretning

Årsregnskap, årsberetning og revisors beretning skal sendes Norges vassdrags- og energidirektorat sammen med rapporteringen eller så snart de foreligger ferdig trykket.

§ 2-6 Segmentinformasjon for nettvirksomheten

Konsesjonærens årsregnskap skal inneholde separat regnskapsinformasjon for nettvirksomheten. Det skal som et minimum opplyses om den justerte inntektsrammen, jf § 7-2, mer- og mindreinntekt, driftsresultat, avkastningsgrunnlag og avkastning.

§ 2-7 Revisors rolle

Konsesjonærens revisor skal kontrollere og attestere på at rapporteringen er gjort i samsvar med reglene i denne forskrift.

§ 2-8 Kryssubsidiering

Nettselskapet skal ikke belaste nettvirksomheten med kostnader som er knyttet til konkurranseutsatt virksomhet. Flytting av inntekter som knytter seg til nettvirksomheten over på konkurranseutsatte virksomhetsområder er ikke tillatt.

Overføring av midler, herunder finans- og realkapital som stilles til rådighet, fra nettvirksomheten til andre virksomhetsområder eller selskaper, skal skje til markedsvilkår.

Intern avregning av ytelser mellom andre virksomhetsområder og nettvirksomheten, skal skje til markedspris.

Ved utnyttelse av felles anleggsmidler, skal det avregnes til markedspris. Når markedspris mangler, skal kostnader ved produksjon av ytelsen, inkludert rimelig kapitalavkastning, anvendes.

Interne transaksjoner mellom nettvirksomheten og øvrige virksomhetsområder skal kunne dokumenteres med skriftlige avtaler. Norges vassdrags- og energidirektorat kan gi pålegg om at en bestemt metode for kostnadsberegning eller -fordeling skal benyttes.

Kapittel 3: Regnskapets oppbygging og tilleggsopplysninger

§ 3-1 Virksomhetsområder

Rapporteringen skal gjøres på egne virksomhetsområder som skal inndeles i:

a) kraftomsetning
b) kraftproduksjon
c) sentralnett
d) regionalnett
e) distribusjonsnett
f) øvrig virksomhet, herunder enøk-virksomhet

Konsesjonæren skal skille konkurranseutsatte forretningsområder og nettvirksomhet i selvstendige virksomhetsområder med separate budsjetter og regnskaper. Konsesjonæren plikter å henføre inntekter og kostnader til virksomhetsområdene slik at driftsresultatet for virksomhetsområdene gir et mest mulig korrekt bilde av årets drift. Rapporteringen skal følge kalenderåret. Regnskapet skal avstemmes mot årsregnskapet per regnskapspost.

§ 3-2 Fellesvirksomhet, interne transaksjoner og avstemming mot årsregnskapet

a) Fellesvirksomhet

Kostnader, inntekter og driftsmidler skal i størst mulig grad henføres direkte på virksomhetsområdene. Alle felleskostnader og felles driftsmidler skal fordeles ut i fra en vurdering av virksomhetsområdets ressursbruk. Prinsipper og fordelingsnøkler anvendt ved fordelingen skal gjøres rede for og skal kunne dokumenteres.

b) Interne transaksjoner

Interne transaksjoner skal ikke påvirke årsresultatet.

c) Avstemming mot årsregnskapet

Det skal foretas avstemming mot årsregnskapet og redegjøres for årsaker til eventuelle avvik mellom årsregnskapet og rapporteringen.

§ 3-3 Regnskapsmessig behandling av eierandeler

Konsesjonær plikter å rapportere til Norges vassdrags- og energidirektorat selv om eier(e) også er rapporteringspliktig. Konsesjonær som har eierandeler i rapporteringspliktige selskap skal ikke innarbeide disse eierandelene under virksomhetsområdene.

Det skal opplyses om navn på alle selskaper konsesjonæren har eierandeler i, størrelsen på eierandelene samt etter hvilke prinsipper eierandelene er innarbeidet i årsregnskapet.

§ 3-4 Fellesnett

Operatør av fellesnett skal utarbeide eget resultatregnskap for fellesnettet og resultatregnskap skal gå i økonomisk balanse.

§ 3-5 Anleggsregister

Konsesjonær skal ha anleggsregister som omfatter alle anleggsmidlene. Anleggsregisteret skal gi oversikt over anskaffelseskostnad, anskaffelsestidspunkt, avskrivningsplan, akkumulerte av- og nedskrivninger, netto bokført verdi, investeringstilskudd og lignende.

§ 3-6 Tilleggsopplysninger

a) Det skal gis detaljert informasjon om kraftomsetning.

b) Det skal gis utførlige opplysninger om prinsipper for regnskapsmessig behandling av aktivering, kostnadsføring og vedlikehold.

c) Det skal gis utførlige opplysninger om prinsipper for behandling av tilknytningsgebyrer, anleggsbidrag, tilskudd etc. Tilskudd og anleggsbidrag kommer til fradrag i kostnader som aktiveres. Tilknytningsgebyr skal inntektsføres.

d) Det skal gis detaljert informasjon om enøk-virksomheten

e) Alle former for godtgjørelse som virksomhet av kommersiell karakter betaler for bruk av anlegg eller rettigheter knyttet til konsesjonærens nettvirksomhet skal spesifiseres.

f) Konsesjonær skal oppgi levert energi, utvekslet effekt m.v. pr utvekslingspunkt mot tilgrensende nett.

g) I rapporteringen skal samlet kraftsalg inklusiv tap samsvare med samlet krafttilgang.

Kapittel 4: Resultatregnskap

§ 4-1 Generelt om resultatregnskap

Konsesjonæren skal rapportere fullstendig resultatregnskap i henhold til bestemmelsene i regnskapsloven og god regnskapsskikk. For virksomhetsområdene kraftomsetning, kraftproduksjon, sentralnett, regionalnett, distribusjonsnett og øvrig virksomhet skal det rapporteres driftsinntekter, driftskostnader og driftsresultat.

§ 4-2 Energisalg

Energisalg til sluttbrukere skal rapporteres for virksomhetsområdet kraftomsetning. Salg av egenprodusert kraft skal også vises under virksomhetsområdet kraftproduksjon.

§ 4-3 Energikjøp

Energikjøp for videresalg skal rapporteres for virksomhetsområdet kraftomsetning. Energikjøp knyttet til forbruk i egne produksjonsanlegg skal føres under virksomhetsområdet kraftproduksjon.

§ 4-4 Salg av nettjenester

Inntekter fra salg av nettjenester samt beregningsgrunnlag skal rapporteres for virksomhetsområdene sentralnett, regionalnett og distribusjonsnett. Kraftleverandør som fakturerer nettjenester på vegne av nettselskap skal ikke rapportere dette som inntekter fra salg av nettjenester.

§ 4-5 Kjøp av nettjenester

Kjøp av nettjenester skal rapporteres for virksomhetsområdene kraftproduksjon, sentralnett, regionalnett og distribusjonsnett.

§ 4-6 Kjøp av systemtjenester

Nettselskapers kjøp og salg av systemtjenester skal rapporteres for virksomhetsområdene sentralnett, regionalnett og distribusjonsnett.

§ 4-7 Nettap

Nettap skal rapporteres for virksomhetsområdene sentralnett, regionalnett og distribusjonsnett. For fellesnett skal nettapet rapporteres av operatør, jf kap 10.

§ 4-8 Inntekter og kostnader ved kundehåndtering, måling og avregning

Inntekter og kostnader ved kundehåndtering, måling og avregning skal spesifiseres for nettvirksomhet og konkurranseutsatt virksomhet.

§ 4-9 Gevinst eller tap ved avgang av anlegg

Gevinst eller tap ved avgang på anleggsmidler skal kun rapporteres for selskapet totalt.

Kapittel 5: Balanse

§ 5-1 Generelt om balansen

Konsesjonæren skal rapportere fullstendig balanse i henhold til bestemmelsene i regnskapsloven og god regnskapsskikk.

Varige driftsmidler, kundefordringer, lagerbeholdning og leverandørgjeld skal fordeles på virksomhetsområdene kraftomsetning, kraftproduksjon, sentralnett, regionalnett, distribusjonsnett og øvrig virksomhet. Mer- og mindreinntekt skal fordeles på sentralnett, regionalnett, distribusjonsnett . Øvrige eiendeler og gjeld skal ikke fordeles på virksomhetsområdene.

§ 5-2 Bokførte verdier

Bokført verdi for driftsmidler fremkommer som brutto anskaffelseskostnad fratrukket akkumulerte avskrivninger, nedskrivninger og eventuelle tilskudd. Eventuelle tilskudd kan bare aktiveres dersom dette godkjennes av Norges vassdrags- og energidirektorat. Anlegg under utførelse inngår ikke i anskaffelseskostnad før anlegget er aktivert. Inngående saldi i regnskapsåret skal være i overensstemmelse med utgående saldi i forutgående regnskapsår.

§ 5-3 Anleggsmidler

Anleggsmidler skal rapporteres til bokført verdi. Dersom bokførte verdier i årsregnskapet ikke er i overensstemmelse med de verdier som er rapportert for virksomhetsområdene, skal det gjøres rede for differansene.

Kraftstasjoner, vassdragsreguleringsanlegg med nødvendig eiendom og rettigheter for kraftproduksjon skal rapporteres under virksomhetsområdet kraftproduksjon.

Fjernvarmeanlegg med nødvendig eiendom og rettigheter skal rapporteres under virksomhetsområde øvrig virksomhet

Sentral-, regional- og distribusjonsnettsanlegg med nødvendig eiendom og rettigheter skal rapporteres på de respektive virksomhetsområder

Kundespesifikke anlegg skal rapporteres under virksomhetsområdene sentralnett, regionalnett eller distribusjonsnett.

Øvrige driftsmidler skal rapporteres under det virksomhetsområdet hvor de anvendes. Dersom direkte henføring på virksomhetsområdene ikke er mulig skal disse driftsmidlene fordeles. Fordelingen skal gjenspeile den relative bruk av ressurser for de aktuelle virksomhetsområdene.

§ 5-4 Avskrivninger

Brutto anskaffelseskostnad fratrukket akkumulerte tilskudd skal avskrives lineært.

Avskrivingsstiden skal være i overensstemmelse med Norges Energiverkforbunds publikasjon nr 355, 1989.

Avskrivninger skal rapporteres separat for virksomhetsområdene.

§ 5-5 Rapportering av fysiske størrelser

Nettanlegg skal rapporteres i fysiske størrelser, eksempelvis antall km linje, antall transformatorer, antall km jordkabel, m.v.

Konsesjonærer med kraftproduksjon skal spesifisere produksjon pr kraftstasjon.

§ 5-6 Øvrige eiendeler og gjeld

Øvrige eiendeler og gjeld skal rapporteres til de samme verdier som ligger til grunn i årsregnskapet.

Del III. Inntektsramme for nettvirksomheten

Kapittel 6: Inntektsramme for salg av nettjenester.

§ 6-1 Generelt om inntektsrammen

Nettselskapet skal tariffere og prise nettjenestene slik at den samlede årlige inntekt ikke overstiger inntektsrammen med tillegg av kostnader ved eksternt kjøp av nettjenester.

§ 6-2 Inntektsrammer, avkastning og effektivitet

Inntektsrammen skal fastsettes slik at nettselskaper som frembringer nettjenester til lavest mulig kostnad for samfunnet over tid kan oppnå en rimelig avkastning på den investerte kapital.

Nettselskapets avkastning beregnes som driftsresultatet sett i forhold til avkastningsgrunnlaget. Driftsresultatet er gitt ved den justerte inntektsrammen fratrukket samlede kostnader i eget nett, jf § 6-4.

Når inntektsrammen fastsettes skal det tas hensyn til den generelle produktivitets-utviklingen og til nettselskapenes effektivitet. Det enkelte nettselskaps effektivitet vurderes av Norges vassdrags- og energidirektorat gjennom sammenlignende effektivitetsanalyser eller på grunnlag av individuelle vurderinger.

Nettselskapet kan, uansett effektivitet, oppnå en avkastning på minimum 2 % målt som et aritmetisk gjennomsnitt over reguleringsperioden. Nettselskapet kan, uansett effektivitet, maksimalt oppnå en avkastning på 15 % målt som et aritmetisk gjennomsnitt over reguleringsperioden.

§ 6-3 Årlig oppdatering av inntektsrammen

Norges vassdrags- og energidirektorat oppdaterer årlig nettselskapenes inntektsrammer, jf §§7-1 - 7-3. For fastsettelse av inntektsramme for fellesnett gjelder særskilte bestemmelser, jf. kapittel 10.

§ 6-4 Kostnader som må dekkes innenfor fastsatt inntektsramme

Nettselskapets årlige totale kostnader i nettvirksomheten inkludert avkastning på total investert kapital må dekkes innenfor den fastsatte inntektsrammen, herunder kostnader ved følgende aktiviteter:

a) overføring av kraft, herunder kostnader ved drift, vedlikehold og investering i nettanlegg
b) tariffering
c) måling, avregning og kundehåndtering.
d) tilsyn og sikkerhet
e) driftskoordinering
f) pålagte beredskapstiltak
g) pålagt kraftsystemplanlegging

Følgende kostnader må dekkes innenfor inntektsrammen:

a) driftskostnader
b) kapitalkostnader; avskrivninger, nedskrivninger og avkastning på total investert kapital
c) kostnader forbundet med nettap
d) kostnader ved systemtjenester og spesialregulering, m.v.
e) eiendomsskatt
f) inntektsskatt

Kostnader forbundet med kjøp av nettjenester fra andre nettselskaper og kostnader ved leie av andre nettselskapers anlegg kan dekkes inn som et tillegg til inntektsrammen.

§ 6-5 Fordeling av inntektsrammen på nettnivåer

Nettselskapet plikter å påse at fordelingen av inntektsrammen på sentral-, regional- og distribusjonsnett skjer etter objektive og ikke-diskriminerende kriterier. Nettselskapet skal kunne dokumentere fordelingen.

§ 6-6 Statlige pålegg og andre spesielle forhold

Dersom statlige myndigheter pålegger tiltak som medfører kostnader ut over det som med rimelighet må påregnes dekket innenfor inntektsrammen, kan Norges vassdrags- og energidirektorat ved enkeltvedtak fastsette en økning av inntektsrammen.

Norges vassdrags- og energidirektorat kan etter søknad fra konsesjonær eller på eget tiltak vedta en endring av konsesjonærens inntektsramme også dersom andre spesielle forhold tilsier det.

§ 6-7 Referanserente

Norges vassdrags- og energidirektorat fastsetter årlig en referanserente. Referanserenten fremkommer som langsiktig risikofri rente tillagt en risikopremie på 2 prosentpoeng. Den langsiktige risikofrie renten er representert ved statsobligasjonsrenten, der statsobligasjonsrenten er et gjennomsnitt av de ni siste observasjonene i henhold til indeks ST4X fra Oslo Børs Informasjon.

Kapittel 7: Årlige endringer av inntektsrammene

§ 7-1 Initiell inntektsramme

Initiell inntektsramme fastsettes av Norges vassdrags- og energidirektorat ved enkeltvedtak i forkant av det aktuelle år.

Initiell inntektsramme er summen av inntektsramme uten nettap og nettap i MWh multiplisert med en antatt markedspris på kraft. Den antatte markedspris på kraft som benyttes fastsettes av Norges vassdrags- og energidirektorat ved enkeltvedtak.

§ 7-2 Justert inntektsramme

Justert inntektsramme fastsettes av Norges vassdrags- og energidirektorat ved enkeltvedtak i etterkant av det aktuelle år.

Justert inntektsramme er summen av inntektsramme uten nettap og nettap i MWh multiplisert med en faktisk markedspris på kraft. Norges vassdrags- og energidirektorat fastsetter gjennom enkeltvedtak nettapet i MWh samt den kraftpris som benyttes ved beregning av inntektsrammen.

Justert inntektsramme er grunnlaget for beregning av nettselskapets driftsresultat og avkastning.

§ 7-3 Oppdatering av initiell inntektsramme

Initiell inntektsramme oppdateres årlig av Norges vassdrags- og energidirektorat gjennom enkeltvedtak.

Inntektsramme uten nettap inflasjonsjusteres ved bruk av Statistisk sentralbyrås prognoser for utvikling i konsumprisindeksen, justert for avvik mellom tidligere prognoser som er lagt til grunn og den faktiske endringen i konsumprisindeksen.

Initiell inntektsramme justeres opp årlig med halvparten av den prosentvise forventede økningen i levert energi fra nettselskapets avregningsområde.

Initiell inntektsramme reduseres årlig med et effektivitetskrav. Effektivitetskravet skal bestå av en generell komponent og en individuell komponent. Den individuelle komponenten differensieres mellom nettselskapene på grunnlag av en vurdering av effektiviteten, jf. kapittel 6. Effektivitetskravet holdes konstant innenfor den periode som Norges vassdrags- og energidirektorat bestemmer. Det enkelte nettselskaps effektivitetskrav fastsettes av Norges vassdrags- og energidirektorat gjennom enkeltvedtak.

§ 7-4 Håndtering av mer- eller mindreinntekt

Nettselskapet skal håndtere merinntekt og mindreinntekt slik at saldo over tid går mot null. Mer- eller mindreinntekt skal beregnes for sentral-, regional-og distribusjonsnett. Merinntekt skal tilbakeføres kundene, mens mindreinntekt kan hentes inn fra kundene.

Tilbakeføring skal skje ved en justering av tariffer og priser ved salg av nettjenester eller ved kontant tilbakeføring. Ved beregning av neste års overføringstariffer skal det tas hensyn til den antatte saldo for mer-/mindreinntekt med sikte på å redusere denne saldoen. Merinntekt skal renteberegnes årlig mens mindreinntekt kan renteberegnes årlig. Beløpet som skal renteberegnes er gjennomsnittet av inngående og utgående saldo for mer- eller mindreinntekt. Statsobligasjonsrenten, jf § 6-7, skal benyttes som rentesats. For mindreinntekt kan en lavere rentesats benyttes.

Eventuell meravkastning eller mindreavkastning håndteres på samme måte som mer- eller mindreinntekt.

Norges vassdrags- og energidirektorat fastsetter årlig nettselskapets mer- eller mindreinntekt gjennom enkeltvedtak.

Kapittel 8: Omfordeling av inntektsrammer

§ 8-1 Adgang til å forhandle om omfordeling av inntektsrammer

Nettselskapene kan forhandle om omfordeling av inntektsrammene seg i mellom, under forutsetning av at nettselskapenes samlede inntektsramme ikke øker. Norges vassdrags- og energidirektorat skal innen 3 uker etter at nettselskapene er blitt enige om en omfordeling av inntektsrammene underrettes skriftlig. Norges vassdrags- og energidirektorat endrer inntektsrammene ved enkeltvedtak med virkning fra det år partene blir enige om.

§ 8-2 Overdragelse av nettanlegg

Dersom kjøper eller selger ved overdragelse av eksisterende nettanlegg blir enige om en endring av inntektsrammen, skal Norges vassdrags- og energidirektorat orienteres skriftlig om de økonomiske konsekvenser for inntektsrammene senest 3 uker etter at konsesjon i henhold til energilovens kapitel 3 er meddelt.

Orienteringen skal være signert av avtalepartene og være vedlagt en oversikt over endringer i avtalepartenes inntektsrammer og de kostnader som ligger til grunn for disse.

På grunnlag av orienteringen fastsetter Norges vassdrags- og energidirektorat gjennom enkeltvedtak ny inntektsramme for kjøper og selger med virkning fra det år partene blir enige om. Partenes samlede inntektsramme endres ikke som følge av overdragelsen.

§ 8-3 Endring av bokført verdi ved overdragelse av nettanlegg

Ved omfordeling av inntektsramme etter §§ 8-1 og 8-2, skal avtalepartenes bokførte kapital justeres med driftsmiddelets bokførte verdi. Eventuell gevinst eller tap, dvs. differansen mellom salgspris og driftsmiddelets bokførte verdi, påvirker ikke nettselskapets inntektsramme.

§ 8-4 Oppkjøp og sammenslåing

Ved oppkjøp eller sammenslåing legges summen av inntektsrammene for de nettselskapene som er involvert til grunn for beregning av ny inntektsramme. Oppkjøp eller sammenslåinger skal ikke medføre at den samlede inntektsrammen øker.

Norges vassdrags- og energidirektorat skal informeres skriftlig om konsekvensene for inntektsrammene og de kostnader som ligger til grunn for disse av både kjøper og selger senest 3 uker etter at de nødvendige tillatelser fra myndighetene er gitt.

På grunnlag av den skriftlige orienteringen fastsetter Norges vassdrags- og energidirektorat ved enkeltvedtak nye inntektsrammer for avtalepartene med virkning fra det år partene blir enige om.

Kapittel 9: Periodiske endringer

§ 9-1 Periodiske revurderinger av inntektsrammene

Norges vassdrags- og energidirektorat fastsetter tidligst hvert 5. år nytt beregningsgrunnlag for inntektsrammene til nettselskapene. Nye inntektsrammer fastsettes ved enkeltvedtak på grunnlag av nettselskapenes avkastning, effektivitet og nødvendige kostnader. Nye inntektsrammer er grunnlaget for årlig oppdatering i neste periode, jf § 7-3.

Ved fastsettelse av nye inntektsrammer tillegges følgende faktorer vekt:

a) utvikling i nettselskapets effektivitet
b) utvikling i nettselskapets kostnadsnivå
c) utvikling i nettselskapets avkastning
d) utvikling i leveringskvaliteten
e) nettselskapets arbeid med tilsyn og sikkerhet
f) utvikling i realisert økning i levert energi
g) utvikling i referanserenten
h) utvikling i investeringer
i) øvrige relevante faktorer

Nettselskaper som har hatt en bedre produktivitetsutvikling enn det inntektsrammene i foregående periode la opp til, og der produktivitetsforbedringen er reell, vil ved inngangen til ny reguleringsperiode få fastsatt en inntektsramme som er høyere enn det kostnader og avkastning i henhold til referanserenten skulle tilsi.

§ 9-2 Etterberegning i forhold til realisert økning i levert energi

Norges vassdrags- og energidirektorat fastsetter ved enkeltvedtak ved reguleringsperiodens utløp en korrigert saldo for mer- og mindreinntekt hvor faktisk utvikling i levert energi tas hensyn til. Avvik i de tidligere fastsatte inntektsrammene som skyldes avvik mellom antatt og realisert vekst i levert energi skal rentekorrigeres. Det rentekorrigerte

avviket skal tas hensyn til ved fastsettelse av mer- eller mindreinntekt ved utløpet av perioden.

Kapittel 10: Særskilte bestemmelser vedrørende fellesnett

§ 10-1 Generelt om fellesnett

Etableringen av fellesnett skal ikke medføre at den samlede inntektsrammen for de involverte nettselskaper øker.

§ 10-2 Operatørens ansvar

Operatør er ansvarlig for tariffering av nettjenestene. Operatør skal avregne kostnadene ved eksternt kjøp av nettjenester og nettap.

Operatør for fellesnett er ansvarlig for å utarbeide prognoser for, samt avregne levert energi for nettområdet.

Nettselskaper i fellesnett skal benytte operatørens prognose for levert energi og realisert levert energi for nettområdet på den andel av inntektsrammen som inngår i fellesnettet.

Operatør er ansvarlig for å få etablert en ramme for nettap i MWh for nettområdet.

§ 10-3 Inntektsrammen for fellesnett

Ved etablering av fellesnett påvirkes nettselskapets inntektsramme ved at nettap knyttet til de nettanlegg som inngår i fellesnettet overføres til operatør.

Nettselskapene skal i samråd med operatør avgjøre nettapets størrelse i MWh som skal overføres til operatør. Norges vassdrags- og energidirektorat skal orienteres senest innen 3 uker fra det tidspunkt dette er besluttet.

Nettselskapet skal overfor operatør av fellesnettet kunne dokumentere og redegjøre for den andelen av inntektsrammen som skal betales av operatør. Denne andelen av inntektsrammen skal være utarbeidet på grunnlag av objektive, dokumenterbare og ikke-diskriminerende kriterier. Operatør kan kreve beregningsgrunnlaget attestert av revisor.

Norges vassdrags- og energidirektorat foretar gjennom enkeltvedtak nødvendige endringer i inntektsrammene for henholdsvis operatør og øvrige nettselskaper.

For mer- eller mindreinntekt som oppstår i operatørens regnskap gjelder § 7-4 tilsvarende. Mer- eller mindreinntekten skal håndteres av operatøren.

Dersom operatørens kostnader overstiger de kostnader som er forutsatt dekket innenfor operatørens inntektsramme skal disse merkostnadene dekkes av de deltagende nettselskaper.

Norges vassdrags- og energidirektorat avgjør ved enkeltvedtak om og når operatørens inntektsramme kan utvides til å omfatte andre kostnader.

Del IV. Overføringstariffer

Kapittel 11: Generelt om overføringstariffer

§ 11-1 Prinsipper for punktbasert tariffering

Alle nettselskaper er ansvarlige for at det utarbeides overføringstariffer som er punktbaserte etter følgende prinsipper:

a) nettselskapet definerer tilknytningspunktene i nettet.
b) avtale med nettselskapet i tilknytningspunktet skal gi adgang til hele nettsystemet og kraftmarkedet.
c) tariffene skal refereres tilknytningspunktene.

d) nettselskapet må ikke diskriminere brukere av nettet, men tilby like tariffer justert for forskjeller i brukstid, leveringskvalitet m.v.
e) tariffene bør i størst mulig grad gjenspeile belastningen på nettet.
f) tariffene skal fastsettes uavhengig av avtaler om kraftkjøp/kraftsalg.
g) tariffene skal gi nettselskapet inntekter til dekning av kostnader innenfor tildelt inntektsramme, kostnader i overliggende nett og til lovpålagt enøk.

§ 11-2 Alminnelige regler for tariffering

Overføringstariffene for uttak og innmating av kraft skal utarbeides etter følgende grunnstruktur:

a) bruksavhengige tariffledd som varierer med kundens løpende uttak eller innmating av energi.
b) andre tariffledd som ikke varierer med kundens løpende uttak eller innmating av energi.

§ 11-3 Bruksavhengige tariffledd

Bruksavhengige tariffledd består av energiledd og kapasitetsledd.

Energileddet skal som hovedregel fastsettes på grunnlag av marginale tapskostnader i nettet.

Nettselskapene kan fastsette kapasitetsledd slik at det skapes balanse mellom overføringsbehov og nettkapasitet. Kapasitetsleddet kan benyttes når overføringsbehovet overstiger kapasiteten i nettet.

§ 11-4 Andre tariffledd

Andre tariffledd består av fastledd (fast beløp i avregningsperioden) og tariffledd relatert til målt eller installert effekt.Disse tariffleddene skal dekke de nettkostnader som ikke dekkes gjennom energileddet og eventuelle kapasitetsledd.

§ 11-5 Informasjonsplikt

Nettselskapene plikter av eget tiltak å gi andre nettselskaper den informasjon som er nødvendig for at disse skal kunne beregne egne overføringstariffer. Informasjonen skal gis innen rimelig tid før nye tariffer trer i kraft.

Nettselskapene plikter på forespørsel og innen rimelig tid å gi kunder informasjon om beregningsgrunnlaget for egne tariffer og beregningen av tariffene for de ulike kundegrupper.

Tariffene skal gjøres kjent i en egen brosjyre eller i annen skriftlig informasjon som er tilgjengelig for nettkundene.

Nettselskapene i distribusjonsnettet plikter å kunngjøre overføringstariffene i en avis som er alminnelig lest i distriktet.

Nettselskapene plikter å underrette Norges vassdrags- og energidirektorat om endringer av sine tariffer innen èn uke etter at disse er vedtatt.

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 § 7-2 og om bestemmelsen i § 16-1 i denne forskrift.

§ 11-6 Nettavtale

Avtaler med vilkår for tilknytning og bruk av nettet skal inngås direkte mellom nettselskapene og hver enkelt kunde.

Kapittel 12: Praktisk utforming av tariffer for ordinære uttak

§ 12-1 Utforming av tariffer for ordinære uttak i sentral- og regionalnett

I sentral- og regionalnett bør energileddet være referert til de enkelte tilknytningspunkter. Energileddet skal differensieres over tid. Tidsdifferensieringen skal som et minimum være vinter dag, vinter natt/helg og sommer. Marginale tapsprosenter skal så langt som mulig beregnes med hensyn til systembelastningen i et samlet nettsystem og en produksjons- og lastsituasjon som er representativ for hvert enkelt tidsavsnitt. Hvis energileddet fastsettes individuelt for hvert tilknytningspunkt, skal tapsprosenten for henholdsvis uttak og innmating ha samme absoluttverdi, men motsatt fortegn.

I sentral- og regionalnett skal effektbaserte tariffledd fastsettes med utgangspunkt i kundens effektbelastning i definerte referansetimer. Referansetimene skal så langt som mulig ikke kunne forutsies av nettbrukerne. Det kan legges flere målinger til grunn. Det kan fastsettes et minimum effektgrunnlag.

§12-2 Utforming av tariffer for ordinære uttak i distribusjonsnettet

I distribusjonsnettet skal kunder uten effektavregning avregnes etter et fastledd og et energiledd, slik at:

a) fastleddet dekker kundespesifikke kostnader og en andel av de øvrige faste kostnadene i nettet.
b) energileddet dekker marginale tapskostnader og kan i tillegg dekke en andel av de øvrige kostnader som ikke innkreves gjennom fastleddet. Energileddet kan differensieres over tid.

Kunder med effektavregning i distribusjonsnettet skal belastes fastledd, energiledd og effektledd. Fastleddet skal som et minimum dekke kundespesifikke kostnader. Energileddet skal dekke marginale tapskostnader i nettet. Effektleddet skal baseres på kundens maksimale effektbelastning i en eller flere av årets måneder.

Det skal utarbeides separate tariffer for høyspent og lavspent uttak.

For lavspent uttak skal effektleddene være kvantumsdifferensierte og fastsettes med utgangspunkt i kundens effektuttak. Disse tariffene skal utformes slik at alle kunder betaler samme pris for uttak opp til første trinn og lavere satser ved de senere trinn. Alternativt kan tariffene fastsettes på annen måte som gir tilsvarende virkning.

§ 12-3 Fellesmåling av sluttkunder

For boligsameier, forretningsgårder, borettslag, boligbyggelag o.l. kan måling gjennomføres pr. felles inntaksledning og normalt bare for èn bygning.

Kapittel 13: Praktisk utforming av tariffer for utkoblbar overføring

§ 13-1 Om utkoblbar overføring

Nettselskapene skal tilby utkoblbar overføring til redusert tariff når:

a) kapasitetsforholdene i nettet er slik at det foreligger særlig høy risiko for utkobling av en kunde eller en kundegruppe, eller
b) kunden har driftsklare elkjeler med brenselfyrt reserve.

Med sikte på å utnytte nettet optimalt kan utkoblbar overføring tilbys til annet uttak som har redusert krav til leveringssikkerhet.

§ 13-2 Bruksavhengige ledd

Ved utkoblbar overføring skal det benyttes et energiledd som gjenspeiler de marginale tapskostnader referert de enkelte tilknytningspunkter. Dette leddet skal på alle nettnivåer differensieres over året. For kunder uten timesmåling skal energileddet som et minimum differensieres mellom sommer og vinter.

§ 13-3 Andre tariffledd

Det kan beregnes et fastledd som minimum dekker de kundespesifikke kostnader.

Kunder med timesmåler eller maksimalmåler kan avregnes etter en effekttariff. Effektleddet kan differensieres mellom tunglast og lavlast.

Effektleddet eller fastleddet skal differensieres etter avtalt varslingstid for utkobling. For kunder med utkoblbar overføring skal effektleddet i tariffen utgjøre en mindre andel av effektleddet for ordinær overføring.

§ 13-4 Prøveutkobling

Nettselskapene skal gjennomføre årlige prøveutkoblinger for å teste at iverksetting av utkobling, varslingsrutiner, beredskapstiltak m.v. fungerer som forutsatt. Slike prøveutkoblinger er ikke nødvendige å gjennomføre dersom det har vært reelle utkoblinger i løpet av de siste 12 måneder.

Nettselskapene skal gjøre det kjent for den enkelte kunde at det vil bli foretatt prøveutkoblinger i overensstemmelse med kontraktsfestet varslingstid.

Det skal ikke gis ordre om lengre frakoblingstid enn det som må anses nødvendig for å gi prøveutkoblingen et reelt innhold.

Kapittel 14: Praktisk utforming av tariffer for innmating fra produksjon

§ 14-1 Energileddet

Energileddet for innmating skal avspeile de marginale tapkostnader i nettet ved innmating i tilknytningspunktet. § 12-1 første ledd gjelder tilsvarende.

§ 14-2 Andre tariffledd

Sentralnettets innmatingstariffer skal være retningsgivende for andre tariffledd ved innmating i regional- og distribusjonsnett.

Avregnet mengde skal være kraftverkets tilgjengelige vintereffekt. For kraftverk med kort brukstid kan likevel effektgrunnlaget settes lavere. For kraftverk med lavere brukstid enn 3000 timer kan effektgrunnlaget beregnes som midlere årsproduksjon de siste 10 år dividert med 3000 timer. For mindre kraftverk uten reguleringsmulighet (kraftverk med installert ytelse mindre enn 1 MW) skal effektgrunnlaget referere seg til målt effektbelastning under nettets høylastperiode. Laveste effektgrunnlag skal for disse være 30 prosent av installert effekt.

Kapittel 15: Andre tariffbestemmelser

§ 15-1 Produksjonsrelaterte nettanlegg

Kostnadene ved produksjonsrelaterte nettanlegg skal dekkes av produsenten og ikke inngå i tariffgrunnlaget for ordinære uttak. Med produksjonsrelaterte nettanlegg menes kraftledninger og andre nettanlegg der krafttransporten skjer enveis fra kraftverket til nærmeste utvekslingspunkt i nettet, og som ikke er i bruk når kraftverket er ute av drift.

§ 15-2 Reaktiv effekt

Nettselskapene har enerett på salg av reaktiv effekt fra sitt nett.

Prisen på reaktiv effekt skal baseres på de kostnader uttak av reaktiv effekt fra nettet påfører nettselskapet.

Nettselskapene kan sette en grense for maksimalt tillatt uttak av reaktiv effekt. Kostnader for uttak under denne grense skal inngå i de generelle overføringstariffene. Uttak over denne grense avregnes etter en egen tariff for reaktiv effekt.

§ 15-3 Tilknytningsgebyr

Tilknytningsgebyr kan benyttes ved tilknytning av nytt anlegg eller ved oppdimensjonering av en eksisterende tilknytning.

Tilknytningsgebyret skal være generelt og pålegges alle nye tilknytninger i nettet.

Tilknytningsgebyret kan differensieres etter overbelastningsvern (sikringsstørrelse).

Tilknytningsgebyret skal ikke settes høyere enn det som anses å være nødvendige kostnader ved tilknytning av en kunde med den aktuelle sikringsstørrelse.

§ 15-4 Anleggsbidrag

Nettselskapene kan fastsette og innkreve anleggsbidrag når anleggskostnadene ved å knytte nye kunder til nettet eller ved å forsterke nettet til eksisterende kunder er høye i forhold til nåverdien av de økte inntekter for nettselskapet som følger av disse investeringene.

Anleggsbidrag ved forsterkning av en tilknytning kan beregnes når kunden krever økt kapasitet eller kvalitet som utløser behov for forsterknng. Anleggsbidraget skal beregnes ut fra kostnadene som følger av kundens tilknytning til nettet.

Ved investeringer i maskete nett kan anleggsbidrag kun fastsettes i ekstraordinære tilfeller.

For tilknytninger i distribusjonsnettet gjelder spesielt at anleggsbidraget maksimalt kan settes til anleggskostnad for anlegget minus tilknytningsgebyr og verdien av kundens bidrag til økt inntektsramme, der:

- anleggskostnad settes lik spesifikke kostnader ved tilknytningen eller forsterkningen, inkl. timeverk for personell, maskiner og utstyr. Det kan gjøres et påslag til dekning av driftskostnader som følger av tilknytningen på inntil 20 prosent av anleggskostnaden. Påslaget skal justeres i forhold til anleggets forventete økonomiske levetid.
- kundens bidrag til økt inntektsramme fastsettes som nåverdien av:
  0,5*[kundens forventede energiuttak*(inntektsramme/levert energi)]
  I beregningen av nåverdi skal det tas utgangspunkt i anleggets forventete økonomiske levetid og 7% realrente. Inntektsrammen for distribusjonsnettet med tilhørende levert energi skal legges til grunn i beregningen.

Del V. Øvrige bestemmelser

Kapittel 16: Ikrafttreden og overgangsbestemmelser

§ 16-1 Pålegg

Norges vassdrags- og energidirektorat kan gi de pålegg som er nødvendige for gjennomføring av denne forskrift og vilkår satt i konsesjoner gitt av Norges vassdrags- og energidirektorat i medhold av energiloven.

§ 16-2 Dispensasjon

Norges vassdrags- og energidirektorat kan i særlige tilfeller dispensere fra denne forskrift og vilkår satt i konsesjoner gitt av Norges vassdrags- og energidirektorat i medhold av energiloven.

§ 16-3 Klage

Vedtak fattet av Norges vassdrags- og energidirektorat kan påklages til departementet. Klagen stiles til departementet, og sendes til Norges vassdrags- og energidirektorat til forberedende klagebehandling.

§ 16-4 Ikrafttreden

Denne forskrift trer i kraft 1. april 1999.