



Vejledning for forsyningspligtige elselskaber

Dato: 28.04.2003•Journalnr.: 3/1307-0300-0019

1. FORMÅL MED VEJLEDNINGEN

Formålet med vejledningen er for det første at sikre, at prisfastsættelsen sker efter rimelige, objektive og ikke diskriminerende kriterier i forhold til hvilke omkostninger de enkelte køberkategorier/kundegrupper giver anledning til, jf. § 73 i Elforsyningsloven, dvs. hindre krydssubsidiering mellem privatkunder og større kunder.

For det andet at sikre, at aftaler som forsyningspligtselskabet indgår med andre virksomheder, herunder koncernforbundne virksomheder indgås på markedsbestemte vilkår, jf. Elforsyningslovens § 46 og kapitel 10, dvs. "arms length" i den interne fakturering.

For det tredje at informere om Energitilsynets udgangspunkt og vurderingsgrundlag specifikt i forbindelse med Tilsynets godkendelse af de forsyningspligtige elvirksomheders prisfastsættelse jf. § 72, stk. 2 i Elforsyningsloven, herunder om grundlaget for Tilsynets pris- og avanceregulering.

Vejledningen skal gælde regulering af de forsyningspligtige elvirksomheder fra 1. juli 2003, hvad angår rammer for produktudbud og indkøb. Effektivitets- og avancereguleringen i denne vejledning vil først træde i kraft fra den 1. januar 2004.

Ifølge de forsyningspligtige elvirksomheders lovgivningsmæssige rammer, jf. Elforsyningsloven § 6, stk. 1, har enhver ret til at blive forsynet med elektricitet her i landet. Pligten til levering af elektricitet sker gennem en forsyningspligtig virksomhed.

I forarbejderne til Elforsyningsloven underbygges lovens bestemmelser om de forsyningspligtige elvirksomheders opgaver og rammer. I bemærkningerne til lovforslagets alm. del pkt. 2 fremgår det, at forsyningspligtselskaberne med forslaget skal ses som et led i en forbrugerbeskyttelse. Det hedder samme sted videre, at virksomhederne skal sikre forbrugerne elektricitet på rimelige vilkår og til konkurrencedygtige priser, så liberaliseringsgevinster ikke sker på bekostning af de små forbrugere. Det fremgår endelig, at rollen som forbrugerbeskytter gælder såvel før som efter en fuldstændig liberalisering af elmarkedet.

SEKRETARIATET FOR
ENERGITILSYNET

Carl Jacobsens Vej 35
2500 Valby

Tlf. 4171 5400
post@energitilsynet.dk
www.energitilsynet.dk

2. PRISSÆTNING AF ELPRODUKTER OG YDELSER

2.1 PRODUKTDIFFERENTIERING OG PRODUKTPRISER

De forsyningspligtige virksomheder kan udbyde forskellige elprodukter til kunderne. Muligheden gælder under forudsætning af, at udbuddet af de enkelte produkter ikke sker med øgede omkostningsmæssige konsekvenser for kunder på standardvilkår og dermed på bekostning af forsyningspligtvirksomhedernes formål om at tilbyde elleverancer til konkurrencedygtige priser på rimelige og ikke diskriminerende vilkår.

Der kan tænkes på flere muligheder for produktdifferentiering:

En forsyningspligtig virksomhed kan eksempelvis lade kunderne vælge, hvorvidt de (ved køb af produkt A) vil have sikkerhed for en fast elpris i kalenderåret eller om de (ved køb af produkt B) vil bære risikoen for kontinuerlige prisændringer, spotkontrakter, som følge af fluktuationer på engrosmarkedet for el, eller endelig om de (ved køb af produkt C) vil købe en aftale bestående af månedlige fastpriser.

- En virksomhed kan differentiere produkter og priser alt efter tidspunkt på døgnet og over året.
- En forsyningspligtig virksomhed kan afgive individuelle tilbud til kunder og/eller afgive standard tilbud til en eller flere homogene grupper af kunder.
- En forsyningspligtig virksomhed kan tilbyde kunderne grøn strøm. Tilsynet vil vurdere rimeligheden i eventuelle prisforskelle i forhold til normal strøm.

De forsyningspligtige virksomheders ydelser og prissætning skal være gennemsigtig, jf. Elforsyningslovens § 6, stk. 3 og § 82, stk. 5. Energitilsynet finder det ikke rimeligt, hvis det forsyningspligtige selskab **alene** tilbyder en "indtil videre"-pris, der kan ændres med kort varsel. Selskaberne kan i stedet tilbyde kunderne en "indtil videre" maksimal pris for de nærmeste to leveringsmåneder suppleret med en evt. indikativ "indtil videre" maksimalpris for månederne i resten af kalenderåret. Tilsynet vil i relation til vejledningens afsnit 5 (avancereguleringen) tage højde for hvorvidt forsyningspligtselskabet løbende tilbyder en garanteret årlig (alternativt 12 måneders) fastpris og/eller en timebaseret spotpris til skabelonkunderne.

2.2 KRYDSSUBSIDIERING MELLEML FORSKELLIGE KUNDEKATEGORIER

Elforsyningslovens § 73 samt lovforslagets alm. bemærkninger punkt 2, har som udgangspunkt, at priser på ydelser fra kollektive elforsyningsvirksomheder, herunder også forsyningspligtige elvirksomheder, skal være rimelige, objektive og gennemsigtige. Priser overfor de enkelte køberkategorier skal afspejle de omkostninger, som køberne giver anledning til. Der må således ikke ske krydssubsidiering mellem køberkategorier.

Et oplagt eksempel på krydssubsidiering er, at skabelonkunder i en forsyningspligtig virksomhed betaler en højere pris for elektriciteten i forhold til ikke-skabelonkunder i virksomheden - uden at prisforskellene har baggrund i omkostningsforskelle. Sådanne eksempler vil Energitilsynet være meget opmærksom på at få standset.

Tilsynet skelner primært mellem to kundegrupper. For det første de kunder, der ikke har skiftet elleverandør, og for det andet de frie kunder, som vender tilbage til den forsyningspligtige virksomhed efter at have handlet på det frie elmarked. Den forsyningspligtige virksomhed har dermed mindst to kundegrupper, hvor prisfastsættelsen kan være forskellig for de to kundegrupper på grund af virksomhedens forskellige omkostninger overfor de to kundegrupper.

Nye kunder skal som udgangspunkt altid have en pris, der afspejler de gældende markedsvilkår. Af administrative grunde tillades, det dog, at skabelonkunder (dvs. kunder der ikke er timeaflest - d.d. typisk kunder med et bruttoforbrug på max. 200 MWh/år) kan puljes med eksisterende standardkunders priser og vilkår.

Ved indtag af nye elkunder bør den forsyningspligtige virksomhed være opmærksom på, at erhvervs kunder typisk har et højt elforbrug i de dyre dagtimer og dermed typisk har en højere profilomkostning end privatkunder. Videre vil eksempelvis balanceomkostninger pga. uforudsigeligt forbrug og medgået tid til individuelle kontraktforhandlinger, tale for en højere pris.

Energitilsynet vil ved vurderingen af rimeligheden af de forsyningspligtige selskabers priser i forlængelse heraf sikre sig, at forsyningspligtige elvirksomheders faste takster, abonnementsudgifter, maksimalt afspejler virksomhedens faste/ikke-forbrugsafhængige omkostninger.

3. Udtræden fra og genindtræden i den forsyningspligtige elvirksomhed

Forbrugerne har ifølge Elforsyningslovens § 6 ret til at opsige og genindtræde i leveringen fra den forsyningspligtige virksomhed med en rimelig tidsfrist og på rimelige vilkår.

Alle kunder skal kunne afkræves et gebyr, der dækker administrationsomkostningerne ved genindtræden. Af administrative årsager finder Tilsynet det imidlertid rimeligt, såfremt skabelonkunder kan indtræde på standardvilkår.

Ikke-skabelonkunder der genindtræder eller er nye kunder skal til enhver tid tilbydes en elpris for genindtræden, jf. § 6, stk. 1 og 2 i Elforsyningsloven. Elprisen skal svare til spotprisen time for time eller til terminsprisen for det pågældende prisområde (Nord Pool) tillagt almindelig avance og omkostningstillæg. Disse kunder skal i udgangspunktet efter 6 måneder i forsyningspligtselskabet kunne indtræde på standardvilkår.

Generelle gebyrer ved forbrugerens ud- og genindtræden fra forsyningspligtige elvirksomheder finder Energitilsynet som udgangspunkt ikke rimelige, i det omfang gebyrerne ikke er i overensstemmelse med et omkostningskriterium, eller at dette er åbenlyst til hinder for leverandørskifte.

4. INDGÅELSE AF AFTALER MED KONCERNFORBUNDNE OG ANDRE VIRKSOMHEDER (ARMS LENGTH I DEN INTERNE FAKTURERING)

Aftaler som forsyningspligtige elvirksomheder indgår med andre virksomheder, her under med koncernforbundne virksomheder, skal indgås på markedsbestemte vilkår jf. Elforsyningslovens § 46 og kapitel 10.

Formålet er at undgå uhensigtsmæssig krydssubsidiering mellem koncernforbundne selskaber. Tilsynet ønsker at sikre "arms length" i den interne fakturering med koncernforbundne selskaber som fx. elhandelsselskaber. Forsyningspligtselskabet skal således når det køber og sælger produkter og ydelser af enhver art af et andet selskab (særligt koncernforbundne selskaber) sikre, at det sker til markedspriser og vilkår samt på behørig vis være i stand til at dokumentere dette overfor Tilsynet.

Aftaleforhold af væsentligt omfang er anmeldelsespligtige, jf. Elforsyningslovens § 76 og BEK nr. 90 af 7. feb. 2000.

5. PRIS OG AVANCEREGULERING - SALG AF ELEKTRICITET

De forsyningspligtige virksomheders priser fastsættes som andre kollektive elforsyningsvirksomheder (jf. Elforsyningslovens § 69, stk. 1) under hensyntagen til virksomhedernes omkostninger til indkøb af energi, lønninger, tjenesteydelser, administration, vedligeholdelse, andre driftsomkostninger og afskrivninger samt forrentning af kapital. Ifølge lovens § 72, stk. 1, kan virksomhederne i deres priser indkalkulere et overskud, som er rimeligt i forhold til omsætningens størrelse og effektiviteten ved indkøb af elektricitet og andre omkostninger. Faktorerne størrelse/volumen og effektivitet er derfor af central betydning for Energitilsynets vurdering af selskabets avanceregulering og dermed for, hvilket overskud selskabet kan indkalkulere.

Energitilsynet godkender de forsyningspligtige virksomheders prisfastsættelse efter anmeldelse (jf. lovens § 72, stk. 2 samt bekendtgørelse nr. 90 af 7. feb. 2000 § 2, 3. pkt., og § 4, stk. 2.). Energitilsynets godkendelse af prisfastsættelsen kan ledsages af vilkår, herunder om mere effektive og billige indkøb af elektricitet, jf. bemærkningerne til Elforsyningslovens § 72, stk. 2.

Ifølge bemærkningerne til lovens § 72, stk. 1, vil de forsyningspligtige virksomheder med de gældende regler blive pålagt en prisregulering, som tager højde for, at virksomhederne skal kunne agere kommercielt. Overskuddet, som nævnes i lovens § 72, stk. 1, skal fastsættes ud fra en konkret vurdering af den enkelte virksomheds effektivitet og omsætningens størrelse sammenholdt med de muligheder, som der er for at agere effektivt på markedet. Det forudsættes, at virksomhederne agerer effektivt ved køb af elektricitet, og at virksomhedernes øvrige omkostninger holdes på et effektivt niveau.

Det fremgår af lovforslagets almindelige bemærkninger, pkt. 2 afsnit i), at reguleringen af de forsyningspligtige virksomheders priser som overordnet formål har at sikre alle forbrugere elleverancer til rimelige priser. Den pris, som den forsyningspligtige virksomhed opkræver for den leverede el hos forbrugerne, fastsættes ved årets start ud fra et budget, hvori der indgår fortjeneste til virksomheden. Ved årets slutning reguleres forrentningen, således at den realiserede fortjeneste vil afhænge af den forsyningspligtige virksomheds effektivitet og omsætningsens størrelse sammenholdt med de muligheder, som der er for at agere effektivt på markedet.

I de nedenstående afsnit præciseres Energitilsynets forståelse af ovennævnte bestemmelser og det vurderingsgrundlag, som Tilsynet i udgangspunktet og under en konkret stillingtagen lægger til grund ved godkendelsen af virksomhedernes prisfastsættelse ved anmeldelsesårets start og grundlaget for avancereguleringen ved anmeldelsesårets slutning. Det skal understreges, at der er tale om et udgangspunkt og at Tilsynet ikke er bundet heraf.

5.1 VURDERINGSGRUNDLAG VED AVANCEREGULERINGEN

Der indgår to hovedelementer i Energitilsynets prisregulering af de forsyningspligtige virksomheder.

For det første indebærer reguleringen ved anmeldelsesårets begyndelse (ex-ante), at Tilsynet vurderer hvorvidt, der kan ske en foreløbig godkendelse af virksomhedernes prisansøgning, jf. Vejledningens afsnit 5.2.

Det er Energitilsynets opfattelse, at de forsyningspligtige virksomheder, når der ikke foreligger et decideret aftaleforhold, kan ændre deres priser løbende, hvis deres markedsvilkår, f.eks. indkøbs- og salgspriser for elektricitet, ændrer sig. Der skal ske en øjeblikkelig anmeldelse til Energitilsynet med behørig begrundelse/dokumentation herfor og efterfølgende godkendelse fra Tilsynets side ved hver prisændring. Energitilsynet opfordrer virksomhederne til løbende at ændre deres priser, hvis der sker væsentlige ændringer i omkostningsforholdene, jf. dog Vejledningens afsnit 2.1.

For det andet vil Energitilsynet (ex-post) når anmeldelsesåret er afsluttet for hhv. Vest- og Østdanmark som udgangspunkt fastlægge virksomhedernes individuelle volumenvægtede gennemsnitlige realiserede salgspriser og sammenholde disse med en referencepris, jf. afsnit 5.3.1 nedenfor. Den efterfølgende difference benævnes efterregulering, R, og denne vil efter en konkret vurdering af virksomhedens forhold i øvrigt medføre en efterregulering i form af en korrigeret individuel maksimalpris, som den enkelte forsyningspligtige virksomhed må tage i det nye anmeldelsesår. Dog vil efterreguleringen, R, i udgangspunktet ikke kunne overstige værdien af ex-ante forrentningen, medmindre at en konkret vurdering af det pågældende selskabs effektivitet og øvrige forhold taler herfor.

Den konkrete vurdering har til formål at sikre, at kun forhold, der kan tilskrives ineffektivitet, urimeligheder i øvrigt eller på anden måde strider imod Elforsyningslovens bestemmelser kan medvirke til krav om tilbagebetaling af avance.

5.2 PRISGODKENDELSE EX-ANTE

Prisgodkendelsen ex-ante vil som udgangspunkt og under hensyntagen til rettidig prisanmeldelse foregå primo april i anmeldelsesåret. Energitilsynet vil her i udgangspunktet sikre, at Vejledningens og Lovens minimumskrav er overholdt. Det være sig kravet til priser og vilkår, samt indregning af overskud/efterregulering m.m... Endelig vil Tilsynet tilse, at der ikke forefindes åbenlyst urimelige forhold ved prisanmeldelsen. Det være sig i prissætningen som i selskabets forvaltning i øvrigt. Eksempelvis at den forsyningspligtige virksomhed bevidst overfører/låner penge fra en anmeldelsesperiode til en anden ved til stadighed at opkræve for høje priser.

Prisgodkendelsen er foreløbig og erstattes siden af den endelige ex-post godkendelse, jf. nedenfor. Alle godkendelser gives på baggrund af det for Energitilsynet forelagte datagrundlag¹. En godkendelse, der er givet på baggrund af åbenlyst ukorrekt, vildledende og/eller mangelfuldt datagrundlag kan til enhver tid omstødes af Tilsynet - dog kun med konsekvenser for den pågældende virksomhed, der har været skyld heri.

5.3 PRISGODKENDELSE EX-POST

Tilsynet vil på tidspunktet for den endelige ex-post prisgodkendelse og efterregulering medio året² efter anmeldelsesåret, som udgangspunkt for den konkrete vurdering af selskabets effektivitet anvende en reference der er et volumenvægtet gennemsnit af samtlige forsyningspligtvirksomheders salgspris for hhv. Vest- og Østdanmark (hhv. prisområde DK1 og DK2). Udgangspunktet for Tilsynets efterregulering af de enkelte virksomheder, ($R_i(t)$), er forskellen mellem selskab i's volumenvægtede gennemsnitlige salgspris ($P_i(t)_{\text{regnskab}}$) og en referencepris ($P_i(t)^*$)³ for hhv. Vest- og Østdanmark. For definitionen af $P_i(t)^*$ se afsnit 5.3.1 nedenfor.

$$(1) R_i(t) = P_i(t)^* - P_i(t)_{\text{regnskab}} \text{ (øre pr. kWh)}$$

Hvor $R_i(t)$ i udgangspunktet maksimalt er +/- værdien af ex-ante forrentningen. Det bemærkes at selve efterreguleringen i værdi fremkommer som $R_i(t)$ multipliceret med den solgte nettomængde.

Hvis den af Energitilsynet fastlagte efterregulering ($R_i(t)$) er mindre end nul, og virksomheden dermed har taget en højere pris end det volumenvægtede gennemsnit for hhv. Vest- og Østdanmark er det udgangspunktet for Tilsynets konkrete vurdering, at virksomheden skal have reduceret sin salgspris det efterfølgende anmeldelsesår. Det sker ved, at der forlods foretages en reduktion i den volumenvægtede gennemsnitlige maksimale salgspris i det efterfølgende anmeldelsesår svarende til efterreguleringen ($R_i(t)$).

Hvis den fastlagte efterregulering omvendt er større end nul og virksomheden har opkrævet en mindre pris end det volumenvægtede gennemsnit for hhv. Vest- og Østdanmark, er det udgangspunktet for Tilsynets efterregulering at selskabet kan indregne differencen som en højere salgspris i den kommende periode, jf. nedenfor (dog igen som udgangspunkt maksimalt med værdien af ex ante forrentningen):

$$(2) R_i(t+1) = P_i(t+1)^* + R_i(t) - P_i(t+1)_{\text{regnskab}} \text{ (øre pr. kWh)}$$

Som følge af varierende afsætning fra år til år vil $R_i(t)$ givet skulle fordeles over flere efterfølgende perioder. Hvert selskab får således en konto, hvorpå de akkumulerede efterreguleringer opsamles. Kontoen skal til stadighed søges nedbragt til nul. Virksomhedernes evt. potentielle tilgodehavender, der er mere end tre år gamle kan i udgangspunktet ikke overføres til senere brug.

Da en given efterregulering for et anmeldelsesår (t) først opgøres ex-post medio året i det efterfølgende anmeldelsesår ($t+1$) vil en evt. efterregulering i praksis skulle fordeles på 2-halvår år ($t+1$) og 1-halvår i år ($t+2$) efter det relevante anmeldelsesår.

I stedet for at lade efterreguleringen indregne i de generelle salgspriser i den efterfølgende periode, som beskrevet ovenfor, kan selskabet vælge at indregne efterreguleringen **alene** for de forbrugere, der har været kunder i selskabet i den regulerede periode.

5.3.1 PRISELEMENTER - OMKOSTNINGER OG AVANCE

Tilsynet vil i sine vurderinger fokusere på selskabets gennemsnitlige salgpris pr. kWh inklusiv abonnement.

Energitilsynet vil for hvert enkelte prisområde (DK1 og DK2) tage udgangspunkt i følgende maksimal prismodel:

$$P_i(t) = C(t)_{el} + C(t)_{\text{ovrige}} + I(t) \pm R_i(t-1) \text{ (alle størrelser i øre pr. kWh)}$$

Hvor,

$P_i(t)$ er den volumenvægtede gennemsnitlige salgpris i en forsyningspligtig virksomhed pr. solgt kWh i anmeldelsesåret inklusive eventuelle forbrugsafhængige priser/afgifter f.eks. en abonnementsafgift.

C_{el} er virksomhedens omkostninger til indkøb af elektricitet pr. kWh plus/minus avance på finansielle elhandler.

C_{ovrige} er virksomhedens ikke energirelaterede omkostninger så som administrations-, drifts- og porteføljemanagementomkostninger pr. kWh.

I dækker forrentning af virksomhedens egenkapital. Indeholdt i forrentningen I er det overskud, som er omtalt i Elforsyningslovens § 72, stk. 1.

$R_i(t-1)$ er efterreguleringen fra det foregående anmeldelsesår, jf. afsnit 5.3.

Med visse modifikationer vil følgende gøre sig gældende for hvert selskab (ved gennemsnit forstås det volumenvægtede gennemsnit):⁴

$$P_i(t)^* = C(t)_{el, \text{ gennemsnit}} + C(t)_{\text{ovrige}, i} + I(t)_{\text{ gennemsnit}} \text{ (alle størrelser i øre pr. kWh)}$$

Derved opnår sektoren som helhed i udgangspunktet en forrentning på $I(t)$. Tilsynet skal derfor i udgangspunktet påse, at sektoren som helhed ikke tager en avance større end $I(t)$, jf. afsnit 5.3.4, samt at den enkelte forsyningspligtige virksomhed ikke tager en avance større end $I(t) \pm R_i(t-1)$.

5.3.2 OMKOSTNINGER TIL ELINDKØB (CEL)

I denne post indgår kun direkte⁵ medgåede energiomkostninger og det forudsættes at den forsyningspligtige virksomhed har ageret kommercielt og effektivt i forhold til deres elindkøb. Der må således ikke hverken direkte eller indirekte tillægges omkostninger i form af f.eks. lønninger, porteføljemanagement, husleje, IT m.m..

Volumenafhængige kurtager til Elbørsen (såvel for termins- som for spothandel) og volumenafhængige mæglerhonorarer anses som en direkte medgået energiomkostning. Et evt. mæglerhonorar må ikke overstige det mæglerhonorar som en uafhængig mægler i markedet tilsvarende må forventes at ville oppebære for en tilsvarende ydelse.

Omkostningen ex-post til elindkøb (C_{el}) vil for hhv. Vest- og Østdanmark være:

- + Omkostningerne til spotindkøb i prisområdet inkl. evt. kurtage
- + Variable omkostninger til balanceholdning
- +/- Avancen på terminshandler⁶ til afdækning inkl. kurtage/mæglerhonorar
- +/- Avancen på valuta i relation til elhandel

Ovenstående kan ex-ante ses som en finansiel pakke bestående af en grundlastleverance til systempris tillagt en CfD (dvs. forskellen mellem områdeprisen og systemprisen) omregnet fra NOK til DKK med udgangspunkt i dennes relevante terminspris for NOK/DKK. Hertil kommer et tillæg for profil og balance.

Gennemsnittet af de volumenvægtede ex-post elindkøbsomkostninger samt de enkelte selskabers elindkøbsomkostninger vil blive offentliggjort på Energitilsynets hjemmeside.

5.3.3 ØVRIGE OMKOSTNINGER ($C_{\text{ØVRIGE}}$)

En forsyningspligtig virksomheds øvrige omkostninger, $C_{\text{Øvrige}}$, skal dække omkostninger til drift af virksomheden, bortset fra dennes direkte medgåede omkostninger til indkøb af elektricitet.

Følgende kategorier af omkostninger indgår i $C_{\text{Øvrige}}$:

- Kundeadministration og kundeservice, herunder fakturering.
- Tab på debitorer.
- Administration, IT, husleje, drift m.m..
- Indirekte elhandelsomkostninger til f.eks. porteføljemanagement og analysevirksomhed.
- Marketing.
- Nettorenteudgifter.
- Afskrivninger.

For forsyningspligtselskaberne i Vest- og Østdanmark sættes de øvrige omkostninger til maksimalt 83,60 kr per kunde. Referenceomkostningen for det enkelte selskab, $C_{\text{Øvrige } i}$, fremkommer som 83,60 kr. pr. kunde multipliceret med det gennemsnitlige antal kunder og sat i forhold til den solgte mængde el for selskabet. Fastsættelsen af størrelsen $C_{\text{Øvrige}}$ er af Tilsynet fastsat ud fra en vurdering af en modelvirksomheds effektivitet og omsætningens størrelse.

Som udgangspunkt vil Tilsynet årligt korrigere $C_{\text{Øvrige}}$ og dennes delelementer for inflation ex-ante, jf. Danmarks Statistiks Nettoprisindeks, men Tilsynet vil også kunne stille krav til produktivitetsforbedringer gennem en evt. reduktion af $C_{\text{Øvrige}}$.

5.3.4 FORRENTNINGENS STØRRELSE (I)

I udgangspunktet tillades det de forsyningspligtige virksomheder at forrente deres primo egenkapital med p.t. 7,0 pct. p.a før skat med et risikotillæg begrundet i forsyningspligtselskabernes øgede konkurrence situation. Denne forrentning kan indregnes i salgsprisen⁷.

Forrentningsatsen udmeldes årligt ex-ante af Energitilsynet. Typisk i forbindelse med godkendelsen af priserne ex-post, jf. afsnit 5.3.

6. KRAV TIL INDKØB AF ELEKTRICITET

Energitilsynet forudsætter at de forsyningspligtige selskaber ikke foretager ekstreme indkøb af el. Dels skal selskaberne foretage deres indkøb af el og øvrige forvaltning heraf i henhold til en dækkende skriftlig risikopolitik, der er godkendt af den siddende bestyrelse. Dels skal der være udarbejdet en skriftlig og bestyrelsesgodkendt "papir og arbejdsgangsbeskrivelse", der tilsikrer god forvaltningsskik. Det bør tilstræbes at den forsyningspligtige virksomhed spreder sine indkøb over en længere periode i tiden op til den leveringsperiode, hvor den med rimelighed forventede afsætning finder sted, således at vilkår for indkøb og salg af el matches/afdækkes/hedges i rimeligt eller mest muligt omfang. Af bemærkningerne til Elforsyningslovens § 72, stk. 1 fremgår det, at det forudsættes at virksomheden afsøger mulighederne for lang- og kortsigtede aftaler og sikrer sig tilstrækkelige reserveleverancer. I lyset heraf lægger Tilsynet grund, at indkøb af elektricitet ikke alene sker på kort sigt (1-3 mdr.), men også på lang sigt (1 år), ligesom at markedet skal afsøges for alternative/konkurrerende leverancer.

Det henstilles derfor til den forsyningspligtige virksomhed, at den hvert kvartal året forinden som minimum afdækker (indkøber) 15% af det relevante kalenderårs samlede og med rimelighed forventede afsætning på ikke-spotprisivilkår. Det vil sige at i 1-, 2-, 3- og 4-kvartal året forinden det relevante anmeldelseskalendarår opnås en samlet afdækning af næste års med rimelighed forventede afsætning på ikke-spotprisivilkår på minimum 60%. I tillæg hertil er det udgangspunktet for Tilsynet, at intet enkeltstående indkøb af el og ej heller flere indkøb indenfor selvsamme handelsuge bør udgøre mere end 1/3-del af kalenderårets samlede afsætning.

Ved afdækning/hedge forstås her dels et passende tidsmæssigt sammenfald mellem køb og salg, og dels at køb og salg tilnærmelsesvist foretages i samme prisområde (og valuta) eller et nært korreleret prisområde (valuta). Perioderne kvartal for kvartal, sæson for sæson (Vinter-1, Sommer, Vinter-2) eller år for år anses i den sammenhæng for i udgangspunktet at dække over tidsmæssigt sammenfald. Det relevante prisområde for Vest- og Øst-danmark er hhv. DK1 og DK2, og nært korrelerede prisområder kan være eks. prisområde System, Stockholm/Sverige og EEX (Tyskland). I praksis varierer korrelationen mellem de enkelte prisområder dog af det generelle prisniveau samt af sæson på året m.m., hvilket ikke mindst må antages at have betydning for Vestdanmark/DK1.

Tilsynet vil lade opfyldelsen af den henstillede indkøbsstrategi indgå i en konkret vurdering af selskabets effektivitet, således at bl.a. selskaber med en risikobetonet indkøbsstrategi ikke kan forvente at overvælte en evt. meromkostning som følge heraf på elforbrugerne.

7. OVERGANGSREGLER OG IKRAFTTRÆDEN

Afdækningen af indkøbene, jf. afsnit 6, på ikke spotpris vilkår er vejledende fra 3. kvartal 2003. Derfor henstilles det til selskaberne, at 30 pct. af det relevante anmeldelsesårs (2004) samlede og med rimelighed forventede afsætning på ikke-spotprisvilkår afdækkes i 3- og 4-kvartal 2003 - dvs. at i alt minimum 60 pct. søges afdækket. Såfremt man allerede i større omfang har købt ind for 2004 og fremefter undtages der herfor.

Den foregående vejledning falder bort når nærværende nye Vejledning træder i kraft 1. juli 2003. Dog således at den økonomiske regulering hvad angår året 2002 og 2003 er underlagt den foregående vejledning. Fremefter, fra og med 2004, samt hvad angår selskabets indkøb af el i år 2003 vedr. leverancer for 2004 og fremefter, vil den nye Vejledning være gældende.

- Energitilsynet kan kræve revisorpåtegning på det forelagte datagrundlag.
- Datoen afhænger primært af hvornår Energitilsynet har modtaget behørig dokumentation for de respektive forsyningspligtselskabers salgs- og indkøbspriser. Typisk når et revisorgodkendt årsregnskab foreligger.
- *Variablerne $P(t)^*$ og $P_i(t)_{regnskab}$ korrigeres dog begge for virkningerne af evt. tidligere foretagne efterreguleringer.*
- Afhængig af de løbende erfaringer og udviklingen på området vil Energitilsynet overveje hvorvidt volumenvægtningen i gennemsnittet fremover skal justeres, f.eks. ved at indføre en maksimal vægtning for de enkelte selskaber.
- Ved "direkte" skal forstås at omkostningen i form og indhold reelt udelukkende er en direkte følge af den handlede kWh.
- Det være sig CfD-kontrakter (Contract for Differences) og terminshandler i system og DK1 eller DK2 m.m., jf. også Vejledningens afsnit 6.
- Det er således ikke udtryk for, at posten "resultat før skat" i selskabets resultatopgørelse skal udgøre 7,0 pct. af primo egenkapitalen.