



Notat

26. marts 2009
EL
Sag 4/0704-0100-0004
/ hth

Indtægtsrammer, tariffer og Energitilsynets krav til reduktion af elnetvirksomhedernes indtægtsrammer.

Elnetvirksomhedernes indtægtsrammer og tariffer

I henhold til indtægtsrammebekendtgørelsen¹ fastsættes der en indtægtsramme for hver enkelt elnetvirksomhed.

Indtægtsrammen er det maksimale beløb, en elnetvirksomhed må opkræve som driftsmæssige indtægter fra forbrugerne som betaling for brugen af elnettet inden for et kalenderår. Indtægtsrammen er reelt frosset fast som summen af de driftsmæssige indtægter i kalenderåret 2004 (året før bekendtgørelsen trådte i kraft).

En netvirksomhed har mange forskellige tariffer fx:

- faste afgifter på mindst 3 kundesegmenter, hvor afgrænsningen mellem de forskellige segmenter typisk bestemmes af den effekt der aftages – afgrænsningen mellem segmenter kan dog variere fra netvirksomhed til netvirksomhed
- tariffer pr leveret kWh, der ligeledes varierer mellem kundesegmenter,
- tilslutningsafgifter, samt
- tariffer i forhold til egenproducenter - fx industrielle egenproducenter.

Der er således ikke tale om én enkelt tarif for en netvirksomhed.

Den enkelte netvirksomhed skal anmelde en metode, hvorved tarifferne fastsættes. Der findes forskellige metoder til at fastsætte den enkelte tarif. Det er dog en forudsætning, at tarifferne fastsættes efter en metode, der er gennemsigtig, objektiv, rimelig og ikke diskriminerende. De fleste netvirksomheder har anmeldt en tariferingsmetode i henhold til en branchevejledning, der er udarbejdet af foreningen "Dansk Energi" og er taget til efterretning af Energitilsynet.

¹ BEK 1520 af 23. december 2004 om indtægtsrammer for netvirksomheder og regionale transmissionsvirksomheder omfattet af elforsyningsloven

ENERGITILSYNET
sekretariatsbetjenes af
KONKURRENCESTYRELSEN
Center for Energi
Nyropsgade 30
1780 København V
Tlf. 72 26 80 70
Fax 33 18 14 27
CVR-nr. 64 96 46 15
et@dera.dk
www.energitilsynet.dk

Indtægtsrammen er som nævnt reelt frosset fast på niveauet fra 1. januar 2004. Men rammen forøges årligt med prisudviklingen. Hertil kommer at såkaldte nødvendige nyinvesteringer giver anledning til *forøgelse* af indtægtsrammerne – og dermed mulighed for en forøgelse af tarifferne. Endvidere ansøger nogle netvirksomheder om midlertidige reduktioner af tarifferne – f.eks. Sydenergi med nettariffer på pt. 0 kr. Tarifstrukturen og de samlede tariffer bestemmes således af en række forhold.

Energitilsynets kontrol af indtægtsrammerne foretages ud fra de samlede driftsmæssige indtægter. Tarifstrukturen for de forskellige netvirksomheder benyttes således ikke i kontrollen. Derfor har Energitilsynet ikke på umiddelbar tilgængelig form materiale over netvirksomhedernes enkelte tariffer og udviklingen heri.

Krav til reduktion af indtægtsrammer

Energitilsynet skal i henhold til elforsyningsloven og indtægtsrammebekendtgørelsen årligt udmelde individuelle krav til reduktion af elnet-selskabernes indtægtsrammer. Udmeldingen skal ske på baggrund af en benchmarking af elnetselskaberne.

Indtægtsrammereguleringen blev for første gang i 2007 suppleret med en effektivitetsregulering, hvor tilsynet pålagde selskaberne effektiviseringskrav på baggrund af en benchmarking af selskabernes økonomiske effektivitet. I 2008 blev denne regulering suppleret med en benchmarking af selskabernes kvalitet i levering af elektricitet.

Benchmarking af selskabernes kvalitet i levering af elektricitet har det sigte, at selskaberne ikke reducerer omkostningerne på bekostning af kvalitet i levering af elektricitet. Reguleringen skal tilskynde selskaberne til at øge effektiviteten samtidig med, at forbrugerne stadig oplever en god, pålidelig og effektiv transport af elektricitet til den lavest mulige pris.

Økonomisk effektivitet i driften af et selskab opgøres ved at sammenligne, hvor effektivt eller ineffektivt selskabet omkostningsmæssigt er til at drive sit eget elnet i forhold til, hvor effektive eller ineffektive andre danske selskaber ville være til at drive et tilsvarende elnet.

Kvalitet i leveringen af elektricitet måles ved elnettets leveringssikkerhed. Leveringssikkerhed opgøres ved antallet af afbrud og varigheden af afbrud, der opstår i elnettet.

Tilsynets udmelding om reducerede indtægtsrammer omfatter i 2008 i alt 112 selskaber, (14 regionale transmissionselskaber, 65 distributionselskaber og 33 transformerforeninger). I 2007 var der 113 selskaber, der var omfattet. Kravene om reduktion af omkostninger udmeldes som procentdele af selskabernes påvirkelige omkostninger – det vil sige drifts-

omkostninger eksklusiv nettab og eventuelle konkrete ekstraordinære omkostninger (og dermed også eksklusiv afskrivninger).

Effektiviseringskravene udmøntes i 2007 ved at inddele selskaberne i fem grupper efter placering i den økonomiske benchmarking. I den bedste gruppe tildeles selskaberne ikke et effektiviseringskrav. Selskaberne i den næstbedste, tredje bedste, fjerde bedste og femte bedste gruppe tildeles et krav på henholdsvis 1 procent, 2 procent, 3 procent og 4 procent. De fleste selskaber fik i 2007 et krav på 2 pct. jf. tabel 1.

Tabel 1: Fordeling af antal selskaber på procentvise krav i 2007

Krav	0 pct.	1 pct.	2 pct.	3 pct.	4 pct.
Antal selskaber	19	19	35	25	15

Kilde Energitilsynets afgørelse, september 2007.

Note 1: Kravskalaen til de regionale transmissionsselskaber svarer ikke helt til kravskalaen for distributionsselskaberne. Selskaberne er i tabel 1 talt med under det krav, der ligger tættest på deres reelle krav.

De pålagte effektiviseringskrav i 2007 udgør samlet set en reduktion af selskabernes indtægtsrammer på ca. 45 mio. kr. Det svarer til 1,6 pct. af selskabernes påvirkelige omkostninger, og en samlet procentvis reduktion af selskabernes indtægtsrammer på i alt ca. 0,7 pct.

Ved udmeldelsen af effektiviseringskrav for 2008, som fremkommer ved den økonomiske benchmarking af selskaberne, benytter tilsynet sig af en skala med 11 trin. På det bedste trin tildeles selskaber ikke noget effektiviseringskrav. Selskaber på det næstbedste, tredje bedste og frem til elvte bedste trin tildeles varige krav på henholdsvis 0,5 pct., 1,0 pct., 1,5 pct. og op til 5,0 pct. af selskabernes påvirkelige omkostninger i 2007.

Et selskab, der har en mindre tilfredsstillende kvalitet i levering af elektricitet på aggregeret niveau, pålægges en 1-årig reduktion af indtægtsrammen – en såkaldt ”forbrugerkompensation” – på op til 1,5 pct. af selskabets påvirkelige omkostninger. Ud af 112 selskaber er der 15 selskaber, der i benchmarken fra 2008 har utilfredsstillende kvalitet i levering. Samlet set kan et selskab altså få op til 6,5 pct. i krav. De fleste selskaber fik et krav på 5 – 6,5 pct. jf. tabel 2.

Tabel 2: Fordeling af antal selskaber på procentvise krav i 2008

Krav	0 - 0,9 pct.	1 - 1,9 pct.	2 - 2,9 pct.	3 - 3,9 pct.	4 - 4,9 pct.	5 - 6,5 pct.
Antal selskaber	16	9	17	19	16	35

Kilde Energitilsynets afgørelse, september 2008.

Samlet set udgør de pålagte varige effektiviseringskrav og 1-årige forbrugerkompensationer en reduktion af selskabernes indtægtsrammer på

ca. 78,8 mio. kr. i 2009. Heraf udgør varige effektiviseringskrav 69,2 mio. kr. og 1-årige forbrugerkompensationer 9,6 mio. kr. Den samlede reduktion af indtægtsrammerne i 2009 er i alt på ca. 2,8 pct. af selskabernes påvirkelige omkostninger. Det svarer til en samlet procentvis reduktion af selskabernes indtægtsrammer på i alt ca. 1,2 pct.

Reduktionerne i afgørelsen fra 2008 håndhæves i forbindelse med tilsynets godkendelse af reguleringsregnskaberne for 2009. Dette forventes at ske medio 2010.

Sammenhængen mellem krav om reduktion af indtægtsrammerne og tariffene.

Der kan ikke forventes nogen 1 til 1 sammenhæng mellem de udmeldte krav og en reduktion af netvirksomhedernes enkelttariffer. Det skyldes bl.a., at størrelsen af indtægtsrammen - udover reduktioner – også påvirkes af forhøjelser som følge af pristalsregulering og forhøjelser som følge af nødvendige nyinvesteringer.