



Rundskriv

Til: Omsetningskonsesjonærer med inntektsramme

Fra: Seksjon for økonomisk regulering

Ansvarlig: Siri H. Steinnes

Dato: 4.2.2013

Vår ref.: NVE 201106593

Arkiv: 621

Kopi:

Middelthuns gate 29

Postboks 5091 Majorstua
0301 OSLO

Telefon: 22 95 95 95

Telefaks: 22 95 90 00

E-post: nve@nve.no

Internett: www.nve.no

Org. nr.:

NO 970 205 039 MVA

Bankkonto:

7694 05 08971

Rundskriv ETØ-1/2013 – Om beregning av inntektsrammer og kostnadsnorm for 2012

I dette rundskrivet beskrives det kort hvordan inntektsrammen blir beregnet. I tillegg beskrives endringer i modeller og metoder i 2012 sammenlignet med 2011.

Kort om beregningene av inntektsrammene

Nettselskapenes årlige inntektsrammer blir fastsatt etter bestemmelsene i forskrift av 11.3.1999 nr 302 om økonomisk og tekniske rapportering, inntektsramme for nettvirksomheten og tariffer (kontrollforskriften). Av kontrollforskriften kan man utlede følgende formel:

$$IR_t = 0,4K_t + 0,6K_t^*$$

IR_t er inntektsramme i år t . K_t er kostnadsgrunnlaget for det enkelte nettselskap. K_t^* er kostnadsnormen for selskapet som fremkommer som et resultat av sammenlignende analyser av selskapene basert på data fra år $t-2$, og som inkluderer KILE-kostnader.

Kostnadsgrunnlaget, K_t i formelen over, fremkommer etter følgende formel:

$$K_t = (DV_{t-2} + KILE_{t-2}) \times \frac{KPI_t}{KPI_{t-2}} + NT_{t-2} \times P_t + AVS_{t-2} + AKG_{t-2} \times r_{NVE}$$

DV står for drifts- og vedlikeholdskostnader, og er inklusive utbetalinger til kunder ved svært langvarige avbrudd og individuelle KILE-avtaler. $KILE$ står for et KILE-beløp som omfatter ordinær KILE med unntak av individuelle KILE-avtaler. KPI står for konsumprisindeksen. NT er overføringstap (i MWh), og P er referansepris på kraft. AVS står for avskrivninger, og AKG er avkastningsgrunnlag (inkludert 1 % for arbeidskapital) og r er referanserenten. Verdier for referanserente, referansepris på kraft og konsumprisindeks er gitt i et eget notat publisert på våre internettsider.

På NVEs internettsider ligger et eget notat med veiledning til hvordan selskapenes økonomiske og tekniske rapportering i eRapp benyttes når kostnadsgrunnlaget og grunnlaget for kostnadsnormen skal beregnes. Der fremgår det blant annet hvilke poster i eRapp de ulike kostnadselementene er hentet fra.



Koeffisientene som benyttes i trinn to er basert på regresjonsanalyser hvor data for øyer, småkraft og grensesnitt er inkludert. 2012-koeffisientene er funnet ved hjelp av en paneldatamodelle hvor DEA-resultater uten supereffektivitet over perioden 2004-2010 er benyttet som avhengig variabel og grensesnitt (d_grs_nv), småkraft (d_sky_nv) og antall øyer (d_aoey1_nv) er benyttet som uavhengige variable. For å gjøre variablene størrelsesuavhengig er alle variablene dividert på en beregnet nettverdi (NV). Denne er beregnet ut fra nettselskapets beholdning av nettstasjoner, høyspentnett og totale antall abonnemeter. Følgende koeffisienter benyttes til å beregne rammevilkårskorrigeringen (RVK) for det enkelte selskap i vedtak om inntektsrammer for 2012:

$$RVK = [(e^{4,4725913} - (0,0037063 * grs/NV) - (0,18522539 * sky/NV) - (1,2638187 * aoey1/NV)) - e^{4,4725913}] / 100$$

Beregning av DEA-resultatene for regional- og sentralnettet

Oppgavebeskrivelsen i regional- og sentralnett:

<i>Output</i>	<i>Forkortelse</i>
Luftlinjer	rs_vluft
Jordkabler	rs_vjord
Sjøkabler	rs_vsjo
Grensesnitt: Transformatorer, brytere og kompenseringsanlegg	rs_vgrs
Andel linjer i skog med middels til svært høy bonitet multiplisert med km luftlinjer	rs_luftkm_skog1

I regionalnettsmodellen er luftlinjer korrigert med vektorer som tar hensyn til kostnader ved merking av luftfartshindre, jf. notat EØ 2/2011 sendt på høring 7. september 2011. Data om luftfartshindre er innhentet fra Nasjonalt register over luftfartshinder (NRL). NVE har lagt ved en oversikt over hvilke luftfartshinder som er inkludert i våre analyser

Tabell 1. Kostnadsvektorer for merking av luftfartshinder. 2010-kroner.

	Verdi	Investeringskostnad	Levetid	Rente	Annuitet
Markører	km	550 000	20	5.6 %	46 406
Malte	ant	200 000	10		15 885
Belysning (<132 kV)	ant	800 000	30	5.6 %	55 654
Belysning (>132 kV)	ant	1 500 000	30	5.6 %	104 351

Kriterier for DEA-analysene

Selskap som holdes utenfor analysene

Selskaper som har spesielle karakteristika blir holdt utenfor DEA-analysene, hovedsakelig fordi de har lite eller ingen nettanlegg (output) og derfor er lite egnet for sammenligning. Slike selskaper får satt en kostnadsnorm som er lik kostnadsgrunnlaget. Kriteriene som må oppfylles i distribusjonsnettsanalysene, er at selskapet verken har linjer eller kabler og/eller har under 100 abonnemeter knyttet til seg. I tillegg til disse to kriteriene har vi sett på forholdet mellom mengden levert energi og linjelengder eller antall abonnemeter. De selskapene som peker seg ut med lavest og



Endret kalibrering av kostnadsnormen

Kalibreringen av kostnadsnormen er endret som følge av konklusjonene fra arbeidet med NVE-rapport 21:2011¹. Fra inntektsrammer for 2012 benyttes avkastningsgrunnlag i stedet for kostnadsgrunnlag som vekt ved kalibrering av kostnadsnormen.

Kalibrering av avvik mellom faktisk kostnadsgrunnlag for 2010 og kostnadsgrunnlag fra vedtak 2010

Ved fastsettelse av inntektsrammene for 2010 ble det benyttet KPI-justerte 2008-kostnader som et estimat på forventede kostnader i 2010. På samme måte som for årene 2009, 2010 og 2011 vil derfor inntektsrammen for 2012 kalibreres for avviket i bransjens samlede faktiske kostnader i 2010 og kostnadsgrunnlaget som er benyttet i vedtaket om inntektsrammer for 2010. Korrigeringen kommer to år forsinket, og er derfor tillagt rente for 2010 (5,62 %) og 2011 (5,31 %).

Siden bransjens faktiske kostnadsgrunnlag er lavere enn kostnadsgrunnlaget som ble lagt til grunn ved vedtak om inntektsrammer for 2010, vil korrigeringen være negativ. Det innebærer at inntektsramme etter korrigering (IR2) er lavere enn inntektsramme før korrigering (IR1) i excel-arket som er lagt ut på våre nettsider.

¹ Alderseffekter i NVEs kostnadsnormer - evaluering og analyser