

# Rod i kulprisindeks rammer decentrale kraftvarmeværker

Danmarks Statistik opdaterer ikke længere det kulprisindeks, der er brugt til at regulere treledstariffen. Overgangen til et nyt system har givet problemer.



EL-AFREGNING

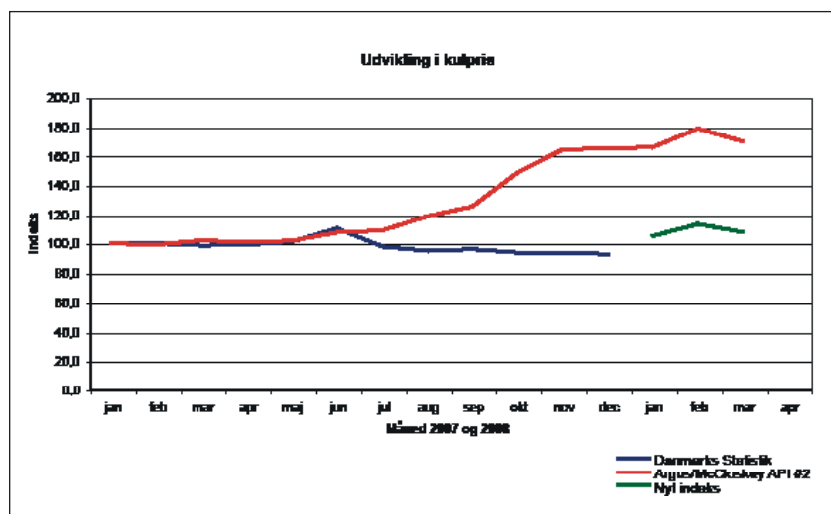
Af teknisk konsulent John Tang og journalist Flemming Linnebjerg Rasmussen, Dansk Fjernvarme

Den 1. januar 2008 ophørte Danmarks Statistik uventet med at opgøre kulprisindekset. Det har betydet, at der er gået rod i den regulering, der løbende skal ske af treleds-tariffen og af det grundbeløb, decentrale kraftvarmeværker modtager. Både treleds-tariffen og grundbeløbet blev nemlig justeret efter udviklingen i kulprisindekset.

Da Energinet.dk blev klar over problemet, skiftede man til at regulere efter prisudviklingen på kulbørsen Argus/McCloskey. Overgangen giver imidlertid, efter Dansk Fjernvarmes opfattelse, nogle problemer - også fremadrettet. Dansk Fjernvarme har nu kontaktet Energinet.dk for at få en redegørelse for, hvordan situationen kan afhjælpes.

## Ny løsning

Problemerne opstår, fordi treleds-tariffen, som fastlægger den betaling, små decentrale elproducenter modta-



Figur 1. Energinet.dk har hidtil reguleret treleds-tariffen og grundbeløbet efter Danmarks Statistiks kulprisindeks. Som figuren viser, følger indekset fra juli 2007 ikke prisen på kulbørsen Argus/McCloskey. Fra årsskiftet ajourføres indekset slet ikke. Den nye regulering følger Argus/McCloskey - men med udgangspunkt i det gamle indeks fra Danmarks Statistik.

ger for deres elproduktion, ikke længere kan prisreguleres som anført i "bekendtgørelse om pristillæg til elektricitet produceret ved kraftvarme" (Bekendtgørelse nr. 1367 af 15/12 2004). Det grundbeløb, decentrale elproducenter over 5 MW modtager reguleres tillige med kulprisindekset.

Det vides ikke med sikkerhed, hvorfor Danmarks Statistik ophørte med opgørelsen, men fakta er, at det skete i forlængelse af en udvikling, hvor kulprisindekset i 2. halvår af 2007 ikke længere fulgte de internationale kulpriser. Figur 1 viser, hvorledes indekset fra Danmarks Statistik angik-

1. kvartal 2008	3-ledstarif før			3-ledstarif efter			Afvigelse		
	lavlast	højlast	spidslast	lavlast	højlast	spidslast	lavlast	højlast	spidslast
Pris på 60/10 kV, øre/kWh: A1/A2-tarif	20,2	43,4	57,9	23,0	46,3	60,8	2,8	2,9	2,9
Pris på 10/0,4 kV, øre/kWh: B1/B2-tarif	20,5	45,4	61,2	23,3	48,4	64,3	2,8	3,0	3,1
Pris 0,4 kV, øre/kWh: C-tarif	21,1	48,6	67,0	24,0	51,8	70,2	2,9	3,2	3,2

Figur 2.

2. kvartal 2008	3-ledstarif før			3-ledstarif efter			Afvigelse		
	lavlast	højlast	spidslast	lavlast	højlast	spidslast	lavlast	højlast	spidslast
Pris på 60/10 kV, øre/kWh: A1/A2-tarif	20,3	43,8	58,4	26,3	50,0	64,7	6,0	6,2	6,3
Pris på 10/0,4 kV, øre/kWh: B1/B2-tarif	20,6	45,8	61,8	26,7	52,1	68,3	6,1	6,3	6,5
Pris 0,4 kV, øre/kWh: C-tarif	21,2	49,0	67,6	27,5	55,7	74,6	6,3	6,7	7,0

Figur 3.

vet med blåt fra juli måned 2007 ikke længere følger Argus/McCloskey-priserne korrigeret for dollarkursen.

Da treleds-tariffen ikke længere kunne reguleres som beskrevet i bekendtgørelsen med det danske kulpris-indeks, måtte Energinet.dk finde på noget andet. Løsningen har indtil videre været at tage udgangspunkt i gennemsnittet for Danmarks Statistiks kulprisindeks i 2007 og herfra regulere ud fra udviklingen i kulprisen på Argus/McCloskey. Resultatet af denne beslutning ses tillige i figur 1, hvor det nye indeks er angivet med grønt fra januar 2008.

### Kurvernes veje skilles

Det forhold, at de to kurver ikke længere følger hinanden fra juli 2007, mener Dansk Fjernvarme er et udtryk for en fejl, eller en mangelfuld opgørelse af kulprisindekset.

Opstår der fejl af denne art, skal de rettes, og Dansk Fjernvarme mener, dette bedst kan gøres ved at rette fejlen der, hvor den er opstået, dvs. fra juli 2007.

Da kulprisen alt andet lige følger olieprisen og dermed også gaspriserne, som de decentrale kraftvarmeværker skal betale, medfører den manglende indeksregulering, at værkerne må indkassere et tab via de stigende gaspriser.

Der ligger tillige den risiko ved den metode, Energinet.dk har anvendt, at værkerne mister yderligere indtægter, såfremt kulprisen falder tilbage til niveauet fra før juni 2007, idet det nye indeks er helt parallelt med Argus/McCloskey-indekset. Det er før set, at kulprisen blot er steget i en periode for herefter at falde tilbage på tidligere niveau.

Dansk Fjernvarme mener derfor, at det er nødvendigt at rette fejlen, således at det nye indeks fra juli 2007 gøres identisk med Argus/McCloskey indekset, som vist i figur 1.

For 3. og 4. kvartal 2007 ændrer dette ikke nævneværdigt på 3-ledstarifferne, men fra 1. kvartal 2008 betyder det noget for værkerne.

I figur 2 er vist de priser på 3-leds-tariffen, Energinet.dk, har meldt ud (før), samt de priser, der ville have været, såfremt overgangen til det nye indeks var sket fra juli 2007 (efter). Som det ses, mangler der en prisstigning på ca. 3 øre/kWh afhængig af tilslutningsniveau. Tilsvarende kan 2. kvartal 2008 beregnes, og resultatet fremgår af figur 3.

Her mangler 6-7 øre/kWh afhængig af tilslutningsniveau. Afhængig af værk og tilslutningsniveau er der tale om, at varmeprisen på den variable del stiger med omkring 40 kr/MWh svarende til 8-10 % af varmeprisen variable del, som følge af den fejlbehæftede regulering af treleds-tariffen.

### Værkerne mærker det

Problemet er i høj grad mærkbart for værkerne, og Dansk Fjernvarme får da også i disse dage, hvor der budgetteres for det nye varmeår, meldinger om endog særdeles store prisstigninger hos varmemeforbrugerne.

Et af de steder, hvor sagen om kulprisindekset kan mærkes, er hos det lille nordjyske værk, Ellidshøj/Ferslev Kraftvarmeværk. Her producerer en 2MW Rolls Royce gasmotor el og varme til værkets cirka 440 forbrugere. El-afregningen sker via tre-ledstariffen, og formand Jeff Porsborg-Smith er derfor meget opmærksom på, at den justeres korrekt.

- Tidligere var det sådan, at vi fik omtrent det samme ind ved salg af el, som vi brugte på gaskøb. Men udviklingen i gasprisen har været meget voldsom, og derfor er vores økonomi selv uden dette problem med kulprisindekset meget presset af de stigende naturgaspriser, forklarer han.

Han oplyser, at det forventede underskud for 2007-2008 bliver på 2,6 millioner kroner. Udviklingen i gasprisen kombineret med den manglende udvikling i el-prisen medfører, at værket må sætte prisen op med 75 procent blot for at få budgettet til at hænge sammen fremadrettet.

Hovedparten af underskuddet kan henføres til naturgasprisen, men hvis elafregningsprisen havde fulgt med Argus/McCloskey-indekset opad, kunne det ifølge Jeff Porsborg-Smith have lagt en ikke uvæsentlig dæmper på prisstigningen.

- De stigende gaspriser slår utrolig hårdt igennem hos os, og derfor er det meget kritisk, at kulprisindekset ikke er blevet ajourført, så vores elafregningspris er blevet justeret. De mindre værker er på treleds-tariffen for at sikre sig en god og stabil pris på el-salget. Det, der sker nu, er stik imod hensigten. At man har valgt at følge Argus/McCloskey-indekset på et for lavt udgangspunkt er komplet uforståeligt for os. Hvis man vælger et indeks, er det vel det, der skal følges og ikke på et eller andet nedjusteret niveau. Det er vigtigt, at det bliver løst, mener Jeff Porsborg-Smith, der udtrykker glæde over, at Dansk Fjernvarme er gået ind i sagen.

jt@danskfjernvarme.dk  
fr@danskfjernvarme.dk